



Приложения
к годовому отчету

2016

Содержание

Указанные ниже приложения доступны на официальном сайте Компании по адресу http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/disclosure_of_information/annual_reports/ или в электронной версии годового отчета ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год:

Приложение 1.	Дополнительная информация по главам годового отчета	1
Приложение 2.	Заключение Ревизионной комиссии	54
Приложение 3.	Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления и отчет о соблюдении основных принципов Кодекса корпоративного управления Великобритании	59
Приложение 4.	Информация о крупных сделках и сделках, совершенных ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 г., признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Общества	80
Приложение 5.	Информация о существенных сделках, совершенных ПАО «ФСК ЕЭС» и подконтрольными лицами	113
Приложение 6.	Сведения о фактическом исполнении поручений Президента и Правительства Российской Федерации	116
Приложение 7.	Сведения об участии ПАО «ФСК ЕЭС» в коммерческих и некоммерческих организациях в 2016 г.	127
Приложение 8.	Сведения о судебных исках о взыскании задолженности, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС»	133
Приложение 9.	Сведения о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров	138
Приложение 10.	Информация о структуре имущественного комплекса ПАО «ФСК ЕЭС»	140
Приложение 11.	Информация о земельных участках ПАО «ФСК ЕЭС»	142
Приложение 12.	Информация о реализации непрофильных активов в 2016 г.	144
Приложение 13.	Годовая бухгалтерская отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 г. по РСБУ	148
Приложение 14.	Консолидированная финансовая отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 г. по МСФО	244

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

Дополнительная информация по главам Годового отчета

О Компании

Международная деятельность

На основании Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», ПАО «ФСК ЕЭС» является организацией по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС). С 01.01.2004 ПАО «ФСК ЕЭС»

выполняет функцию перевозчика электроэнергии через границу Российской Федерации и является техническим исполнителем по коммерческим контрактам участников экспортно-импортной деятельности на ОРЭМ.



Экспорт и импорт электроэнергии по контрактам ПАО «Интер РАО» в 2012–2016 гг.

Фактический экспорт электроэнергии, млн кВт·ч

№	Страна	2012	2013	2014	2015	2016
1	Азербайджан	55,770	57,422	53,054	54,848	59,560
2	Беларусь	3 698,125	3 596,726	1 425,023	2 815,240	3 180,811
3	Грузия, Южная Осетия	647,260	594,334	767,189	656,564	557,448
4	Казахстан	2 284,458	1 668,318	1 643,673	1 541,999	1 164,275

5	Китай	2 630,173	3 495,300	3 375,632	3 299,350	3 319,908
6	Латвия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Литва	4 780,170	3 567,969	3 215,539	2 994,516	3 018,544
8	Эстония	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Монголия	392,750	413,595	390,332	284,450	299,869
10	Украина	81,795	38,609	177,993	2 461,972	119,644
11	Финляндия	3 793,845	4 107,179	2 995,008	3 383,435	5 281,610
ВСЕГО		18 364,346	17 539,452	14 043,443	17 492,374	17 001,669

Фактический импорт электроэнергии, млн кВт·ч

№	Страна	2012	2013	2014	2015	2016
1	Азербайджан	240,757	128,607	134,169	108,365	120,143
2	Беларусь	3,731	1,935	0,260	0,058	0,058
3	Грузия, Южная Осетия	369,438	370,608	160,078	169,575	147,590
4	Казахстан	1 973,181	3 930,689	3 084,440	989,666	2 725,996
5	Китай	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Латвия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Литва	0,000	99,253	43,161	114,561	115,575
8	Эстония	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Монголия	21,006	23,291	30,368	54,178	33,867
10	Украина	0,093	6,400	0,000	3,756	0,000
11	Финляндия	0,000	2,758	0,234	23,400	0,000
ВСЕГО		2 608,206	4 563,541	3 452,710	1 463,559	3 143,229

В настоящее время действуют договоры о параллельной работе ЕЭС Российской Федерации с электроэнергетическими системами иностранных государств, сторонами по которым являются ПАО «ФСК ЕЭС» и хозяйствующие субъекты ряда стран: Грузии, Азербайджана, Казахстана, стран Балтии и Республики Беларусь. Кроме того, с Украиной и Республикой Беларусь, а также Монголией подписаны Соглашения о техническом обеспечении параллельной работы. Заключен Межсистемный договор с Финляндией и Межсистемное соглашение с Китайской Народной Республикой.

В соответствии с Соглашением от 20.11.2009 между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о мерах по обеспечению параллельной работы единых энергетических систем Российской Федерации и Республики Казахстан, подписан договор транзита электроэнергии, по условиям которого ПАО «ФСК ЕЭС» оплачивает транзит электроэнергии через территорию Казахстана с целью обеспечения надежного электроснабжения российских потребителей.

В соответствии с Соглашением от 15.03.2011 между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о некоторых мерах по обеспечению параллельной работы Единой энергетической системы Российской Федерации и объединенной энергетической системы Республики Беларусь подписан договор транзита электроэнергии, в соответствии с которым ПАО «ФСК ЕЭС» оплачивает транзит электроэнергии через территорию Республики Беларусь.

В соответствии с Протоколом об обеспечении доступа к услугам естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики, являющимся Приложением № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе, возможно осуществление межгосударственной передачи электрической энергии между странами – членами союза, в том числе по сетям ЕЭС России.

Являясь организацией по управлению ЕНЭС, в том числе межгосударственными линиями электропередачи, ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляет:

- согласование и технологическое сопровождение коммерческих договоров экспорта-импорта электрической энергии;
- организацию и осуществление коммерческого учета электроэнергии, перемещаемой по МГЛЭП;
- определение и таможенное оформление фактических объемов электроэнергии, перемещенной через государственную границу.

Для определения количества электроэнергии, перемещенной по каждой МГЛЭП, ПАО «ФСК ЕЭС» с зарубежными электроэнергетическими организациями заключены Соглашения об организации

учета перетоков электрической энергии, в соответствии с которыми ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляется взаимодействие по обмену данными коммерческого учета с электроэнергетическими системами 11 иностранных государств.

ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках международного взаимодействия проводится работа по совершенствованию отношений с энергосистемами сопредельных государств в области электроэнергетики, в том числе на площадке Электроэнергетического совета СНГ и комиссий при нем, Комитета энергосистем БРЭЛЛ, рабочих групп в Исполнительном комитете ЭЭС СНГ и Комитете энергосистем БРЭЛЛ.

Действующие в Обществе программы в рамках реализации стратегических планов развития и Долгосрочной программы развития Общества**Решение об утверждении**

Долгосрочная программа развития	Долгосрочная программа развития утверждена решением Совета директоров (протокол от 22.12.2014 № 243).
Инвестиционная программа	Утверждена решением Совета директоров «Об одобрении долгосрочной инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016–2020 годы» (протокол № 310 от 29.02.2016, дата составления протокола 03.03.2016).
Программа инновационного развития	Программа инновационного развития ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016–2020 годы с перспективой до 2025 года утверждена решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 28.06.2016 № 328).
Единая техническая политика	Положение о Единой технической политике в электросетевом комплексе утверждено Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 23.10.2013 № 138) и введено в действие в качестве внутреннего документа ПАО «ФСК ЕЭС» решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 27.12.2013 № 208).
Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем	Утверждена приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 10.10.2014 № 455. На Совете директоров не утверждается.
Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2015–2019 гг.	Утверждена решением Правления (выписка от 04.08.2015 № 1326/2). Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2015–2019 гг. (далее – Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности) была обновлена в соответствии с новыми требованиями приказа ФСТ России от 26.03.2015 № 525-э и приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398.
Разработана Программа повышения эффективности деятельности, утвержденная в рамках бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015–2019 гг.	Будет утверждена Советом директоров в составе бизнес-плана на 2017–2021 гг.
Программа реализации экологической политики на 2015–2019 гг.	Утверждена приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.03.2015 № 150. Программа разработана в целях реализации экологической политики Общества, утвержденной Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 30.09.2014 № 230).

Производственные результаты

Информация об основных производственных активах за 2014–2016 гг.

Вид актива	Ед. изм.	2014	2015	2016
Подстанции 35–110 кВ	шт.	857*	861*	870*
Установленная мощность (итого)	MVA	332 051,21	334 167,75	341 658,8
ПС 35–110 кВ	шт.	857*	861*	870*
	MVA	331 600	333 800	341 188
Трансформаторные пункты, ТП (РП) 6–10/0,4 кВ	шт.	279	246	277
	MVA	451,21	367,75	470,8
Распределительные пункты 6–10 кВ	шт.	27	27	27
Протяженность воздушных линий 0,4–110 кВ по трассе	км	130 391,57	132 062,566	132 954,94**
ВЛ 220 кВ и выше	км	128 744,955	130 335,999	131 198,07
ВЛ 110–150 кВ	км	1 175,782	1 186,234	1 200,29
ВЛ 35 кВ	км	185,754	186,404	186,814
ВЛ 6–10 кВ	км	279,985	348,439	360,16
ВЛ 0,4 кВ	км	5,091	5,491	9,611
Протяженность кабельных линий 0,4–500 кВ	км	1 083,25	1 032,9	1 048,39**
КЛ 220 кВ и выше	км	267,256	281,458	292,45
КЛ 110 кВ	км	121,319	124,822	133,495
КЛ 35 кВ	км	98,537	98,537	99,362
КЛ 6–10 кВ	км	521,641	521,588	516,58
КЛ 0,4 кВ	км	74,496	6,496	6,5

* Кроме объектов иных собственников (6 шт.)
Псковская ГРЭС (МЭС Северо-Запада)
Печорская ГРЭС (МЭС Северо-Запада)
Гусиноозерская ГРЭС (МЭС Сибири)
ОРУ 500 кВ Балаковской АЭС (МЭС Волги)
ОРУ 220 кВ Хабаровской ТЭЦ-3 (МЭС Востока)
ОРУ 500 кВ ТЭЦ-26 (МЭС Центра)

* Кроме ОРУ 500 кВ Ириклинской ГРЭС (МЭС Урала)

* Кроме ПС 330 кВ Советск (402 MVA) (АО «Янтарьэнерго»)

** Протяженность ЛЭП сформирована по данным отчетов по у. е. за IV кв. 2016 г.

Информация об оборудовании со сверхнормативным сроком службы

2016

Оборудование ПС		ВЛ	
>25 лет	59%	>35 лет	59%

Информация о консолидации электросетевых активов

В соответствии с законодательством Российской Федерации собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, ограничиваются в осуществлении своих прав в части:

- права заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, и определения условий этих договоров;
- использования (вывода из эксплуатации) указанных объектов без согласования с организацией по управлению ЕНЭС.

Организацией по управлению ЕНЭС является ПАО «ФСК ЕЭС».

В целях обеспечения единства экономического пространства в сфере обращения электрической энергии в соответствии с положениями законодательства ПАО «ФСК ЕЭС» на основании договоров, определяющих порядок использования объектов электросетевого хозяйства:

- заключает с третьими лицами от своего имени договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих другим собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС;

– осуществляет надлежащую эксплуатацию указанных объектов (при наличии соответствующих обязательств ПАО «ФСК ЕЭС» по условиям заключенных договоров);

– согласовывает их использование (вывод из эксплуатации);

– обеспечивает возврат другим собственникам или иным законным владельцам доходов, получаемых в результате осуществления их прав.

В случае наличия для ПАО «ФСК ЕЭС» экономической целесообразности с собственниками и/или иными законными владельцами объектов ЕНЭС могут заключаться договоры аренды и купли-продажи, в соответствии с которыми ПАО «ФСК ЕЭС» на возмездной основе приобретает в отношении данных объектов права владения и пользования и/или распоряжения (собственности).

По состоянию на 31.12.2016 между ПАО «ФСК ЕЭС» и собственниками / иными законными владельцами объектов ЕНЭС заключено 10 договоров, определяющих порядок использования объектов, в том числе 4 договора с одним ограничением (вывод из эксплуатации объектов с согласования с ПАО «ФСК ЕЭС») и 11 договоров аренды.

ПАО «ФСК ЕЭС»	2016		
	Объем консолидации электросетевых активов за период		
	MVA	Км	У. е.
ИТОГО ПАО «ФСК ЕЭС»	6 738,08	3 785,22	31 890,79
Приобретение электросетевых объектов	–	–	–
Аренда электросетевых объектов*	6 512,98	3 555,34	27 571,96
Прочее (постоянные права владения и пользования)	–	–	–
Прочее (временные права владения и пользования)**	225,10	229,88	4 318,83

Примечания:

* Объем консолидации электросетевых активов ПАО «ФСК ЕЭС» включает в себя аренду объектов дочерних обществ ПАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети».

** Во исполнение пункта 4 распоряжения Правительства Российской Федерации от 02.12.2013 № 2243-р между ТУ Росимущества в Краснодарском крае и ПАО «ФСК ЕЭС» заключены договоры безвозмездного пользования имуществом, составляющим имущество государственной казны Российской Федерации, объектом которых является электросетевое недвижимое имущество распределительного комплекса, расположенное в Адлерском районе г. Сочи Краснодарского края, построенное для целей организации и проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр в г. Сочи 2014 г.

Общая информация об услуге технологического присоединения

Компания при обслуживании потребителей по технологическому присоединению оказывает следующие услуги (осуществляет процессы):

- технологическое присоединение к электрическим сетям ЕНЭС, в том числе по индивидуальному проекту;
- временное технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Компания также оказывает сопутствующие услуги по выдаче справок и документов, подтверждающих технологическое присоединение к сетям, восстановлению ранее выданных документов.

В целях повышения доступности электросетевой инфраструктуры для потенциальных потребителей

услуги по технологическому присоединению к сетям ЕНЭС в 2016 году снижен дефицит мощности на 84,42 МВт на 11 центрах питания ПАО «ФСК ЕЭС».

При отсутствии технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя и необходимости строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в инвестиционные программы на очередной период, предусмотрена возможность реализации индивидуального проекта технологического присоединения.

Доля индивидуальных проектов в общем объеме услуг по технологическому присоединению в 2016 году составила 4%.

Динамика ключевых показателей по технологическому присоединению

Показатели		2013	2014	2015	2016
		шт.	398	311	303
Принято заявок в работу	МВт	9 253,31	9 252,69	8 605,92	8 041,40
	шт.	497	260	270	328
Утверждено технических условий	МВт	16 005,60	7 787,66	5 089,00	7 596,00
	шт.	175	81	75	83
Утверждено/рассмотрено технических условий в Исполнительном аппарате	МВт	12 145,00	4 901,89	2 421,90	3 795,00
	шт.	652	226	210	308
Заключено договоров	МВт	14 992,84	4 828,07	4 660,81	6 664,40
	шт.	298	273	245	216
Исполнено договоров (без учета актов технологического присоединения по этапам)	МВт	5 350,66	5 536,95	8 185,00	5 634,67

Крупнейшие проекты по технологическому присоединению в 2016 г.

Наименование проекта	Основные технико-экономические показатели	Значение проекта
МЭС Северо-Запада		
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская – Балти на ПС Кингисеппская	Реализация проекта выдачи мощности Ленинградской АЭС-2 (АО «Концерн Росэнергоатом»). На станции установлены водо-водяные энергетические реакторы. Вид топлива – ядерное.	Обеспечение бесперебойного энергоснабжения Ленинградской области.
Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – ПС Гатчинская	Реализация проекта выдачи мощности Ленинградской АЭС-2 (АО «Концерн Росэнергоатом»). На станции установлены водо-водяные энергетические реакторы. Вид топлива – ядерное.	Обеспечение бесперебойного энергоснабжения Ленинградской области.

ШР 750 кВ на ПС Ленинградская	Реализация проекта выдачи мощности Ленинградской АЭС-2 (АО «Концерн Росэнергоатом»). На станции установлены водо-водяные энергетические реакторы. Вид топлива – ядерное.	Обеспечение бесперебойного энергоснабжения Ленинградской области.
-------------------------------	--	---

МЭС Центра

Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев; ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС	Реализация проекта выдачи мощности Хуадянь-Тенинской ТЭС мощностью 450 МВт в Ярославскую энергосистему. Основной вид топлива – природный газ.	Решилась проблема энергодефицита в Ярославской области.
--	---	---

МЭС Юга

ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск	Реализация проекта выдачи мощности Зеленчукской ГЭС-ГАЭС 300/160 МВт (в турбинном/насосном режиме, соответственно) (ПАО «РусГидро»). Основной источник выработки электрической энергии – водный ресурс.	Благодаря вводу объекта в эксплуатацию уровень обеспеченности республики собственной электроэнергией увеличился до 45%, качество энергоснабжения региона существенно повысилось.
---	---	--

МЭС Урала

Сооружение ЛЭП 220 кВ на участке от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Новометаллургическая с расширением ПС 220 кВ Новометаллургическая (протяженностью 5,353 км)	Обеспечение выдачи мощности Челябинской ГРЭС (АО «Фортум»). Основной вид топлива – природный газ.	Ввод новых блоков ЧГРЭС в рамках реализации ДПМ позволит повысить надежность электроснабжения г. Челябинска и снизить дефицит мощности в Челябинской энергосистеме.
Сооружение ЛЭП 220 кВ на участке от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Шагол с расширением ПС 500 кВ Шагол (протяженностью 8,426 км)	Обеспечение выдачи мощности Челябинской ГРЭС (АО «Фортум»). Основной вид топлива – природный газ.	Ввод новых блоков ЧГРЭС в рамках реализации ДПМ позволит повысить надежность электроснабжения г. Челябинска и снизить дефицит мощности в Челябинской энергосистеме.
Реконструкция ПС 500 кВ Газовая. Установка 2-ой АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА	Для обеспечения технологического присоединения объектов ПАО «Оренбургнефть» (ПС 110/6 кВ Рыбинская, ПС 110/6 кВ Загорская) и ЗАО «Газпром инвест Юг» (ПС 110/35 кВ Филипповская) к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».	Реконструкция ПС 500 кВ Газовая повысит надежность электроснабжения потребителей центрального энергоузла Оренбургской энергосистемы и г. Оренбурга и обеспечит технологическое присоединение новых потребителей.

МЭС Западной Сибири

ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ-2 – ТММЗ цепь 1,2. Первый этап строительства. Строительство ПС 220 кВ Губернская с отпайкой	Обеспечение технологического присоединения Антипинского нефтеперерабатывающего завода.	Энергообъект обеспечивает надежным электроснабжением второй пусковой комплекс 3-й технологической очереди Антипинского нефтеперерабатывающего завода, который является одним из современных заводов в Уральском федеральном округе с высокотехнологичным процессом переработки нефти и качеством выпускаемого дизельного топлива по требованиям стандарта Евро-5.
--	--	---

Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	Обеспечение технологического присоединения ООО «РН-Юганскнефтегаз», АО «ЮТЭК», АО «Тюменьэнерго».	Ввод в работу энергообъекта позволил исключить существующий дефицит автотрансформаторных мощностей в Нефтеюганском энергорайоне и обеспечить освоение и развитие Малобалыкского и Приразломного месторождений ПАО «НК «Роснефть», Ваделыпской и Салымской групп месторождений нефти компании «Салым Петролеум Девелопмент». Кроме того, строительство подстанции обеспечило возможность дополнительного отбора мощности и технологического присоединения к энергосистеме энергопринимающих устройств, необходимых для развития социально-коммунального сектора Нефтеюганского района.
ПС 220 кВ Мангазея. Перезавод ВЛ 110 (220) кВ Мангазея – Ванкор-1,2 в линейные ячейки КРУЭ 220 кВ	Обеспечение технологического присоединения ЗАО «Ванкорнефть», ЗАО «Роспан Интернешнл»	Обеспечивает развитие важнейших инфраструктурных проектов – стабильное электроснабжение Ванкорского нефтегазового месторождения, реализацию очередного этапа схемы выдачи мощности Уренгойской ГРЭС, создает дополнительные возможности присоединения новых потребителей к ЕНЭС.
Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Усть-Балык	Обеспечение технологического присоединения ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ЮТЭК – Региональные сети», ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Ввод в работу энергообъекта позволил исключить существующий дефицит автотрансформаторных мощностей в Нефтеюганском энергорайоне и обеспечить освоение и развитие Малобалыкского и Приразломного месторождений ПАО «НК «Роснефть». Кроме того, строительство подстанции обеспечило возможность дополнительного отбора мощности и технологического присоединения к энергосистеме энергопринимающих устройств, необходимых для развития социально-коммунального сектора Нефтеюганского района.
МЭС Востока		
ПС 220 кВ Звезда с заходами ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Перевал	Обеспечение технологического присоединения центра судостроения и ремонта «Звезда».	На территории судоремонтного завода «Звезда» и прилегающих площадках в бухте Большой Камень ведется строительство современной верфи «СК «Звезда». Новая верфь будет строить суда любой сложности, характеристик и назначений, в том числе ранее не выпускаемых в России по причине существующих ограничений спусковых и гидротехнических сооружений. Создание нового судостроительного комплекса является одним из механизмов принципиального изменения стратегической конкурентной позиции гражданского судостроения России и строительства современной конкурентоспособной морской техники гражданского назначения.

ПС 220 кВ Амур	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «ДРСК» и ОАО «ХГЭС».	Строительство ПС 220 кВ Амур позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей, а также обеспечить возможность осуществления технологического присоединения новых потребителей в районе г. Хабаровска.
Подвеска второй цепи ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот и ВЛ 220 кВ Томмот – Майя I и II цепь с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя	Обеспечение технологического присоединения 92 МВт ООО «Якутэнерго», ОАО «ДРСК» 9,8 МВт, ООО «Транснефть – Восток» 29,635 МВт; ПАО «МТС» 0,09 МВт.	Строительство ПС 220 кВ Томмот, ПС 220 кВ Майя с ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот позволит объединить Южный и Центральный энергорайон энергосистемы Республики Саха (Якутия), повысить надежность электроснабжения существующих потребителей, а также обеспечить возможность технологического присоединения новых потребителей, в том числе ПАО «Транснефть», выполняющего распоряжения Правительства Российской Федерации и межправительственные соглашения о поставке сырой нефти в Китай.

Информация о деятельности Технического совета ПАО «ФСК ЕЭС»

Технический совет ПАО «ФСК ЕЭС» создан в 2010 году. Основные задачи Технического совета – принятие обоснованных решений, направленных на повышение надежности и эффективности функционирования магистрального электросетевого комплекса Российской Федерации и эффективная реализация Положения о Единой технической политике в электросетевом комплексе¹.

Текущая деятельность и состав Технического совета определены приказом от 18.11.2013 № 682².

Технический совет осуществляет свою деятельность путем проведения очных (в форме совместного присутствия) и заочных заседаний.

В 2016 году проведено 2 очных и 4 заочных заседания Технического совета.

Заседания Технического совета ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 г.

№п/п	Дата протокола	Форма проведения	Рассматриваемые вопросы
1	29.04.2016	Заочно	<ul style="list-style-type: none"> – О рассмотрении результатов работ по договору «Разработка программно-технического комплекса непрерывной диагностики выходных электромеханических устройств реле устройств РЗА». – О рассмотрении результатов работ по договору «Разработка конструкторской документации, типовых решений и создание опытного образца комплекса коммутационных аппаратов с дистанционным управлением, устанавливаемого на опорах ВЛ 220 – 500 кВ для плавки гололеда». – О рассмотрении Программы инновационного развития ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г. – О рассмотрении вопросов энергосбережения и повышения энергоэффективности. – О рассмотрении вопросов создания и управления объектами интеллектуальной собственности ПАО «ФСК ЕЭС» и правами на них.

¹ Утверждено Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 23.10.2013 № 138) и введено в действие в качестве внутреннего документа ПАО «ФСК ЕЭС» решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 27.12.2013 № 208).

² В редакции приказа ОАО «ФСК ЕЭС» от 05.02.2014 № 57; приказов ПАО «ФСК ЕЭС» от 07.06.2016 № 173; от 08.09.2016 № 312; от 09.02.2017 № 53.

2	16.05.2016	Очно	– Об итогах реализации в 2015 г. Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. – Об одобрении типовых технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.
3	17.06.2016	Заочно	– О рассмотрении предложений МЭС Сибири и МЭС Центра по выводу из эксплуатации систем предотвращения взрывов и пожаров Sergi Transformer Protector. – О включении информационных писем и организационно-распорядительных документов в Реестр нормативно-технических документов ПАО «ФСК ЕЭС».
4	22.07.2016	Заочно	– О рассмотрении результатов работ по договору «Разработка программно-технического комплекса оптимизации схемно-технических решений с учетом показателей аппаратной и объектовой надежности». – О рассмотрении результатов работ по договору «Исследование и разработка программно-технического комплекса управления УШРТ 500 кВ 180 Мвар в паузе ОАПВ и при включении линии 500 кВ на холостом ходу». – О рассмотрении результатов работ по договору «Разработка и изготовление опытно-промышленного образца, управляемого УПК для ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС – ПС 500 кВ Новокузнецкая».
6	30.09.2016	Заочно	– О рассмотрении результатов работ по договору «Разработка электронного каталога типовых проектов для проектирования основных компоновочных решений ПС 220–750 кВ с применением наилучших доступных технологий». – О рассмотрении Программы НИОКР ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016–2018 гг.
5	01.12.2016	Очно	– О рассмотрении Программы замены микроэлектронных устройств РЗА ПС ПАО «ФСК ЕЭС».

Состав Технического совета ПАО «ФСК ЕЭС»

Дикой В.П.	Заместитель Председателя Правления – главный инженер, председатель ТС
Епифанов А.М.	Заместитель главного инженера, заместитель Председателя ТС
Корсунов П.Ю.	Заместитель Председателя Правления
Мольский А.В.	Заместитель Председателя Правления
Жуков А.Н.	Заместитель главного инженера
Кольцов А.В.	Заместитель главного инженера
Непомнящий Е.Е.	Заместитель главного инженера – главный диспетчер
Фаустов Д.В.	Директор по информационным технологиям – начальник Департамента развития и эксплуатации информационных технологий
Абалин С.В.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги
Агапкин К.А.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада

Гринько О.В.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока
Ковтун Г.Н.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга
Конишевский В.В.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири
Мельников А.Р.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Урала
Ляпунов Е.В.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра
Терсков А.В.	Первый заместитель Генерального директора – главный инженер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири
Ильин Д.Л.	Главный инженер АО «ЦИУС ЕЭС» (по согласованию)
Косолапов И.А.	Генеральный директор АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (по согласованию)
Мерзликин А.П.	Начальник отдела анализа и подготовки технических решений Департамента подстанций, ответственный секретарь ТС без права голоса

Результаты выполнения ремонтной программы в 2016 году

В 2016 году полностью выполнены запланированные мероприятия по ремонту и техническому обслуживанию:

– выполнен ремонт 81 фазы автотрансформаторов и 14 реакторов, около 12 тыс. ед. разъединителей, более 2 тыс. шт. выключателей;

– расчищено 42 тыс. га трасс воздушных линий электропередачи от древесно-кустарниковой растительности;

– отремонтировано и усилено порядка 11 тыс. фундаментов опор ВЛ;

– заменено 108 403 тыс. изоляторов на ВЛ.

Результаты выполнения диагностических работ в 2016 году

В 2016 году выполнено более 92,6 тыс. испытаний и измерений электросетевого оборудования ПАО «ФСК ЕЭС», что на 11,9% больше, чем в 2015 году. Увеличение числа испытаний обусловлено вводом в эксплуатацию вновь вводимого оборудования, испытаниями при внеплановых ремонтах и аварийно-восстановительных работах, выполнением повторных и контрольных испытаний в рамках проведения ремонтных работ, усилением диагностирования оборудования «на контроле».

В 2016 году выполнялись расширенные комплексные испытания по программам:

– специальной диагностики для объектов в ухудшенном состоянии, 52 ед.;

– комплексного обследования воздушных линий электропередачи, 4 795 опор.

В 2016 году введены в эксплуатацию 2 химических лаборатории, укомплектованы оборудованием российского производства:

– на Крайнем Севере (Ямало-Ненецкое ПМЭС, ПС 220 кВ Уренгой);

– на юге России (Каспийское ПМЭС, ПС 330 кВ Артем).

Ввод новых химических лабораторий обеспечил оптимизацию затрат на выполнение регламентных физико-химических работ за счет исключения выполнения физико-химических испытаний порядным способом, исключения накладных

расходов, связанных с транспортировкой образцов для испытаний на расстояния более 600 км. При этом повысилась оперативность и качество контроля технического состояния маслонаполненного оборудования, качество планирования мероприятий ТОиР.

Введены в эксплуатацию 5 современных передвижных электролабораторий, позволяющих выполнять полный комплекс высоковольтных, низковольтных испытаний, а также КЛ любого типа изоляции на класс напряжения до 35 кВ.

Диагностические подразделения укомплектованы 5 современными приборами телевизионного контроля оборудования ПС. Химические лаборатории доукомплектовывали диагностическим оборудованием и химическими реактивами для проведения химических анализов.

По состоянию на 01.01.2017 в ПАО «ФСК ЕЭС» эксплуатируется:

– 163 передвижные электролаборатории для выполнения высоковольтных и низковольтных испытаний;

– 78 химических лабораторий;

– 38 передвижных электролабораторий для испытаний и диагностики КЛ и ВЛ;

– 85 стационарных лабораторий для испытания средств защиты.

Оперативно-технологическое и ситуационное управление

Оперативно-технологическое управление в ФСК решает следующие основные задачи:

- обеспечение надежного функционирования объектов ЕНЭС и выполнение заданных диспетчерскими центрами Системного оператора технологических режимов работы;
 - обеспечение надлежащего качества и безопасности при эксплуатации объектов ЕНЭС;
 - обеспечение эффективного функционирования единой системы подготовки оперативного персонала;
 - минимизация количества технологических нарушений, связанных с ошибочными действиями оперативного персонала;
 - участие в разработке и реализации программ развития ЕНЭС во взаимодействии с диспетчерскими центрами Системного оператора;
 - планирование и реализация мероприятий, обеспечивающих вывод в ремонт, ввод в эксплуатацию, модернизацию и реконструкцию объектов ЕНЭС;
 - ликвидация технологических нарушений в ЕНЭС;
 - разработка графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии и ввод аварийных ограничений по командам диспетчерских центров Системного оператора;
 - обеспечение подключения объектов сетевого хозяйства и энергопринимающих установок потребителей к противоаварийной автоматике.
- В рамках оперативно-технологического управления решаются следующие задачи ситуационного управления:
- контроль оперативной обстановки, выполнения мероприятий по реагированию, мобилизации сил и средств при возникновении нештатных и чрезвычайных ситуаций;
 - контроль за организацией, сроками и ходом проведения аварийно-восстановительных работ (далее – АВР) на объектах ЕНЭС;
 - оперативный анализ опасных природных явлений на наличие рисков нарушения обеспечения надежного функционирования объектов ЕНЭС;
 - обеспечение методологии, организация и контроль работы штабов ФСК;
 - организация дежурства руководящих работников Компании в выходные и нерабочие праздничные дни;
 - организация информационного взаимодействия с ситуационными центрами ПАО «Россети», субъектов ТЭК, СО, Минэнерго России, Росгидромета России, МЧС России, ПАО «РЖД», операторов связи и др. при возникновении нештатных и чрезвычайных ситуаций;
 - прогнозирование развития ситуаций природного, техногенного и антропогенного характера, способствующих нарушению обеспечения надежного функционирования электросетевых объектов.

При решении задач оперативно-технологического управления Компания руководствуется следующими принципами построения и функционирования системы оперативно-технологического управления:

- унификация структуры подразделений оперативно-технологического управления Компании, реализация единой технической политики их технологического оснащения и информационного обеспечения;
 - оптимальное распределение неоперационных и операционных функций и ответственности между подразделениями оперативно-технологического управления Компании;
 - недопустимость закрепления операционных функций за подразделениями оперативно-технологического управления Компании, непосредственно не отвечающими за эксплуатацию соответствующих объектов;
 - обеспечение постоянной готовности оборудования и оперативного персонала к изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов ЕНЭС по командам Системного оператора;
 - поддержание технологических режимов работы оборудования объектов ЕНЭС в соответствии с полномочиями, заключенными договорами и правилами рынка;
 - обеспечение эффективного взаимодействия с Системным оператором при осуществлении им оперативно-диспетчерского управления объектами ЕНЭС;
 - эффективное использование потенциала персонала подразделений оперативно-технологического управления для нужд других подразделений Компании;
 - создание в Компании необходимого уровня компетенции, достаточного для представления и защиты интересов Компании при взаимодействии с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии;
 - обеспечение постоянной готовности персонала Компании к ликвидации последствий ЧС и нештатных ситуаций.
- Задачи оперативно-технологического управления успешно решались в 2016 году, при этом достигнуты следующие результаты.
- С 2015 года реализуются пилотные проекты по телеуправлению оборудованием подстанций из Центров управления сетями ПМЭС и Диспетчерских центров АО «СО ЕЭС», в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» – Ленинградское и Кубанское ПМЭС. В 2016 году проведена проверка работоспособности автоматизированных бланков переключений.
 - В филиале ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги введен в промышленную эксплуатацию «Электронный журнал на рабочем месте оперативного персонала головного Центра управления сетями».
 - В филиалах обеспечена оптимизация времени

и использования ресурсов при ликвидации нештатных ситуаций, ЧС и при организации аварийно-восстановительных работ.

Динамика количества технологических нарушений, связанных с ошибочными действиями оперативного персонала, соответствует динамике количества технологических нарушений, связанных с ошибоч-

Динамика количества технологических нарушений, связанных с ошибочными действиями персонала



ными действиями всех категорий персонала.

Коэффициент выполнения графиков отключения за 2016 год в сравнении с 2015 годом остался без изменения, но значительно опережает целевые значения.

Динамика коэффициента выполнения графиков отключения



Работа Компании в особые периоды в 2016 году

В 2016 году ЕНЭС работала в нормальном режиме, в том числе в особые периоды – паводковый, грозовой и пожароопасный.

В прошедшем году паводок на большей части России был умеренным. Относительно напряженная ситуация сложилась на объектах, находящихся в эксплуатационной зоне Приморского ПМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока. В связи с прохождением тайфуна «Лайонрок», в период с 29.08.2016 по 31.08.2016 на большей части Приморья отмечались продолжительные сильные и очень сильные дожди. В целом по территории края в 75 случаях количество выпавших осадков достигло критерия неблагоприятного метеорологического явления (15–48 мм за 12 час и менее), в 20 случаях 20–91 мм – критерия опасного явления (более 50 мм за 12 часов и менее). Продолжительные дожди привели к формированию паводка, принявшего характер катастрофического наводнения, и возникновению ЧС в крае. Приморское ПМЭС приступило к выполнению аварийно-восстановительных работ с 01.09.2016 собственными силами, а также силами филиала АО «ЭС ЕНЭС» – Восточное СПб, работы были завершены 30.09.2016.

Также Компания предотвратила возникновение крупных нарушений в работе энергообъектов во время лесных пожаров, продолжавшихся с весны в Дальневосточном федеральном округе. Во время чрезвычайной ситуации сотрудники Компании работали в тесном сотрудничестве с региональными администрациями, МЧС России, гидрометеорологическими службами и энергокомпаниями распределительного сетевого комплекса региона. Заблаговременно были выполнены работы по снижению вероятности отключений воздушных ЛЭП из-за низовых пожаров – своевременно убрана сухая растительность, произведена опашка территории подстанций.

Компанией заключено 134 соглашения о взаимодействии с организациями, привлекаемыми в случае необходимости к выполнению экстренных и аварийно-восстановительных работ, 58 соглашений с Росгидрометом и 88 соглашений с МЧС России.

Прохождение ОЗП 2016–2017 гг. по сравнению с аналогичными периодами предыдущих лет отличалось заметным снижением общего количества ТН (удельная аварийность снижена на 1%), как на оборудовании ПС, так и на ЛЭП. Наблюдалось снижение количества аварий, вызванных ошибочными или неправильными действиями персонала.

Функционирующие в Компании ИТ-системы

Автоматизированная система технологического управления (АСТУ)

АСТУ – единая распределенная иерархическая система, позволяющая выполнять операционные и неоперационные функции Центрам управления сетью, повышать эффективность управления режимами ЕЭС за счет высокого уровня наблюдаемости, предотвращать аварийные отключения потребителей и снижать срок принятия решений и вероятности ошибочных действий оперативного персонала в аварийных режимах.

Как система управления функционированием ЕНЭС АСТУ объединяет средства и подсистемы существующих, самостоятельно развивающихся автоматических и автоматизированных систем управления (АСУ ТП, ССПИ, АСДТУ, РЗА, АИИС КУЭ), обеспечивая необходимый интерфейс с системами управления Системного оператора, распределительных сетевых компаний.

Как система управления эксплуатацией и развитием ЕНЭС АСТУ объединяет средства и системы автоматизации диспетчерско-технологической и производственно-технологической деятельности аппарата ФСК, служб МЭС и ПМЭС.

В 2016 году в составе проекта «Создание АСТУ» реализованы и введены в промышленную эксплуатацию автоматизированные системы оперативно-технологического управления Центров управления сетью (АСДТУ ЦУС) в регионе МЭС Востока:

– программно-технический комплекс (ПТК) ЦУС Амурского ПМЭС;

– программно-технический комплекс (ПТК) ЦУС Хабаровского ПМЭС;

– расширение ПТК ЦУС Приморского ПМЭС с внедрением расчетно-аналитических задач.

В рамках совместных с ОАО «СО ЕЭС» пилотных проектов и в рамках программ Проекта по долгосрочному повышению эффективности ПАО «ФСК ЕЭС» продолжались работы по обеспечению дистанционного (теле)управления оборудованием ряда подстанций МЭС Северо-Запада, Центра, Юга и Востока из центров управления сетями ФСК и диспетчерских центров СО.

Продолжались мероприятия по повышению надежности и наблюдаемости объектов ЕНЭС.

В 2016 году были введены в промышленную эксплуатацию комплексы коммуникационных серверов телемеханики (КСТМ) в Оренбургском ПМЭС, Пермском ПМЭС, Свердловском ПМЭС Южно-Уральском ПМЭС и МЭС Урала. Продолжаются работы по модернизации ССПИ на ПС ЕНЭС.

При реализации проекта «Создание АСТУ» реализуется программа импортозамещения, а именно отдается предпочтение использованию оборудования и программного обеспечения отечественных производителей на всех уровнях иерархии технологического управления.

Корпоративная информационная система управления (КИСУ)

КИСУ – совокупность информационных систем, методологически и технически объединенных между собой, предназначенных для автоматизации бизнес-процессов Компании в целях повышения их эффективности.

Развитие КИСУ регламентируется ИТ-стратегией ПАО «ФСК ЕЭС» и осуществляется в рамках консолидированного Плана реализации ИТ-стратегии ПАО «ФСК ЕЭС» на 2014–2020 гг. (ИТ-стратегия), одобренного Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году.

В 2016 году среди наиболее значимых проектов в рамках развития КИСУ реализованы следующие:

– Автоматизированная система управления бюджетом инвестиций (АСУ БИ). Создание системы позволило существенно повысить качество и эффективность управления бюджетом инвестиций за счет автоматизации бизнес-процессов первичного планирования, балансировки, корректировки, согласования и контроля исполнения бюджета инвестиций;

– Автоматизированная система управления сервисами электронного архива (АСУ СЭА). Создание системы позволило повысить эффективность и качество операционной деятельности Компании в рамках бизнес-процессов, основанных на использовании первичной документации, за счет обеспечения централизованного доступа

к электронному хранилищу документации и снижения в масштабах Общества организационных и трудовых издержек, связанных с ручными операциями работников по обработке контента (сканирование, загрузка, поиск, распространение, подбор и комплектование и т. п.).

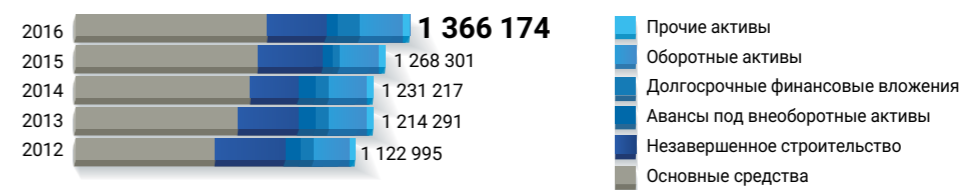
В 2017 году будет продолжено развитие КИСУ в рамках консолидированного Плана реализации ИТ-стратегии ПАО «ФСК ЕЭС» на 2014–2020 гг. Среди наиболее значимых проектов ожидается реализация следующих:

– Автоматизированная система управления деятельностью службы заказчика-застройщика в целях совершенствования процессов управления инвестиционными проектами ПАО «ФСК ЕЭС» в части формирования отчетности по договору на выполнение функций заказчика-застройщика и планирования/распределения затрат на содержание службы заказчика-застройщика;

– Автоматизированная система Управления затратами по инвестиционной деятельности (АСУ ЗИД) в целях совершенствования процессов управления инвестиционными проектами ПАО «ФСК ЕЭС» в части учета развернутой дебиторско-кредиторской задолженности, а также снятия противоречий между управленческим и бухгалтерским учетом затрат по инвестиционной деятельности.

Анализ финансовых результатов

Структура активов в динамике, млн руб.



Стоимость чистых активов, млн руб.

	2012	2013	2014	2015	2016
Номинальная стоимость чистых активов *	849 400	842 975	855 251	886 127	987 695
Стоимость чистых активов с учетом взносов в уставный капитал **	852 647	846 731	855 251	886 127	987 695

* Оценка по данным годовой бухгалтерской отчетности с учетом ретроспективных изменений.

**В 2012 и 2013 гг. осуществлялась процедура увеличения уставного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» путем выпуска дополнительных акций. В результате в бухгалтерской отчетности в составе кредиторской задолженности (прочие краткосрочные обязательства) отражена текущая задолженность перед учредителями по взносам в уставный капитал. После регистрации отчета об итогах выпуска дополнительных акций в ФСФР России данная задолженность будет переоформлена в уставный капитал ФСК. Оценка стоимости чистых активов приведена с учетом отнесения задолженности по взносам в уставный капитал в состав собственного капитала за 2011 г. в размере 2 219,2 млн руб., за 2012 г. – в размере 3 247,3 млн руб., за 2013 г. – в размере 3 755,6 млн руб.

Анализ движения денежных потоков

	2012	2013	2014	2015	2016
Сальдо денежных потоков, млн руб.	281	-3 196	22 149	-17 503	14 031
Сальдо денежных потоков от текущих операций	100 494	86 688	101 013	99 090	99 198
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	-173 183	-163 485	-53 849	-132 629	-55 182
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	72 970	73 601	-25 015	16 037	-29 985

Сальдо денежных потоков по операционной деятельности в 2016 году сложилось за счет:

- поступлений от реализации услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС в сумме 169 395 млн руб.;
- поступлений от реализации услуг по присоединению к ЕНЭС в сумме 7 306 млн руб.;
- поступлений от сдачи имущества в аренду в сумме 866 млн руб.;
- прочих поступлений в сумме 7 991 млн руб. (возврат денежных средств по банковским гарантиям, а также в связи с неисполнением / ненадлежащим исполнением контрагентами своих обязательств);
- выплат поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги в сумме 33 972 млн руб.;

- оплаты труда работников в сумме 16 006 млн руб.;
 - расходов в виде процентов в сумме 8 396 млн руб.;
 - выплат налога на прибыль, НДС, страховых взносов и прочего в сумме 29 237 млн руб.
- Сальдо денежных потоков по инвестиционной деятельности в отчетном году сложилось за счет:
- отрицательного сальдо по процентам по долговым обязательствам, по долговым финансовым вложениям в сумме 14 245 млн руб.;
 - выплат по инвестиционной деятельности в сумме 79 204 млн руб.;
 - положительного сальдо предоставленных займов, составившего с учетом их возврата в размере 37 123 млн руб.;

— поступлений от продажи внеоборотных активов в сумме 1 135 млн руб.

Сальдо денежных потоков по финансовой деятельности в сумме сложилось за счет поступлений от размещения инфраструктурных облигаций

ПАО «ФСК ЕЭС» (серии БО-02) на сумму 9 999 млн руб. и погашения заемных средств в размере 23 172 млн руб., а также за счет выплаты дивидендов в сумме 16 977 млн руб.

Оптимизация издержек

Программа управления издержками. В целях повышения эффективности функционирования, оптимизации объема и структуры производственных и управленческих издержек Компанией разрабо-

тана комплексная Программа повышения эффективности деятельности, утвержденная в рамках бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016–2020 гг.

	2012 (база)	2013	2014	2015	2016
Расходы, включаемые в базу программы управления издержками, млн руб. в текущих ценах	37 534	39 203	37 237	35 709	34 792
Количество обслуживаемого оборудования, тыс. у. е.*	1 097,56	1 171,471	1 224,742	1 305,611	1 323,610
Индекс-дефлятор (к 2012 г.)		1,068	1,151	1,330	1,424
Приведенные постоянные расходы в расчете на 1 у. е. (в ценах 2012 г.), тыс. руб. / у. е.	34,20	31,33	26,41	20,57	18,46
Снижение удельных операционных затрат относительно уровня 2012 г.** , %		-8,4%	-22,8%	-39,9%	-46,0%

* Показатель приведен в соответствии с новыми нормативами по элегазовому оборудованию и кабельным линиям 330 кВ, 500 кВ (в соответствии с приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 03.12.2015 № 482 «Об утверждении Методических указаний по расчету объемов обслуживания ПАО «ФСК ЕЭС» в условных единицах»).

** Эффект указан с учетом ретроспективного изменения количества обслуживаемого оборудования.

По итогам 2016 года Компания выполнила следующие поручения в части повышения эффективности деятельности:

— снижение удельных операционных расходов (ОРЕХ) (на 1 у. е.) от уровня 2012 года составило 46,0% (суммарный эффект от сокращения операционных издержек в рамках реализации Программы управления издержками составил 17 276 млн руб.). Таким образом, обеспечено опережающее снижение операционных расходов к уровню 2012 года относительно параметров

Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р;

— снижение операционных расходов по сравнению с 2015 годом составило 23,4% во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 04.07.2016 № 4750п-П13 о снижении операционных расходов в 2016 году не менее, чем на 10%.

Долговой портфель

Оферты по погашению облигаций ФСК в 2017 г.

Серия	Объем в обращении, руб.	Ставка купона при размещении	Ставка купона на отчетную дату	Дата оферты / дата погашения
4-21-65018-D от 21.06.2012	10 000 000 000	8,75%	8,75%	26.04.2017/ 06.10.2027
4-09-65018-D от 05.11.2009	5 000 000 000	7,99%	7,99%	24.10.2017/ 16.10.2020
4-11-65018-D от 05.11.2009	10 000 000 000	7,99%	7,99%	24.10.2017/ 16.10.2020

Выпуски облигаций Общества, находящиеся в обращении по состоянию на 31.12.2016

Серия	Общая номинальная стоимость, руб.	Ставка купона при размещении	Объем в обращении по номинальной стоимости, руб.	Текущая ставка купона
4-06-65018-D	10 000 000 000	7,15%	7 534 586 000	8,25%
4-07-65018-D	5 000 000 000	7,50%	1 760 821 000	7,50%
4-08-65018-D	10 000 000 000	7,15%	7 314 887 000	8,25%
4-09-65018-D	5 000 000 000	7,99%	5 000 000 000	7,99%
4-10-65018-D	10 000 000 000	7,75%	29 151 000	7,75%
4-11-65018-D	10 000 000 000	7,99%	10 000 000 000	7,99%
4-12-65018-D	10 000 000 000	8,10%	46 462 000	8,10%
4-13-65018-D	10 000 000 000	8,5%	10 000 000 000	8,50%
4-15-65018-D	10 000 000 000	8,75%	311 961 000	8,75%
4-18-65018-D	15 000 000 000	8,50%	109 762 000	8,50%
4-19-65018-D	20 000 000 000	7,95%	20 000 000 000	7,95%
4-21-65018-D	10 000 000 000	8,75%	10 000 000 000	8,75%
4-22-65018-D	10 000 000 000	1–2 купоны – 9% годовых; 3–20 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 2,5\%$	10 000 000 000	10,00%
4-23-65018-D	10 000 000 000	1 купон – 8,4% годовых; 2–140 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	10 000 000 000	7,10%
4-24-65018-D	10 000 000 000	8,00%	10 000 000 000	8,00%
4-25-65018-D	15 000 000 000	8,60%	1 781 862 000	9,00%

4-26-65018-D	15 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых; 2–136 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	15 000 000 000	7,40%	
4-27-65018-D	15 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых; 2–136 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	11 000 000 000	7,40%	
4-28-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 8,4% годовых; 2–140 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	7,10%	
4-29-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 7,1% годовых; 2–132 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	6,80%	
4-30-65018-D	10 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых; 2–132 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	10 000 000 000	7,10%	
4-34-65018-D	15 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых; 2–132 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	14 000 000 000	7,10%	
4-37-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 17,9% годовых; 2–120 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	7,40%	
4-38-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 17,9% годовых; 2–120 купоны рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	7,40%	
4B02-02-65018-D	10 000 000 000		9,35%	10 000 000 000	9,35%
XS0863439161	17 500 000 000		8,446%	17 500 000 000	8,446%

Доступные для размещения выпуски облигаций Общества по состоянию на 31.12.2016

Вид ценной бумаги	Серия	Идентификационный номер и дата его присвоения	Идентификационные признаки ценных бумаг	Объем по номинальной стоимости, руб.	Срок обращения, дней
Биржевые облигации	Б0-03	4B02-03-65018-D от 06.06.2012	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента	10 000 000 000	12 740

Биржевые облигации	Б0-04	4B02-04-65018-D от 06.06.2012	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента	10 000 000 000	12 740
Биржевые облигации	Б0-05	4B02-05-65018-D от 06.06.2012	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента	15 000 000 000	12 740
Биржевые облигации	Б0-06	4B02-06-65018-D от 06.06.2012	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента	15 000 000 000	12 740
Биржевые облигации	Б0-07	4B02-07-65018-D от 06.06.2012	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента	15 000 000 000	12 740
Биржевые облигации	Б0-08	4B02-08-65018-D от 06.06.2012	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента	15 000 000 000	12 740

Управление рисками изменения процентных ставок

В рамках программы управления рисками особое внимание уделяется риску изменения процентных ставок и росту инфляционных рисков. Для целей управления инфляционным риском по выплатам долговых ценных бумаг, привязанных к значению ИПЦ, Обществом определено превышение величины инфляции на уровне 9% как событие, в случае наступления которого возможно досрочное погашение таких ценных бумаг. Уровень данного риска рассматривается Обществом как приемлемый с учетом тенденции к снижению инфляции (до 5,4%

за 2016 год), а также наличия у Общества права на досрочное погашение облигаций по своему усмотрению, в случае если ставка купона превысит 10% годовых, что соответствует норме доходности инвестированного капитала, утвержденной для Общества регулятором в рамках тарифных решений. Таким образом, по мнению Общества, колебания процентных ставок не должны оказать долгосрочного и существенного влияния на деятельность Компании.

Биржи, на которых обращаются акции и облигации Общества

Облигации Общества допущены к обращению на ПАО «Московская Биржа» во втором и треть-

ем уровне листинга. Еврооблигации обращаются на Irish Stock Exchange.

Изменение средней стоимости портфеля облигаций Общества в 2016 г.

	31.12.2015	31.12.2016
Объем портфеля облигационных займов, тыс. руб.	274 561,17	261 389,49
Средняя стоимость, % годовых	12,89%	7,84%

Информация о включении ценных бумаг Общества в базы расчетов индексов

Облигации Общества не включены в базы расчетов индекса.

Информация о кредитных рейтингах ПАО «ФСК ЭЭС» за период 2012–2016 гг.

В связи с пересмотром 16 сентября 2016 года прогноза по кредитным рейтингам Российской Федерации с «Негативного» на «Стабильный» и подтверждением суверенных кредитных рейтингов на прежнем уровне агентство Standard & Poor's 20 сентября 2016 года пересмотрело прогнозы по рейтингам 17 российских компаний с «Негативных» на «Стабильные», в том числе и в отношении ПАО «ФСК ЭЭС». Значение рейтинга осталось прежним – на уровне «ВВ+», что соответствует суверенному значению.

В рамках ежегодного мониторинга значения рейтингов в июле 2016 года агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта ФСК ЭЭС в иностранной и национальной валюте на уровне «ВВВ-» с прогнозом «Негативный» и национальный долгосрочный рейтинг на уровне «ААА(rus)» с прогнозом «Стабильный». Как отмечается в сообщении, у Общества хороший финансовый профиль, умеренно диверсифицированная и стабильная клиентская база, гибкий подход к реализации масштабной инвестиционной программы, а также наличие рисков регуляторного характера. В октябре 2016 года Fitch Ratings провело рейтинговые действия по российским компаниям после пересмотра прогноза по суверенным рейтингам Российской Федерации. Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной валюте подтвержден на уровне «ВВВ-», прогноз изменен с «Негативного» на «Стабильный». Данное значение сохранено до конца отчетного периода.

В первом квартале 2016 года команда аналитиков международного рейтингового агентства Moody's Investors Service в продолжение принятого решения о пересмотре кредитного рейтинга России на фоне продолжающегося снижения цен на нефть аналогичные события инициировала и по ряду российских компаний нефинансового сектора, включая ПАО «ФСК ЭЭС». Значения рейтингов как по гло-

бальной, так и по национальной шкалам были поставлены на пересмотр с возможностью понижения. В марте 2016 года в связи с законодательными изменениями о работе рейтинговых агентств в Российской Федерации Moody's Investors Service отозвало все рейтинги в России по национальной шкале (примерно 150 российских эмитентов), в том числе рейтинг ПАО «ФСК ЭЭС». При этом агентство заявило, что отзыв рейтингов по национальной шкале не повлияет на присвоение рейтингов агентства по глобальной шкале. Процедура пересмотра рейтинга по глобальной шкале была завершена в апреле 2016 года, и рейтинг Общества был подтвержден на прежнем уровне «Вa1» с негативным прогнозом. Данное значение не пересматривалось до конца года.

04 февраля 2015 года агентство S&P после процедуры пересмотра рейтинга ФСК ЭЭС с возможностью понижения, инициированной в конце 2014 года, понизило на одну ступень кредитный уровень Общества до «ВВ+» в продолжение аналогичных событий в отношении суверенного рейтинга.

20 января 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service после процедуры пересмотра рейтинга ФСК ЭЭС с возможностью понижения, инициированной в конце 2014 года, сдвинуло на одну ступень вниз кредитное качество ФСК ЭЭС до «Вa1» с негативным прогнозом в продолжение аналогичных событий в отношении рейтинга России. В конце 2015 года прогноз по Компании был изменен на «Стабильный» (07.12.2015).

13 января 2015 года агентство Fitch Ratings понизило долгосрочный рейтинг дефолта ФСК ЭЭС в иностранной и национальной валюте с уровня «ВВВ» до «ВВВ-». Как отмечается в сообщении, уровень кредитного качества Компании сдерживается суверенным рейтингом и прогнозом по суверенному рейтингу и был пересмотрен, чтобы отразить

этот фактор. Данное рейтинговое мнение согласуется с понижением странового потолка России до уровня «ВВВ-».

30 декабря 2014 года агентство S&P вслед за суверенным рейтингом Российской Федерации (23.12.2014) поместило уровни рейтинга ФСК ЭЭС на пересмотр с возможностью понижения. Как отмечается в сообщении, пересмотр рейтингов вызван быстрым снижением гибкости России в кредитно-денежной политике и влиянием ослабления экономики страны на ее финансовую систему.

23 декабря 2014 года международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service вновь поместило уровни рейтингов ФСК ЭЭС на пересмотр с возможностью понижения в продолжение аналогичных событий в отношении рейтинга России.

21 октября 2014 года агентство подтвердило долгосрочный рейтинг ФСК ЭЭС по глобальной шкале на уровне «Вaa3». Кредитное качество Компании относится к инвестиционной категории, свидетельствующей о стабильности основных направлений деятельности ФСК и ее высокой финансовой устойчивости на фоне ухудшающейся макроэкономики и неблагоприятной конъюнктуры рынка.

25 апреля 2014 года Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's понизило суверенный рейтинг России в иностранной валюте с «ВВВ» до «ВВВ-», прогноз «Негативный». Кроме того, долгосрочный рейтинг в национальной валюте снижен до «ВВВ» с «ВВВ+». Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте понижен с «А-2» до «А-3», а рейтинг по национальной шкале подтвержден на уровне «А-2». Как следствие, 28 апреля 2014 года долгосрочный рейтинг в иностранной валюте ОАО «ФСК ЭЭС» был также понижен на один шаг с «ВВВ» до «ВВВ-», прогноз «Негативный».

03 апреля 2014 г. рейтинговое агентство Moody's поместило на пересмотр с возможностью понижения рейтинги ОАО «ФСК ЭЭС» в связи с перспективой понижения суверенного кредитного рейтинга России. 01 июля 2014 года кредитный рейтинг Общества по глобальной шкале был подтвержден на прежнем уровне «Вaa3» (т. н. инвестиционная категория) с негативным прогнозом.

26 марта 2014 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings, а 27 марта 2014 года – международное рейтинговое агентство

Standard & Poor's изменили прогноз по рейтингам ОАО «ФСК ЭЭС» со «Стабильного» на «Негативный», при этом долгосрочные рейтинги в иностранной и национальной валютах подтверждены на уровне «ВВВ».

25 октября 2013 года рейтинговое агентство Fitch Ratings Ltd установило ОАО «ФСК ЭЭС» долгосрочный РДЭ в иностранной валюте на уровне «ВВВ», прогноз «Стабильный». По национальной шкале РДЭ присвоен на уровне «ААА(rus)».

17 октября 2013 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило кредитные рейтинги ОАО «ФСК ЭЭС»: долгосрочный кредитный рейтинг по международной шкале на уровне «ВВВ», прогноз «Стабильный», рейтинг по национальной шкале на уровне «ruAAA».

Оценка кредитоспособности Компании обоими агентствами основывается на схожих факторах. Долгосрочные РДЭ Компании «ВВВ» на два уровня превышают оценку ее самостоятельной кредитоспособности с учетом умеренно сильных связей с мажоритарным непрямым акционером, Российской Федерацией («ВВВ» / прогноз «Стабильный») через ОАО «Россети». Оценка самостоятельной кредитоспособности ФСК ЭЭС (на уровне «ВВ+») в качестве позитивного фактора учитывает позицию Компании как собственника и монопольного оператора национальной электрической сети передачи электроэнергии в стране, высокий уровень рентабельности и ликвидности. В то же время рейтинговые агентства в качестве негативных факторов отмечают нестабильность регуляторной среды и финансовые риски, связанные с реализацией масштабной инвестиционной программы.

23 ноября 2012 года рейтинговое агентство Moody's установило ОАО «ФСК ЭЭС» рейтинг по международной шкале на уровне «Вaa3», прогноз «Стабильный». По национальной шкале рейтинг подтвержден на прежнем уровне – «Аaa.ru». Снижение рейтинга Moody's с уровня «Вaa2» до «Вaa3» было в первую очередь обусловлено изменениями в структуре собственности Компании, которое произошло в соответствии с Указом Президента России от 22.11.2012 № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети». Оценка финансового положения Компании осталась неизменной.

Кредиторская задолженность, млн руб.

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Кредиторская задолженность, в т. ч.:	77 551	54 748	60 032
поставщики и подрядчики	67 206	42 280	31 048
задолженность по оплате труда перед персоналом	221	18	21
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	84	310	1

задолженность по налогам и сборам	1 326	4 063	16 731
авансы полученные	6 085	6 130	8 172
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	9	8	74
прочая кредиторская задолженность	2 620	1 939	3 985

Дебиторская задолженность, млн руб.

В Обществе осуществляются мероприятия по взысканию просроченной дебиторской задолженности, определенные приказами ПАО «ФСК ЕЭС» от 09.09.2014 № 383 и от 16.09.2014 № 402.

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Дебиторская задолженность, в т. ч.:	60 163	69 491	135 201
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 111	9 504	11 327
покупатели и заказчики	5	8 655	10 485
прочая дебиторская задолженность	1 106	849	842
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	59 052	59 987	123 874
покупатели и заказчики	37 501	39 753	89 976
авансы выданные	1 559	766	516
прочая дебиторская задолженность	19 992	19 468	33 382

Судебная работа по взысканию дебиторской задолженности в 2016 году

В результате проводимой претензионно-исковой работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2016 году ПАО «ФСК ЕЭС» получены положительные судебные решения в рамках 76 судебных дел на общую сумму требований 14 190,76 млрд руб. Отказано во взыскании по двум судебным делам на общую сумму 10,1 млн руб.

По результатам вынесенных судебных решений в 2016 г. получено исполнительных листов на сумму 8 763,1 млрд руб., из которых погашено 2 458,2 млрд руб.

Количество судебных разбирательств в 2016 году в компетенции Правового департамента:

— 20 исков о взыскании в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» денежных средств по банковским гарантиям, представленным в обеспечение исполнения договорных обязательств контрагентов в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в общей сумме требований 4 790 160 632,43 руб. Из них взыскано в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» 1 672 175 176,03 руб.;

— 7 исков к ПАО «ФСК ЕЭС» от контрагентов о взыскании задолженности к ПАО «ФСК ЕЭС» возникшей из договоров, заключенных с целью реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в общей сумме требований 907 519 500,30 руб.

Количество судебных разбирательств в 2016 году в компетенции АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках реализации агентского договора от 01.04.2008 № Ц/01:

— 622 иска о взыскании в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» денежных средств (задолженности, неустоек) в рамках исполнения договорных обязательств контрагентов по реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в общей сумме требований 35 261 580 954,03 руб., из них взыскано 11 961 971 326,20 руб.;

— 189 исков к ПАО «ФСК ЕЭС» от контрагентов о взыскании задолженности к ПАО «ФСК ЕЭС» возникшей из договоров, заключенных с целью реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в общей сумме требований 10 744 916 842,56 руб.

Тарифообразование

Перечень основных нормативных правовых актов, регулирующих вопросы тарифообразования и деятельности по передаче электрической энергии по ЕНЭС

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определенных применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- приказ ФСТ России от 21.03.2006 №56-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети»;
- приказ ФСТ России от 30.03.2012 №228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;
- приказ ФСТ России от 12.04.2012 №53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема».

Основные долгосрочные параметры регулирования, установленные ФСТ России на второй долгосрочный период регулирования 2015–2019 гг¹.

	2015	2016	2017	2018	2019
Норма доходности инвестированного капитала, %	10	10	10	10	10
Базовый уровень операционных расходов, млн руб.	35 023,035	–	–	–	–
Индекс эффективности операционных расходов, %	–	3,0	3,0	3,0	3,0
Чистый оборотный капитал, млн руб.	11 417,538	11 919,910	12 432,466	12 967,062	13 524,645
Срок возврата инвестированного капитала, лет	35	35	35	35	35
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27

¹ Утверждены приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3.

В течение 2016 года вносились следующие изменения в установленные тарифы и параметры регулирования:

- утверждены скорректированные тарифы на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», на 2017–2019 гг.¹;

– утвержден прогнозный баланс электрической энергии и мощности на 2017 г.², предусматривающий снижение объемов оказываемых ФСК услуг сетевым организациям с 01 июля 2017 года, обусловленное переходом потребителей «последней мили» на прямые договора с ПАО «ФСК ЕЭС» и расчеты исходя из среднеарифметической мощности.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по объектам распределительных электрических сетей

Деятельность ФСК по оказанию услуг по передаче электроэнергии осуществляется с использованием объектов распределительных электрических сетей (РСК), созданных в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе объектов электросетевого хозяйства, построенных для проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 г. в г. Сочи³, а также объектов, построенных в целях электроснабжения острова Валаам в Республике Карелия.

На 2016 и 2017 гг. для ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена необходимая валовая выручка (без учета оплаты

потерь) от оказания услуг по передаче электроэнергии по распределительным электрическим сетям на территории Краснодарского края⁴ в размере 1 788 951 тыс. руб. (темп прироста – 3,5%) и 1 797 139 тыс. руб. (темп прироста – 0,5%), соответственно.

Кроме того, на 2017 год для ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена необходимая валовая выручка на содержание объектов РСК, расположенных на территории Республики Карелия⁵, в размере 35 235 тыс. руб.

Регулирование надежности и качества услуг

Регулирование тарифов, осуществляемое методом доходности инвестированного капитала на основе долгосрочных параметров, подразумевает обязанность ФСК исполнять установленные ФСТ России показатели надежности и качества оказываемых услуг⁶:

- показатели надежности передачи электроэнергии, характеризующие возникновение технологических нарушений и их последствия для потребителей;
- показатели качества обслуживания потребителей, характеризующие прежде всего своевремен-

ность исполнения обязательств по технологическому присоединению.

Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов⁷ позволяют обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг. В соответствии с данными Методическими указаниями к выручке ФСК будут применяться повышающие или понижающие коэффициенты в пределах 3% от необходимой валовой выручки.

Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых ФСК услуг, установленные ФСТ России на 2015–2019 гг.⁷

	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель уровня надежности услуг	0,03602	0,03548	0,03495	0,03443	0,03391
Показатель уровня качества услуг	1,23908	1,22049	1,20219	1,18415	1,16639

¹ Приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 (внесены изменения в приказ ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3).

² Приказ ФАС России от 28.12.2016 № 1895/16-ДСП.

³ В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.12.2013 № 2243-р. электросетевые объекты, построенные ГК «Олимпстрой», переданы в безвозмездное пользование ФСК.

⁴ Приказы РЭК-ДЦТ Краснодарского края об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея от 31.12.2015 № 94/2015-э и от 30.12.2016 № 57/2016-э.

⁵ Постановление государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 27.12.2016 № 243 «Об установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Карелия на 2017 год».

⁶ Согласно Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению ЕНЭС и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

⁷ Утверждены приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Согласно Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Инвестиционная деятельность

Основные параметры ключевых инвестиционных проектов

Проект	Сроки реализации		Оценка полной стоимости, млрд руб.	Введено в эксплуатацию в 2016 г.	Проектная мощность	Объем финансирования в 2016–2020 гг., млрд руб.
	начало	окончание				
Развитие энергетической инфраструктуры для системы транспорта нефти (ВСТО – I, II)	2012	2020	22,77	0	972 МВА 676 км 584 Мвар	22,72
Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ОЭС Украины	2015	2017	1,89	125 МВА 86,58 км	125 МВА 84 км	1,16
Повышение доступности электросетевой инфраструктуры Краснодарского края	2010	2019	4,62	0	999 МВА 40 км	4,18
Обеспечение выдачи мощности объектов генерации	2009	2021	136,17	254,59 км	8 809 МВА 3 301,8 км 2 320 Мвар	35,12
Развитие энергетической инфраструктуры в зоне БАМа и Транссиба	2010	2024	103,14	0	3 998 МВА 4 217,9 км 1 394 Мвар	75,13
Создание электроэнергетической инфраструктуры для газотранспортной системы «Сила Сибири»	2016	2020	0,93	0	114 км	0,93

Управление и контроль качества капитального строительства

Организацию и осуществление строительного контроля на объектах нового строительства и реконструкции ПАО «ФСК ЕЭС» проводит

Управление строительного контроля и производственной безопасности АО «ЦИУС ЕЭС», а также подразделения в филиалах АО «ЦИУС ЕЭС».

Данные по количеству специалистов, осуществлявших в 2016 г. строительный контроль на объектах ПАО «ФСК ЕЭС»

Общее количество персонала СК	Количество персонала СК с высшим образованием	Стаж работы в области электроэнергетики персонала СК		
		Более 5 лет	От 3 до 5 лет	Менее 3 лет
121	116	94	15	12

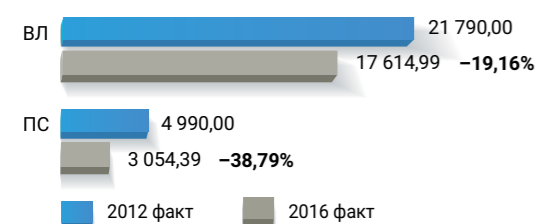
Независимый строительный контроль в 2016 году на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» не проводился.

По управлению и контролю качества капитального строительства в отчетный год организационно-распорядительных документов выпущено не было.

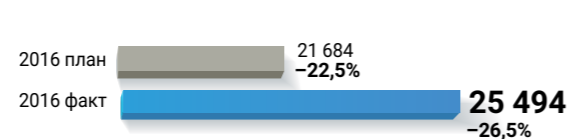
Снижение удельных показателей стоимости строительства объектов, введенных в эксплуатацию в 2016 году

Наименование	План 2016						Факт 2016					
	Факт 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА)	Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр. 4/гр.3	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) (гр. 5/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 году, % (1-гр.6/гр.2)	Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА) гр. 9/гр.8	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) гр. 10/1,06/1,049/1,143/1,06	Снижение по отношению к 2012 году, % (1-гр.11/гр.2)	
ВЛ	21,79	1 270,92	29 795,35	23,44	19,08	20%	1 275,90	30 278,46	23,73	17,61	19,2%	
ВЛ 220 кВ	ВЛ 220	14,72	15261 397,17	7673,59	19,32	3%	403,486	7 621,28	18,88	14,02	4,8%	
ВЛ 330 кВ	ВЛ 330	22,37	697715 139,36	4293,23	30,80	-2%	139,269	4 189,11	30,07	22,32	0,2%	
ВЛ 500 кВ	ВЛ 500	25,89	559445 734,39	17 828,52	24,27	30%	733,149	25 180,04	25,19	18,69	27,8%	
ВЛ 750 кВ	ВЛ 750											
КЛ	КЛ											
ПС	ПС	4,99	11409 49 886,63	4,37	3,24	35%	11 409,00	46 946,83	4,11	3,05	38,8%	
ПС, уровень входящего напряжения 110 кВ	ПС 110	11,07	502554									
ПС, уровень входящего напряжения 220 кВ	ПС 220	5,43	3342673 4 662	27 394,69	5,87	20%	4 662	26 074,47	5,59	4,15	23,6%	
ПС, уровень входящего напряжения 330 кВ	ПС 330	2,86	28519 1 050	4 435,48	3,13	-10%	1 050	3 868,49	3,68	2,73	4,4%	
ПС, уровень входящего напряжения 500 кВ	ПС 500	2,26	1053286 5 697	18 056,45	2,35	-4%	5 697	17 003,85	2,98	2,21	2,0%	
ПС, уровень входящего напряжения 750 кВ	ПС 750	1,76	3856772									

Снижение удельной стоимости строительства к уровню 2012 года, тыс. руб. без НДС/км (МВА)



Снижение инвестиционных затрат в 2016 году, млн руб. без НДС



Эффект от снижения удельных инвестиционных затрат по ПАО «ФСК ЕЭС» фактически превзошел плановый ориентир. Планировалось снижение на 22,5 % относительно уровня 2012 г. Фактическое снижение достигло уровня в 26,5% относительно 2012 г., что в абсолютном выражении составило 25,5 млрд руб. без НДС.

Инновационное развитие

Выполнение ключевых показателей эффективности Программы инновационного развития в 2016 году

Приоритетные (базовые) направления инновационного развития ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с Программой инновационного развития ФСК на 2016–2020 гг.

Описание направления	Срок реализации	Технологии
Цифровая подстанция		
Цифровая подстанция – подстанция с высоким уровнем автоматизации управления технологическими процессами, оснащенная развитыми информационно-технологическими и управляющими системами и средствами (РЗА, ПА, ССПИ, АИИС КУЭ, РАС, ОМП и др.), в которой все процессы информационного обмена между элементами ПС, информационного обмена с внешними системами, а также управления работой ПС осуществляются в цифровом виде на основе протоколов МЭК. При этом и первичное силовое оборудование ЦПС, и компоненты информационно-технологических и управляющих систем должны быть функционально и конструктивно ориентированы на поддержку цифрового обмена данными, что позволяет обеспечить высокий уровень диагностики и эксплуатационной надежности при снижении затрат на обслуживание.	2016–2025 гг.	Оборудование ПС, поддерживающее обмен информацией на базе стандарта МЭК 61850: контроллеры присоединения, коммутаторы, волоконно-оптические линии связи, оптические и электронные трансформаторы тока и напряжения (устройства преобразования), интеллектуальные электронные устройства, системы регистрации и диагностики.
Цифровое проектирование		
Экосистема инжиниринга, проектирования на базе современных информационных технологий проектирования, поддержка коллективной работы и параллельного инжиниринга, внедрение методов цифровой оценки и виртуальных проверок инженерных решений. Настоящая стратегическая инициатива направлена на реализацию Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, в части повышения результативности и снижения удельной стоимости инвестиций и соблюдение требований Единой технической политики в электросетевом комплексе на всех стадиях жизненного цикла энергообъектов путем решения задач оптимизации и информатизации инженерной деятельности, внедрения современных промышленных методов производства средствами создания электронных сервисов, которые могут работать в рамках интегрированной информационной среды, обеспечивающей единообразие процессов проектирования, сооружения и взаимодействия субъектов при строительстве электросетевого объекта.	2015–2020 гг. (доработка и развитие информационных сервисов: 2020–2025 гг.)	САПР (PLM, BIM), средства моделирования, электронные каталоги, электронные расчетные сервисы, логистические средства обработки данных, мобильные терминалы, геолокационные, лазерные технологии.

Энергоэффективность и снижение потерь

В рамках утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности на постоянной основе проводится работа, направленная на повышение энергоэффективности ЕНЭС.

В настоящее время уровень технологических потерь в ЕНЭС находится на среднем значении по сравнению с зарубежными аналогами. Дальнейшее снижение потерь возможно только с выполнением технологических инноваций. Проведенный анализ показал, что мероприятия, связанные с реконструкцией и развитием электрических сетей: применение новых типов проводов, трансформаторного оборудования, вводом в работу средств компенсации реактивной мощности, являются не окупаемыми с позиции снижения потерь.

2015–2018 гг.
(реализация целевых программ: 2018–2025 гг.)

Функциональные покрытия проводов, распределенные (интеллектуальные) автоматические системы управления напряжением и реактивной мощностью, утилизация тепла трансформаторов, энергоэффективные системы управления охлаждением силовых трансформаторов, автоматические системы управления обогревом оборудования.

Удаленное управление и безопасность

В ПАО «ФСК ЕЭС» внедряется Автоматизированная система технологического управления (АСТУ) – комплекс средств автоматизации задач производственно-технического и оперативно-технологического управления сетевыми объектами ЕНЭС, обеспечивающий возможность удаленного управления и наблюдаемости функционирования объектов для обеспечения высокой эксплуатационной готовности ЕНЭС и системной надежности ЕЭС в целом. В рамках реализации программы обеспечивается развитие технологии удаленного управления из Центров управления сетями ПАО «ФСК ЕЭС», координированное взаимодействие с Диспетчерскими управлениями ОАО «СО ЕЭС» с оптимизацией схемы эксплуатации объектов. При этом достигается эффект повышения управляемости объектов с одновременным сокращением управленческих затрат. Для обеспечения реализации проекта и развития рынка средств управления и защиты необходимо проведение комплекса мероприятий по пилотному внедрению и разработке нормативно-технической документации, а также решения ряда интеграционных проблем и разработки соответствующих инструментов.

2016–2025 гг.

Системы технологического управления уровня центров управления (SCADA, EMS) и уровня объектов (ССПИ, ССПТИ), современные цифровые системы измерений (средства мониторинга и диагностики, системы и средства информационной и физической защиты, системы выявления и локализации кибернетических атак).

Качество электроэнергии

Работа по данному направлению предусматривает размещение в сложных схемно-режимных узлах сети устройств для регулирования напряжения, системы симметрирования и компенсации гармоник напряжения. К настоящему времени с участием ПАО «ФСК ЕЭС» разработан широкий класс устройств на аппаратной базе силовой электроники, которые позволяют придать активные свойства элементам электрических сетей и обеспечить управление на новом качественном уровне. Для масштабирования технологии на распределительный комплекс и энергопринимающие устройства промышленных потребителей необходимо проведение пилотных проектов, разработка систем управления нового типа, корректировка нормативной и законодательной базы, а также создание разветвленной системы объективного контроля качества электроэнергии.

2016–2025 гг.

Пакет технологий FACTS (УПК, СТК, УШР, ФПУ, СТАТКОМ), системы симметрирования и компенсации гармоник напряжения, распределенные системы мониторинга и управления, типовые системы автоматического управления, позволяющие регулировать напряжение по нескольким критериям качества электроэнергии.

Управление надежностью и активами

Развитие методологии комплексного управления производственными фондами и активами, основанной на планировании технических воздействий на оборудование с учетом анализа его актуального технического состояния, затрат и потенциальных рисков. Согласно зарубежным данным, использование подобного комплексного подхода к управлению производственными активами позволяет снизить ремонтные затраты на 5–15% (в зависимости от региона присутствия Компании), простои оборудования на 5–20%, увеличивает срок его полезного использования на 5–30%. В рамках данного направления планируется создание инфраструктуры для агрегации данных, проведение ряда исследований по обработке данных, адаптация и внедрение технологических инноваций, активно используемых в логистике, переработка нормативной документации и внедрение новых подходов по обслуживанию, включая сервисное обслуживание.

2016–2019 гг.
(доработка и развитие информационных сервисов: 2020–2025 гг.)

Транзакционные элементы системы управления активами, мобильные терминалы производственного персонала, беспилотная авиационная техника, системы моделирования последствий технологических нарушений, системы дистанционного считывания информации с датчиков и RFID-меток, системы структуризации и анализа производственных рисков, геолокационные технологии, системы интеллектуального мониторинга и диагностики, системы интеграции и коллективного использования производственных данных, системы накопления и визуализации производственной информации (стационарные, мобильные), системы управления знаниями, системы дистанционной подготовки и аттестации персонала, системы дистрибуции положительного опыта в сфере эксплуатации производственного оборудования.

Композитные материалы и сверхпроводимость

Настоящая инициатива направлена на реализацию Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, а также распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2013 № 1307-р «Развитие отрасли производства композитных материалов» в части повышения результативности и снижения удельной стоимости инвестиций и соблюдение требований единой технической политики на всех стадиях жизненного цикла энергообъектов путем разработки новых технических решений с более широким применением новых конструктивных материалов, создание производственной базы и соответствующих типовых решений, отраслевых стандартов и стандартов организации.

2015–2025 гг.

Композитные материалы для конструкций ВЛ и ПС, композитные материалы для изоляционной продукции, композитные сердечники и проводниковая продукция, технология высокотемпературной сверхпроводимости, функциональные покрытия проводов ВЛ, новые утепляющие материалы для обеспечения снижения расхода на собственные нужды.

Основные результаты реализации Программы НИОКР в 2016 году

- Завершена опытно-промышленная эксплуатация системы автоматического пожаротушения с применением мелкодисперсных распылителей воды для трансформаторов 220 кВ мощностью 125–250 МВА на ПС 220 кВ Тула филиала МЭС Центра.
- Разработана конструкторская документация на линейные комплексы коммутационных аппаратов (ЛККА) на номинальные напряжения 220 и 330 кВ с дистанционным управлением для организации закорачивающих пунктов для плавки гололеда, устанавливаемых на типовых опорах ВЛ 220, 330, 500 кВ.
- Разработана конструкторская документация на опытный образец МУПК для ВЛ 220 кВ,

- Технические условия и руководство по эксплуатации опытного образца МУПК для ВЛ 220 кВ, Методические указания по выбору параметров настройки (уставок) устройств релейной защиты и автоматики (РЗА), установленных в прилегающей к месту включения МУПК сети и при необходимости защит МУПК. Проведена опытно-промышленная эксплуатация опытных образцов МУПК на специализированном полигоне.
- Разработаны Методические указания по разработке схемных решений микропроцессорных устройств РЗА, по настройке и конфигурированию микропроцессорных устройств РЗА, по разработке информационного обеспечения микропроцессорных устройств РЗА.

Результаты деятельности в области устойчивого развития

Информация об участии ПАО «ФСК ЕЭС» в конгрессно-выставочных мероприятиях в 2016 г.

Мероприятие	Участие ПАО «ФСК ЕЭС»
Всероссийский предпринимательский форум «Малый бизнес – национальная идея?»	Посещение мероприятий деловой программы
Экономико-экологический форум ОБСЕ	Участие с выступлением о работе Компании по созданию экологически ориентированной системы управления деятельностью, направленной на минимизацию воздействия на окружающую среду
Петербургский международный юридический форум	Посещение мероприятий деловой программы
Skolkovo Startup Village	Посещение мероприятий деловой программы
Петербургский международный экономический форум	Посещение мероприятий деловой программы Проведение рабочих встреч Подписание соглашений о сотрудничестве Участие в церемонии вручения премии «Глобальная энергия»
46-я Сессия СИГРЭ	Участие в общероссийском стенде Посещение технической выставки Участие в работе комитетов Проведение рабочих встреч Подписание соглашения о сотрудничестве
Восточный экономический форум	Выступление А.Е. Мурова на панельной сессии по вопросам экологической безопасности производственной деятельности, рационального использования ресурсов, сохранения и восполнения биоразнообразия Подписание соглашения о сотрудничестве
Международный инвестиционный форум «Сочи»	Посещение мероприятий деловой программы Проведение рабочих встреч
Инвестиционный форум ВТБ Капитал «Россия зовет!»	Посещение мероприятий деловой программы Проведение рабочих встреч
Международный форум по энергоэффективности и развитию энергетики (ENES)	Посещение мероприятий деловой программы Участие А.Е. Мурова в пленарном заседании с выступлением о мероприятиях, направленных на обеспечение устойчивости работы и развитие Единой национальной электросети с учетом сохраняющихся вызовов
Московский международный форум «Открытые инновации»	Посещение мероприятий деловой программы

Наградная политика

В целях повышения мотивации к эффективному труду, морального и материального стимулирования работников за достижение высоких производственных результатов в ПАО «ФСК ЕЭС» успешно реализуется Программа поощрения работников государственными наградами, наградами Правительства Российской Федерации, наградами Министерства энергетики Российской Федерации, Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл), ОАО «Российские сети» и корпоративными наградами.

В 2016 году по представлению ПАО «ФСК ЕЭС» было награждено 1 336 работников Общества, дочерних обществ и подрядных организаций, в том числе:

- за большой вклад в обеспечение энергоснабжения потребителей Крымского полуострова 5 работников были удостоены государственных наград, а один работник был награжден Почетной грамотой Президента Российской Федерации;
- за заслуги в области энергетики и многолетний добросовестный труд одному работнику присвоено почетное звание «Почетный энергетик Российской Федерации»;
- за значительный вклад в развитие интеграционных процессов в энергетике государств – участников Содружества Независимых Государств

6 работников удостоены почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ», 3 работника награждены Почетной грамотой Электроэнергетического совета Содружества Независимых Государств;

- 116 работников награждены наградами Министерства энергетики Российской Федерации за заслуги перед электроэнергетикой, в том числе 2 работника удостоены высшей ведомственной награды – почетного звания «Почетный работник топливно-энергетического комплекса»;
 - 153 работника награждены наградами Объединения РаЭл, в том числе 14 работников за заслуги перед электроэнергетикой, долготельную и плодотворную работу в электроэнергетике удостоены званий и знаков;
 - 205 работников, внесших значительный вклад в развитие электросетевого комплекса, награждены наградами ПАО «Российские сети»;
 - 846 работников за вклад в развитие и заслуги перед ПАО «ФСК ЕЭС» были удостоены корпоративных наград.
- Работники филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» за вклад в развитие электросетевого комплекса регионов также награждались наградами субъектов Российской Федерации и филиалов.

Объем энергетических ресурсов, использованных в ФСК в 2016 г.

№ п/п	Виды ресурсов	Ед. изм.	План 2016	Факт 2016	Отклонение, %
1.	Атомная энергия*	В натуральном выражении	–	–	–
		В денежном выражении	–	–	–
2.	Тепловая энергия в административных зданиях	В натуральном выражении	39,5 тыс. Гкал	39,6 тыс. Гкал	+0,3
		В денежном выражении**	45 704,8 тыс. руб. без НДС	46 161,7 тыс. руб. без НДС	+1,0
3.	Электрическая энергия в административных зданиях, запитанных от сторонних источников	В натуральном выражении	32 376,7 тыс. кВт·ч	32 200,2 тыс. кВт·ч	–0,5
		В денежном выражении**	142 781,2 тыс. руб. без НДС	144 257,0 тыс. руб. без НДС	+1,0
4.	Электромагнитная энергия*	В натуральном выражении	–	–	–
		В денежном выражении	–	–	–
5.	Нефть*	В натуральном выражении	–	–	–
		В денежном выражении	–	–	–
6.	Бензин автомобильный	В натуральном выражении	7 535,3 тыс. л	6 078,3 тыс. л	–19,3
		В денежном выражении**	235 855,2 тыс. руб. без НДС	198 153,6 тыс. руб. без НДС	–16,0

7.	Топливо дизельное	В натуральном выражении	6 852,5 тыс. л	5 954,5 тыс. л	-13,1
		В денежном выражении**	223 597,4 тыс. руб. без НДС	193 937,4 тыс. руб. без НДС	-13,3
8.	Мазут топочный*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
9.	Газ естественный (природный)*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
10.	Уголь*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
11.	Горючие сланцы*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
12.	Торф*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
13.	Другие*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-

* Ресурс не используется в ФСК и в соответствии с приказом ФАС России от 26.03.2014 № 508-э не является ресурсом, в отношении которого устанавливаются целевые показатели.

** Стоимость в денежном выражении указана из расчета средней за год стоимости энергетического ресурса.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, снижению потерь электроэнергии и расхода ресурсов на хозяйственные нужды в 2016 году

В 2016 году мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности реализовывались по следующим основным направлениям:

- сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций ФСК на 1 у. е. оборудования подстанций ФСК при плане ФАС России целевого значения (ЦПЭ) 0,5% составило 2,41% (ЦПЭ-4);
- оснащение зданий, строений, сооружений и находящихся в собственности ФСК приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии. Показатель выполнен на 100% (ЦПЭ-2);
- сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях и сооружениях, находящихся в собственности ФСК, на 1 м² площади указанных помещений, при плане ФАС России целевого значения 3,4% составило 3,43% (ЦПЭ-5);
- сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях и сооружениях, находящихся в собственности ФСК, на 1 м³ объема указанных помещений, при плане ФАС России целевого

значения 5,8% составило 5,61% (ЦПЭ-6);

- сокращение удельного расхода бензина, используемого ФСК для оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, на 1 км пробега автотранспорта, при плане ФАС России целевого значения 0,4% составило 1,01% (ЦПЭ-7.1);
- сокращение удельного расхода дизельного топлива, используемого ФСК для оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, на 1 км пробега автотранспорта, при плане ФАС России целевого значения 0,5% составило 2,37% (ЦПЭ-7.2);
- разработка и совершенствование нормативных правовых и внутренних документов ФСК в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В целях сокращения технологического расхода (потерь) электроэнергии в ЕНЭС в ФСК реализуются следующие мероприятия:

- мероприятия по оптимизации схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей;
- мероприятия, направленные на снижение

расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций;

- мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, а также по вводу в работу энергосберегающего оборудования (снижение потерь носит сопутствующий эффект).

По результатам 2016 года технологический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по ФСК составил 58 308,8 тыс. кВт·ч (эквивалент 7 172,0 т у. т.), экономический эффект – 68 274 тыс. руб.

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях и сооружениях:

- утепление тепловых контуров зданий и сооружений;
- замена оконных конструкций на энергоэффективные (купольное и ленточное остекление);
- замена старых светильников на новые энергосберегающие (преимущественно светодиодные);
- установка системы управления освещением (установка датчиков движения и присутствия);
- замена старых дверей, входных групп и ворот на новые, энергоэффективные;
- модернизация систем отопления, вентиляции и кондиционирования;
- установка отражающих экранов за приборами отопления;

- регулирование режимов работы тепловых узлов;
- оптимизация работы средств отопления, кондиционирования, освещения зданий, отключение оргтехники, электроприборов с назначением ответственных лиц.

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода горюче-смазочных материалов:

- технический контроль за эксплуатацией транспортных средств (регулировка развал/схождения колес, контроль давления в шинах, замена масла, фильтров, свечей зажигания, впрыска топливных форсунок и т. д.);
- корректировка норм расхода топлива;
- приобретение стендов диагностики инжекторных двигателей;
- оснащение транспортных средств аппаратурой спутниковой навигации для постоянного мониторинга;
- оптимизация маршрутов движения, разъяснительная работа с персоналом, по возможности приоритетная загрузка с наименьшим удельным расходом топлива.

Эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды составил 388,1 т у. т. (769,03 тыс. кВт·ч, 1,58 тыс. Гкал, 52,9 тыс. л горюче-смазочных материалов) на сумму 7 011,2 тыс. руб.

Пилотные проекты ФСК по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Создание энергоэффективного ОПУ ПС 500 кВ Нижегородская

Заменена система отопления здания ОПУ. Установлены современные радиаторы отопления с регуляторами температуры.

Снижена в 20 раз установленная мощность системы отопления. Два электродных котла мощностью 450 кВт заменены на систему утилизации мощностью 22 кВт.

Проведено зонирование помещений по постоянно поддерживаемой температуре. В технических помещениях снижена температура до 9–15 °С с возможностью быстрого обеспечения комфортных условий при необходимости проведения в них работ.

Выполнена интеграция системы отопления с АСУ ТП подстанции. Основные параметры работы системы отопления отображаются на мнемосхеме подстанции.

16 тыс. кВт·ч в год расчетная экономия электроэнергии

Разработка унифицированной системы обогрева шкафов приводов и клеммных шкафов выключателей, разъединителей ОРУ 220–750 кВ

Созданы системы обогрева для шкафов приводов и клеммных шкафов выключателей, разъединителей, отделителей, РПН автотрансформаторов ОРУ 110–750 кВ.

Проведена модернизация систем обогрева шкафов приводов и клеммных шкафов выключателей и разъединителей автотрансформаторов ОРУ 220–750 кВ.

Разработаны технические решения и унифицированные системы обогрева баков масляных выключателей.

Установлены терморегуляторы (группа Т1) и одноканальные цифровые терморегуляторы (группа ОВ).

Позволяет сократить потребление электроэнергии на обогрев шкафов наружной установки

Комплексный проект по снижению расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды ПС 750 кВ Владимирская

Выполнено частотное регулирование электродвигателей системы охлаждения АТ-7.

Внедряется жидкостное охлаждение АТ-6 и система утилизации тепла АТ-6 на отопление здания ОПУ и комплекса зданий ПМЭС.

Позволит снизить расход электроэнергии на охлаждение АТ и отопление зданий ПС 750 кВ Владимирская

Система управления качеством

В Обществе внедрена и действует Система менеджмента качества.

Система является составляющей общей системы управления Общества и направлена на повышение удовлетворенности потребителей посредством совершенствования принципов управления корпоративной культуры, обеспечения конкурентоспособности Общества.

Система разработана в соответствии с целями Общества:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы ЕНЭС;
- клиентоориентированность, обеспечивающая высокие стандарты обслуживания;
- обеспечение качества и надежности предоставляемых услуг;
- поддержание и развитие инфраструктуры;
- осуществления эффективной эксплуатации ЕНЭС, являющейся частью Единой энергетической системы России.

К основным участникам Системы относятся: Совет директоров, Правление, высшие менеджеры, Комитет Совета директоров по стратегии.

Объектами Системы являются следующие услуги Общества:

- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Процессом Системы является процесс разработки и реализации мероприятий, обеспечивающих качество услуг Общества, и контроль за их исполнением.

Описание основных элементов системы управления качеством ПАО «ФСК ЕЭС» содержится в Положении о системе управления качеством, утвержденном Советом директоров 16.11.2015 (протокол от 19.11.2015 № 291).

Планирование и контроль достижения целей Системы в целом по Обществу осуществляется Советом директоров Общества посредством:

- утверждения КПЭ высших менеджеров Общества, а также отчетов об исполнении показателей;
- утверждения плана мероприятий по повышению эффективности деятельности Общества в рамках ДПР Общества, а также отчетов об исполнении ДПР.

Система показателей надежности передачи электроэнергии устанавливается в Обществе на основании приказа ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.08.2014 № 368, соответствующего приказу Минэнерго России от 19.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Показатели уровня надежности передачи электроэнергии (фактические данные)	2012	2013	2014	2015	2016
Объем недоотпущенной электроэнергии потребителям, МВт·ч	3 594,91	4 079,54	1 561,87	1 093,22	1 155,98
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час (Тпр)	319,95	270,07	276,24	189,13	167,30
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0241	0,0199	0,01992	0,01348	0,01171

Прогнозные значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп), установленные приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3.

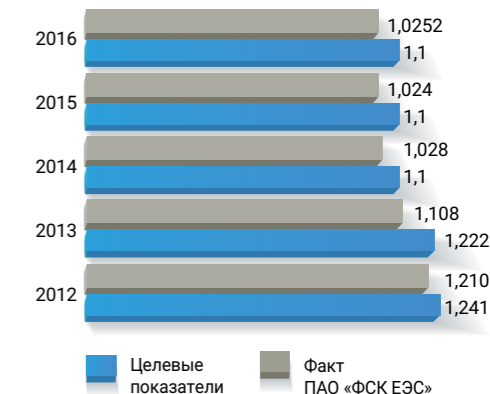
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) (прогнозные значения)	2017	2018	2019
	0,03495	0,03443	0,03391

Основным показателем качества оказываемых услуг в части технологического присоединения к электрическим сетям является показатель уровня качества оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

При расчете КПЭ, характеризующих качество оказываемых услуг в части технологического присоединения для ПАО «ФСК ЕЭС», фактическое значение за 2016 год (1,025) оказалось лучше целевого (1,1).

Показатель считается выполненным, если фактическое значение показателя не превышает установленное целевое значение.

Динамика показателя уровня качества оказываемых услуг по технологическому присоединению



Информация о реализации в 2016 году Программы импортозамещения оборудования, технологий материалов и систем на период 2015–2019 гг.

В соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 05.03.2015 № 1346п-П13, мероприятия по импортозамещению включены в Долгосрочную программу развития ПАО «ФСК ЕЭС». Мероприятия, запланированные на 2016 год, были выполнены в полном объеме.

ФСК продолжает работу по реализации ряда долгосрочных договоров поставки с ведущими производителями электротехнического оборудования, предусматривающих локализацию его производства на территории России.

Доля отечественной продукции в закупках ФСК основного электротехнического оборудования в 2016 году составила 70%.

С целью поддержки мероприятий по повышению уровня локализации производства электротехни-

ческого оборудования на территории Российской Федерации ФСК стимулирует формирование кооперационных связей производителей электротехнической продукции с отечественными производителями узлов, материалов и комплектующих, способными обеспечить их качество, соответствующее мировым стандартам.

В рамках этой работы проведен сбор информации и подготовлен перечень комплектующих и материалов иностранного происхождения, используемых основными контрагентами Компании. Данный перечень доводится до отечественных предприятий, проводятся переговоры об использовании отечественной продукции крупными производителями электротехнического оборудования.

Ведется работа по поддержке вывода отечествен-

ной электротехнической продукции на рынки зарубежных стран. ФСК взаимодействует с электросетевыми компаниями Китая, Индии, Вьетнама, Бельгии в части обмена опытом эксплуатации электротехнической продукции, способствуя более широкому их информированию о продукции российских производителей.

С целью поддержки развития отечественных производителей электротехнического оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает содействие предприятиям, подавшим заявки в Фонд развития промышленности на получение целевого льготного займа на развитие производства.

В рамках реализации мероприятий по импортозамещению велась апробация методики оценки уров-

ня локализации производства электротехнической продукции, на территории Российской Федерации и Регламента взаимодействия ОАО «ФСК ЕЭС» и производителей в рамках оценки уровня локализации производства электротехнической продукции, утвержденных приказом ФСК от 06.10.2015 № 445. Сформирована база локализации производства продукции основными контрагентами ФСК. По итогам проведенной работы были подготовлены рекомендации по внесению изменений в Положение о закупках и типовую закупочную документацию Компании с целью учета уровня локализации производства в составе критериев оценки конкурсных заявок поставщиков электротехнического оборудования для нужд ФСК.

Мероприятия¹ по импортозамещению в рамках Программы повышения эффективности деятельности Компании в 2016 г.

№	Мероприятие	Вид документа	Ожидаемый результат	Источники финансирования	Срок
1	Формирование годового плана закупок и потребности ПАО «ФСК ЕЭС» в основном электротехническом оборудовании	Годовой план закупок и потребность в основном электротехническом оборудовании	Централизация закупок с целью минимизации затрат и типизации оборудования на объектах ПАО «ФСК ЕЭС»	В рамках бюджета Компании	Ежегодно
2	Разработка и утверждение методики определения страны происхождения вторичных систем и их элементов	Методика определения страны происхождения вторичных систем и их элементов	Методическое обеспечение механизмов предоставления преференций производителям отечественного вторичного оборудования при осуществлении закупочной деятельности	В рамках бюджета Компании	Февраль 2016 года
3	Разработка и утверждение Порядка учета инвестиционных проектов, включаемых в перечень инвестиционных проектов, формируемый в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2015 № 1516 ²	Порядок учета инвестиционных проектов, включаемых в перечень инвестиционных проектов	Исполнение требований статьи 3.1 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (ред. от 13.07.2015) и постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2015 № 1516	В рамках бюджета Компании	Июль 2016 года
4	Мониторинг уровня локализации производства электротехнической продукции основными контрагентами ФСК	База данных об уровне локализации производства электротехнической продукции	Формирование объективных критериев для определения понятий «продукция российского происхождения» и «российский производитель»	В рамках бюджета Компании	Ежегодно

¹ В соответствии с директивой Правительства России от 05.03.2015 № 1346п-П13 о плановом замещении закупки иностранной продукции (работ, услуг) российскими эквивалентами.

² В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 15.03.2016 № 1659п-П13 и Росимущества от 25.03.2016 № ИБ-11/11651 об утверждении порядка учета инвестиционных проектов, устанавливающего правила формирования, ведения и внесения изменений в перечень инвестиционных проектов, с учетом Правил отбора инвестиционных проектов для включения в реестр инвестиционных проектов и ведения реестра таких инвестиционных проектов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2015 № 1516.

Управление рисками

Ключевые факторы рисков и информация о реализации мероприятий по управлению ими в 2016 г.

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
Отраслевые риски					
1.	Риски, связанные с государственным регулированием тарифов (Департамент экономического планирования и тарифообразования)	<ul style="list-style-type: none"> — Снижение фактического объема доступных средств на инвестиции в тарифе относительно тарифных источников финансирования инвестиционной программы, учтенных при утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии, из-за увеличения стоимости заемного финансирования. — Снижение фактической выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии вследствие изменения порядка оплаты услуг, не учтенного при установлении тарифов. — Увеличение расходов на оплату услуг по передаче электроэнергии через зарубежные энергосистемы вследствие изменения курсов иностранных валют. — Отклонение фактического среднего тарифа на передачу электроэнергии от запланированного в бизнес-плане значения. 	<ul style="list-style-type: none"> — Подготовка предложений по внесению изменений в инвестиционную программу и структуру источников финансирования и изменению структуры тарифного решения в части тарифных источников финансирования инвестиционной программы. — Подготовка и направление предложений по изменению нормативных правовых актов в области тарифообразования и определения заявленной мощности, используемой для установления тарифов, а также объемов услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, и прочие. — Подготовка для направления в ФАС России предложения по включению в необходимую валовую выручку выпадающих доходов, вызванных снижением объема оказанных услуг и увеличением расходов на оплату услуг по передаче электроэнергии через зарубежные энергосистемы. — Реализация мер, направленных на повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности, последовательную реализацию утвержденных параметров RAB-регулирования и подготовку сбалансированных и экономически обоснованных предложений по их корректировке и установлению. — Реализация мер по качественной подготовке обосновывающих материалов к заявке на установление/пересмотр тарифов. — Повышение качества бюджетного планирования и развитие системы бюджетного контроля через совершенствование норм Бюджетного кодекса Компании и интеграции процессов управления рисками в систему среднесрочного и краткосрочного бизнес-планирования. 	—	—
2.	Риски технологического присоединения (Департамент технологического развития)	Риски, связанные с несвоевременным выполнением взятых на себя договорных обязательств по договорам технологического присоединения, в том числе отклонение фактического показателя качества услуг по технологическому присоединению от значения, установленного при тарифном регулировании. Показатель качества определяется в соответствии с разделом 3 приказа Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 как сумма влияния показателей качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение, соблюдения антимонопольного законодательства, а также уровня качества обслуживания потребителей услуг.	<p>В Компании утверждена Программа повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям, повышения загрузки трансформаторных мощностей, включающая в себя меры, направленные на инициирование изменений в законодательстве Российской Федерации (нормотворческая деятельность), и организационные меры.</p> <p>Организационные мероприятия в рамках Программы направлены на повышение эффективности деятельности ФСК при реализации услуг по технологическому присоединению, в том числе в условиях дефицита тарифных источников финансирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> — мероприятия, направленные на увеличение загрузки производственных мощностей, в том числе, путем определения и вывода неэффективных мощностей, — регламентация сроков выполнения процедур структурными подразделениями Компании, реализация комплекса мер по повышению контроля за сроками исполнения всех этапов бизнес-процесса, начиная с момента регистрации заявки на технологическое присоединение до момента полного выполнения обязательств по заключенным договорам. 	—	—
					При целевом значении показателя качества услуг по технологическому присоединению на 2016 год на уровне 1,22049 (установлен приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3) фактический показатель качества услуг по технологическому присоединению за 2016 год составил 1,0253.

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
			Подготовлены и направлены в адрес регуляторов (ФАС России, Минэнерго России) предложения по внесению изменений в нормативные правовые акты, регламентирующие правовую основу взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения, в том числе, регламентирующие введение ответственности сетевых организаций и контрагентов за соблюдение существенных условий договоров на технологическое присоединение. ФСК осуществляет мониторинг и актуализацию значений по величинам свободной для технологического присоединения потребителей и объектов генерации трансформаторной мощности по всем центрам питания с обеспечением доступности указанной информации путем ее раскрытия на сайте Компании.		
3.	Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности (Департамент казначейства и корпоративных финансов)	Отклонение объема просроченной дебиторской задолженности от величины, установленной в бизнес-плане, а также возникновение сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности в ходе приобретения Компанией товаров, работ и услуг.	Компанией утвержден Порядок управления дебиторской и кредиторской задолженностью. Указанным порядком определены процедуры принятия решений в отношении дебиторской задолженности кураторами договоров. Кроме того, создан и функционирует Бюджетный комитет, одной из целей которого является повышение эффективности управления денежными потоками Компании, управление рисками возникновения просроченной дебиторской и кредиторской задолженности и повышение оборачиваемости денежных средств. К компетенции Комитета в части управления дебиторской и кредиторской задолженностью относятся: – рассмотрение сводных отчетов о состоянии дебиторской и кредиторской задолженности и пояснительных материалов кураторов договоров; – принятие решений о способах истребования задолженности со сроком просрочки более трех месяцев и задолженности, вынесенной на рассмотрение Комитета по инициативе кураторов договоров; – принятие решений о списании безнадежной задолженности; – выборочная оценка эффективности работы участников процесса управления дебиторской и кредиторской задолженностью; – принятие решений о вынесении на утверждение Председателя Правления предложений по привлечению к дисциплинарной ответственности участников процесса в случаях выявления нарушений порядка работы с дебиторской и кредиторской задолженностью. Риски возникновения сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности, связанной с приобретением Компанией товаров, работ и услуг, ограничиваются посредством установления в конкурсной документации критериев финансовой устойчивости, обязательных к соблюдению со стороны участников закупочных процедур, а также предъявления к контрагентам требований о предоставлении финансового обеспечения в виде независимых (банковских) гарантий, обеспечительных платежей, поручительств и иных форм обеспечения исполнения обязательств.	Риск остался на стабильно значимом уровне. Размер просроченной задолженности в течение 2016 года снизился на 6% относительно 2015 года.	—

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
Страновые и региональные риски					
4.	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе (Департамент корпоративного и стратегического управления)	1) Несмотря на высокие оценки рейтинговыми агентствами общего уровня политического риска в России, в отношении Компании эти риски следует признать в основном незначительными. Компания является крупной государственной компанией, доля государственного участия в которой установлена законом и налоговый режим которой не подвержен значительным изменениям. Компания не ведет деятельности за рубежом, следовательно, не подвержен трансфертному риску. В отдельных регионах страны сохраняется высокий риск террористических актов, поэтому Компания принимает меры по предупреждению и защите от террористических актов. 2) При незначительной доле бюджетных потребителей и отсутствии населения Компания не испытывает прямого влияния бюджетного дефицита и уровня безработицы. Однако эти факторы могут понизить платежеспособность основных пользователей услуг Компании – территориальных сетевых организаций. Сохраняется значительный риск падения курса российского рубля и фондового рынка, вызванный различными внешними факторами.	1) Антитеррористическая политика Компании проводится в соответствии с Федеральным законом 256-ФЗ от 21 июля 2011 г. «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и требованиями постановлений Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК» и от 19 сентября 2015 г. № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов ТЭК» и заключается в организации и проведении мероприятий, направленных на усиление инженерно-технической укреплённости и антитеррористической защищенности объектов Компании. Проведенные в 2016 году организационно-плановые мероприятия позволили увеличить на 8% количество объектов Компании различных категорий опасности, антитеррористическая защищенность которых полностью соответствует требованиям указанных постановлений Правительства Российской Федерации. В рамках взаимодействия с представителями территориальных органов безопасности и полиции, запланированы и проведены на объектах Компании тактико-специальные учения и объектовые тренировки. Основные усилия Компании направлены на повышение антитеррористической защищенности энергообъектов, которые будут задействованы в обеспечении надежного электроснабжения инфраструктуры в проводимых мероприятиях Кубка Конфедераций 2017 года и Чемпионата мира по футболу 2018 года. 2) Компания осуществляет планирование своей деятельности, исходя из прогнозных показателей социально-экономического развития, разрабатываемых Минэкономразвития России, и согласованных с Системным оператором ЕЭС и Минэнерго России направлений развития магистральной сети. В целях ограничения влияния страновых и региональных рисков, а также влияния макроэкономических факторов рисков в Компании принята Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем в Обществе на период 2015-2019 годы. Кроме того, утверждены иные программы, направленные на снижение затрат и повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности. Компания частично защищена от воздействия экономических рисков положением законодательства, предусматривающим усиление финансовой ответственности в случае нарушения сроков оплаты, предусмотренных договором оказания услуг по передаче электрической энергии. Дополнительно Компания применяет различные инструменты управления дебиторской задолженностью, включая претензионно-исковую работу, анализ финансового состояния контрагентов, включение в типовые формы договоров обязательства по предоставлению финансового обеспечения.	Произошла стабилизация валютного курса рубля и снизилась инфляция. Приняты решения Правительства Российской Федерации по расщеплению платежа за технологическое присоединение генерации.	—

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
5.	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения (Департамент корпоративного и стратегического управления)	Компания осуществляет деятельность по управлению Единой национальной электрической сетью на большей части территории Российской Федерации и имеет распределенную сеть структурных подразделений с размещением производственных активов на значительной части территории Российской Федерации. Погодно-климатические, сейсмические и другие природные условия являются факторами риска для деятельности Компании.	Единая техническая политика (Положение о Единой технической политике в электросетевом комплексе, утверждено Советом директоров ОАО «Россети», протокол от 23.10.2013 № 138) нацелена на определение основных технических направлений, обеспечивающих повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающих недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка, в том числе: — повышение уровня оснащенности высокопроходимой транспортной техникой, внедрение технологии использования беспилотных летательных аппаратов при организации эксплуатации воздушных линий электропередачи и послеаварийных осмотров; — повышение уровня готовности к выполнению аварийно-восстановительных работ.	—	—

Финансовый риск

6.	Финансовый риск (Департамент казначейства и корпоративных финансов)	Указанный риск связан с возможностью убытков и/или неспособности Компании обеспечить исполнение своих обязательств в полном объеме в связи с влиянием следующих факторов: — кредитно-денежной политики Банка России; — колебаний курсов иностранных валют; — изменений процентных ставок; — инфляции; — ограничения возможностей Компании по привлечению финансирования в виде акционерного или долгового капитала. 1) Риск изменения процентных ставок. Компания использует для финансирования своей инвестиционной деятельности средства, привлеченные путем выпуска облигаций с плавающей ставкой купона, привязанной к уровню инфляции (150 млрд руб., или более 50% общего долга, привлечены по ставке «инфляция +1...2,5% годовых»). Уровень данного риска рассматривается Компанией как приемлемый с учетом тенденции к снижению инфляции (до 5,4% за 2016 год), а также наличия у Компании права на досрочное погашение облигаций по своему усмотрению, в случае если ставка купона превысит 10% годовых, что соответствует норме доходности инвестированного капитала, утвержденной для Компании регулятором в рамках тарифных решений.	Разработаны и реализовывались мероприятия, входящие в состав программ, оказывающие воздействие на результаты деятельности Компании, в том числе: — Программа повышения эффективности инвестиционной деятельности в части снижения удельных инвестиционных расходов; — Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем на период 2015–2019 гг.; — Программа повышения эффективности расходов по техническому обслуживанию и ремонту; — Программа повышения эффективности расходов по фонду оплаты труда; — Программа повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям ФСК, повышения загрузки трансформаторных мощностей. Кроме того, Компанией реализуются и другие мероприятия, направленные на минимизацию финансового воздействия сложившихся факторов, в том числе: — постоянный мониторинг и управление рисками изменений нормативного поля в рамках компетенции финансово-экономического блока; — реализация мер, направленных на повышение эффективности управления оборотным капиталом и обеспечения прибыли денежным потоком, в том числе ужесточение платежной дисциплины контрагентов, целенаправленная реализация политики сокращения объемов авансирования подрядчиков; — ведение претензионно-исковой работы по сомнительным долгам и управление дебиторской задолженностью, с целью сокращения объемов просроченной дебиторской задолженности / предотвращения возникновения просроченной дебиторской задолженности у контрагентов; — подготовка предложений в федеральные органы исполнительной власти по изменению порядка расчетов размера штрафных санкций за несвоевременное исполнение договорных обязательств; — проведение переговоров с организациями, оказывающими услуги по транзиту электроэнергии по зарубежным странам (Казахстан, Беларусь) в части неповышения стоимости транзита из-за изменения валютного курса и синхронизации параметров индексации тарифов между странами;	—	—
----	---	---	--	---	---

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
		Таким образом, по мнению Компании, колебания процентных ставок не должны оказать долгосрочного и существенного влияния на деятельность Компании. Компания не осуществляет хеджирования процентных рисков; вместе с тем, не исключает возможности их хеджирования в будущем, для чего осуществляет регулярный мониторинг рыночной конъюнктуры и доступных инструментов. В соответствии с Уставом в случае необходимости использования для хеджирования сделок с производными финансовыми инструментами, решения об одобрении сделок, либо об определении политики Компании в части совершения сделок с такими инструментами будут приниматься Советом директоров. 2) Риск изменения валютных курсов незначителен. Основной источник – расходы по договорам транзита электроэнергии (Белорусь, Казахстан), номинированные в долларах США, казахском тенге, что в структуре общих годовых операционных расходов Компании составляет не более 5% на горизонте с 2014 года. Косвенно валютные риски связаны с необходимостью обеспечения высокотехнологичным оборудованием импортного производства, что нивелируется реализацией Программы импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем на период 2015–2019 гг. Долговой портфель Компании полностью номинирован в рублях, что исключает существенное влияние валютных рисков на финансовое состояние Компании, ее ликвидность и результаты деятельности. Компания не осуществляет хеджирования валютных рисков. Советом директоров Компании устанавливается лимит на совершение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (действующее значение лимита – 2,5% от годовой выручки Компании).	— установление решением Совета директоров валютного лимита на совершение сделок в валюте с целью контроля валютных операций, утверждение Кредитной политики, содержащей предельно допустимые значения показателей долговой нагрузки; — работа по получению различных мер государственной поддержки (привлечение средств Фонда национального благосостояния, бюджетное финансирование в рамках федеральных целевых программ, кредиты и гарантии в рамках программ поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на основе проектного финансирования и т. д.). 1) и 2) действия Компании на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок: — досрочное погашение по выбору Компании облигаций, обслуживаемых по плавающей ставке, и их рефинансирование по фиксированным ставкам; — опережающее приобретение иностранной валюты в пределах, запланированных на ближайший год сумм валютных обязательств, в рамках лимитов, установленных Советом директоров; — расширение и ускорение реализации Программы импортозамещения; — ограничение ежегодных объемов Инвестиционной программы Компании за счет пересмотра приоритетов и сроков реализации инвестиционных проектов; — установление «твердых» цен закупки в конкурсной документации и типовых формах инвестиционных договоров; — проведение мероприятий по хеджированию в зависимости от рыночной конъюнктуры и в рамках кредитной политики Компании и принятых Советом директоров решений.	—	—

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
		<p>3) Инфляционный риск.</p> <p>Уровень инфляции (к соответствующему месяцу предыдущего года), достигавший почти 17% годовых в течение 2015 года, в 2016 году демонстрировал нисходящую динамику и по состоянию на конец отчетного периода достиг 5,4% (среднее годовое значение 7,1%). На фоне достигнутой финансовой стабильности и снижения темпов спада экономики представляется достаточно вероятным достижение целевого уровня инфляции, установленного Банком России на уровне 4% в 2017 году, и его поддержание на постоянном уровне в последующие годы. Политика Правительства Российской Федерации и Центрального Банка Российской Федерации, направленная на снижение инфляционных рисков, позволяет оценить данный риск как стабилизирующийся. Критическое, по мнению Компании, значение инфляции, которое может представлять существенную угрозу его хозяйственной деятельности, находится выше 19% годовых на горизонте одного года.</p> <p>Ключевая угроза выражается в соблюдении коэффициента покрытия обслуживания долга, значение которого для сохранения качества высококачественного заемщика не должно превышать 0,25.</p>	<p>Для целей управления инфляционным риском по выплатам долговых ценных бумаг, привязанных к значению ИПЦ, Компанией определено превышение величины инфляции на уровне 9% как событие, в случае наступления которого возможно досрочное погашение таких ценных бумаг. Кроме того, Компания планирует проводить мероприятия по сокращению внутренних издержек.</p>	<p>Уровень инфляции (к соответствующему месяцу предыдущего года), достигавший почти 17% годовых в течение 2015 года, в 2016 году демонстрировал нисходящую динамику и по состоянию на конец отчетного периода достиг 5,4% (среднее годовое значение 7,1%). На фоне достигнутой финансовой стабильности и снижения темпов спада экономики представляется достаточно вероятным достижение целевого уровня инфляции, установленного Банком России на уровне 4% в 2017 году, и его поддержание на постоянном уровне в последующие годы. Политика Правительства Российской Федерации и Центрального Банка Российской Федерации, направленная на снижение инфляционных рисков, позволяет оценить данный риск как стабилизирующийся.</p>	—
Правовые риски					
7.	Правовые риски (Дирекция по нормативно-правовой работе, Правовой департамент)	<p>Риски, связанные с изменением законодательства и регулированием сфер деятельности Компании, в том числе в части, касающейся:</p> <ul style="list-style-type: none"> — отношений с иными владельцами объектов ЕНЭС; — определения обоснованной величины максимальной мощности при технологическом присоединении заявителей; — порядка определения объема заявленной мощности, используемого для установления тарифов на услуги по передаче и при расчете стоимости оказанных услуг; — технологического присоединения к объектам Компании с уровнем напряжения ниже 110 кВ; — ответственности потребителей услуг за их несвоевременную оплату; — отношений с третьими лицами при технологическом присоединении. 	<p>Компанией на постоянной основе осуществляется участие в нормативно-правовой работе на уровне федеральных органов государственных власти, в том числе участие в деятельности межведомственных рабочих групп по вопросам регулирования электроэнергетики, взаимодействие с профильными комитетами палат Федерального собрания Российской Федерации. В рамках данной работы в 2016 году Компанией был направлен в ФОИВ ряд предложений по внесению изменений в законодательные и нормативно-правовые акты.</p> <p>Компания осуществляет мониторинг основных тенденций формирования судебной практики по основным направлениям своей деятельности. За отчетный период не происходило изменений судебной практики по вопросам, связанным с основной деятельностью Компании, которые могли бы значительным образом негативно сказаться на результатах ее деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Компания.</p>	<p>Принято постановление Правительства Российской Федерации от 09.08.2016 № 759 «Об уточнении порядка осуществления технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью». Данным постановлением предусмотрено, что на уровне напряжения ниже 110 кВ допускается технологическое присоединение вновь присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии и территориальных сетевых организаций к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению ЕНЭС, введенным в эксплуатацию до 1 января 2018 года и включенным</p>	

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
				<p>в Перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2016 № 1671-р, при отсутствии необходимости осуществления строительства или реконструкции с увеличением трансформаторной мощности таких объектов, за исключением строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.</p>	—
Репутационный риск					
8.	Риск потери деловой репутации (Департамент внешних коммуникаций и взаимодействия с органами власти)	<p>1) Снижение надежности работы ЕНЭС и возникновение системных нарушений энергоснабжения потребителей и аварий.</p> <p>2) Уровень осведомленности потребителей, общественности, других заинтересованных сторон о деятельности Компании.</p>	<p>1) Принимаемые меры:</p> <ul style="list-style-type: none"> — меры, направленные на нивелирование операционно-технологических рисков; — своевременное и полное информирование заинтересованных сторон, включая потребителей и СМИ, согласно регламентам, принятым в Компании. <p>2) Формализованы механизмы взаимодействия с заинтересованными сторонами, порядок осуществления внешних коммуникаций, а также регламент взаимодействия между подразделениями Компании в этих целях.</p> <p>Кроме того, Положением об информационной политике определены правила и подходы к раскрытию информации, цели и принципы раскрытия обязательной и дополнительной информации, способствующей повышению информационной открытости и прозрачности отношений между Обществом и акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами Общества, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными органами, а также иными заинтересованными лицами.</p> <p>В 2016 году разработан и утвержден в феврале 2017 года Советом директоров Компании Регламент реализации информационной ПАО «ФСК ЕЭС», направленный в том числе на формирование положительной деловой репутации и позитивного имиджа Общества, в том числе во взаимодействии с ПАО «Россети» в Российской Федерации и за рубежом. Реализация данного Регламента позволит более эффективно поддерживать высокий уровень осведомленности потребителей, общественности, других заинтересованных сторон о деятельности Компании.</p>	—	—
Стратегический риск					
9.	Стратегический риск (Департамент корпоративного и стратегического управления)	<p>Факторы стратегического риска связаны с возникновением потерь Компании от ошибок, допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Компании.</p>	<p>Цели и задачи стратегического развития Компании установлены Долгосрочной программой развития (ДПР) на 2015–2019 гг., утвержденной Советом директоров 19.12.2014 (протокол от 22.12.2014 № 243). ДПР содержит комплекс программных мероприятий, направленных на реализацию основных положений ДПР, включая повышение эффективности управления компанией, приоритеты инвестиционной политики и повышение эффективности инвестиционной деятельности, эффективность операционной деятельности, управление производственными активами и другие.</p>	—	—

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
			<p>С целью контроля исполнения ДПР и минимизации факторов стратегического риска, связанных с потенциальными изменениями внутренней и внешней среды, Компания осуществляет мониторинг исполнения мероприятий, предусмотренных ДПР, и ежегодно готовит отчет об исполнении ДПР и регулярно проводит внешний аудит реализации ДПР в соответствии со Стандартом проведения аудиторской проверки реализации ДПР (утвержден решением Совета директоров от 30.12.2014, протокол от 31.12.2014 № 245). Отчет об исполнении ДПР и результаты аудита направляются в Минэнерго России. В ДПР установлены целевые показатели по результатам мероприятий и функциональным направлениям, которые Компании необходимо достичь, и ключевые показатели эффективности (КПЭ) для менеджмента, которые стимулируют достижение целевых показателей. Годовые отчеты и отчеты аудитора должны включать не только анализ выполнения мероприятий, но и выводы и предложения по корректировке ДПР и КПЭ на будущие периоды. Тем самым обеспечивается обратная связь и адаптация стратегии к изменениям и сокращение стратегического риска. Компанией разработана актуализированная ДПР на 2015–2019 гг., в которой предусмотрены два варианта сценария развития Компании: базовый и рисковый. При разработке базового сценария приняты за основу более благоприятные экономические условия развития Компании. Рисковый сценарий предусматривает наступление условий, которые усложняют финансовое положение (увеличивают размер долга), развитие и рост Компании.</p> <p>Компания совместно с Системным оператором ежегодно разрабатывает Схему и программу развития ЕЭС России (СИПР), в которой определяются на семь предстоящих лет основные направления развития ЕНЭС на базе среднесрочного прогноза спроса на электрическую энергию и мощность. СИПР утверждается Минэнерго России.</p> <p>Компания с учетом СИПР разрабатывает инвестиционную программу. Практикой последних трех лет является публичное обсуждение инвестиционной программы заинтересованными стейкхолдерами, в круг которых входят крупные потребители и Открытое Правительство.</p> <p>Действует Комитет по стратегии Совета директоров, который осуществляет предварительное рассмотрение, анализ и выработку рекомендаций Совету директоров Компании по вопросам:</p> <ul style="list-style-type: none"> – оценки эффективности деятельности Компании в долгосрочной перспективе; – утверждения долгосрочной программы развития Компании, изменений и дополнений к ней и рассмотрения отчета о реализации; – определения стратегических целей деятельности Компании, контроля реализации стратегии, корректировки существующей стратегии развития; – определения приоритетных направлений деятельности Компании. 	–	–
Риски, связанные с деятельностью Компании					
10.	Экологические риски (Департамент производственной безопасности и экологической политики)	1) Риски, связанные с неисполнением требований природоохранного законодательства Российской Федерации.	1) В соответствии с распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 29.04.2014 № 232р «О проведении анализа экологической ситуации в филиалах ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС, ПМЭС» проводится анализ текущей экологической ситуации в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС, ПМЭС, по результатам которого проводится оценка возможных рисков (штрафные и финансовые) для ПАО «ФСК ЕЭС», а также выдаются предложения по совершенствованию природоохранной деятельности филиалам ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС, ПМЭС.	–	–

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
			<p>Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 11.03.2016 № 76 утвержден Регламент обращения с оборудованием, содержащим ТХД, в ПАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>На производственных объектах Компании (по итогам года) находится 49 708 ед. оборудования, содержащего ТХД, общим весом 1 961 т, из которых 5 118 шт. выведено из эксплуатации, а 44 590 шт. остаются в работе. В 2016 году филиалами ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири, МЭС Центра передано 137 шт. БСК специализированным организациям для размещения на хранение.</p> <p>2) Риски, связанные с неисполнением целевых показателей Программы реализации экологической политики.</p> <p>2) В целях совершенствования системы управления природоохранной деятельностью реализуется решение Совета директоров Компании о внедрении в качестве добровольного механизма экологической ответственности системы экологического менеджмента, а также ее сертификация на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004.</p> <p>В соответствии с п.9.1.1.2 международного стандарта ISO 17021:2011 «Оценка соответствия. Требования к органам, осуществляющим аудит и сертификацию систем менеджмента» проведены надзорные аудиты системы экологического менеджмента в исполнительном аппарате Компании, в Управлении МЭС Востока, МЭС Центра и филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Хабаровское ПМЭС и Амурское ПМЭС, а также в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» – Волго-Донское ПМЭС, Вологодское ПМЭС, Черноземное ПМЭС и СПБ «Белый Раст» на соответствие требованиям ISO 14001:2004. В ноябре 2016 года система экологического менеджмента Компании получила подтверждение соответствия требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Срок действия сертификата соответствия продлен до следующего надзорного аудита – 2017 года.</p> <p>3) Репутационные риски.</p> <p>3) Компания придерживается четких принципов в области корпоративной социальной ответственности, учитывая влияние на экономику, экологию и общество в целом. Особое внимание уделяется реализации благотворительных, социальных и экологических программ, большинство из которых являются долгосрочными.</p>	–	–
11.	Риск реализации Программы импортозамещения (Департамент инновационного развития)	– Ограничение или невозможность закупки электротехнической продукции (введение законодательных ограничений или запрета импорта в России как со стороны зарубежных стран, так и со стороны Российской Федерации, отказ иностранных предприятий–производителей от сотрудничества с российскими компаниями, отсутствие у отечественных производителей необходимой технологии, оборудования и компетенций для производства электротехнического оборудования, удовлетворяющего современным требованиям).	<p>Компанией разработаны и утверждены мероприятия по управлению рисками, связанными с реализацией Программы импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем на период 2015–2019 гг.</p> <p>Действия, предпринимаемые Компанией:</p> <ul style="list-style-type: none"> – установление приоритетов реализации проектов инвестиционной программы Компании; – внесение изменений в конкурсную документацию, типовые договоры поставки с целью фиксации цен при определении стоимости электротехнической продукции, а также включения положений об обязательном страховании валютных рисков на период поставки; – корректировка технической политики, основных технических решений, проектных решений с целью расширения использования на объектах Компании электротехнической продукции, производство которой освоено отечественными предприятиями; – переход на проведение централизованных закупок по основным группам импортозамещаемого электротехнического оборудования; – заключение долгосрочных договоров поставки продукции с отечественными предприятиями и зарубежными предприятиями, локализующими производство на территории Российской Федерации; – централизации закупок основного электротехнического оборудования, увеличение доли закупок отечественного электротехнического оборудования для нужд Компании с учетом требований действующего законодательства; 	–	–
		– Рост цены электротехнической продукции в связи с неблагоприятными внешнеэкономическими факторами (ослабление рубля по отношению к основным мировым валютам, проведение зарубежными производителями дискриминационной политики по отношению к потребителям из России, отсутствие отечественных аналогов зарубежного оборудования либо сильная зависимость их производства от импортных оборудования, сырья, комплектующих).	– Рост цены электротехнической продукции в связи с неблагоприятными внешнеэкономическими факторами (ослабление рубля по отношению к основным мировым валютам, проведение зарубежными производителями дискриминационной политики по отношению к потребителям из России, отсутствие отечественных аналогов зарубежного оборудования либо сильная зависимость их производства от импортных оборудования, сырья, комплектующих).	–	–
			– В 2015 году значимость рисков реализации программы импортозамещения возросла в связи с ухудшением внешнеполитической ситуации, введением рядом стран дополнительных санкций в отношении Российской Федерации, а также встречных санкций со стороны Российской Федерации. Данная ситуация негативно сказывается на сроках поставки комплектующих для изготовления электротехнической продукции и как следствие к повышению риска срыва сроков поставки на объекты Компании электротехнического оборудования, изготавливаемого с использованием данных комплектующих. В настоящее время производителями электротехнического оборудования проработаны альтернативные логистические маршруты, а также налажены контакты с поставщиками	–	–

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
			<ul style="list-style-type: none"> — стимулирование инновационного развития отечественных производителей электротехнического оборудования, в том числе трансфера технологий в области производства электротехнического оборудования, а также разработки и внедрения инноваций в производство; — взаимодействие с федеральными, региональными и местными органами власти с целью обеспечения поддержки отечественных производителей электротехнического оборудования, в том числе предоставления преференций при осуществлении закупочной деятельности компаниями с государственным участием. 	необходимых комплектующих из стран АТЭС, что в целом нивелирует риски ужесточения санкций со стороны США и стран Евросоюза.	—
12.	Операционно-технологический риск (Департамент оперативно-технологического управления)	<p>Данный риск связан с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, повреждением оборудования, неправильной работой релейной защиты автоматики и противоаварийной автоматики, а также с применением неэффективных и устаревших технологий и невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.</p> <p>Системные нарушения в работе электросетевого комплекса и сбои в электроснабжении потребителей, вызванные как неисправностью оборудования, так и последствиями стихийных бедствий, в конечном итоге, могут привести к существенным экономическим и репутационным потерям для Компании.</p> <p>Кроме того, это может повлиять на объемы потерь в электрических сетях.</p>	<p>Компания осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Единой технической политике в электросетевом комплексе, целью реализации которой является обеспечение повышения надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития.</p> <p>Инвестиционной программой Компании предусмотрена реализация проектов, направленных на решение следующих задач:</p> <ul style="list-style-type: none"> — снижение износа основных средств; — реконструкция объектов электросетевого хозяйства; — обеспечение выдачи мощности электрических станций и надежность межсистемных перетоков электроэнергии; — модернизация коммутационного оборудования, модернизация и создание автоматизированных систем технологического управления; — повышение управляемости и наблюдаемости сети; — расчистки трасс воздушных линий электропередачи; — повышение энергетической эффективности; — расширение парка резервных источников питания электроэнергией, авто- и спецтехники для проведения аварийно-восстановительных работ; — реализация программы мероприятий, направленных на предупреждение роста показателей аварийности по высоковольтным линиям и подстанциям. <p>Кроме того, Компания выполняет следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> — сохранение существующей численности ремонтного персонала, осуществляющего техническое обслуживание и ремонт подстанций и высоковольтных линий; — заключение договоров с заводами-изготовителями электротехнического оборудования на выполнение работ по сервисному обслуживанию оборудования подстанций; — осуществление обучения, контроля и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование; — проведение противоаварийных тренировок и выездных проверок в филиалах Общества; — реализация программы страховой защиты имущества; — контроль за операционно-технологическими рисками через осуществление технического надзора и качества строительного контроля, который выполняется филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Центром технического надзора; 	—	<p>При целевом значении показателя средней продолжительности передачи электрической энергии на 2016 год на уровне 0,03548 (установлен приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3) фактический показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии за 2016 год составил 0,01171.</p>

№ п/п	Наименование риска (подразделение, предоставляющее информацию по риску)	Описание (факторы) риска	Мероприятия по управлению рисками	Факторы, повлиявшие на изменение оценки рисков	Реализация риска
			<ul style="list-style-type: none"> — поддержание в работоспособном состоянии, в соответствии с нормативными требованиями НТД по ТОиР, как основного (первичного) оборудования подстанций и ЛЭП ЕНЭС, так и вспомогательного (вторичного) оборудования подстанций ЕНЭС; — функционирование в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» на постоянной основе штабов для обеспечения готовности к выполнению аварийно-восстановительных работ на объектах электросетевого комплекса, а также создание аварийных резервов оборудования в целях обеспечения надежного функционирования энергообъектов ЕНЭС при нарушениях в работе электросетевого комплекса, вызванных как неисправностью оборудования, так и последствиями стихийных бедствий или иными чрезвычайными ситуациями. 		—

Обеспечение безопасности деятельности Компании

Антитеррористическая и противокриминальная защита

Основными целями работы в данном направлении являлись совершенствование системы управления подразделениями безопасности и повышение эффективности антитеррористической защищенности объектов ЕНЭС. В этой связи на постоянной основе проводится взаимодействие с рабочей группой Минэнерго России по противодействию терроризму на объектах ТЭК.

В 2016 году Блоком безопасности выполнен значительный объем работ по обеспечению

антитеррористической и противокриминальной защищенности энергообъектов, их категорированию, организации взаимодействия с правоохранительными органами, в частности реализовывались мероприятия по обеспечению комплексной безопасности МЭС Северо-Запада, Волги, Урала, Юга и Центра к Чемпионату мира по футболу 2018 года и Кубку конфедераций FIFA 2017 года.

Экономическая безопасность

Основные усилия в области обеспечения экономической безопасности были сосредоточены на своевременном выявлении и пресечении (локализации) угроз и рисков, способных нанести наиболее серьезный материальный и имиджевый ущерб Обществу.

Проведен ряд проверок по выявлению завышенных стоимости поставляемых Обществу товаров/услуг/работ: реализовано около 1,6 тыс. провероч-

ных мероприятий потенциальных контрагентов перед заключением договоров, проанализировано около 400 комплектов документов самих конкурсных процедур.

Кроме того, проводились мероприятия по взысканию задолженности в рамках исполнительного производства. В 2016 году по результатам проделанной работы возмещено более 2,7 млрд руб.

Информационная безопасность

Работа в части обеспечения информационной безопасности велась в соответствии с разработанным и утвержденным Планом обеспечения комплексной безопасности, поручениями и указаниями руководства Общества, ПАО «Россети» и Минэнерго России.

В отчетном году разработана и утверждена Программа создания комплексной системы информационной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС».

Организованы мероприятия по обеспечению информационной безопасности на объектах Восточного экономического форума 2016 года в г. Владивостоке. Особое внимание уделяется работам по подготовке объектов, обеспечивающих энергоснабжение инфраструктуры Чемпионата мира по футболу 2018 года.

Управление комплексной безопасностью

Наряду с мероприятиями по повышению антитеррористической защищенности энергообъектов, оснащением их инженерно-техническими средствами охраны и оптимальным вовлечением физической охраны, в 2016 году осуществлялись меры по поддержанию в рабочем состоянии Комплекс-

ной автоматизированной системы управления безопасностью (КАСУБ). В этой связи в филиалах МЭС Юга, Востока, Центра и Северо-Запада под руководством и контролем Блока безопасности проводились техническое обслуживание и техническая поддержка объектов КАСУБ.

Раскрытие информации и взаимодействие с инвесторами и акционерами

Регламент реализации коммуникационной политики ПАО «ФСК ЕЭС»

В 2016 году был разработан, а в начале 2017 года утвержден решением Совета директоров Регламент реализации коммуникационной политики ПАО «ФСК ЕЭС», отражающий основные принципы реализации единой коммуникационной политики ПАО «Россети» и Положения об информационной политике ПАО «ФСК ЕЭС».

Регламент разработан в целях:

- формирования положительной деловой репутации и позитивного имиджа Общества, в том числе во взаимодействии с ПАО «Россети», в Российской Федерации и за рубежом;
- проведения информационной политики Общества в рамках единой внутренней и внешней корпоративной информационной политики группы компаний ПАО «Россети» в отношении средств массовой информации и общественности;
- установления единого комплекса норм, правил и требований к информационному взаимодействию Общества со СМИ, в том числе по вопросам подготовки, согласования и предоставления в СМИ, структурных подразделений по связям с общественностью федеральных, региональных

и муниципальных органов власти, государственных и частных компаний, общественных и прочих организаций актуальной информации;

- обеспечения должного качества и своевременности при подготовке информационных материалов в Обществе, а также высокой культуры взаимоотношений с журналистами и общественностью.

Регламент определяет организационные основы реализации единой коммуникационной политики Общества; формы информационного сопровождения деятельности Общества; порядок планирования, подготовки, согласования, предоставления и распространения в СМИ информации по вопросам текущей деятельности и перспективам развития Общества.

После завершения корпоративных процедур в дочерних обществах ПАО «ФСК ЕЭС» будет построена всеобъемлющая вертикально интегрированная система внешних коммуникаций, обеспечивающая реализацию принципов информационной открытости, последовательности и непротиворечивости распространяемой информации.

Корпоративное управление

Сведения о протоколах заседаний Совета директоров в 2016 году

Сведения о заседаниях Совета директоров, информация о принятых решениях, номера и даты составления протоколов доступны на официаль-

ном сайте Компании по адресу: http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/corporate_governance/decisions_of_the_board/2016/.

Сведения о протоколах заседаний комитетов Совета директоров в 2016 году

Комитет по аудиту:

- Дата проведения заседания 12.02.2016 (протокол от 16.02.2016 № 45)
- Дата проведения заседания 29.03.2016 (протокол от 31.03.2016 № 46)
- Дата проведения заседания 19.04.2016 (протокол от 20.04.2016 № 47)
- Дата проведения заседания 17.05.2016 (протокол от 18.05.2016 № 48)
- Дата проведения заседания 06.06.2016 (протокол от 08.06.2016 № 49)

- Дата проведения заседания 23.09.2016 (протокол от 23.09.2016 № 50)
- Дата проведения заседания 16.11.2016 (протокол от 17.11.2016 № 51)
- Дата проведения заседания 08.12.2016 (протокол от 08.12.2016 № 52)
- Дата проведения заседания 28.12.2016 (протокол от 28.12.2016 № 53)

Комитет по инвестициям:

- Дата проведения заседания 01.02.2016 (протокол от 04.02.2016 № 52)
- Дата проведения заседания 12.02.2016 (протокол от 17.02.2016 № 53)
- Дата проведения заседания 26.02.2016 (протокол от 29.02.2016 № 54)
- Дата проведения заседания 22.03.2016 (протокол от 24.03.2016 № 55)
- Дата проведения заседания 19.04.2016 (протокол от 22.04.2016 № 56)
- Дата проведения заседания 22.04.2016 (протокол от 25.04.2016 № 57)
- Дата проведения заседания 25.05.2016 (протокол от 27.05.2016 № 58)
- Дата проведения заседания 16.06.2016 (протокол от 17.06.2016 № 59)

- Дата проведения заседания 20.06.2016 (протокол от 23.06.2016 № 60)
- Дата проведения заседания 15.09.2016 (протокол от 20.09.2016 № 61)
- Дата проведения заседания 23.09.2016 (протокол от 18.10.2016 № 62)
- Дата проведения заседания 20.10.2016 (протокол от 25.10.2016 № 63)
- Дата проведения заседания 25.11.2016 (протокол от 30.11.2016 № 64)
- Дата проведения заседания 30.11.2016 (протокол от 05.12.2016 № 65)
- Дата проведения заседания 13.12.2016 (протокол от 16.12.2016 № 66)
- Дата проведения заседания 20.12.2016 (протокол от 20.12.2016 № 67)

Комитет по кадрам и вознаграждениям:

- Дата проведения заседания 20.04.2016 (протокол от 20.04.2016 № 26)
- Дата проведения заседания 19.05.2016 (протокол от 20.05.2016 № 27)
- Дата проведения заседания 22.06.2016 (протокол от 23.06.2016 № 28)
- Дата проведения заседания 02.09.2016 (протокол от 02.09.2016 № 29)
- Дата проведения заседания 05.09.2016 (протокол от 05.09.2016 № 30)
- Дата проведения заседания 21.09.2016 (протокол от 21.09.2016 № 31)

- Дата проведения заседания 05.10.2016 (протокол от 05.10.2016 № 32)
- Дата проведения заседания 10.10.2016 (протокол от 10.10.2016 № 33)
- Дата проведения заседания 21.10.2016 (протокол от 21.10.2016 № 34)
- Дата проведения заседания 06.12.2016 (протокол от 06.12.2016 № 35)
- Дата проведения заседания 21.12.2016 (протокол от 21.12.2016 № 36)

Комитет по стратегии:

- Дата проведения заседания 11.02.2016 (протокол от 16.02.2016 № 30)
- Дата проведения заседания 30.03.2016 (протокол от 05.04.2016 № 31)
- Дата проведения заседания 20.04.2016 (протокол от 25.04.2016 № 32)
- Дата проведения заседания 26.04.2016 (протокол от 27.04.2016 № 33)
- Дата проведения заседания 26.05.2016 (протокол от 31.05.2016 № 34)
- Дата проведения заседания 21.06.2016 (протокол от 22.06.2016 № 35)
- Дата проведения заседания 27.06.2016 (протокол от 28.06.2016 № 36)
- Дата проведения заседания 09.09.2016 (протокол от 13.09.2016 № 37)
- Дата проведения заседания 22.09.2016 (протокол от 27.09.2016 № 38)
- Дата проведения заседания 19.10.2016 (протокол от 24.10.2016 № 39)
- Дата проведения заседания 30.11.2016 (протокол от 02.12.2016 № 40)
- Дата проведения заседания 20.12.2016 (протокол от 23.12.2016 № 41)

Участники системы внутреннего контроля и их функции

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> – осуществляет подтверждение достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества; – проводит анализ финансового состояния Общества, осуществляет выявление резервов улучшения финансового состояния, выработку рекомендаций для органов управления; – осуществляет проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества.
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> – Определяет принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля Общества, в том числе утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию системы внутреннего контроля, критерии оценки эффективности системы внутреннего контроля; – осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям; – ежегодно рассматривает отчет Председателя Правления и членов Правления о функционировании системы внутреннего контроля Общества; – ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля; – рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля.
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> – осуществляет предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров Общества, внутренних документов, определяющих организацию системы внутреннего контроля, критерии эффективности системы внутреннего контроля; – осуществляет предварительное рассмотрение, перед рассмотрением Советом директоров Общества: отчета Председателя Правления и членов Правления о функционировании системы внутреннего контроля; отчета внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля, а также информации о результатах проведения внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля; – осуществляет рассмотрение вопросов, связанных с контролем за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Положения о системе внутреннего контроля.

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Иные комитеты Совета директоров (Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по стратегии, Комитет по инвестициям)	<ul style="list-style-type: none"> – осуществляют контроль за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, контроль за соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также контроль за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности.
Исполнительные органы Общества (Правление, Председатель Правления)	<ul style="list-style-type: none"> – Обеспечивают создание и эффективное функционирование системы внутреннего контроля; – обеспечивают выполнение решений Совета директоров в области организации внутреннего контроля.
Правление Общества	<ul style="list-style-type: none"> – Обеспечивает вынесение на заседание Совета директоров Общества с предварительным рассмотрением Комитетом по аудиту Совета директоров Общества отчетов Председателя Правления и членов Правления о функционировании системы внутреннего контроля; – рассматривает результаты внешней независимой и внутренней оценки эффективности системы внутреннего контроля, меры по развитию и совершенствованию системы внутреннего контроля.
Председатель Правления Общества	<ul style="list-style-type: none"> – Утверждает регламентирующие и методологические документы Общества по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества; – обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач; – организует ведение бухгалтерского и управленческого учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности; – представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчетность о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества.
Руководители блоков и структурных подразделений Общества	<ul style="list-style-type: none"> – осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию системы внутреннего контроля в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию/осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях, в том числе: – обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля; – организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур; – проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, обеспечивают их регламентацию, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур; – организуют исполнение контрольных процедур; – осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур; – обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности).
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> – Исполняют контрольные процедуры; – обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и/или внешних условий функционирования Общества; – представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности.

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Специализированные органы контроля (управление рисками, правовая экспертиза, экономическая безопасность, контроль качества, комплаенс-контроль)	<ul style="list-style-type: none"> — Осуществляют функции мониторинга деятельности первой линии защиты и ключевых рисков, включая управление рисками, обеспечение нормативного соответствия, охрану окружающей среды, здоровья и техники безопасности, обеспечение качества и др.
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками	<ul style="list-style-type: none"> — Осуществляет общую координацию процессов внутреннего контроля; — обеспечивает разработку основополагающих методологических документов в области внутреннего контроля; — организует обучение работников Общества в области внутреннего контроля; — обеспечивает содействие менеджменту Общества и подконтрольных обществ в разработке контрольных процедур, осуществляет мониторинг внедрения контрольных процедур в Обществе; — осуществляет мониторинг эффективности системы внутреннего контроля по функциональным направлениям, в том числе через реализацию инструментов самооценки; — осуществляет подготовку отчетности для органов управления и других заинтересованных сторон по вопросам функционирования эффективной системы внутреннего контроля, повышения качества системы внутреннего контроля Общества и подконтрольных обществ; — формирует и обеспечивает реализацию Антикоррупционной политики Общества; — организует и проводит корпоративные и антикоррупционные комплаенс процедуры в Обществе; — осуществляет комплаенс-контроль выполнения требований законодательства Российской Федерации, распоряжений Правительства и контролирующих органов Российской Федерации в области предупреждения и противодействия коррупции; — организует и проводит мероприятия по правовому просвещению работников Общества по вопросам противодействия коррупции и формированию у них основ законопослушного поведения; — реализует и совершенствует комплекс мер по выявлению аффилированности и урегулированию конфликта интересов; — организует и осуществляет эффективный контроль за исполнением работниками Общества законодательства Российской Федерации в области противодействия коррупции, применимых норм международного права, локальных нормативно-правовых актов и организационно-распорядительных документов Общества, решений коллегиальных органов руководства Общества; — представляет отчетность в федеральные органы исполнительной власти в соответствии с требованиями нормативно-правовыми актами Российской Федерации в части раскрытия информации обо всей цепочке собственников контрагентов.

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Департамент внутреннего аудита	<ul style="list-style-type: none"> — Осуществляет разработку, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендаций по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля; — осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности системы внутреннего контроля и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности системы внутреннего контроля.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

Заключение Ревизионной комиссии Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Утверждено
Ревизионной комиссией ПАО «ФСК ЕЭС»
(протокол от 12 мая 2017 г. № 6/2016)

I. Вводная часть

Сведения о составе Ревизионной комиссии

Состав Ревизионной комиссии избран решением общего собрания акционеров	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2016 (протокол от 04.07.2016 № 17)
Председатель, Секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии ПАО «ФСК ЕЭС» от 15.07.2016 № 1/2016
Председатель Ревизионной комиссии	Пронин Н. Н.
Секретарь Ревизионной комиссии	Шмаков И. В.
Члены Ревизионной комиссии	Хворов В. В., Карпов И. И., Зобкова Т. В.

Срок проведения ревизии: В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Общество) и Положением о Ревизионной комиссии Общества в период с 03.04.2017 по 10.05.2017 Ревизионной комиссией Общества проведена оценка достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

Основание ревизии: решение Ревизионной комиссии Общества от 15.07.2016 (протокол заседания от 15.07.2016 № 1/2016).

Цель ревизии: осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 год, подготовленной в соответствии российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – Отчетность). Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет акционерам делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Проверяемый период: с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 года.

Объект ревизии: годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация по финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Программа проверки: утверждена на заседании Ревизионной комиссии (протокол от 29.03.2017 № 4/2016).

Порядок проведения проверки: документальная проверка.

Объем проверки: выборочная проверка.

При проведении проверки (ревизии) были использованы:

- Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н;

- Положения (стандарты) по бухгалтерскому учету в Российской Федерации;
- Приказ Минфина РФ от 02.07.2010 N 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Банком России 30.12.2014 N 454-П;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2010 N 1214 «О совершенствовании порядка управления открытыми акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной собственности, и федеральными унитарными предприятиями»;
- Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам;

- Информационное письмо Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления»;
- Устав Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», утвержденный решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» 29.06.2016 года (протокол № 17 от 04.07.2016 года);
- Учетная политика ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год, утвержденная приказом Общества от 30.12.2015 №535 (далее – Учетная политика);
- Иные законодательные акты и внутренние организационно-распорядительные документы ПАО «ФСК ЕЭС».

Сведения об Обществе

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
Место нахождения (юридический адрес)	Российская Федерация, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А
Почтовый адрес	117630, г. Москва, ул. , Академика Челомея, д.5А
Государственная регистрация (ОГРН)	1024701893336 от 20.08.2002
ИНН	4716016979
Единоличный исполнительный орган (в отчетном периоде и событиях после отчетной даты)	Председатель Правления Муров Андрей Евгеньевич на основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» от 11.11.2013 (протокол от 11.11.2013 №14)
Директор департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер)	Носков Андрей Павлович на основании приказа от 18.08.2011 № 690/1Р

Сведения об аудитор

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»
Решение годового общего собрания акционеров по утверждению кандидатуры аудитора	Решение годового Общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2016 (протокол от 04.07.2016 № 17).
Решение Совета директоров по определению размера оплаты услуг аудитора на 2016 год	Протокол заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 27.05.2016 № 322
Договор об оказании аудиторских услуг	Договор от 04.08.2016 № 161a051
Аудиторское заключение (номер, дата, наименование документа)	Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год № РСМ-1115 от 20.02.2017

Проверка (ревизия) осуществлялась на выборочной основе и включала в себя изучение, на основе тестирования, доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, определение существенных оценочных значений. В ходе проверки (ревизии) нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

При проведении проверки (ревизии), нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества.

II. Аналитическая часть

Балансовая стоимость активов Общества, по состоянию на 31.12.2016 г., составила 1 366 173,797 млн руб., по сравнению с 31.12.2015 года балансовая стоимость активов увеличилась на 7,8%.

Внеоборотные активы занимают 86,7% в структуре имущества, их величина, по состоянию на 31.12.2016 г., составила 1 183 264,138 млн руб., что на 5,3% больше размера внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2015 года.

По состоянию на 31.12.2016г., сумма дебиторской задолженности (строка 1230 бухгалтерского баланса), по сравнению с 31.12.2015г., увеличилась на 94,6% и составила 135 201,277 млн рублей. Общая сумма дебиторской задолженности, учтенная по условиям договоров, за отчетный год выросла на 51,6% и составила 194 711,786 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Доля просроченной задолженности от общей величины дебиторской задолженности, учтенной по условиям договора, за отчетный год снизилась с 24,2% до 12,3%.

Величина резерва по сомнительным долгам, по состоянию на 31.12.2016, изменилась несущественно по отношению к аналогичному показателю на 31.12.2015г. (рост на 1%) и составила 59 510,509 млн рублей. Доля резерва по сомнительным долгам в общей величине дебиторской задолженности, учтенной по условиям договора, снизилась с 45,9% до 30,6%.

Сумма остатка по статье «денежные средства и денежные эквиваленты», по состоянию на 31.12.2016, составила 36 007,838 млн рублей.

Собственный капитал в структуре капитала и обязательств, по состоянию на 31.12.2016г., занимает 72,3%, его доля за отчетный год выросла на 2,5 п.п., величина на последнюю дату отчетного периода

Мы также выборочно провели сверку показателей Годового отчета и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год, проверку полноты раскрытия информации в Годовом отчете Общества на соответствие требованиям Банка России о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

В ходе проверки была также изучена система внутреннего контроля Общества, материалы, подготовленные по результатам проведенных проверок подразделением, исполняющим функции внутреннего аудита, внешним аудитором, внешними органами контроля и надзора. Ревизионная комиссия ПАО «ФСК ЕЭС» в ходе проверки (ревизии) полагалась, в том числе, на заключение аудитора Общества ООО «РСМ Русь» от 20.02.2016 № РСМ-1115, а также результаты первого этапа ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год.

составила 987 000,569 млн рублей.

На долю заемного капитала приходится 27,8% в структуре капитала и обязательств, величина заемного капитала выросла за отчетный год на 1% и, по состоянию на 31.12.2016 г., составила 379 173,228 млн рублей.

В структуре заемного капитала наибольший удельный вес занимают заемные средства (70,2%) и кредиторская задолженность (16%).

Заемные средства за отчетный год снизились на 5,4% и составили 265 848,817 млн руб. на конечную дату отчетного периода.

Общая кредиторская задолженность, по сравнению с 31.12.2015 г., увеличилась на 9,7%, по состоянию на 31.12.2016 г. составила 60 544,411 млн руб., в том числе краткосрочная кредиторская задолженность 60 031,744 млн рублей. При этом просроченная кредиторская задолженность снизилась за отчетный год на 67,7%, уровень просроченной кредиторской задолженности на 31.12.2016 г. составил 0,5% против 1,4% по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Результатом деятельности Общества в отчетном году явилась чистая прибыль в размере 106 070,911 млн руб. (чистая прибыль в предыдущем отчетном периоде составляла 17 870,137 млн. рублей).

Стоимость чистых активов Общества, на конечную дату отчетного периода, составляет 987 695, 490 млн руб. при размере его уставного капитала 637 332,662 млн рублей.

Показатели ликвидности, платежеспособности, финансовой устойчивости находятся в границах рекомендуемых значений, что свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии Общества.

Совокупность способов ведения Обществом бухгалтерского учета, составляющих Учетную политику, в отчетном году соответствовала законодательству Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральным стандартам.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

Годовой отчет Общества за 2016 год, выносимый на утверждение годового Общего собрания акционеров Общества, сформирован с учетом подходов и принципов, содержащихся в следующих документах:

- Федеральном законе от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- Постановлении Правительства РФ от 31.12.2010 № 1214 «О совершенствовании порядка управления открытыми акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной соб-

ственности, и федеральными государственными унитарными предприятиями»;

- Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг Банка России от 30.12.2014 № 454-П;
- Кодексе корпоративного управления, рекомендованном письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам;
- Письме Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления».

На момент проведения проверки и выдачи настоящего Заключения, Годовой отчет решением Общего собрания акционеров не утвержден и не рассмотрен, предварительно, Советом директоров Общества.

III. Итоговая часть

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» отражает достоверно, во всех существенных отношениях, финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движения денежных средств бухгалтерской отчетности.

В рамках проделанной работы Ревизионная комиссия также не обнаружила существенных искажений данных, содержащихся в Годовом отчете ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией отчетности Общества:

№ п/п	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Кол-во листов в документе
1	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 г.	20.02.2017	2 л.
2	Отчет о финансовых результатах за 2016 г.	20.02.2017	2 л.
3	Отчет об изменениях капитала за 2016 г.	20.02.2017	2 л.
4	Отчет о движении денежных средств за 2016 г.	20.02.2017	2 л.
5	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год	20.02.2017	12 л.
6	Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год	20.02.2017	73 л.
7	Годовой отчет ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год (протокол Правления Общества от 24.04.2017 № 1462)	Дата заседания Правления – 21.04.2017	499 л.

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии ПАО «ФСК ЕЭС» должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности, пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых

результатах за 2016 год, письменными приложениями в текстовой и табличной формах, являющимися неотъемлемыми составными частями Годового отчета ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год.

Председатель Ревизионной комиссии ПАО «ФСК ЕЭС»



Н.Н. Пронин

Члены Ревизионной комиссии ПАО «ФСК ЕЭС»



И. В. Шамаков



В. В. Хворов



И. И. Карпов



Т. В. Зобкова

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления и отчет о соблюдении основных принципов кодекса корпоративного управления Великобритании

Отчет ПАО «ФСК ЕЭС» о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, утвержденного Советом директоров Банка России 21 марта 2014 года и рекомендованного к применению Банком России (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463)

Дата составления отчета: 30.03.2017.

Настоящий Отчет был рассмотрен Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках вопроса о предварительном рассмотрении Годового отчета Общества на заседании Совета директоров 29.05.2017 (протокол от 29.05.2017 № 367).

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за отчетный период с 01.01.2016 по 30.03.2017.

Настоящий Отчет является приложением к Годовому

отчету ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год, содержащему раздел «Корпоративное управление», в котором также представлена следующая информация:

- заявление Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» о соблюдении принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления;
- краткое описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления Общества;
- описание методологии, по которой Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления.

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.				
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры должны иметь возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается критерий 3. В отчетном периоде Советом директоров вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общих собраниях не рассматривался. При этом начиная с 2016 года Общество организовало прямую трансляцию годового Общего собрания акционеров через Интернет. При проведении годового Общего собрания акционеров была доступна возможность удаленного участия в нем акционеров – клиентов номинальных держателей путем направления через Центральный депозитарий (НРД) регистратору поручения акционеров по голосованию по вопросам повестки дня электронным способом. Учитывая реализацию указанной рекомендации с участием учетных институтов на рынке ценных бумаг, принятие отдельного решения Советом директоров не планируется. Общество планирует рассмотрение такого вопроса в будущем при условии создания и внедрения современных надежных технологических решений для реализации электронного голосования.	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.				
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается критерий 2. Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров согласно дивидендной политике, утвержденной решением Совета директоров от 16.12.2010, исходя из финансовых результатов деятельности Общества по РСБУ. ПАО «ФСК ЕЭС» является компанией с государственным участием (более 80% уставного капитала опосредованно принадлежит государству). Решение по вопросу о выплате дивидендов принимается согласно издаваемым Правительством Российской Федерации директивам с учетом распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2006 № 774-р «О формировании позиции акционера – Российской Федерации в акционерных обществах, акции которых находятся в федеральной собственности». Также при определении размера дивидендных выплат Общество руководствуется Методическими рекомендациями Росимущества по разработке дивидендной политики в акционерных обществах с государственным участием (приказ от 29.12.2014 № 524), согласно которым на дивидендные выплаты рекомендуется направлять не менее 25% (если иное не противоречит позиции акционера(-ов)) от консолидированной чистой прибыли Общества, составленной по РСБУ/МСФО. В настоящее время ПАО «ФСК ЕЭС» ведет активные обсуждения с федеральными органами исполнительной власти с целью актуализации дивидендной политики и ее приведения в соответствие с нормативно-правовыми актами Правительства Российской Федерации.	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, принадлежащими на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 1. Во внутренних документах Общества не установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, принадлежащими на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью. Существенными акционерами Общества являются ПАО «Россети», владеющее 80,13% голосующих акций, и Российская Федерация в лице Росимущества на основании заключенного с ПАО «Россети» акционерного соглашения. У Российской Федерации аффилированные лица отсутствуют. Сделки между ПАО «ФСК ЕЭС» и аффилированными лицами ПАО «Россети» в 2016 году являлись сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и одобрялись в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В соответствии с установленной в Обществе процедурой все заключаемые в Обществе договоры проходят предварительное согласование, в том числе проверяются контрагенты по сделкам. Также контрагенты по сделкам проходят проверку на стадии проведения закупочных процедур. В настоящее время Общество не планирует внесение дополнительных изменений во внутренние документы в части введения дополнительных мер контроля и процедур одобрения указанных в настоящем пункте сделок.	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.				
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		В отчетном периоде конфликты интересов не зафиксированы.
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается критерий 1. В отчетном периоде в голосовании на годовом Общем собрании акционеров принимал участие квазиказначейский пакет акций ПАО «ФСК ЕЭС». В силу объективных причин, в числе которых в первую очередь необходимость обеспечения основной цели деятельности общества согласно Уставу (долгосрочное обеспечение энергетической целостности (безопасности) Российской Федерации, надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации), а также учитывая, что в повестку дня Общего собрания акционеров могут включаться вопросы, направленные на реализацию поручений Президента Российской Федерации и/или Правительства Российской Федерации, в том числе в рамках реализации стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, возможность участия квазиказначейского пакета акций в голосовании на ОСА сохраняет свою актуальность в настоящее время.	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.				
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		Однако, стремясь к соответствию лучшим практикам корпоративного управления, Общество планирует рассмотрение соответствующего вопроса Советом директоров и принятие им соответствующего концептуального решения об участии квазиказначейского пакета акций Общества в голосовании на ОСА.
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, исполняет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.				
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 1. Согласно Уставу Общества, члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС» назначаются по решению Совета директоров, а Председатель Правления – по решению Общего собрания акционеров. Внесение изменений в Устав в части делегирования полномочий по назначению Председателя Правления от Общего собрания акционеров Совету директоров не планируется в связи с высокой вероятностью финансово-экономических последствий для Общества, связанных с возможностью предъявления миноритарных пакетов акций Общества к выкупу.	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.2 Совет директоров подотчетен акционерам общества.					
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.3 Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.					
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.4 В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.					
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества, или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 1. Годовым Общим собранием акционеров в 2015 году был избран состав Совета директоров с 3 директорами, отвечающими критериям независимости. Член Совета директоров М.А. Колесников решением ГОСА от 26.06.2015 (протокол от 30.06.2015 № 16) был избран в состав Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» в качестве независимого директора. Однако впоследствии утратил статус независимого директора в связи с избранием в состав Совета директоров ДЗО ПАО «Россети», являющегося существенным акционером ПАО «ФСК ЕЭС».	
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Годовым Общим собранием акционеров в 2016 году был избран состав Совета директоров с 3 директорами, отвечающими критериям независимости. В случае возникновения подобной ситуации в будущем Общество планирует выносить вопрос о признании члена Совета директоров независимым на рассмотрение Совета директоров.	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
		2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.			
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 1. Количество независимых членов Совета директоров в течение отчетного периода составляло (менее 1/3 от состава Совет директоров в количестве 11 членов). Член Совета директоров М.А. Колесников решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2015 (протокол от 30.06.2015 № 16) был избран в состав Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» в качестве независимого директора. Однако впоследствии утратил статус независимого директора в связи с избранием в состав Совета директоров ДЗО ПАО «Россети», являющегося существенным акционером ПАО «ФСК ЕЭС». Годовым Общим собранием акционеров в 2016 году был избран состав Совета директоров с 3 директорами, отвечающими критериям независимости, что соответствует правилам листинга Московской Биржи.	
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается критерий 1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) не осуществляют предварительную оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов. Уставом Общества не определено само понятие существенных корпоративных действий. Однако, исходя из определения данного термина в Кодексе корпоративного управления, необходимо отметить наличие в Уставе Общества необходимых компетенций органов управления по вопросам, отнесенным Кодексом к существенным корпоративным действиям. Также необходимо отметить, что в отчетном периоде из перечня существенных корпоративных действий, указанных в Кодексе, Обществом были совершены две сделки, не связанные с возможным конфликтом интересов. При этом в отношении сделок, имеющих существенное значение, регулирование вопроса осуществляется в пределах, определенных законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества. В условиях проходящей в настоящее время реформы корпоративного законодательства и отсутствия единого подхода к пониманию «существенных корпоративных действий» внесение изменений во внутренние документы Общества не планируется.	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.				
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается критерий 1. Председатель Совета директоров не является независимым директором. В соответствии с пп. «д» п. 1 перечня поручений Президента Российской Федерации от 02.04.2011 № Пр-846, а также поручением Правительства Российской Федерации от 08.04.2011 № ИШ-П13-26пр председателями совета директоров компаний с государственным участием избираются профессиональные поверенные. Практика определения в Совете директоров старшего независимого директора в отчетном периоде отсутствует.	
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.				
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.				
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению.	1. В обществе утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 1. Уставом и внутренними документами общества не определено, какие именно вопросы рассматриваются на очных заседаниях Совета директоров. Согласно рекомендациям Кодекса корпоративного управления в круг вопросов, требующих обязательного очного рассмотрения, входят: – вопросы, касающиеся проведения годового Общего собрания акционеров; – вопросы, решение по которым принимается в соответствии с директивой Правительства Российской Федерации; – вопросы одобрения существенных сделок Общества; – вопросы, касающиеся существенных аспектов деятельности подконтрольных лиц; – вопросы финансово-хозяйственной деятельности Общества (в т. ч. план финансово-хозяйственной деятельности); – иные, в том числе результаты оценки деятельности Совета директоров, рассмотрения политики управления рисками и т. д.	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством не менее чем в три четверти голосов или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается критерий 1. Уставом Общества не предусмотрены положения, согласно которым решения по вопросам принимаются Советом директоров квалифицированным большинством не менее чем в три четверти голосов или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров. Пунктом 18.8 Устава Общества определен перечень вопросов, решение по которым принимается большинством в две трети голосов членов Совета директоров, принявших участие в заседании. В частности, к таким вопросам относятся вопросы, предусмотренные п. 4 и п. 8 рекомендации 170 Кодекса: одобрение существенных сделок Общества и рассмотрение существенных вопросов деятельности подконтрольных Обществу юридических лиц. Кроме того, в соответствии с Уставом большинством в две трети голосов членов Совета директоров, принявших участие в заседании, принимаются решения об участии Общества в других организациях, об определении кредитной политики. Внесение изменений в Устав Общества в настоящее время не планируется.	
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.				
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы либо не были признаны необходимыми.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Оценка Советом директоров соответствия составов комитетов их задачам осуществлена в отчетном периоде Советом директоров в рамках рассмотрения вопросов о формировании комитетов, а также вопросов об утверждении положений о комитетах.	
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 1. Комитеты по кадрам и вознаграждениям, по аудиту и по инвестициям возглавляются независимыми директорами. При этом Комитет по стратегии возглавляется членом Совета директоров, не являющимся независимым директором. Во внутренних документах Общества отсутствует обязательство по избранию в качестве председателей Комитета по стратегии и Комитета по инвестициям независимых директоров. При этом согласно Положениям об указанных комитетах с учетом отдельных решений Правительства Российской Федерации в составы избираются преимущественно лица, не являющиеся членами Совета директоров, обеспечивая независимое и всестороннее обсуждение вопросов и формирование предварительных рекомендаций Совету директоров.	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.				
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, ответственности их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.				
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.				
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором (которых) четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Термин «иные ключевые работники Общества» не применяется согласно Плану мероприятий («дорожной карте») по внедрению основных положений Кодекса корпоративного управления в систему корпоративного управления Общества, утвержденному решением Совета директоров от 12.03.2015 № 255.	
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Термин «иные ключевые работники Общества» не применяется согласно Плану мероприятий («дорожной карте») по внедрению основных положений Кодекса корпоративного управления в систему корпоративного управления Общества, утвержденному решением Совета директоров от 12.03.2015 № 255.	
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Термин «иные ключевые работники Общества» не применяется согласно Плану мероприятий («дорожной карте») по внедрению основных положений Кодекса корпоративного управления в систему корпоративного управления Общества, утвержденному решением Совета директоров от 12.03.2015 № 255.	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.				
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) общества – политика (политики) по вознаграждению предусматривает (предусматривают) предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Оценка соответствия критерию в настоящем пункте не может быть дана, так как внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров Общества не предусматривает (не предусматривают) предоставление акций Общества членам Совета директоров.	
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.				
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Система вознаграждения членов исполнительных органов Общества основана на достижении результатов утвержденных показателей эффективности деятельности Общества (КПЭ). Результаты достижения целевых показателей рассматриваются Советом директоров, и только после принятия Советом директоров решения об утверждении соответствующего отчета допускается выплата вознаграждения в размере согласно достигнутым результатам. Таким образом, исключается вероятность неправомерного получения вознаграждения. Кроме того, результаты достижения КПЭ Общества оцениваются независимым аудитором при оценке достижения показателей Долгосрочной программы развития Общества с представлением результатов Совету директоров, что нивелирует риск манипулирования показателями отчетности Общества или иных недобросовестных действий.	
		3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.			

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдаются критерии 1, 2. В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества).	
4.3.3	Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.				
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провели оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.				
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.				
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики, как минимум один раз за отчетный период.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		Информация о наличии у контролирующего акционера специального меморандума относительно планов в отношении корпоративного управления в ПАО «ФСК ЕЭС» у Общества отсутствует. В случае поступления указанного документа в Общество он будет опубликован согласно рекомендациям Кодекса корпоративного управления.

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.				
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 2. Ценные бумаги Общества (глобальные депозитарные расписки) обращаются на Лондонской фондовой бирже. Раскрытие существенной информации в Российской Федерации и за ее пределами осуществляется не эквивалентно. Общество обеспечивает раскрытие информации в соответствии с требованиями Управления по финансовому регулированию и надзору Великобритании. Управлением не установлен конкретный перечень сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, и каждый эмитент самостоятельно определяет значимость информации для формирования стоимости его ценных бумаг. Большинство сообщений, раскрываемых Обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации, с точки зрения Общества не являются значимыми для владельцев депозитарных расписок. Таким образом, объем раскрываемой Обществом в соответствии с требованиями законодательства Великобритании информации достаточен и не планируется к расширению.	
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.				
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдается критерий 1. В настоящее время Информационная политика Общества не предусматривает декларативных обязательств Общества о предоставлении информации о подконтрольных Обществу юридических лицах по запросу акционеров. В то же время информация о подконтрольных Обществу юридических лицах (о видах деятельности, контактах, о составе органов управления и контроля, годовые финансовые показатели) опубликована на интернет-сайте Общества и в Годовом отчете Общества. Сведения о существенных сделках подконтрольных Обществу юридических лиц также раскрываются в Годовом отчете и на сайте Общества.	

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		Внесение изменений в информационную политику в настоящее время не планируется. При поступлении соответствующего запроса информация будет представлена в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.				
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров представляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Частично не соблюдаются критерии 1, 2. Уставом Общества не определено само понятие существенных корпоративных действий. Вместе с тем, принятие решений по вопросам, относящимся к существенным действиям, указанным в рекомендации 303 Кодекса, в соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества отнесено к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров. При вынесении на собрание акционеров любых вопросов, в том числе по существенным корпоративным действиям, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Примечания
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.				
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается		
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается критерий 3. Внутренние документы Общества не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Учитывая особенности деятельности холдинговой структуры холдинга ПАО «Россети», в состав которого входит ПАО «ФСК ЕЭС», сделки с подконтрольными ПАО «ФСК ЕЭС» юридическими лицами, а также с контролирующим ПАО «ФСК ЕЭС» лицом – ПАО «Россети» и иными подконтрольными ПАО «Россети» лицами являются сделками с заинтересованностью. В 2016 году Совет директоров Общества рассмотрел более 300 таких сделок. Расширение оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках, могло бы затруднить деятельность Общества в связи с увеличением количества сделок, требующих одобрения. Общество не планирует расширять перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.	

Отчет ПАО «ФСК ЕЭС» о соблюдении основных принципов Кодекса корпоративного управления Великобритании

Дата составления отчета: 30.03.2017.

ПАО «ФСК ЕЭС», являясь публичной Компанией, ценные бумаги которой (глобальные депозитарные расписки) обращаются на Основной площадке (Main Market) Лондонской фондовой биржи, следует основным принципам, закрепленным в Кодексе корпоративного управления Великобритании.

Принцип корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Пояснения
Раздел А	Лидерство	
А.1. Роль Совета директоров	Соблюдается	Каждой компании рекомендуется формировать Совет директоров, который осуществляет эффективную деятельность и несет совместную ответственность за долгосрочный успех компании.
А.2. Разделение обязанностей	Соблюдается	Компании рекомендуется обеспечить четкое разделение обязанностей по обеспечению деятельности Совета директоров и исполнительных органов, отвечающих за ведение хозяйственной деятельности компании. Какое-либо физическое лицо не должно обладать неограниченными полномочиями по принятию решений.

Принцип корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Пояснения
А.3. Председатель	Соблюдается	Председатель несет ответственность за руководство деятельностью Совета директоров и обеспечение его эффективной деятельности при выполнении всех его функций.
А.4. Неисполнительные директора	Соблюдается	Выступая в качестве членов единого Совета директоров, неисполнительные директора должны направлять конструктивную критику и оказывать содействие при разработке предложений в области стратегического развития компании.
Раздел Б	Эффективность	
Б.1. Состав Совета директоров	Соблюдается	Совет директоров и его комитеты должны быть сбалансированными по навыкам, опыту, независимости и знаниям в области деятельности компании, что должно позволять им осуществлять эффективное выполнение их обязанностей.
Б.2. Назначение Совета директоров	Соблюдается	Компании рекомендуется внедрить четкую, тщательную и прозрачную процедуру рассмотрения кандидатур вновь назначаемых директоров Совета директоров.
Б.3. Обязательства	Соблюдается	Все директора должны иметь возможность уделять достаточное количество времени для того, чтобы эффективным образом выполнять их обязанности.
Б.4. Развитие	Соблюдается	Все директора должны пройти процедуру введения их в должность при назначении в качестве членов Совета директоров, а также регулярно работать над актуализацией их навыков и знаний.
Б.5. Информационная поддержка	Соблюдается	Совет директоров должен своевременно получать информацию, формат и качество которой позволяют ему выполнять его обязанности надлежащим образом.
Б.6. Оценка	Соблюдается	Совет директоров должен проводить формальную и тщательную ежегодную процедуру оценки результатов деятельности Совета директоров, его комитетов и отдельных директоров.
Б.7. Переизбрание	Соблюдается	Все директора должны выдвигаться для переизбрания на регулярной основе при условии эффективного выполнения ими их обязанностей.
Раздел В	Подотчетность	
В.1. Финансовая и корпоративная отчетность	Соблюдается	Совет директоров должен представлять справедливую, сбалансированную и ясную оценку финансовой позиции компании и перспектив ее развития.
В.2. Системы правления рисками и внутреннего контроля	Соблюдается	Совет директоров отвечает за определение характера и масштаба основных рисков, которые рассматриваются компанией в качестве обоснованных для целей достижения ее стратегических целей. Совет директоров должен обеспечивать функционирование систем управления рисками и внутреннего контроля.
В.3. Комитет по аудиту и аудиторы	Соблюдается	Совет директоров должен определить формальные и прозрачные процедуры рассмотрения подходов к применению принципов в области подготовки корпоративной отчетности, управления рисками или внутреннего контроля и формирования надлежащих отношений с аудиторами компании.
Раздел Г	Вознаграждение	
Г.1. Уровень и компоненты системы вознаграждения	Соблюдается	Система вознаграждения для исполнительных директоров должна быть разработана таким образом, чтобы способствовать достижению долгосрочных целей компании. Компоненты системы вознаграждения, связанные с эффективностью деятельности, должны быть прозрачными, стимулирующими и обязательными к применению.
Г.2. Процедура	Соблюдается	Компании рекомендуется внедрить формализованную и прозрачную процедуру разработки политики по вознаграждению исполнительных сотрудников и определения пакетов вознаграждения для отдельных директоров. Не допускаются ситуации, когда директора принимают участие в процедуре определения их собственного вознаграждения.
Раздел Д	Отношения с акционерами	
Д.1. Диалог с акционерами	Соблюдается	Компания должна поддерживать диалог с акционерами, основанный на совместном понимании целей деятельности компании. Совет директоров, выступая в качестве единого органа компании, несет ответственность за поддержание надлежащего диалога с акционерами.
Д.2. Конструктивное использование возможностей, предоставляющихся на общих собраниях	Соблюдается	Совет директоров должен использовать общие собрания для общения с инвесторами и поощрения их участия в деятельности компании.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

Информация о крупных сделках и сделках, совершенных ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Общества

Информация о сделках, совершенных ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации крупными сделками

В 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок,

на совершение которых в соответствии с Уставом ПАО «ФСК ЕЭС» распространяется порядок одобрения крупных сделок, Компанией не совершалось.

Информация о сделках, совершенных ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных уполномоченным органом управления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
1.	Договор поставки	Совет директоров Общества (протокол от 18.01.2016 № 305, вопрос № 1)	В соответствии с п. 15.7 Положения «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, сведения об условиях сделки, а также о лицах, являющихся ее сторонами и выгодоприобретателями, не раскрываются.		ПАО «Россети»
2.	Договор поставки	Совет директоров Общества (протокол от 18.01.2016 № 305, вопрос № 3)	В соответствии с п. 15.7 Положения «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, сведения об условиях сделки, а также о лицах, являющихся ее сторонами и выгодоприобретателями, не раскрываются.		ПАО «Россети»
3.	Договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание ВЛ 500 кВ «Центральная» – Ингури ГЭС (Кавказиони) на территории Российской Федерации	Совет директоров Общества (протокол от 18.01.2016 № 305, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО ОЭС «СакРусэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/18012016_protokol_SD_FSK_EES_N305.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=A-A1YNRiieUoohOvVgiiyiw-B-B&print=true#event	М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
4.	Договор о предоставлении займа	Совет директоров Общества (протокол от 28.01.2016 № 306, вопрос № 1)	В соответствии с п. 15.7 Положения «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, сведения об условиях сделки, а также о лицах, являющихся ее сторонами и выгодоприобретателями, не раскрываются.		ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

* Цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг определяется Советом директоров Общества исходя из рыночной стоимости, в соответствии со ст. 77 ФЗ «Об акционерных обществах».

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
5.	Договор на выполнение работ по модернизации АРИС КУЭ МГЛЭП в части работ по формированию нормативно-справочной информации точек измерения	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
6.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
7.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
8.	Договор на оказание консультационных услуг	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
9.	Дополнительное соглашение № 18.75.3253.10ДС5 к договору оказания услуг от 12.08.2010 № 18.75.3253.10	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»; Кравченко В.М. – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
10.	Договор на оказание услуги по временному использованию мест на опорах	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
11.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»; Мироносецкий С.Н. – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
12.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
13.	Соглашение о расторжении договора аренды помещений от 27.11.2012 № 04/12/12-9559	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
14.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
15.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
16.	Соглашение о расторжении договора от 20.05.2009 № 527	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
17.	Договор на выполнение работ по созданию автоматизированной информационной системы метрологического обеспечения АИИС КУЭ ПАО «ФСК ЕЭС» (АИС «Метрология»)	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
18.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
19.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды недвижимого имущества от 01.09.2014 № 5216/14-0004	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
20.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 18)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
21.	Дополнительное соглашение № 17 к договору от 01.03.2006 № 923 об оказании услуг по предоставлению каналов связи	Совет директоров Общества (протокол от 01.02.2016 № 307, вопрос № 19)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/01022016_protokol_SD_FSK_EES_N307.pdf http://www.e-disclosure.ru/Event/Print?guid=d9889a3d-10e0-43e2-b6af-9f1b1e3f5dc5&source=Newsfeed	ПАО «Россети»
22.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 27.03.2015 № 6/н	Совет директоров Общества (протокол от 12.02.2016 № 308, вопрос № 1)	В соответствии с п. 15.7 Положения «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, сведения об условиях сделки, а также о лицах, являющихся ее сторонами и выгодоприобретателями, не раскрываются.		ПАО «Россети»
23.	Договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 30.09.2014 № 2315 (продолгация)	Совет директоров Общества (протокол от 12.02.2016 № 308, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12022016_protokol_SD_FSK_EES_N308.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ARh7VdFOZ0alpGT-CBH01xA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Демин, О.М. Бударгин и А.Е. Муров – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; С.И. Шматко – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
24.	Дополнительное соглашение № 1 к договору страхования от несчастных случаев и болезней от 01.12.2015 № 15LA0207	Совет директоров Общества (протокол от 12.02.2016 № 308, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «СОГАЗ»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12022016_protokol_SD_FSK_EES_N308.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ARh7VdFOZ0alpGT-CBH01xA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.Е. Муров, А.В. Васильев, В.П. Дикой, А.А. Зарагацкий, Н.И. Поздняков, М.Г. Тихонова – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; В.А. Гончаров, М.Н. Пичугина, Д.Л. Шишкин – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
25.	Дополнительное соглашение № 6 к договору аренды от 01.01.2012 № АТ-1	Совет директоров Общества (протокол от 12.02.2016 № 308, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12022016_protokol_SD_FSK_EES_N308.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ARh7VdFOZ0alpGT-CBH01xA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
26.	Дополнительное соглашение № 10 к договору от 18.02.2013 № 06/13 на выполнение работ по ремонту, диагностике оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 12.02.2016 № 308, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12022016_protokol_SD_FSK_EES_N308.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ARh7VdFOZ0alpGT-CBH01xA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
27.	Договор аренды недвижимого имущества, заключаемого на новый срок	Совет директоров Общества (протокол от 12.02.2016 № 308, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12022016_protokol_SD_FSK_EES_N308.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ARh7VdFOZ0alpGT-CBH01xA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
28.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 29.03.2013 № 11-СУИД на выполнение работ по титулу «Выполнение поставки оборудования, СМР, ПНР по комплексной программе замены ТТ 110-750 кВ на объектах МЭС Волги»	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
29.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 18.03.2013 № 94 на выполнение ПИР, СМР, ПНР с поставкой оборудования по замене трансформаторов напряжения 220 кВ на ПС 220 кВ «Февральская»	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
30.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 22.12.2011 № М8/59/69 об осуществлении переустройства ВЛ 500 кВ Сомкинская – Магистральная	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 5)	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
31.	Дополнительное соглашение № 8 к договору от 05.03.2013 № 05/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
32.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 10.10.2014 № 036-14/СУИД на разработку проектной и рабочей документации, поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по титулу «Замена дефектного грозотроса на участке опор №187-221 в объеме 27 км ВЛ-500 кВ «Кирилловская – Холмогорская»	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
33.	Договор на оказание услуг оперативного контроля работы СДТУ и систем связи для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
34.	Договор на оказание услуги по созданию и выпуску сертификатов ключей проверки электронных подписей	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
35.	Дополнительное соглашение № 5 к договору № 117 от 01.07.2010 на оказание услуг по обслуживанию ЕЦССЭ	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
36.	Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
37.	Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
38.	Соглашения о прекращении договоров на оказание услуг по сопровождению и технической поддержке информационных систем от 27.11.2013 № 290964, № 290475, № 290546	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
39.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды от 02.09.2014 № 347337	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Янтарьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; М.А. Колесников – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
40.	Дополнительное соглашение №1 к договору от 27.06.2014 № 016-14/СУИД на разработку проектной и рабочей документации, поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по титулу «Реконструкция ВЛ 220 кВ Уренгой – Пангоды (Надым) и ВЛ 500 кВ Кирилловская – Холмогорская (монтаж/замена грозотроса)» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
41.	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды помещений от 23.05.2012 № 1986/С	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; Д.Л. Шишкин – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
42.	Договор страхования ответственности членов Правления, Председателя Правления, Первых заместителей Председателя Правления, заместителей Председателя Правления и Главного бухгалтера ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЕЭС» и Победитель открытых конкурентных закупок процедур	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.Е. Муров, А.В. Васильев, В.П. Дикой, А.А. Зарагацкий, Н.И. Поздняков, М.Г. Тихонова – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; В.А. Гончаров, М.Н. Пичугина, Д.Л. Шишкин – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
43.	Дополнительное соглашение № 8 к соглашению об использовании стандартов организаций от 23.05.2011 № 159517	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 18)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.С. Быстров и В.М. Кравченко – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
44.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды от 27.05.2015 № 29-12/01-15	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 19)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
45.	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда от 21.09.2015 №007-15/СУИД на поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по титулу «Расширения ОРУ110 кВ ПС 220 кВ Кирилловская на две линейные ячейки»	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 20)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
46.	Договор аренды движимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 21)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; Д.Л. Шишкин – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
47.	Дополнительное соглашение № 1 к договору на предоставление в пользование оптических волокон от 25.04.2013 № 2-80/Д	Совет директоров Общества (протокол от 29.02.2016 № 309, вопрос № 22)	ПАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Читатехэнерго» и ПАО «Ростелеком»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29022016_protokol_SD_FSK_EES_N309.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=dJT5ncGnZEWiC2Mv1-A9leg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
48.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 03.03.2016 № 310, вопрос № 8.1.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДЭСП»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/03032016_protokol_SD_FSK_EES_N310.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=bLD7fC9Xt0mmPhZ3EUzhIQ-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
49.	Договор хранения имущества	Совет директоров Общества (протокол от 03.03.2016 № 310, вопрос № 8.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДЭСП»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/03032016_protokol_SD_FSK_EES_N310.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=bLD7fC9Xt0mmPhZ3EUzhIQ-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
50.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 27.12.2012 № 42/2012-02 на оказание телекоммуникационных услуг и услуг по обслуживанию оборудования инфраструктуры ЛВС ОАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/14032016_protokol_SD_FSK_EES_N311.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=HK-CjZLpKC06utjWRC3oL0w-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
51.	Договоры, являющиеся взаимосвязанными сделками	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЭНИН»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/14032016_protokol_SD_FSK_EES_N311.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=HK-CjZLpKC06utjWRC3oL0w-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
52.	Договор от 19.07.2013 № М1-НК-ПИР-358/2013 на выполнение ПД по титулу «ПС 220 кВ Андреевская (Реконструкция с заменой оборудования в т. ч. ОД, КЗ)»	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311, вопрос № 8)	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/14032016_protokol_SD_FSK_EES_N311.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=HK-CjZLpKC06utjWRC3oLow-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
53.	Дополнительное соглашение № 7 к договору от 01.01.2011 № 0817/10-В на эксплуатацию-техническое обслуживание и ремонт грозотроса (ОКГТ) на участке от оп. №1 ВЛ-220 кВ КС-33, УД-32 – до оп. №252 ВЛ-220 кВ БД-75	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/14032016_protokol_SD_FSK_EES_N311.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=HK-CjZLpKC06utjWRC3oLow-B&print=true#event	ПАО «Россети»
54.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Тюменьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/14032016_protokol_SD_FSK_EES_N311.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=HK-CjZLpKC06utjWRC3oLow-B&print=true#event	ПАО «Россети»
55.	Соглашение о расторжении договора от 28.12.2013 № И-23-19К/13	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/14032016_protokol_SD_FSK_EES_N311.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=HK-CjZLpKC06utjWRC3oLow-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
56.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «РусГидро»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/14032016_protokol_SD_FSK_EES_N311.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=HK-CjZLpKC06utjWRC3oLow-B&print=true#event	ПАО «Россети»; Н.Г. Шульгинов, В.М. Кравченко, М.С. Быстров – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
57.	Договор на разработку основных технических решений, проектной, рабочей и закупочной документации по титулу «Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Тира – Надеждинская»	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
58.	Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме «Разработка программно-технического комплекса оптимизации схемно-технических решений с учетом показателей аппаратной и объектовой надежности»	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС», ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
59.	Договор на разработку рабочей документации по титулу «ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ»	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
60.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 15.07.2015 № 551 на корректировку РД, выполнение СМР, ПНР по повышению грозоупорности на ВЛ 220 кВ Ургал – Этеркан (Л-280)	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
61.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 24.06.2005 № 31 о вступлении в члены Некоммерческого партнерства «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения»	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и РНК СИГРЭ	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
62.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 03.04.2015 № 151602 на разработку проектной и закупочной документации по титулу «ВЛ 750 кВ Ленинградская – Белозерская»	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
63.	Договор на разработку проектно-сметной документации по титулу «Технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» энергетических установок филиала ПАО «РусГидро» – Волжская ГЭС (ПИР)»	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
64.	Договор на комплекс работ по установке устройств преобразования и стабилизации напряжения по титулу «Создание межсистемной связи на напряжении 220 кВ между ОЭС Сибири и ОЭС Востока на основе Забайкальского преобразовательного комплекса на ПС 220 кВ Могоча (ЗБПК)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
65.	Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
66.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 15.05.2013 № 57/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС» и ОАО «Электрозавод»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
67.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 28.02.2015 № ТСО-1	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
68.	Дополнительное соглашение № 11 к договору от 18.02.2013 № 06/13 на выполнение работ по ремонту, диагностике оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventId=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
69.	Дополнительное соглашение № 8 к договору от 11.03.2013 № 04/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventId=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
70.	Дополнительное соглашение № 9 к договору от 05.03.2013 № 05/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventId=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
71.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 26.10.2009 № 671 на оказание услуг по обслуживанию оборудования ЕЦССЭ (3-й этап)	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28032016_protokol_SD_FSK_EES_N312.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventId=MaMjfalMNk6aBAodQhumaA-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»
72.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 01.04.2014 № 409 на оказание услуг по эксплуатационно-техническому обслуживанию оборудования ЦСПИ сети ЕТССЭ	Совет директоров Общества (протокол от 28.03.2016 № 312, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
73.	Соглашение о расторжении договора аренды недвижимого имущества от 27.01.2014 № 000000300046	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
74.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 15.02.2013 № 02/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
75.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 15.05.2013 № 56/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС», ОАО «Электрозавод»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
76.	Договор на выполнение работ по эксплуатационно-техническому обслуживанию средств диспетчерского и технологического управления на 2016 год	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
77.	Договор на оказание услуг оперативного контроля работы СДТУ и систем связи для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
78.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 13.03.2013 № 07/13 на выполнение работ по техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
79.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 14.06.2013 № 51/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС», ОАО «Электрозавод»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
80.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 15.02.2013 № 03/13 на выполнение работ по ремонту и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства (по целевым программам, финансируемым по основной деятельности)	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
81.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 01.05.2013 № 53/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС», ОАО «Электрозавод»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
82.	Договор на оказание телекоммуникационных услуг и услуг по обслуживанию оборудования инфраструктуры ЛВС ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
83.	Договор аренды имущества	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МОЭСК»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; О.М. Бударгин, А.А. Демин – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; В.М. Кравченко – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
84.	Договор на оказание услуг по информационно-телекоммуникационной поддержке САЦ ПАО «ФСК ЕЭС» и сопровождению заседаний штабов электросетевого комплекса	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
85.	Соглашение о расторжении договора от 26.03.2014 № 24/1 на выполнение комплекса работ по замене железобетонных опор на железобетонные опоры	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
86.	Соглашение о расторжении договора аренды недвижимого имущества от 30.06.2014 № 00000319147	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
87.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 18)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Тюменьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
88.	Договор на организацию работы Центра управления и мониторинга телекоммуникационной сети МЭС Волги	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 19)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
89.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 20)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»
90.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 28.12.2012 № 10/13 на выполнение аварийно-восстановительных работ	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 22)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
91.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 15.02.2013 № 08/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 04.04.2016 № 313, вопрос № 23)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/04042016_protokol_SD_FSK_EES_N313.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=kqpkjVKKQkKVRgkRacDFVQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
92.	Соглашение о расторжении договора от 28.07.2014 № 3397 на разработку проектной и технической части конкурсной документации по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Жирекен. Установка УШР»	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
93.	Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда от 18.01.2012 № 8 на выполнение работ по титулу «Реконструкция ПС 330 кВ Баксан (замена выпрямительного устройства плавки гололеда (ВУПГ) и установка пунктов контроля гололедной нагрузки на ВЛ 330-30 Баксан – Нальчик для проведения плавки гололеда на проводах и тросах)»	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
94.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 15.02.2013 № 01/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому оборудованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
95.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества от 26.02.2013 № 4062	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»
96.	Договор аренды недвижимого имущества (с протоколом урегулирования разногласий)	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Тюменьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»
97.	Договор возмездного оказания образовательных услуг	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Тюменьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»
98.	Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту систем связи	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»
99.	Дополнительное соглашение № 3 к договору подряда от 20.03.2013 № 20-2013 на поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по титулу «Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Белозерная» (1 пусковой этап)	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
100.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 29.10.2013 № 045-13/СУИД на поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по программе замены ТТ 110-750 кВ на объектах ОАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Ямало – Ненецкое ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
101.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»
102.	Договор аренды движимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЭССК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина, Д.Л. Шишкин – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
103.	Договор на оказание услуг по предоставлению места для размещения оборудования связи регионального узла связи в г. Чите	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЭЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
104.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 22.09.2015 № 263/7-15 на выполнение комплекса работ по разработке ПИР, РД, выполнению СМР, ПНР и поставке МТРИО по титулу «Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ»	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЭЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЭЭС»
105.	Соглашение о расторжении договора аренды кабеля связи филиала ОАО «ФСК ЭЭС» – Московское ПМЭС от 01.11.2010 № АК-1-10/540м	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ПАО «МОЭСК»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; О.М. Бударгин, А.А. Демин – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЭЭС»; В.М. Кравченко – член Совета директоров ПАО «ФСК ЭЭС» на момент одобрения сделки
106.	Дополнительное соглашение № 5 к договору добровольного медицинского страхования от 01.04.2015 № 15LM1300	Совет директоров Общества (протокол от 15.04.2016 № 316, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЭЭС» и АО «СОГАЗ»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/15042016_protokol_SD_FSK_EES_N316.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=f5yvQEP4-AE-Cf-AEGFxEDCOQ-B-B	ПАО «Россети»; А.Е. Муров, А.В. Васильев, В.П. Дикой, А.А. Зарагацкий, Н.И. Поздняков, М.Г. Тихонова – члены Правления ПАО «ФСК ЭЭС»; В.А. Гончаров, М.Н. Пичугина, Д.Л. Шишкин – члены Правления ПАО «ФСК ЭЭС» на момент одобрения сделки
107.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 08.07.2014 № 520 на эксплуатационно-техническое обслуживание линий связи	Совет директоров Общества (протокол от 25.04.2016 № 317, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25042016_protokol_SD_FSK_EES_N317.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=KP06nTyynUmJfZGvMvDqnA-B-B	ПАО «Россети»
108.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 25.04.2016 № 317, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЭЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25042016_protokol_SD_FSK_EES_N317.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=KP06nTyynUmJfZGvMvDqnA-B-B	ПАО «Россети»
109.	Договор на выполнение работ (оказание услуг) по эксплуатационно-техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 29.04.2016 № 319, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28042016_protokol_SD_FSK_EES_N319.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=mu-CTo6EftEqrhMF6YGix9Q-B-B	ПАО «Россети»
110.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 29.04.2016 № 319, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28042016_protokol_SD_FSK_EES_N319.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=mu-CTo6EftEqrhMF6YGix9Q-B-B	ПАО «Россети»
111.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 14.12.2015 № 98 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЭЭС» для нужд филиала ПАО «ФСК ЭЭС» – МЭС Юга в 2015 году по титулу «Программа замены и усиления опор ВЛ»	Совет директоров Общества (протокол от 29.04.2016 № 319, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЭЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28042016_protokol_SD_FSK_EES_N319.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=mu-CTo6EftEqrhMF6YGix9Q-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЭЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЭЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
112.	Договор на выполнение ПИР, разработку РД по четырем титулам: «Реконструкция ПС 220 кВ НПС-11 (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Восток»)», «Реконструкция ПС 220 кВ НПС-15 (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Восток»)», «Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Восток»)», «Реконструкция ПС 220 кВ НПС-19 (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Восток»)»	Совет директоров Общества (протокол от 29.04.2016 № 319, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЭЭС» и АО «НТЦ ФСК ЭЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28042016_protokol_SD_FSK_EES_N319.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=mu-CTo6EftEqrhMF6YGix9Q-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЭЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЭЭС» на момент одобрения сделки
113.	Договор аренды оптических волокон	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ПАО «РусГидро»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3VlZgw-B-B	ПАО «Россети»; Н.Г. Шульгинов, В.М.Кравченко, М.С. Быстров – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЭЭС» на момент одобрения сделки
114.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 08.07.2014 № 520 на эксплуатационно-техническое обслуживание линий связи	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ОАО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3VlZgw-B-B	ПАО «Россети»
115.	Договор оказания услуг по организации и проведению Межрегиональных соревнований профессионального мастерства персонала по ремонту и обслуживанию подстанционного оборудования и кабельных сетей	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3VlZgw-B-B	ПАО «Россети»
116.	Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3VlZgw-B-B	ПАО «Россети»
117.	Соглашение о расторжении договора аренды средств диспетчерского и технологического управления филиала ОАО «ФСК ЭЭС» – Московское ПМЭС от 31.01.2010 № 58-10/436	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ПАО «МОЭСК»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3VlZgw-B-B	ПАО «Россети»; О.М. Бударгин, А.А. Демин – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЭЭС»; В.М. Кравченко – член Совета директоров ПАО «ФСК ЭЭС» на момент одобрения сделки
118.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды недвижимого имущества от 17.12.2015 № 10145/14	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЭЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3VlZgw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЭЭС»
119.	Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЭЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3VlZgw-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
120.	Договор по эксплуатационно-техническому обслуживанию	Совет директоров Общества (протокол от 25.05.2016 № 321, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/25052016_protokol_SD_FSK_EES_N321.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=pBCQYIGwE0ayd8Bf3Vlzgw-B-B	ПАО «Россети»
121.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 29.10.2015 № 3440 на выполнение комплекса работ по титулу «ВЛ 220 кВ Куанда – Чара (КЧ-49), ВЛ 110 кВ Таксимо – Тяговая (ТТ-72). Реконструкция участка ВЛ (опоры № 233 – № 238)»	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
122.	Соглашение о компенсации затрат в рамках титула «ПС 220 кВ Крыловская. (Замена масляных выключателей 110 кВ типа ВМТ, 1989 г. – 6 шт.)»	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»
123.	Договор на выполнение работ по модернизации АТ-3 (РД, СМР, ПНР, поставка оборудования) по титулу «ПС 220 кВ 20 Спутник» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Приокское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
124.	Договор на корректировку ПД, РД и КД на повышение грозоупорности ВЛ 220 кВ Суоярви – Ляскеля (Л-224), ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Князегубская №1 (Л-396), ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Мончегорск №1 (Л-397), ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС – Кондопога (Л-390) ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС – Путкинская ГЭС (Л-391)	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
125.	Договор на выполнение ПД, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по титулу «Комплексный проект по снижению расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды ПС 750 кВ «Владимирская» (применение систем частотного регулирования для управления работой двигателей охладителей трансформаторов и маслонасосов)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Волго-Окское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
126.	Соглашение об организации деятельности и организационно-техническом обеспечении деятельности Подкомитетов РНК СИГРЭ по тематическому направлению (соглашение о предоставлении статуса «Ведущий научно-технический партнер РНК СИГРЭ»)»	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и РНК СИГРЭ	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
127.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 29.03.2013 № 13-СУИД на выполнение работ по титулу «Разработка рабочей документации, поставка оборудования, выполнения СМР, ПНР по комплексной программе замены воздушных выключателей 330-750 кВ»	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
128.	Дополнительное соглашение № 12 к договору от 18.02.2013 № 06/13 на выполнение работ по ремонту, диагностике 27 оборудования и целевым программам по ПС и ВЛ МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
129.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 18)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»
130.	Договор на выполнение работ по автоматизации работы обогрева баковых выключателей, реконструкции схемы питания, замене предохранителей на автоматические выключатели на ПС 220 кВ Заводоуковск филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Южное ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 19)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
131.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 20)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»
132.	Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ по замене АТ-2 на ПС 220 кВ РПП-1 филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Вологодское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 21)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
133.	Договор на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по титулу «ПС 220 кВ Алмаз (Реконструкция с заменой оборудования в т. ч. ОД и КЗ)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 22)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
134.	Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды недвижимого имущества от 02.09.2013 № 1	Совет директоров Общества (протокол от 27.05.2016 № 322, вопрос № 23)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27052016_protokol_SD_FSK_EES_N322.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=K2WN8wpMnkyAHA3ebWal2g-B-B	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; Д.Л. Шишкин – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
135.	Соглашение о передаче прав и обязанностей по договору аренды лесных участков в составе земель лесного фонда от 23.01.2009 № 17/Л-09	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 09)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Тюменьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»
136.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 29.04.2011 № 1 на разработку проектной, рабочей и закупочной документации по программе «Замена воздушных выключателей 330–750 кВ на объектах ОАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
137.	Договор на выполнение работ по развитию специального программного обеспечения «МЕТРОСКОП» (СПО МЕТРОСКОП) автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии единой национальной энергетической сети (АИИС КУЭ ЕНЭС) путем создания новой версии автоматизированного рабочего места «АРМ 3.0»	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»
138.	Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию программно-технического комплекса систем коллективного отображения информации	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»
139.	Договор на оказание услуг по технической поддержке автоматизированной расчетно-информационной системы коммерческого учета электроэнергии на межгосударственных линиях электропередачи для ПАО «ФСК ЕЭС» (Сопровождение АРИС КУЭ МГЛЭП)	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»
140.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
141.	Договор на выполнение работ по разработке рабочей документации по объекту «ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Спасск – Дальневосточная»	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
142.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 28.11.2014 № 98-СТ/14 на выполнение комплекса работ по титулу «Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ Могоча. Установка устройств низкоомного резистивного заземления в нейтралях трансформаторов Т3, Т4, Т5 и Т6»	Совет директоров Общества (протокол от 17.06.2016 № 325, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/17062016_protokol_SD_FSK_EES_N325.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=rTrjOd9WdkC2qNIMpKGbqw-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
143.	Договор на выполнение работ по внесению изменений в Схему территориального планирования Российской Федерации в области энергетики по объектам ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/24062016_protokol_SD_FSK_EES_N326.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ouVWTe-Awrku-CI2eenDRJSw-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
144.	Соглашение о расторжении договора субаренды помещений от 01.06.2008 № САп/ЭСС/1	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/24062016_protokol_SD_FSK_EES_N326.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ouVWTe-Awrku-CI2eenDRJSw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
145.	Соглашение о взаимодействии ОАО «ФСК ЕЭС» с ОАО «Мобильные ГТЭС» от 09.12.2014 № 118	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326, вопрос № 5)	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/24062016_protokol_SD_FSK_EES_N326.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ouVWTe-Awrku-CI2eenDRJSw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
146.	Договор на выполнение работ по корректировке рабочей документации по титулу «Программа замены ВВ 330–750 кВ ПС 500 кВ Томская. Замена ВВ-500 4 шт.»	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/24062016_protokol_SD_FSK_EES_N326.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ouVWTe-Awrku-CI2eenDRJSw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
147.	Дополнительное соглашение № 5 к договору аренды от 27.09.2011 № 44.1900.587.11	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/24062016_protokol_SD_FSK_EES_N326.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ouVWTe-Awrku-CI2eenDRJSw-B-B	ПАО «Россети»; В.М. Кравченко – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
148.	Дополнительное соглашение № 18 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/24062016_protokol_SD_FSK_EES_N326.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ouVWTe-Awrku-CI2eenDRJSw-B-B	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; Д.Л. Шишкин – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
149.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 25.12.2015 № 385041 на выполнение работ по разработке рабочей документации по титулу «ВЛ 750 кВ Ленинградская – Белозерская» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/24062016_protokol_SD_FSK_EES_N326.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ouVWTe-Awrku-CI2eenDRJSw-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
150.	Договор от 21.10.2014 № 0214-0-68-02-ПИР/14 на выполнение корректировки ПД (включая инженерные изыскания и экспертизу проектно-сметной документации) по титулу «Реконструкция транзита 220 кВ Черепетская ГРЭС – ПС Калужская на участке Орбита-Калужская (в т. ч.: ВЛ 220 кВ Орбита – Спутник, ВЛ 220 кВ Спутник – Калужская 1,2, ВЛ 220 кВ Черепеть – Спутник)» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 10)	ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
151.	Дополнительное соглашение № 4 к договору аренды от 01.06.2010 № 3.3-25/10/11/1	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЭССК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина, Д.Л. Шишкин – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
152.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 08.10.2012 № 210 на выполнение работ по титулу «Реконструкция ПС 330 кВ Черкесск (замена воздушных выключателей 330 кВ) для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
153.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 17.10.2013 № 232 на выполнение работ (ПИР, РД, СМНР, оборудование) по титулу «Организация плавки гололеда на объектах Сочинского региона ОАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
154.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 03.10.2012 № 203 на выполнение работ по титулу «Реконструкция РП «Волгодонск» (установка выпрямительного устройства плавки гололеда (ВУПГ) для плавки гололеда на отходящих ВЛ 220 кВ)»	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
155.	Дополнительное соглашение № 3 к договору подряда от 20.03.2013 № 20-2013 на поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по титулу «Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Белозерная» (1 пусковой этап)	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
156.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 15.05.2013 № 58/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 19)	ПАО «ФСК ЕЭС», АО «Электросеть-сервис ЕНЭС» и ОАО «Электро-завод»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
157.	Договор аренды	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 20)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МОЭСК»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; О.М. Бударгин, А.А. Демин – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; В.М. Кравченко – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
158.	Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 21)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
159.	Договор аренды имущества	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 22)	ПАО «ФСК ЕЭС» и РНК СИГРЭ	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
160.	Дополнительное соглашение от 09.12.2015 № 17 к агентскому договору от 29.05.2006 № 69 по реализации инвестиционной программы ОАО «Кубанские магистральные сети» по реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 27.06.2016 № 327, вопрос № 23)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/27062016_protokol_SD_FSK_EES_N327.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=oM7TU5vDm06bhPaMdFBudw-B-B ПАО «Россети»	ПАО «Россети»
161.	Мировое соглашение	Совет директоров Общества (протокол от 28.06.2016 № 329, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «МОЭСК», КП «МЭД» и город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28062016_protokol_SD_FSK_EES_N329.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=QJZevNoRvUOkA0y8cM1ptQ-B-B	ПАО «Россети»; О.М. Бударгин, А.А. Демин – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; В.М. Кравченко – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
162.	Мировые соглашения	Совет директоров Общества (протокол от 15.07.2016 № 331, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12072016_protokol_SD_FSK_EES_N331.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=SjLRB-CVcYkaeT3jWEG2eHQ-B-B	ПАО «Россети»; Е.В. Прохоров, С.В. Сергеев, П.Н. Сниккарс – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»
163.	Соглашение о погашении задолженности ПАО «МРСК Северного Кавказа» за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС и соглашение о погашении вексельной задолженности	Совет директоров Общества (протокол от 15.07.2016 № 331, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северного Кавказа»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12072016_protokol_SD_FSK_EES_N331.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=SjLRB-CVcYkaeT3jWEG2eHQ-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
164.	Соглашение о расторжении договора от 29.10.2012 № 0205-2-75-01-СМ/12 на выполнение проектной и рабочей документации, поставку оборудования, строительно-монтажных и пусконаладочных работ по титулу «Техническое перевооружение ПС 220 кВ Образцово. Замена оборудования СДТУ» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»
165.	Договор на выполнение работ (СМНР, материалы и оборудование) по титулу «ПС 330 кВ Чирюрт 330 кВ установка выпрямительного устройства плавки гололеда (ВУПГ) с силовым трансформатором плавки гололеда» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
166.	Соглашение о расторжении договора на оказание услуг связи от 20.02.2016 № 390763	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»
167.	Дополнительное соглашение № 18 к агентскому договору от 29.05.2006 № 69 по реализации инвестиционной программы ОАО «Кубанские магистральные сети» по реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»
168.	Договор на выполнение работ по 2 очереди строительства по титулу «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, строительство ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод, ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; Д.Л. Шишкин – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
169.	Соглашение о расторжении договора от 01.04.2008 № 80327	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Волги»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
170.	Договор на оказание комплекса услуг по технической поддержке и техническому обслуживанию объектов КАСУБ ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016–2017 гг.	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»
171.	Договор о снятии ограничений по использованию земельного участка	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»
172.	Договор оказания услуг	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Волги»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»
173.	Соглашение о расторжении договора аренды земельного участка от 26.04.2013 № 04.4200.1007.13	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»; Е.В. Прохоров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»
174.	Договор об оказании услуг связи	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 14)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
175.	Договор на разработку рабочей документации, выполнение поставки оборудования, выполнение СМР и ПНР по титулу «ПС 220 кВ Бумажная (реконструкция ОРУ–110, уст. ДГЗ ЗРУ–10, замена ОД и КЗ)»	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
176.	Договор на выполнение работ по корректировке проектной документации по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная» (г. Владимир). Корректировка для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 17)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
177.	Договор на разработку ПД, РД, ТЧКД по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Петровск-Забайкальский с изменением схемы РУ 220 кВ» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 08.08.2016 № 332, вопрос № 18)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/05082016_protokol_SD_FSK_EES_N332.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=0JUc3uEXWEun0gwfZ-A25KA-B-B	ПАО «Россети»; А.А. Зарагацкий – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
178.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 12.08.2016 № 333, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09082016_protokol_SD_FSK_EES_N333.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=wmdI3Nm3dk6Y60SwRG5MTg-B-B&print=true#event	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
179.	Соглашение о расторжении договора аренды от 30.12.2010 № 187/10	Совет директоров Общества (протокол от 12.08.2016 № 333, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=wmDi3Nm3dk6Y60SwRG5MTg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09082016_protokol_SD_FSK_EES_N333.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
180.	Соглашение о расторжении договора аренды недвижимого имущества от 23.09.2015 № 349343	Совет директоров Общества (протокол от 12.08.2016 № 333, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=wmDi3Nm3dk6Y60SwRG5MTg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09082016_protokol_SD_FSK_EES_N333.pdf	ПАО «Россети»
181.	Договор субаренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 12.08.2016 № 333, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=wmDi3Nm3dk6Y60SwRG5MTg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09082016_protokol_SD_FSK_EES_N333.pdf	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
182.	Договор подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по «Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра в 2016 году	Совет директоров Общества (протокол от 12.08.2016 № 333, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=wmDi3Nm3dk6Y60SwRG5MTg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09082016_protokol_SD_FSK_EES_N333.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
183.	Договор на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по «Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 12.08.2016 № 333, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=wmDi3Nm3dk6Y60SwRG5MTg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09082016_protokol_SD_FSK_EES_N333.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
184.	Договор подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по титулу «Реконструкция ВЛ путем замены фарфоровой изоляции» (ВЛ 220 кВ ЭТЭС - НЗБ, ВЛ 220 кВ Г20 – Б10, ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Р4 1,2 ц) в рамках программы повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 12.08.2016 № 333, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=wmDi3Nm3dk6Y60SwRG5MTg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09082016_protokol_SD_FSK_EES_N333.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
185.	Договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание оборудования СДТУ, ЛКС и систем связи для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Московское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 22.08.2016 № 334, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=hkQbj0ptuU-CB23DzvWFFIQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19082016_protokol_SD_FSK_EES_N334.pdf	ПАО «Россети»
186.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 26.04.2013 № 25/2013-02 на оказание услуг по размещению серверного и телекоммуникационного оборудования на подготовленной площадке в центре обработки данных	Совет директоров Общества (протокол от 22.08.2016 № 334, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=hkQbj0ptuU-CB23DzvWFFIQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19082016_protokol_SD_FSK_EES_N334.pdf	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
187.	Соглашение о расторжении договора от 05.08.2013 № 130-2013 на выполнение проектных работ, поставку оборудования, СМР, ПНР систем автоматической диагностики КРУЭ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 22.08.2016 № 334, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=hkQbj0ptuU-CB23DzvWFFIQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19082016_protokol_SD_FSK_EES_N334.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
188.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 04.02.2014 № 650/14 по техническому обслуживанию системы плавки гололеда и мониторингу состояния оптического волокна	Совет директоров Общества (протокол от 22.08.2016 № 334, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=hkQbj0ptuU-CB23DzvWFFIQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19082016_protokol_SD_FSK_EES_N334.pdf	ПАО «Россети»
189.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды ВЛ 500 кВ «Центральная» – Ингури ГЭС (Кавказский регион) на территории Российской Федерации № 387399	Совет директоров Общества (протокол от 22.08.2016 № 334, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО ОЭС «СакРус-энерго»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=hkQbj0ptuU-CB23DzvWFFIQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19082016_protokol_SD_FSK_EES_N334.pdf	ПАО «Россети»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
190.	Договор на проведение работ по титулу «АВР на ПС 220 кВ Тула. Модернизация АТ-1 в части замены высоковольтных вводов» филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Приокское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 22.08.2016 № 334, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=hkQbj0ptuU-CB23DzvWFFIQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19082016_protokol_SD_FSK_EES_N334.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
191.	Договор оказания услуг	Совет директоров Общества (протокол от 22.08.2016 № 334, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=hkQbj0ptuU-CB23DzvWFFIQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19082016_protokol_SD_FSK_EES_N334.pdf	ПАО «Россети»
192.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды движимого имущества от 16.04.2016 № 413630	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЭССК ЕЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLz0LkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; Шишкин Д.Л. – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
193.	Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды движимого имущества от 01.02.2016 № 400741	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLz0LkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
194.	Договор на выполнение ПД, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по «Программе повышения грозоупорности по ИД» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLz0LkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
195.	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда от 10.07.2013 № 47/13 на выполнение комплекса работ по титулу «Программа замены ВВ 330–750 кВ. ПС 500 кВ Барнаулская. Замена ВВ-500 10 шт.»	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLz0LkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
196.	Соглашение о расторжении договора от 05.08.2013 № 131-2013 на выполнение проектных работ, поставку оборудования, СМР, ПНР систем автоматической диагностики КЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLzOLkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
197.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 12.10.2012 № 12.10 на выполнение комплекса работ по титулу «ПС 500 кВ Курдюм (Замена ОВ-110 на элегазовый типа с заменой защит)» для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLzOLkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
198.	Соглашение о конфиденциальности	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLzOLkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»; О.М. Бударгин – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»
199.	Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту систем связи на ПС Горячинская, ВОЛС ВЛ 220кВ Татаурово – Горячинская для нужд Забайкальского ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLzOLkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»
200.	Договор на оказание услуг по эксплуатации и расширенной технической поддержке платформы терминального доступа к корпоративным приложениям на базе ПО Citrix в ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLzOLkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»
201.	Договор от 25.07.2016 № 96 на выполнение работ (ПД, РД, СМНР, поставка материалов) по титулу «Программа замены и усиления опор ВЛ» (ВЛ 220 кВ Черноморская – Поселковская), (ВЛ 500 кВ РоАЭС – Буденновск), (ВЛ 330 кВ «Ставропольская ГРЭС – Армавир 1 цепь», ВЛ 330 кВ Ростовская – Южная, ВЛ 220 кВ Новочеркасская ГРЭС – Койсуг 1 ц.) в рамках Программы повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 31.08.2016 № 336, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=qLzOLkzWCE6ZfNJRpbuWQ-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/29082016_protokol_SD_FSK_EES_N336.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
202.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 07.06.2016 № 103-2016 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по титулу «ПС 220 кВ Алмаз (Реконструкция с заменой оборудования в т. ч. ОД и КЗ)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
203.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 07.06.2016 № 104-2016 на выполнение работ модернизации АТ-3 (РД, СМР, ПНР, поставка оборудования) по титулу «ПС 220 кВ Спутник» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Приокское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
204.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 02.12.2015 № 96-2015 на выполнение СМР, ПНР с поставкой оборудования по титулу «ПС 220 кВ Астаховская (Реконструкция с заменой оборудования, в том числе ОД, КЗ)» для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» – Волго-Донское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
205.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 04.12.2015 № 142-2015 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования на ПС 220 кВ Литейная по титулу «Техническое перевооружение ПС 220 кВ Литейная, ПС 220 кВ Сатаровская. Установка выпрямительных устройств для системы ПГ» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Волго-Донское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
206.	Договор подряда от 08.08.2016 № 235 на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР по замене и усилению опор ВЛ МЭС Востока	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
207.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 03.06.2016 № 105-2016 на выполнение ПД, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по титулу «Комплексный проект по снижению расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды ПС 750 кВ «Владимирская» (применение систем частотного регулирования для управления работой двигателей охладителей трансформаторов и маслонасосов) для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Волго-Окское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; М.Н. Пичугина – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС» на момент одобрения сделки
208.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 10.03.2015 № М9-НК-ПД, РД, СМР, ПНР-24/2015 на выполнение работ по разработке ПИР, СМР, ПНР по титулу «Замена АТ-2 на ПС 220 кВ Ока»	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
209.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 25.12.2015 № М6-НК-СМР-187/2015 на выполнение СМР с поставкой материалов по титулу «Замена опор на ВЛ Волго-Окского ПМЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
210.	Договор подряда от 08.08.2016 № 234 на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР по реконструкция ВЛ путем замены фарфоровой изоляции МЭС Востока	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
211.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 18.03.2014 № 696/14 об эксплуатационном обслуживании оборудования 14 СДТУ и АСУ объектов ЕНЭС в зоне эксплуатационной ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Оренбургское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»
212.	Договор оказания услуг	Совет директоров Общества (протокол от 07.09.2016 № 337, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=ygBuctxyFE2j4G2z3-Apm9g-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/02092016_protokol_SD_FSK_EES_N337.pdf	ПАО «Россети»
213.	Договор подряда от 05.08.2016 № 433291 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по «Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Волги	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
214.	Договор на выполнение корректировки ПД, РД, выполнение СМР, ПНР с поставкой оборудования по программе замены масляных выключателей 110–220 кВ на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
215.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 15.02.2013 № 01/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому оборудованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
216.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 14.06.2013 № 51/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС», АО «Электросеть-сервис ЕНЭС» и ОАО «Электро-завод»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
217.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 28.12.2012 № 10/13 на выполнение аварийно-восстановительных работ	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
218.	Договор оказания услуг	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Волги»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»
219.	Дополнительное соглашение № 3/16-1322 к договору аренды помещений от 16.08.2011 № 11-8368	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Ленэнерго»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»; О.М.Бударгин, Е.В. Прохоров, П.Н. Сниккарс, С.В. Сергеев – члены Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»
220.	Договор об оказании услуги по размещению оборудования связи (с протоколом разногласий)	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Волги»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»
221.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 15.09.2016 № 338, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=fhLmaT4C-A0qqH-CGWQ801Sw-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12092016_protokol_SD_FSK_EES_N338.pdf	ПАО «Россети»
222.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 22.12.2014 № 1104/14-340027 на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 03.10.2016 № 340, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Янтарьэнерго»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=jvfcEeBrKU-CpGGClkp-CoZg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28092016_protokol_SD_FSK_EES_N340.pdf	ПАО «Россети»
223.	Дополнительное соглашение № 1 (с протоколом разногласий) к договору от 25.12.2015 № 017/15-390243 на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 03.10.2016 № 340, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Янтарьэнерго»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=jvfcEeBrKU-CpGGClkp-CoZg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28092016_protokol_SD_FSK_EES_N340.pdf	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
224.	Договор на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР по замене высоковольтных вводов 220 кВ на Т-2 ПС Хани (АВР)	Совет директоров Общества (протокол от 03.10.2016 № 340, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=jvfcEeBrKU-CpGGClkp-CoZg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28092016_protokol_SD_FSK_EES_N340.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
225.	Договор подряда от 28.07.2016 № ППН/ЭСС-16 на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС» (программа модернизации АТ, ШР и МВ, реконструкция ВЛ путем замены фарфоровой изоляции) для нужд 7 филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Урала	Совет директоров Общества (протокол от 03.10.2016 № 340, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=jvfcEeBrKU-CpGGClkp-CoZg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28092016_protokol_SD_FSK_EES_N340.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
226.	Договор подряда от 01.08.2016 № 505/ИД на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по «Программе повышения надежности основного оборудования ПС и ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада	Совет директоров Общества (протокол от 03.10.2016 № 340, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=jvfcEeBrKU-CpGGClkp-CoZg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28092016_protokol_SD_FSK_EES_N340.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
227.	Договор подряда от 08.08.2016 № 233 на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР по модернизации АТ, ШР и МВ на ПС МЭС Востока	Совет директоров Общества (протокол от 03.10.2016 № 340, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=jvfcEeBrKU-CpGGClkp-CoZg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28092016_protokol_SD_FSK_EES_N340.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
228.	Договор на выполнение работ по титулу «Модернизация средств измерений подстанций 35–750 кВ ПАО «ФСК ЕЭС» в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра»	Совет директоров Общества (протокол от 03.10.2016 № 340, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=jvfcEeBrKU-CpGGClkp-CoZg-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28092016_protokol_SD_FSK_EES_N340.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
229.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 04.02.2016 № 377/2 на оказание услуг по информационно-телекоммуникационной поддержке САЦ ПАО «ФСК ЕЭС» и сопровождению заседаний Штабов электросетевого комплекса	Совет директоров Общества (протокол от 24.10.2016 № 343, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=temmkkMbNkimWfdFy-AjW6Q-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/21102016_protokol_SD_FSK_EES_N343.pdf	ПАО «Россети»
230.	Договор на предоставление услуг службы оперативного контроля работы СДТУ и систем связи МЭС Северо-Запада	Совет директоров Общества (протокол от 24.10.2016 № 343, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=temmkkMbNkimWfdFy-AjW6Q-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/21102016_protokol_SD_FSK_EES_N343.pdf	ПАО «Россети»
231.	Договор пользования имуществом	Совет директоров Общества (протокол от 24.10.2016 № 343, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «МегаФон», ПАО «ВымпелКом», ООО «Торсион-Телеком» и ПАО «МРСК Северо-Запада»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=temmkkMbNkimWfdFy-AjW6Q-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/21102016_protokol_SD_FSK_EES_N343.pdf	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
232.	Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по модернизации АД-2Т в части замены высоковольтных вводов 220 кВ фаза «А» и «С» на ПС 220 кВ «Кировская»	Совет директоров Общества (протокол от 24.10.2016 № 343, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=temmkkMbNkimWfdFy-AjW6Q-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/21102016_protokol_SD_FSK_EES_N343.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
233.	Договор подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ по замене высоковольтных вводов на ПС 220 кВ «Аткарская» филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижне-Волжского ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 24.10.2016 № 343, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=temmkkMbNkimWfdFy-AjW6Q-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/21102016_protokol_SD_FSK_EES_N343.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
234.	Соглашение о расторжении договора от 20.01.2012 № 56/46147 на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации по титулу «Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Семеновская»	Совет директоров Общества (протокол от 24.10.2016 № 343, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=temmkkMbNkimWfdFy-AjW6Q-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/21102016_protokol_SD_FSK_EES_N343.pdf	ПАО «Россети»
235.	Дополнительное соглашение №2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 28.02.2015 № ТСО-1	Совет директоров Общества (протокол от 24.10.2016 № 343, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=temmkkMbNkimWfdFy-AjW6Q-B-B&print=true#event http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/21102016_protokol_SD_FSK_EES_N343.pdf	ПАО «Россети»; П.Н. Сниккарс – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»
236.	Договор на оказание услуг службы оперативного контроля работы СДТУ и систем связи	Совет директоров Общества (протокол от 28.11.2016 № 346, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Pj9TJWJ-AS06fVhmTo-CDJVw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28112016_protokol_SD_FSK_EES_N346.pdf	ПАО «Россети»
237.	Договор об оказании услуг связи	Совет директоров Общества (протокол от 28.11.2016 № 346, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «СО ЕЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Pj9TJWJ-AS06fVhmTo-CDJVw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28112016_protokol_SD_FSK_EES_N346.pdf	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
238.	Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ	Совет директоров Общества (протокол от 28.11.2016 № 346, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Pj9TJWJ-AS06fVhmTo-CDJVw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28112016_protokol_SD_FSK_EES_N346.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
239.	Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ	Совет директоров Общества (протокол от 28.11.2016 № 346, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Pj9TJWJ-AS06fVhmTo-CDJVw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28112016_protokol_SD_FSK_EES_N346.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
240.	Дополнительное соглашение № 4 (с протоколом разногласий) к договору от 15.05.2013 № 56/13 на выполнение работ по сервисному обслуживанию электротехнического оборудования (трехсторонний)	Совет директоров Общества (протокол от 28.11.2016 № 346, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС», АО «Электросеть-сервис ЕНЭС» и ОАО «Электро-завод»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Pj9TJWJ-AS06fVhmTo-CDJVw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28112016_protokol_SD_FSK_EES_N346.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
241.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 01.02.2011 № 807 на оказание услуг местной телефонной связи	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVpN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
242.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 01.01.2010 № 375 аренды телекоммуникационного оборудования	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»
243.	Дополнительное соглашение № 6 к договору от 15.02.2013 № 02/13 на выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
244.	Договор страхования от несчастных случаев и болезней	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО СК «Росгосстрах»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
245.	Соглашение о компенсации затрат в рамках титула: «Расширение ПС 220/110/35/6 кВ Крымская, связанное с технологическим присоединением энергопринимающих устройств ООО «Новокрымское» к двум вновь сооружаемым ячейкам 35 кВ»	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»; А.В. Мольский – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
246.	Соглашение о компенсации затрат в рамках титула «Программа замены АТ. (ПС 220 кВ Горячий Ключ (Замена АТ-1 220/110/10кВ))»	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»; А.В. Мольский – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
247.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 08.07.2014 № 520 на эксплуатационно-техническое обслуживание линий связи	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и О «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»
248.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 01.10.2010 № 723 на оказание услуг местной телефонной связи	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Волги»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»
249.	Соглашение о расторжении договора от 01.08.2008 № 236 об оказании услуг по управлению постоянной оперативно-технической готовностью инфраструктуры системы связи электроэнергетики	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»
250.	Регламенты взаимодействия	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «СО ЕЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
251.	Договор на выполнение работ (оказание услуг) по эксплуатационно-техническому обслуживанию и ремонту СДТУ и оборудования связи	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 12)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
252.	Договор подряда на корректировку РД, выполнение СМР, ПНР по повышению грозоупорности ВЛ 220 кВ Гонжа-т – Скородино с отпайкой на ПС Талдан-т	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
253.	Договор на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по замене реактора РТД-35 кВ на ПС 220 кВ «Высокогорная», «Этеркан»	Совет директоров Общества (протокол от 13.12.2016 № 347, вопрос № 16)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=DkkYS6qcX0aqtVvPnN8cKw-B-B http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/12122016_protokol_SD_FSK_EES_N347.pdf	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
254.	Договор встречной аренды телекоммуникационных ресурсов (оптических волокон)	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»
255.	Дополнительное соглашение № 1 о предоставлении ОВ в аренду ФСК и дополнительного соглашения № 2 о предоставлении ОВ в аренду УВВ к договору встречной аренды телекоммуникационных ресурсов (оптических волокон)	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»
256.	Договор на оказание услуг по технической поддержке автоматизированной системы управления инвестиционными проектами ПАО «ФСК ЕЭС» на базе программного обеспечения «Oracle Primavera»	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»
257.	Соглашение о компенсации затрат в рамках титула «Нефтепроводная система КТК. Внешнее электроснабжение НПС-7»	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубанские магистральные сети»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»; А.В. Мольский – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
258.	Договор на оказание услуг службы поддержки пользователей (управление инцидентами) ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «АйТи Энерджи Сервис»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»
259.	Договор подряда на разработку рабочей документации, поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по объектам некомплексной реконструкции (титул «ПС 220 кВ Топаз. Замена ВЧЗ-220 кВ, ТТ-220 кВ») для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
260.	Договор подряда на разработку рабочей документации, поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по объектам некомплексной реконструкции (титул «ПС 500 кВ Луговая. Замена ТН 220 кВ (7 фаз)») для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 8)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
261.	Договор подряда на поставку МТРИО, выполнение СМР и ПНР по объектам некомплексной реконструкции (титул «ПС 500 кВ Кустовая. Замена воздушных выключателей 500 кВ») для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 19.12.2016 № 348, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/19122016_protokol_SD_FSK_EES_N348.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=YaOSqEgDaUmiAh87joJ3Kg-B-B	ПАО «Россети»; В.П. Дикой – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
262.	Договор аренды недвижимого имущества	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «РусГидро»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»; П.С. Грачев – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»
263.	Дополнительное соглашение № 3 к договору от 27.03.2015 № 6/н	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 4)	В соответствии с п. 15.7 Положения «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, сведения об условиях сделки, а также о лицах, являющихся ее сторонами и выгодоприобретателями, не раскрываются.	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; А.В. Мольский и Р.Е. Филимонов – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
264.	Договор (с протоколом согласования разногласий)	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «СО ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»; А.Е. Муров – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
265.	Договор на выполнение комплекса АВР по замене Т-2 на ПС 220 кВ Баррикадная в рамках титула «Резерв программы на АВР»	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»
266.	Договор оказания услуг по предоставлению стойкомест под размещение оборудования связи	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 9)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»; П.Н. Сниккарс – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»
267.	Договор об оказании услуги по размещению оборудования связи	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 10)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Волги»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»
268.	Договор на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации, выполнение СМР и ПНР по титулу «Некомплексная реконструкция ПС 500 кВ Магистральная. АВР (замена выключателя 500 кВ 1В-500 СГРЭС-2)»	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»
269.	Договор на выполнение работ по разработке проекта изменений Схемы территориального планирования Российской Федерации в области энергетики по объектам ПАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 13)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
270.	Договор на выполнение комплекса работ по титулу «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории Инновационного Центра «Сколково» II этап»	Совет директоров Общества (протокол от 28.12.2016 № 350, вопрос № 15)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/28122016_protokol_SD_FSK_EES_N350.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=V67tp7sWgU6RNg3F5Rsiw-B-B	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; А.В. Мольский и Р.Е. Филимонов – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
271.	Дополнительное соглашение № 4 к договору от 08.07.2014 № 520 на эксплуатацию-но-техническое обслуживание линий связи	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 351, вопрос № 1)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_351.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Bvo4-ATZMyEi2KLNcJar5uQ-B-B	ПАО «Россети»
272.	Дополнительное соглашение № 1 к соглашению о компенсации от 21.12.2015 № 165-2015	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 351, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_351.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Bvo4-ATZMyEi2KLNcJar5uQ-B-B	ПАО «Россети»
273.	Договор подряда на корректировку РД, выполнение СМР, ПНР по повышению пропускной способности ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 351, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_351.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Bvo4-ATZMyEi2KLNcJar5uQ-B-B	ПАО «Россети»
274.	Договор на выполнение комплекса работ по разработке рабочей документации, СМР, ПНР по титулу «АВР на ПС 220кВ Орловская Районная. Замена АТ-2»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 351, вопрос № 4)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_351.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Bvo4-ATZMyEi2KLNcJar5uQ-B-B	ПАО «Россети»
275.	Трехстороннее соглашение о частичной передаче прав и обязанностей по договору от 26.11.2010 № 6950 на разработку проектной документации по титулу «Высоковольтная линия 500 кВ Ростовская – Андреевская – Вышестеблиевская (Тамань)» филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Юга»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 351, вопрос № 5)	В соответствии с п. 15.7 Положения «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, сведения об условиях сделки, а также о лицах, являющихся ее сторонами и выгодоприобретателями, не раскрываются.	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_351.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Bvo4-ATZMyEi2KLNcJar5uQ-B-B	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; А.В. Мольский и Р.Е. Филимонов – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
276.	Договор купли-продажи имущества	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 351, вопрос № 6)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Центра»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_351.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Bvo4-ATZMyEi2KLNcJar5uQ-B-B	ПАО «Россети»
277.	Договор купли-продажи имущества	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 351, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Юга»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_351.pdf http://www.e-disclosure.ru/LentaEvent.aspx?eventid=Bvo4-ATZMyEi2KLNcJar5uQ-B-B	ПАО «Россети»
278.	Договор на оказание услуг	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 2)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»; Н.И. Поздняков – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»; А.В. Мольский и Р.Е. Филимонов – члены Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
279.	Договор подряда на разработку проектной и рабочей документации, выполнение СМР и ПНР по титулу «Некомплексная реконструкция ПС 500 кВ Магистральная. АВР (Замена ф. С 2АТГ типа АОД-ЦТН-167000/500/220-75 У1)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 3)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
280.	Дополнительное соглашение № 8 к договору использования объектов электросетевого хозяйства от 04.02.2004 № 1058	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 5)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Янтарьэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
281.	Дополнительное соглашение № 13 к агентскому договору от 21.11.2008 № 29/08-АД по реализации инвестиционной программы ОАО «Томские магистральные сети» по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 7)	ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Томские магистральные сети»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»; А.В. Мольский – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
282.	Договор на выполнение комплекса АВР по замене Т-3 на ПС 220 кВ Волжская в рамках титула «Резерв программы АВР»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 11)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
283.	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда от 09.07.2013 № 46/13 на выполнение комплекса работ по титулу «Программа замены ВВ 330–750 кВ ПС 500 кВ Томская. Замена ВВ-500 4 шт.»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.1.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
284.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 01.12.2014 № 369 на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по замене МВ 220 кВ (1Т; 2Т) на ПС 220 кВ «Этеркан»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.2.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
285.	Дополнительное соглашение № 5 к договору от 10.11.2012 № 195/12 на выполнение работ по сервисному обслуживанию оборудования Систем предотвращения взрывов и пожаров на маслонаполненном трансформаторном оборудовании марки Transformer Protector (ТР)	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.3.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
286.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 05.10.2012 № 216 на выполнение работ по титулу «Реконструкция ПС «Б-10» 220/110/10 кВ. Установка выпрямительного устройства плавки гололеда (ВУПГ) (организация плавки гололеда на проводах и тросах на отходящих ВЛ 220 кВ)»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.4.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
287.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 01.12.2014 № 370 на выполнение ПИР, СМР, ПНР с поставкой оборудования по замене ТН 110 кВ 7 фаз на ПС 500 кВ «Комсомольская»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.5.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
288.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 18.12.2015 № М4-РД, СМР, ПНР, П-15/2015 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Северная с установкой третьего АТ 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА, расширение РУ 110 кВ ПС 220 кВ Северная с сооружением двух новых ячеек для осуществления ТП ОАО «Тюльская региональная корпорация развития» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Приокское ПМЭС	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.6.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
289.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 17.02.2012 № 252/857 на выполнение комплекса работ по строительству объекта ВОЛС на ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя, вторая очередь строительства ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя (без учета строительства ВЛ 220 кВ, ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя) филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.7.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
290.	Дополнительное соглашение № 8 к договору от 01.01.2011 № 0817/10-В на эксплуатацию-техническое обслуживание и ремонт грозотроса (ОКГТ) на участке от оп. № 1 ВЛ-220 кВ КС-33, УД-32 – до оп. № 252 ВЛ-220 кВ БД-75	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.8.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Читатехэнерго»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gww7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»

№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки	Стороны сделки	Ссылки на раскрытую ПАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет информацию, отражающую существенные условия сделки (предмет, цену*, стороны сделки)	Лицо (лица), являющиеся заинтересованными в совершении сделки
291.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 27.07.2012 № 859 на проведение работ по модернизации и расширению систем телемеханики и передачи информации (ПТК ССПИ) в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада на ПС 220 кВ Вельск, ПС 220 кВ Заовражье, ПС 220 кВ Кизема, ПС 220 кВ Плесецк, ПС Урдома, ПС 220 кВ Коноша, ПС Обозерская, РП 220 кВ ПС 110 кВ Первомайская, ПС 220 кВ Савино, ПС 220 кВ Шангалы – Лот 1	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.9.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gwv7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
292.	Дополнительное соглашение № 2 к договору от 27.07.2012 № 860 на проведение работ по модернизации и расширению систем телемеханики и передачи информации (ПТК ССПИ) в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада на ПС 220 кВ Воркута, ПС 220 кВ Возейская, ПС 220 кВ Газлифт, ПС 220 кВ Печора, ПС 220 кВ Северный Возей, ПС 220 кВ Сыня, ПС 220 кВ Усинская, ПС 220 кВ Инта, ПС 220 кВ Зеленоборск, ПС 220 кВ Микунь, ПС 220 кВ Северная, ПС 220 кВ Ухта, ПС 220 кВ Синдор, ПС 220 кВ Сыктывкар – Лот 2	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.10.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gwv7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
293.	Дополнительное соглашение № 3 к договору 01.04.2014 № 409 на оказание услуг по эксплуатационно-техническому обслуживанию оборудования ЦСПИ сети ЕТССЭ ОАО «ФСК ЕЭС»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.11.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «МУС Энергетики»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gwv7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»
294.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 01.12.2014 № 366 на выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по замене ТН 220 кВ 6 фаз на ПС 220 кВ «Джамку»	Совет директоров Общества (протокол от 09.01.2017 № 352, вопрос № 12.12.2.)	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	http://www.fsk-ees.ru/upload/docs/09012017_protokol_SD_FSK_EES_352.pdf http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Gwv7V4T2o02G-ATfRL9emDg-B-B	ПАО «Россети»

ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

Информация о существенных сделках, совершенных ПАО «ФСК ЕЭС» и подконтрольными лицами

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления, утвержденного Советом директоров Банка России 21.03.2014, ПАО «ФСК ЕЭС» к существенным относит следующие сделки:

1. Сделки по продаже акций (долей) подконтрольных ПАО «ФСК ЕЭС» юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых ПАО «ФСК ЕЭС» утрачивает контроль над такими юридическими лицами;

2. Сделки с имуществом ПАО «ФСК ЕЭС» или подконтрольных ему юридических лиц (в том числе взаимосвязанных сделки, совершенные ПАО «ФСК ЕЭС», одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами), стоимость которого превышает указанную в Уставе ПАО «ФСК ЕЭС» сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»:

2.1. Сделки, предметом которых являются внеоборотные активы ПАО «ФСК ЕЭС» в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов ПАО «ФСК ЕЭС» на дату принятия решения о совершении такой сделки;

2.2. Сделки (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанные с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая стоимость которого превышает 75 млн руб.;

2.3. Сделки (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 150 млн руб.;

2.4. Крупные сделки, совершенные дочерними и зависимыми обществами ПАО «ФСК ЕЭС»;

2.5. Сделки дочерних и зависимых обществ (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн руб.;

2.6. Сделки дочерних и зависимых обществ (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанные с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 30 млн руб.;

3. создание подконтрольного ПАО «ФСК ЕЭС» юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности ПАО «ФСК ЕЭС».

1. Сделок по продаже акций (долей) подконтрольных ПАО «ФСК ЕЭС» юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых ПАО «ФСК ЕЭС» утрачивает контроль над такими юридическими лицами, ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году не совершалось.

2. Сделки с имуществом ПАО «ФСК ЕЭС» или подконтрольных ему юридических лиц (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных ПАО «ФСК ЕЭС», одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами), стоимость которого превышает указанную в Уставе ПАО «ФСК ЕЭС» сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»:

Сделок, предметом которых являются внеоборотные активы ПАО «ФСК ЕЭС» в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов ПАО «ФСК ЕЭС» на дату принятия решения о совершении такой сделки, ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году не совершалось.

Сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая стоимость которого превышает 75 млн руб., ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году не совершалось.

Сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 150 млн руб., ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году не совершалось.

Крупные сделки, совершенные дочерними и зависимыми обществами ПАО «ФСК ЕЭС»

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)
1.	Дополнительное соглашение от 05.07.2016 № 18 к договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»	Изменение условий договора от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика в части размера агентского вознаграждения	Общая цена услуг по договору с учетом дополнительных соглашений №1-18 за период с 01.04.2008 по 31.12.2016 составляет не более 21 918 913 000 руб. 00 коп.	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326). Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления Общества от 20.07.2016 № 1402)
2.	Договор о предоставлении займа от 11.01.2016 б/н	ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «АПБЭ»	Предоставление в заем денежных средств	2 100 000 000 руб. 00 коп.	Совет директоров Общества (протокол от 15.12.2015 № 299). Общее собрание акционеров АО «АПБЭ» (протокол заседания Правления Общества от 8.12.2015 № 1355)

Сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача,

диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн руб., дочерними и зависимыми обществами ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году не совершалось.

Сделки дочерних и зависимыми обществ (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанные с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 30 млн руб:

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)
1.	Договор купли-продажи движимого и недвижимого имущества от 14.06.2016 № КПН-1/16	АО «Электросетьсервис ЕНЭС» и ООО «РИТЕИЛ СТАНДАРТ – РЫБИНСК»	Продавец (АО «Электросетьсервис ЕНЭС») обязуется передать, а Покупатель (ООО «РИТЕИЛ СТАНДАРТ – РЫБИНСК») принять в собственность движимое и недвижимое имущество, принадлежащее Продавцу на праве собственности	181 818 420 руб. 00 коп.	Совет директоров Общества (протокол от 14.03.2016 № 311). Совет директоров АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (протокол от 13.04.2016 № 3)

¹ Все существенные условия сделки раскрыты в соответствующих решениях Совета директоров об одобрении сделки, с которыми можно ознакомиться на сайте www.fsk-ees.ru в разделе «Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление / Решения Совета директоров».

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)
2.	Договор купли-продажи имущества от 12.10.2016	ОАО «ЭНИН» и ООО «Экономикс»	Продавец (ОАО «ЭНИН») обязуется передать, а Покупатель (ООО «Экономикс») обязуется принять в собственность и оплатить недвижимое и движимое имущество, принадлежащее Продавцу на праве собственности	104 535 085 руб. 35 коп.	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326). Совет директоров ОАО «ЭНИН» (протокол от 24.06.2016 № 11)
3.	Договор купли-продажи здания нежилого назначения от 09.11.2016	ОАО «ЭНИН» и Гражданин РФ Козорезов А.А.	Продавец (ОАО «ЭНИН») обязуется передать, а Покупатель (Гражданин РФ Козорезов А.А.) обязуется принять в собственность и оплатить движимое и недвижимое имущество, принадлежащее Продавцу на праве собственности	45 371 460 руб. 00 коп.	Совет директоров Общества (протокол от 24.06.2016 № 326). Совет директоров ОАО «ЭНИН» (протокол от 24.06.2016 № 11)

3. Создание подконтрольного ПАО «ФСК ЕЭС» юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности ПАО «ФСК ЕЭС».

По данным годовой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами

финансовой отчетности, АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «АПБЭ» являются подконтрольными организациями, имеющими для ПАО «ФСК ЕЭС» существенное значение, на каждую из которых приходится не менее 5 процентов консолидированной выручки, помимо ПАО «ФСК ЕЭС».

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.

Сведения о фактическом исполнении ПАО «ФСК ЕЭС» поручений Президента и Правительства Российской Федерации в 2016 г.

Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
1	2	3	4	5
1. Поручение Правительства Российской Федерации	От 31.07.2014 № ИШ-П13-5859	О внедрении положений Кодекса корпоративного управления	В развитие реализованного плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению положений Кодекса корпоративного управления Компанией был разработан и Советом директоров одобрен план мероприятий по развитию корпоративного управления ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год (протокол от 25.04.2016 № 318). План определил ряд ключевых мероприятий на отчетный период, включающих анализ необходимости актуализации внутренних документов как самой Компании, так и типовых документов для нужд дочерних обществ. Кроме того, была предусмотрена разработка методик оценки корпоративного управления ПАО «ФСК ЕЭС» и дочерних обществ, а также Положения о проведении оценки деятельности Совета директоров Общества. Основным приоритетом плана был определен анализ сложившейся по итогам реализации «дорожной карты» практики корпоративного управления.	Решением Совета директоров в апреле 2016 года (протокол от 28.04.2016 № 318) одобрена Методика самооценки корпоративного управления ПАО «ФСК ЕЭС». Данная Методика была разработана на основе утвержденной приказом Росимущества от 22.08.2014 № 306 методики самооценки качества корпоративного управления в компаниях с государственным участием для обеспечения сопоставимости результатов ежегодной самооценки, проводимой Обществом. <i>Подробнее об оценке качества корпоративного управления Общества в 2016 г. см. в разделе «Отчет о корпоративном управлении / Общая информация о корпоративном управлении в Компании / Оценка качества корпоративного управления».</i> Решением Совета директоров (протокол Совета директоров от 20.02.2017 № 355) одобрена Методика самооценки корпоративного управления дочерних обществ ПАО «ФСК ЕЭС». Решением Совета директоров (протокол Совета директоров от 28.04.2016 № 318) утверждено Положение о проведении оценки деятельности Совета директоров. <i>Подробнее об оценке деятельности Совета директоров Общества в 2016 г. см. в разделе «Отчет о корпоративном управлении / Отчет Совета директоров Общества / Оценка работы Совета директоров в отчетном году».</i> По состоянию на декабрь 2016 года заявленные в плане мероприятия исполнены ПАО «ФСК ЕЭС» в полном объеме. Экспертный совет при Правительстве Российской Федерации отметил положительную динамику по результатам мониторинга внедрения Кодекса корпоративного управления в компаниях с государственным участием, присвоив ПАО «ФСК ЕЭС» пятое место в своем рейтинге. <i>Подробнее о соблюдении Кодекса корпоративного управления см. в Приложении 3 к Годовому отчету.</i>
2. Поручение Правительства Российской Федерации	От 05.03.2015 № ИШ-П13-1419	О поэтапном замещении закупки иностранной продукции (работ, услуг) закупкой эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг)	Деятельность ПАО «ФСК ЕЭС» в области импортозамещения ведется в соответствии с утвержденной приказом от 10.10.2014 № 455 Программой импортозамещения оборудования, технологий материалов и систем на период 2015–2019 гг. В соответствии с Директивой представителям интересов Российской Федерации в заседаниях советов директоров открытых акционерных обществ, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации в совокупности превышает 50%, от 05.03.2015 № 1346п-П13, в Долгосрочную программу развития ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденную решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 22.12.2014 № 243, включены мероприятия по поэтапному замещению закупки иностранной продукции (работ, услуг) закупкой эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг).	1. По итогам 2016 года доля закупок отечественной продукции по группам электротехнического оборудования, включенным в программу импортозамещения, составила 70%. <i>Сведения об исторической динамике соответствующего показателя см. в разделе «Стратегический отчет / Результаты деятельности в области устойчивого развития / Закупочная деятельность / Программа импортозамещения».</i> 2. В 2016 году продолжилась реализация долгосрочных договоров с производителями электротехнического оборудования, предусматривающих локализацию его производства на территории России. В соответствии с долгосрочным договором с ООО «Силовые машины – Тошиба. Высоковольтные трансформаторы» в 2016 г. было закуплено 1 000 МВА трансформаторной мощности.

Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
1	2	3	4	5
			Мероприятия, запланированные на 2016 год, выполнены в полном объеме. В рамках реализации Программы импортозамещения ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году были проведены следующие мероприятия: 1. разработана и утверждена методика определения страны происхождения вторичных систем и их элементов в целях обеспечения механизмов предоставления преференций производителям отечественного вторичного электротехнического оборудования при осуществлении закупочной деятельности (приказ от 27.01.2016 № 24); 2. проведена аналитическая работа по выявлению критичных позиций по материалам и комплектующим используемым при производстве электротехнического оборудования, но не производимым на территории Российской Федерации, данный перечень материалов и комплектующих опубликован на официальном сайте ПАО «ФСК ЕЭС», а также направлен в адрес производителей ЭТО и ФОИВов с целью стимулирования производства указанных материалов и комплектующих на территории Российской Федерации.	3. Также в целях снижения зависимости отечественных производителей трансформаторного оборудования от поставок устройств регулирования напряжения под нагрузкой (РПН) производства Maschinenfabrik Reinhausen, Германия (MR) (в настоящее время MR занимает монопольное положение на рынке поставок РПН в России) в 2016 г. между ПАО «ФСК ЕЭС» и китайской компанией Huaming Power Equipment Co., Ltd (Huaming) был подписан меморандум о сотрудничестве в рамках реализации проекта по локализации производства РПН на производственной площадке ООО «Тольяттинский трансформатор». Также стороны договорились о создании центров сервисного обслуживания РПН на территории Российской Федерации. 4. Проведена работа по взаимодействию с зарубежными потребителями электротехнического оборудования (Государственная электросетевая компания Вьетнама EVN NPT, Бельгийский оператор магистральных сетей Elia), налажено взаимодействие с АО «Российский Экспортный Центр» (финансовые и нефинансовые меры поддержки) в целях увеличения экспортного потенциала отечественных предприятий – производителей электротехнического оборудования. Результатом взаимодействия с Государственной электросетевой компанией Вьетнама EVN NPT стало участие АО «НТЦ ФСК ЕЭС» в международном тендере на право разработки стратегии развития электросетевого комплекса Вьетнама до 2030 года.
3. Поручение Президента Российской Федерации	От 05.12.2014 № Пр-2821	О внедрении системы премирования руководителей на основе ключевых показателей эффективности их деятельности исходя из необходимости снижения расходов (затрат) не менее чем на 2–3% ежегодно	Во исполнение поручений Президента Российской Федерации от 05.12.2014 № Пр-2821, а также директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13, протоколом Совета директоров от 25.06.2015 № 274 Председателю Правления Общества поручено вынести на рассмотрение Совета директоров: – вопрос, обеспечивающий включение целевых значений Показателя снижения операционных расходов в перечень ключевых показателей эффективности деятельности менеджмента, которые должны учитываться при принятии решений об оплате труда и кадровых решений, а также увязку достижения значения Показателя снижения операционных расходов с размером вознаграждения менеджмента Общества; – вопрос, обеспечивающий внесение изменения в трудовой договор (контракт) с единоличным исполнительным органом Общества в части включения в него обязанности по достижению значений Показателя снижения операционных расходов, определенных в долгосрочной программе развития Общества.	В соответствии с протоколом Совета директоров от 01.02.2016 № 307 по вопросу: 1. О включении целевых значений Показателя снижения операционных расходов (затрат) в перечень КПЭ деятельности менеджмента, которые должны учитываться при принятии решений об оплате труда и кадровых решений, а также увязке достижения значения Показателя снижения операционных расходов (затрат) с размером вознаграждения менеджмента Общества. Принято решение: 1.1. Внести изменение в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год, утвержденную решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.12.2014 (протокол от 22.12.2014 № 243), заменив существующий КПЭ «Снижение удельных операционных расходов» на КПЭ «Снижение удельных операционных расходов (затрат)». 1.2. Установить целевое значение КПЭ «Снижение удельных операционных расходов (затрат)» не менее 14,2% по итогам работы за 2015 год относительно уровня 2014 года. Также показатель снижения операционных расходов (затрат) включен в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год, утвержденную решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 09.02.2017 № 354), целевое значение показателя установлено на уровне, не менее 10% от фактического значения показателя 2015 года. В соответствии с п. 4.1 раздела 4 Положения об условиях трудовых договоров и определения размеров вознаграждений и компенсаций высшим менеджерам ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 17.06.2010 № 105), «система материального стимулирования Высших менеджеров Общества устанавливает зависимость размера вознаграждения от степени достижения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ), в том числе в рамках Долгосрочной программы развития». Таким образом, при включении Показателя снижения операционных расходов в перечень КПЭ деятельности менеджмента Общества степень достижения данного КПЭ автоматически учитывается в системе премирования Председателя Правления Общества, т. е. дополнительное внесение изменений в трудовой договор (контракт) с Председателем Правления Общества не требуется.

Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения	
1	2	3	4	5	
4.	Поручение Президента Российской Федерации	От 27.12.2014 № Пр-3013	О разработке и утверждении перечня внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность АО, а также обеспечении представления отчетов об исполнении долгосрочных программ развития и о достижении утвержденных ключевых показателей эффективности	<p>Во исполнение п. 2 Пр-3013 в Обществе разработаны и утверждены следующие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «ФСК ЕЭС» (утвержден решением Совета директоров, протокол от 28.03.2016 № 312); - Положение о внутреннем аудите (утверждено решением Совета директоров, протокол от 19.11.2015 № 291); - Положение о системе управления рисками (утверждено решением Совета директоров, протокол от 19.11.2015 № 291. Актуализировано решением Совета директоров, протокол от 13.12.2016 № 347); - Положение о системе управления качеством – (утверждено решением Совета директоров, протокол от 19.11.2015 № 291); - Положение о порядке разработки и выполнения программ инновационного развития (утверждено приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 16.11.2015 № 445). <p>Во исполнение п. 3 Пр-3013 в части представления отчетов об исполнении долгосрочных программ развития протоколом Совета директоров от 25.05.2015 № 267 Председателю Правления Общества поручено обеспечить представление в числе материалов, обязательных для подготовки и проведения годовых общих собраний акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», отчетов об исполнении долгосрочной программы развития ПАО «ФСК ЕЭС» и о достижении утвержденных ключевых показателей эффективности в сроки, установленные Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».</p>	<p>Начиная с 2016 года обеспечено представление в числе материалов, обязательных для подготовки и проведения годовых общих собраний акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», отчетов о достижении утвержденных КПЭ в сроки, установленные Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». В настоящее время ведется подготовка отчетов о достижении утвержденных КПЭ ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году для вынесения в составе материалов на ГОСА в 2017 году.</p> <p><i>Подробнее о ключевых показателях эффективности Общества см. в разделе «Стратегический отчет / Обзор рынка, Стратегия и КПЭ / Ключевые показатели эффективности (КПЭ)».</i></p> <p><i>Подробнее о вознаграждении Председателя Правления и членов Правления см. в разделе «Отчет о корпоративном управлении / Система вознаграждения членов Совета директоров и органов управления / Система вознаграждения Председателя Правления и членов Правления».</i></p>
5.	Поручение Президента Российской Федерации	От 07.05.2014 № Пр-1032 (ДСП)	Об обеспечении создания единых казначейств головных, дочерних и зависимых организаций	<p>В рамках исполнения директивы был проведен анализ действующей системы управления финансовыми потоками ПАО «ФСК ЕЭС». По результатам анализа действующей системы управления финансовыми потоками ПАО «ФСК ЕЭС», его дочерних и зависимых организаций был подготовлен отчет, в рамках которого определены основные направления совершенствования и повышения эффективности деятельности Единого казначейства на базе ПАО «ФСК ЕЭС», который был представлен в Министерство финансов Российской Федерации.</p> <p>На основании проведенного анализа в соответствии с директивой была разработана целевая структура Единого казначейства Группы ПАО «ФСК ЕЭС» и план-график действий по созданию целевой структуры Единого казначейства на базе ПАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>В Группе ПАО «ФСК ЕЭС» функционирует Единое казначейство на базе ПАО «ФСК ЕЭС».</p>	<p>В течение 2016 года ПАО «ФСК ЕЭС» были реализованы следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проведена повторная инвентаризация и оптимизация структуры расчетных счетов исполнительного аппарата, а также филиалов ПАО «ФСК ЕЭС»; – реализован комплекс мероприятий по совершенствованию информационной инфраструктуры Группы ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе внедрение Единой учетной казначейской системы и инструментов для улучшения эффективности ее функционирования и контроля (внедрение электронного хранилища документов, электронных цифровых подписей, автоматизация оперативного кассового планирования); – с учетом разработанной модели централизации и автоматизации казначейской функции проведена дополнительная оптимизация численности персонала финансово-экономических служб филиалов (МЭС и ПМЭС); – разработаны новые для Группы ПАО «ФСК ЕЭС» внутренние нормативные документы – Положение об обеспечении финансовой устойчивости дочерних обществ ПАО «ФСК ЕЭС», а также иных обществ, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС» и Регламент мониторинга деятельности дочерних обществ, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС», порядка его формирования и согласования.

Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения	
1	2	3	4	5	
6.	Поручение Президента Российской Федерации	От 07.05.2012 № 596	О реализации непрофильных активов	<p>В Компании с 2012 года осуществляются мероприятия по выявлению и распоряжению непрофильными активами. Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.11.2012 № 178) была утверждена Программа управления непрофильными активами ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – Программа управления НА), а решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.03.2016 № 311) Программа управления НА утверждена в новой редакции.</p> <p>Реестры непрофильных активов в соответствии с Программой управления НА (в редакции 2012 г.) утверждались Правлением ПАО «ФСК ЕЭС», Реестр непрофильных активов, актуализированный в соответствии с Программой управления НА (в новой редакции), утвержден Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» в мае 2016 г. (выписка из протокола заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.05.2016 № 321).</p> <p>На основании директив Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № 4863п-П13, а также в соответствии с Методическими указаниями по выявлению и отчуждению непрофильных активов, разработанными Минэкономразвития России совместно с Росимуществом, ПАО «ФСК ЕЭС» разработана (актуализирована)</p>	<p>Единое казначейство ПАО «ФСК ЕЭС» выполняет функцию финансового центра для компаний Группы ПАО «ФСК ЕЭС», а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> – концентрирует на своих счетах свободную ликвидность; – принимает решения в отношении сроков и инструментов размещения временно свободных денежных средств; – осуществляет перераспределение финансовых ресурсов между компаниями Группы ПАО «ФСК ЕЭС»; – определяет формы и объемы привлечения средств на рынке капитала; – согласовывает и осуществляет платежи филиалов; – осуществляет более 95% платежей; – контролирует исполнение лимитов в рамках утвержденных Советами директоров ДЗО лимитов и осуществляет мониторинг остатков денежных средств ДЗО посредством системы РЦК; – в рамках финансирования инвестиционной деятельности посредством РЦК контролирует своевременность осуществления платежей подрядчиками в пользу субподрядчиков в соответствии с согласованным реестром платежей. <p>За счет внедрения Единого казначейства в Группе ПАО «ФСК ЕЭС» были достигнуты следующие качественные эффекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечение повышения прозрачности казначейских процессов и усиление финансового контроля в отношении филиалов и ДО; – повышение оперативности и качества принятия управленческих решений, связанных с управлением финансовыми ресурсами; – повышение эффективности бизнес-процессов и оптимизации трудовых и административных затрат в рамках осуществления казначейских функций; – снижение уровня финансовых рисков. <p>Функционирование и дальнейшее развитие Единого казначейства, позволило также достичь дополнительного экономического эффекта в размере 431 млн руб. в течение года. Отчет об экономическом эффекте направлен в Росфинмониторинг и Министерство финансов России.</p> <p><i>Информация о реализации непрофильных активов в 2016 г. приведена в Приложении 12 к Годовому отчету.</i></p> <p>Информация о реализации непрофильных активов ежеквартально размещается на Межведомственном портале по управлению государственной собственностью (Росимущество), информация по итогам 2016 года отражена в полном объеме, с учетом реализованных объектов, являющихся собственностью дочерних обществ ПАО «ФСК ЕЭС».</p>

Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
1	2	3	4	5
			Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС» и ДО ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Программа отчуждения НА) и актуализирован Реестр (план реализации) непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.12.2016 № 350/12).	
7. Поручение Президента Российской Федерации	От 24.10.2013 № 6362п-П13	О расширении доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием. Во исполнение пунктов 7, 8, 9, 10, 12, 17, 18, 19, 20, 24, 25, 26, 27, 28, 30, 31 плана мероприятий («дорожной карты») «Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.05.2013 № 867-р	1. Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (п. 6 протокола от 24.04.2015 № 279) принят ряд решений, касающихся расширения доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к осуществляемым Компанией конкурентным закупкам. 2. Проводятся мероприятия по рассмотрению заявок субъектов малого и среднего предпринимательства о присоединении к программе партнерства между ПАО «ФСК ЕЭС» и субъектами малого и среднего предпринимательства для дальнейшей работы с ними с момента вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». 3. Компанией внесены изменения в Положение о закупках ПАО «ФСК ЕЭС» с момента вступления в силу Постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельных видов юридических лиц» – 01 июля 2015 года. 4. Компанией проведена работа по формированию Перечня товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется у субъектов малого и среднего предпринимательства. 5. ОАО «ФСК ЕЭС» принят приказ от 15.04.2014 № 191 «О создании и развитии организационно-технологических условий для внедрения инновационной и высокотехнологичной продукции на объекты электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе производимой субъектами малого и среднего предпринимательства». 6. Компанией приняты КПЭ для менеджмента (доля закупок у МСП в 2015 г.).	1. Сформирован состав Советательного органа с включением представителей общественных организаций, который утвержден Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.02.2014 № 93 «Об утверждении Советательного органа по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых ОАО «ФСК ЕЭС» для малых и средних предпринимателей». 2. Утвержден приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.02.2014 № 92 «Об утверждении программы партнерства между ОАО «ФСК ЕЭС» и субъектами малого и среднего предпринимательства», который разработан на основании Методических рекомендаций, оформленных письмом Минэкономразвития России (№26231-ЕЕ/Д28И от 28.11.2013). 3. Доля закупок в электронной форме составляет более 90% от общего объема конкурентных процедур, что превышает показатели, установленные «дорожной картой». 4. В рамках исполнения п. 31 Плана мероприятий («дорожной карты») в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденную решением Совета директоров (протокол от 19.12.2014 № 243), включен показатель производительности труда. 5. В рамках исполнения п. 17, 24, 25 внесены изменения в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» (в ред. от 24.07.2015 № 279). 6. В рамках исполнения п. 30 утвержден приказ от 22.04.2015 № 177 «Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности руководителей исполнительного аппарата и подразделений филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС, ЦТН на 2015 год», а также приказ от 29.04.2016 № 145 «Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности руководителей исполнительного аппарата и подразделений филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС, ЦТН». <i>Информацию о закупочной деятельности Компании см. в разделе «Стратегический отчет / Результаты деятельности в области устойчивого развития / Закупочная деятельность».</i>
8. Поручение Президента Российской Федерации	От 27.12.2013 № Пр-3086	О разработке и утверждении долгосрочной программы развития общества, а также проведении аудита реализации долгосрочной программы развития и утверждении стандарта проведения такого аудита	19 декабря 2014 года Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 22.12.2014 № 243) была утверждена Долгосрочная программа развития ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2015–2019 гг. и прогноз до 2030 г. аудита реализации долгосрочной программы развития и утверждении стандарта проведения такого аудита	Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 31.12.2014 № 245) утвержден стандарт проведения ежегодной независимой аудиторской проверки реализации программы, итоги которой не позднее 10 июля года, следующего за отчетным, направляются в Минэнерго России в качестве предложений по соответствующей корректировке программы. К настоящему времени аудит реализации Долгосрочной программы развития был проведен дважды: в 2015 году по итогам 2014 года и в 2016 году по итогам 2015 года. Предложения по корректировке программы направлены в Минэнерго России. В 2017 году подготовлен Отчет о реализации Долгосрочной программы развития в 2016 году, произведена закупка аудиторских услуг. Аудированный Отчет будет включен в состав материалов годового Общего собрания акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году. <i>Подробнее о Долгосрочной программе развития ПАО «ФСК ЕЭС» см. в разделе «Стратегический отчет / Обзор рынка, Стратегия и КПЭ / Стратегия развития».</i>

Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
1	2	3	4	5
9. Поручение Правительства Российской Федерации	От 15.08.2014 № ИШ-П8-6196	О включении в долгосрочную программу развития общества основных параметров потребности в трудовых ресурсах, в том числе по инженерно-техническим специальностям	19 декабря 2014 года Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 22.12.2014 № 243) была утверждена Долгосрочная программа развития ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2015–2019 гг. и прогноз до 2030 г., в которую включен раздел «Потребность в трудовых ресурсах».	Учитывая основные мероприятия Долгосрочной программы развития, особое внимание при реализации кадровой политики направлено на обеспечение роста производительности труда работников, при соблюдении требований, предъявляемых к надежности функционирования электросетевого комплекса. Кадровая политика основана на оптимальном использовании кадрового потенциала в интересах Компании и постоянного повышения квалификации действующих работников. <i>Подробнее о кадровой политике Компании см. в разделе «Стратегический отчет / Результаты деятельности в области устойчивого развития / Кадровая и социальная политика».</i> <i>Подробнее о Долгосрочной программе развития ПАО «ФСК ЕЭС» см. в разделе «Стратегический отчет / Обзор рынка, Стратегия и КПЭ / Стратегия развития».</i>
10. Поручение Президента Российской Федерации	От 05.07.2013 № ПР-1474	Об обеспечении принятия АО ключевых показателей эффективности	Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС» подготовлена с учетом требований методических указаний по применению ключевых показателей эффективности государственными корпорациями, государственными компаниями, государственными унитарными предприятиями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации в совокупности превышает пятьдесят процентов.	Советом директоров утверждены методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год (протокол от 15.04.2014 № 217), на 2015 год (протокол от 22.12.2014 № 243); ОАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год (протокол от 09.02.2017 № 354). <i>Подробнее о ключевых показателях эффективности Общества см. в разделе «Стратегический отчет / Обзор рынка, Стратегия и КПЭ / Ключевые показатели эффективности (КПЭ)».</i>
11. Поручение Правительства Российской Федерации	От 09.07.2014 № 1250-р	О повышении производительности труда в соответствии с пунктом 6 раздела 2 плана мероприятий по обеспечению повышения производительности труда, созданию и модернизации высокопроизводительных рабочих мест, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.07.2014 № 1250-р	Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 19.12.2014 № 242) Председателю Правления поручено обеспечить соответствующие меры по повышению производительности труда в Компании.	Мероприятия по повышению производительности труда определены в Долгосрочной программе развития ПАО «ФСК ЕЭС». Также в Обществе утверждены программы по долгосрочному повышению эффективности деятельности, целевыми результатами которых являются снижение удельных операционных и инвестиционных затрат (проект «40/40»). Одним из ключевых направлений проекта «40/40» является Программа повышения производительности труда. Показатель производительности труда включен в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год, утвержденную решением Совета директоров от 19.12.2014 № 243, а также в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год, утвержденную решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 09.02.2017 № 354). <i>Подробнее о динамике производительности труда в Компании см. в разделе «Стратегический отчет / Результаты деятельности в области устойчивого развития».</i> <i>Подробнее о ключевых показателях эффективности Общества см. в разделе «Стратегический отчет / Обзор рынка, Стратегия и КПЭ / Ключевые показатели эффективности (КПЭ)».</i>
12. Протокол совещания у Председателя Правительства Российской Федерации	От 18.01.2016 № ДМ-П13-2пр	О разработке (актуализации) планов (программ) сокращения операционных издержек на 10 процентов	Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 28.11.2016 № 346) Председателю Правления поручено: 1. В месячный срок обеспечить разработку (актуализацию) комплекса мер (перечня мероприятий) в рамках долгосрочной программы развития, направленных на достижение значения показателя снижения операционных расходов в 2016 г. по группе компаний ФСК не менее чем на 10 процентов с учетом необходимости выполнения мероприятий, указанных в директивах Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13, в том числе в дочерних обществах.	Снижение удельных операционных расходов от уровня 2012 года составило 46,03%. Суммарный эффект от сокращения операционных издержек составил 17,3 млрд руб. Описанных результатов удалось достигнуть за счет снижения стоимости закупок, сокращения стоимости по долгосрочным договорам, сокращения стоимости договоров по охране объектов, на оказание ИТ-услуг, а также за счет оптимизации численности персонала.
Поручение Правительства Российской Федерации	От 11.04.2016 № ИШ-П13-2047			

Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа	Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
1	2	3	4	5
			2. Обеспечить выполнение директивы Правительства Российской Федерации от 04.07.2016 № 4750п-П113 «О разработке (актуализации) планов (программ) сокращения операционных издержек на 10 процентов», с учетом снижения операционных расходов (затрат) в 2015 г. не менее чем на 24,2% по отношению к 2014 г., в 2016 г. не менее чем на 3% по отношению к 2015 г., за период 2014–2016 гг. не менее чем на 27,2%, в соответствии с утвержденным бизнес-планом ПАО «ФСК ЕЭС».	
13. Поручение Правительства Российской Федерации	От 15.09.2015 № АД-П36-6296 (п. 5)		Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 09.01.2017 № 352) поручено: – Внести изменения в Долгосрочную программу развития ПАО «ФСК ЕЭС» (ДПР), утвержденную решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.12.2014 (протокол заседания Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 22.12.2014 № 243), путем включения начиная с 2016 г. интегрального ключевого показателя «Эффективность инновационной деятельности» в перечень ключевых показателей эффективности Долгосрочной программы развития ПАО «ФСК ЕЭС». – Включить начиная с 2016 г. интегральный ключевой показатель «Эффективность инновационной деятельности» в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» с весом 20%.	Показатель «Эффективность инновационной деятельности» включен в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год, утвержденную решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 09.02.2017 № 354), с весом 20%. Также указанный показатель включен в перечень КПЭ ДПР, которая в настоящее время находится на согласовании. <i>Подробнее об инновационной деятельности Компании см. в разделе «Стратегический отчет / Инновационное развитие».</i> <i>Подробнее о ключевых показателях эффективности Общества см. в разделе «Стратегический отчет / Обзор рынка, Стратегия и КПЭ / Ключевые показатели эффективности (КПЭ)».</i> <i>Подробнее о вознаграждении Председателя Правления и членов Правления см. в разделе «Отчет о корпоративном управлении / Система вознаграждения членов Совета директоров и органов управления / Система вознаграждения Председателя Правления и членов Правления».</i>
14. Поручение Правительства Российской Федерации	От 01.04.2016 № ИШ-П13-1872	О закупках отечественного программного обеспечения, необходимого для деятельности акционерных обществ с государственным участием	Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 13.10.2016 № 342) внесены изменения в положение о закупках, касающихся закупки отечественного конкурентоспособного программного обеспечения, необходимого для обеспечения деятельности Общества. Председателю Правления поручено обеспечить внесение изменений и дополнений в положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд дочерних обществ, суммарная доля прямого и (или) косвенного участия ПАО «ФСК ЕЭС» в уставных капиталах которых превышает 50%.	В рамках исполнения внесены изменения в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» (в ред. от 13.10.2016 № 342). В рамках исполнения поручения Председателю Правления в ДЗО направлено письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.10.2017 № ФР-5925. Кроме того, в соответствии с Положением о закупке, на официальном сайте Общества не позднее 7 календарных дней с даты размещения в единой информационной системе в сфере закупок (www.zakupki.gov.ru) и на специализированных сайтах в сети Интернет извещений и документации по закупкам программного обеспечения публикуются сведения о данных закупках, не включенных в реестр ПО. <i>Информацию о закупочной деятельности Компании см. в разделе «Стратегический отчет / Результаты деятельности в области устойчивого развития / Закупочная деятельность».</i>
15. Протокол совещания у Председателя Правительства Российской Федерации	От 14.06.2016 № ДМ-П9-38пр	О внесении изменений в закупочную политику компании в части инновационных строительных материалов	Решением Правления ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 02.11.2016 № 1422) рекомендовано Совету директоров внести изменения в положение о закупках в части установления приоритета закупкам российских инновационных строительных материалов; поручить Председателю Правления обеспечить внесение изменений и дополнений в положения о закупке товаров, работ, услуг дочерних обществ.	В рамках исполнения внесены изменения в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» (в ред. от 09.01.2017 № 352). В рамках исполнения поручения Совета директоров Председателю Правления в ДЗО направлено письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 07.02.2017 № ЦА/278/49. <i>Информацию о закупочной деятельности Компании см. в разделе «Стратегический отчет / Результаты деятельности в области устойчивого развития / Закупочная деятельность».</i>

ПРИЛОЖЕНИЕ 7.

Сведения об участии ПАО «ФСК ЕЭС» в коммерческих и некоммерческих организациях

Регламентирующие документы и политики в области управления дочерними и зависимыми обществами

Управление дочерними обществами, а также иными хозяйственными обществами, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС», регламентируется следующими внутренними документами Компании:

- Положением об управлении дочерними и зависимыми обществами ПАО «ФСК ЕЭС», а также иными хозяйственными обществами, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Стандартом формирования и представления Итоговых поручений Представителям ПАО «ФСК ЕЭС» по вопросам повесток дня Общих собраний акционеров (участников) и заседаний Советов директоров (Наблюдательных советов) обществ, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС»;
- Методикой расчета и оценки выполнения КПЭ дочерними и зависимыми обществами ПАО «ФСК ЕЭС»;

– Порядком взаимодействия подразделений исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» с дочерними и зависимыми обществами ПАО «ФСК ЕЭС» в части сбора информации и проверки полученных данных для расчета и оценки исполнения КПЭ;

– приказом ПАО «ФСК ЕЭС» «Об утверждении стандартов и типовых положений по управлению ДЗО», а также иными организационно-распорядительными документами ПАО «ФСК ЕЭС».

Ключевым документом, регулирующим вопросы управления дочерними и зависимыми обществами, является Положение об управлении дочерними и зависимыми обществами ПАО «ФСК ЕЭС», а также иными хозяйственными обществами, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС».

Система управления дочерними обществами, распределение ответственности и полномочий между органами управления Общества и дочерними обществами

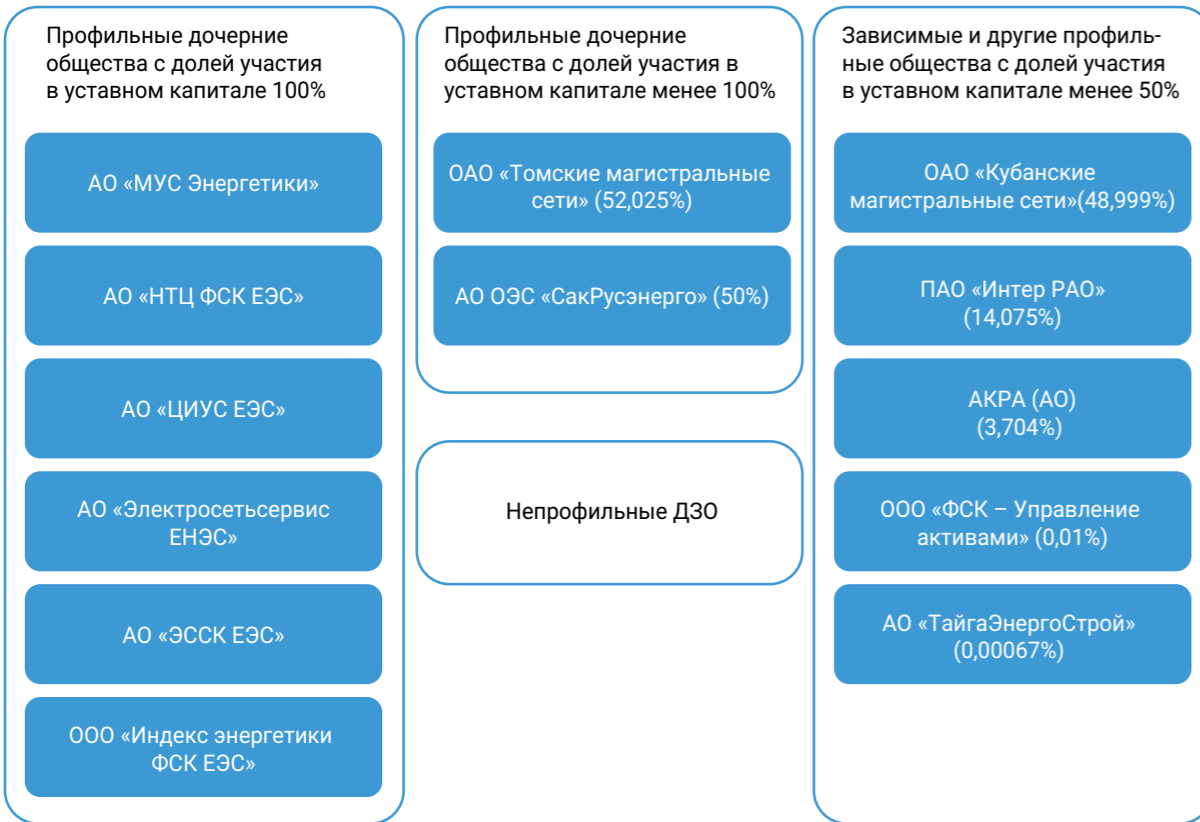
Основными формами взаимодействия ПАО «ФСК ЕЭС» с дочерними обществами являются:

- рассмотрение Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» вопросов об определении позиции представителей Компании по проектам решений повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров дочерних обществ;

– участие в подготовке предложений и принятии решений органами управления дочерних обществ через представителей Компании на общем собрании акционеров и советах директоров дочерних обществ;

– рассмотрение Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» вопросов взаимодействия Компании с дочерними обществами в соответствии с его компетенцией, определенной Уставом ПАО «ФСК ЕЭС».

Дочерние, зависимые и другие общества, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС»



Сведения об участии ПАО «ФСК ЕЭС» в дочерних, зависимых и иных обществах

№ п/п	Сокращенное фирменное наименование Общества ¹	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ПАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества на 31.12.2016	Финансовые показатели за 2016 г.		Размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у ПАО «ФСК ЕЭС» акциям Общества, тыс. руб.	Расходы дочернего общества на оказание благотворительной и спонсорской помощи в 2016 г., тыс. руб.
					Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.		
Профильные общества								
1.	АО «МУС Энергетики»	г. Москва, г. Санкт-Петербург, г. Самара, г. Екатеринбург, г. Хабаровск, г. Владивосток, г. Красноярск, г. Омск, г. Новосибирск, г. Тюмень, г. Сургут, г. Пермь, г. Челябинск, г. Оренбург, г. Ульяновск, г. Нижний Новгород, г. Саратов, г. Ростов-на-Дону, г. Сочи	Услуги связи	100,00%	1 270 732	49 130	5 000 ²	0
2	АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	г. Москва, г. Новосибирск, г. Владивосток	НИОКР, комплексное проектирование в энергетике (ПИР), гражданское и промышленное строительство, испытания, аттестация и сертификация	100,00%	2 371 554	5 670	0	0
3	АО «ЦИУС ЕЭС»	г. Москва, г. Санкт-Петербург, г. Пятигорск, г. Екатеринбург, г. Красноярск, г. Хабаровск, г. Сургут	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов	100,00%	24 594 291	285 296	0	0

№ п/п	Сокращенное фирменное наименование Общества ¹	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ПАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества на 31.12.2016	Финансовые показатели за 2016 г.		Размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у ПАО «ФСК ЕЭС» акциям Общества, тыс. руб.	Расходы дочернего общества на оказание благотворительной и спонсорской помощи в 2016 г., тыс. руб.
					Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.		
4	АО «ЭССК ЕЭС»	г. Москва, г. Санкт-Петербург, г. Пятигорск, г. Екатеринбург, г. Красноярск, г. Хабаровск, г. Сургут	Агентская деятельность по осуществлению закупок	100,00%	170 820	23 301	14 310	0
5	АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	г. Москва, Московская обл., яванская обл., Новгородская обл., г. Новосибирск, Ульяновская обл., г. Пятигорск, г. Екатеринбург, г. Хабаровск, г. Сургут	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	100,00%	2 692 733	-17 576	0	0
6	ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	г. Москва	Операции с ценными бумагами	100,00%	106 442	14 034 996	0	0
7	ОАО «Томские магистральные сети»	г. Томск, Томская обл.	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	52,025%	191 642	23 318	0	0
8	АО ОЭС «СакРусэнерго» (бывшее АО ОЭС «ГрузРосэнерго»)	Грузия; также на территории России: Карачаево-Черкесская АО, Краснодарский край	Услуги по передаче электроэнергии	50,00%	- ³	- ³	0	-
9	ОАО «Кубанские магистральные сети»	г. Краснодар, Краснодарский край	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	48,999%	124 420	-242 731	0	-
10	ПАО «Интер РАО ЕЭС»	г. Москва, филиал: Ивановская обл.; представительства: Эквадор, Бельгия	Производство электрической и тепловой энергии	14,0749%	43 180 221	97 475 269	246 343	-
11	АО «ТайгаЭнергоСтрой»	г. Красноярск	Оказание услуг по передаче электрической энергии, выполнение функций заказчика-застройщика	1 акция	- ³	- ³	0	-
12	АКРА (АО)	г. Москва	Рейтинговая деятельность	3,704%	- ³	- ³	0	-
13	ООО «ФСК – Управление активами»	г. Москва	Операции с ценными бумагами	0,010% ⁴	159 058 ⁵	2 134 852 ⁵	0	0
Непрофильные общества								
14	АО «Мобильные ГТЭС»	г. Москва, Московская обл., Краснодарский край, Республика Тыва	Производство электрической энергии	100,00%	9 642 209	-110 622	0	0
14	АО «Мобильные ГТЭС»	г. Москва, Московская обл., Краснодарский край, Республика Тыва	Производство электрической энергии	100,00%	9 642 209	-110 622	0	0
15	АО «Читатехэнерго»	г. Чита, г. Улан-Удэ	Услуги связи, проектирование и эксплуатация линий связи	100,00%	221 729	21 762	0	0
16	АО «АПБЭ»	г. Москва	Осуществление энергосбытовой и энергоснабжающей деятельности, разработка прогнозов в электроэнергетике	100,00%	12 539 187	-6 588	0	0
17	ОАО «Нурэнерго»	Чеченская Республика	Сдача в аренду имущества	76,9996%	65 943	-79 946	0	0
18	ЗАО «Северовостокэнерго»	г. Москва	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	49,00%	0	-1 107	0	-
19	ООО «АйТи Энерджи Сервис»	г. Москва	Услуги в области информационных технологий	79,999%	610 847	-24 882	171	0
20	ОАО «ЭНИН»	г. Москва	НИОКР	38,24%	117 717	8 253	784 ²	-

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТИИ ПАО «ФСК ЕЭС» В КОММЕРЧЕСКИХ И НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

№ п/п	Сокращенное фирменное наименование Общества ¹	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ПАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества на 31.12.2016	Финансовые показатели за 2016 г.		Размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у ПАО «ФСК ЕЭС» акциям Общества, тыс. руб.	Расходы дочернего общества на оказание благотворительной и спонсорской помощи в 2016 г., тыс. руб.
					Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.		
21	ЗАО «Энерго-Рынок»	г. Москва	Издательско-полиграфические услуги	8,50%	— ³	— ³	0	—
22	АО «Стенд»	Ивановская обл.	Проведение монтажных, пуско-наладочных работ газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; производство и реализация электрической энергии	0,83%	— ³	— ³	0	—
23	АО «ДЭСП»	Дальний Восток, Сибирь	Комплексное проектирование в энергетике	0,0048% (1 акция) ⁶	5 257	—117 705	0	0
24	АО «НПФ Электро-энергетики»	г. Москва	Негосударственное пенсионное обеспечение, обязательное пенсионное страхование	0,0011%	— ³	— ³	0	—

¹ Сведения о наименовании обществ приведены по состоянию на 31.12.2016.

² Погашение задолженности по дивидендам, начисленным по итогам 2014 г.

³ На 23.03.2017 финансовая отчетность не представлена.

⁴ Доля в размере 99,99% в уставном капитале ООО «ФСК – Управление активами» принадлежит ООО «Индекс энергетика – ФСК ЕЭС», 100% дочернему обществу ПАО «ФСК ЕЭС».

⁵ За период 16.11.2015–31.12.2016.

⁶ Остальные акции принадлежат АО «НТЦ ФСК ЕЭС», 100% дочернему обществу ПАО «ФСК ЕЭС».

Информация об участии ПАО «ФСК ЕЭС» в некоммерческих организациях

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Финансовые параметры участия: виды платежей / сумма, тыс. руб.
Ассоциация «НП «Совет рынка»	В соответствии с пунктом 1 статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ целями создания НП «Совет рынка» являются обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка, эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику и наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование электроэнергетики, организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации, единства экономического пространства, свободы экономической деятельности и конкуренции на оптовом и розничных рынках, соблюдения баланса интересов производителей и покупателей электрической энергии и мощности, удовлетворения общественных потребностей в надежном и устойчивом снабжении электрической энергией.	Обеспечение покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в сетях ЕНЭС в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ.	Членские взносы в имущество Ассоциации «НП «Совет рынка», 1 572 тыс. руб.
Ассоциация строительных организаций «Саморегулируемая организация «Инжспецстрой-Электросетьстрой» (АСО «СРО «Инжспецстрой-Электросетьстрой»)	АСО «СРО «Инжспецстрой-Электросетьстрой» – действующая саморегулируемая организация, внесенная Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору в реестр саморегулируемых организаций под номером СРО-С-054-26102009 от 26.10.2009. Основными целями и предметами деятельности АСО «СРО «Инжспецстрой-Электросетьстрой» являются: – повышение качества выполнения строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства; – объединение усилий и потенциала организаций строительного комплекса и индивидуальных предпринимателей, научных организаций для разработки актуальных направлений политики, направленной на развитие строительного рынка; – формирование концепции научно-технического развития организации строительного комплекса, координация и развитие внутреннего строительного рынка; – поддержка экономически благоприятных и прогрессивных решений в сфере развития строительного рынка; – осуществление контроля за деятельностью членов Ассоциации в части соблюдения ими требований к выдаче свидетельств о допуске, стандартов Ассоциации и правил Ассоциации, в порядке, установленном правилами контроля Ассоциации.	В рамках инвестиционной деятельности Общества филиалами ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС выполняются строительные работы хозяйственным способом. Данная деятельность регламентирована нормами федерального законодательства – Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ. В соответствии с требованиями ФЗ ПАО «ФСК ЕЭС» имеет действующее свидетельство о допуске к определенному виду, видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, от 18.08.2015 № 0441.04-2015-4716016979-С-054 и является членом Ассоциации строительных организаций – АСО «СРО «Инжспецстрой-Электросетьстрой».	Ассоциации строительных организаций обязан оплатить следующие виды платежей: единовременно – вступительный взнос и взнос в компенсационный фонд, регулярно – членские взносы (ежеквартально). Ежеквартальный членский взнос в соответствии с протоколом № 21 от 18.03.2014 годового общего собрания членов АСО «СРО «Инжспецстрой-Электросетьстрой» по Правилам саморегулирования п. 9.23.2., на основании решения Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» № 110 от 04.08.2010 – 48 тыс. руб. (НДС не облагается).

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Финансовые параметры участия: виды платежей / сумма, тыс. руб.
СРО НП «Петербург-ЭнергоАудит»	СРО НП «Петербург-ЭнергоАудит» осуществляет контроль за деятельностью членов в части соблюдения ими требований законодательства Российской Федерации, а также внутренних документов СРО путем проведения плановых и внеплановых проверок. Органом, осуществляющим контроль за соблюдением членами СРО требований действующего законодательства и внутренних документов СРО, является Контрольный комитет СРО НП «Петербург-ЭнергоАудит». Плановые проверки деятельности каждого члена СРО НП «Петербург-ЭнергоАудит» осуществляются не чаще одного раза в год в соответствии с графиком проведения плановых проверок. Основаниями для проведения внеплановой проверки деятельности члена СРО НП «Петербург-ЭнергоАудит» являются: – обращение федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления; – жалоба лица на действия (бездействия) члена СРО, за исключением анонимных жалоб; – решение органов управления СРО и(или) специализированных органов СРО. В случае выявления нарушения членом СРО требований стандартов и правил СРО, условий членства в СРО материалы проверки передаются в Дисциплинарный комитет СРО НП «Петербург-ЭнергоАудит» для рассмотрения дел о применении в отношении члена СРО мер дисциплинарного воздействия.	Возможность проведения обязательных энергетических обследований ПАО «ФСК ЕЭС» частично или полностью собственными силами. Измерительный этап обязательного энергетического обследования ПАО «ФСК ЕЭС» 2017 года проводится полностью силами персонала филиалов, что позволило сократить затраты на проведение обследования. Обращение федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления; жалоба лица на действия (бездействия) члена СРО, за исключением анонимных жалоб; решение органов управления СРО и(или) специализированных органов СРО. В случае выявления нарушения членом СРО требований стандартов и правил СРО, условий членства в СРО материалы проверки передаются в Дисциплинарный комитет СРО НП «Петербург-ЭнергоАудит» для рассмотрения дел о применении в отношении члена СРО мер дисциплинарного воздействия.	18 000 руб. (с НДС) ежеквартально.
Ассоциация «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения»	Международный Совет по большим электрическим системам высокого напряжения – СИГРЭ (Conseil International des Grands Réseaux Electriques, CIGRE) – крупнейшая международная неправительственная и некоммерческая организация в области электроэнергетики. СИГРЭ создан в 1921 г. во Франции и на сегодняшний день является одной из наиболее авторитетных научно-технических ассоциаций, которая объединяет ученых и специалистов-энергетиков всего мира и оказывает сильное влияние на формирование стратегии развития отрасли многих стран. Штаб-квартира СИГРЭ расположена в г. Париже. Президентом СИГРЭ в настоящее время является Клаус Фрелих (Швейцария). С мая 2014 года назначен новый Генеральный секретарь – Филипп Адам (Франция). Основная цель СИГРЭ в соответствии с уставом организации – координация исследований, обмен опытом и научно-технической информацией по вопросам функционирования электроэнергетических систем. В центре внимания находятся вопросы разработки, создания и эксплуатации высоковольтного оборудования, задачи планирования и эксплуатации энергосистем, разработки и внедрения новых технологий сбора и обработки информации и систем управления. Деятельность СИГРЭ формирует стратегическое видение развития энергосистемы, необходимое для выбора энергетической политики, и тесно связана с вектором научно-технического развития, определяющего ключевые направления в области интеграционных процессов. Членами СИГРЭ являются более 1 000 организаций и свыше 7 000 экспертов, занятых во всех областях электроэнергетики. Основным организационным принципом СИГРЭ является работа через национальные комитеты, объединяющие отраслевые компании и институты своей страны или географического региона. В настоящее время СИГРЭ представлен в 95 странах мира.	Изучение новых практик и лучших технологий управления электроэнергетическими системами и производством электротехнического оборудования с целью реализации программ импортозамещения ПАО «ФСК ЕЭС»; своевременное выявление рисков и угроз на основе изучения международного опыта, содействие определению путей их минимизации, в том числе путем привлечения ведущих в мире специалистов и обмена опытом с партнерами на международных площадках; повышение качества долгосрочного планирования научно-технической деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» путем анализа международного опыта и разработки аналитических моделей и создание благоприятных условий для использования новейших международных разработок и технологий в интересах ПАО «ФСК ЕЭС» и электросетевого комплекса Российской Федерации; с целью повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляет взаимодействие в рамках СИГРЭ с зарубежными электросетевыми компаниями в части обмена опытом эксплуатации электротехнического оборудования.	40 000 евро, НДС не облагается, ежегодно.
Ассоциация «Глобальная энергия»	Ассоциация «Глобальная энергия» получила широкую и заслуженную известность. Основная задача организации – это поддержка исследований и инноваций в сфере глобальной энергетики и управление международной энергетической премией «Глобальная энергия». Ассоциация «Глобальная энергия» определяет, кто из ведущих мировых исследователей достоин награды, какие проекты, исследования и разработки наиболее интересны и важны, действует при поддержке крупнейших российских энергетических компаний ПАО «Газпром», ОАО «Сургутнефтегаз» и ПАО «ФСК ЕЭС».	Поддержка исследований и инноваций в сфере энергетики.	Размер ежегодного членского взноса устанавливается решением собрания участников Ассоциации «Глобальная энергия» путем подписания протокола. В 2017 году размер взноса составил 58 200 000 руб. (НДС не облагается).

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Финансовые параметры участия: виды платежей / сумма, тыс. руб.
	<p>Премия «Глобальная энергия» была учреждена в 2002 году по инициативе группы известнейших российских ученых, в ноябре 2002 года на саммите «Россия – Евросоюз» Президент Российской Федерации Владимир Путин объявил об учреждении этой новой научной награды. Очень быстро новая международная премия стала одной из самых известных и престижных в своей области, неофициально в СМИ иногда ее называют «энергетическим Нобелем».</p>		
НП «НТС ЕЭС»	<p>Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС») учреждено 20 мая 2008 года после ликвидации ОАО РАО «ЕЭС России» и принятия решения о сохранении Научно-технического совета ЕЭС в форме самостоятельного юридического лица (протокол Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 273 от 29.02.2008).</p> <p>В соответствии с учредительным протоколом НП «НТС ЕЭС» ПАО «ФСК ЕЭС» является членом Наблюдательного совета Партнерства, которое является постоянно действующим коллегиальным органом управления Партнерства и осуществляет общее руководство деятельностью Партнерства.</p> <p>В НП «НТС ЕЭС» наравне с ПАО «ФСК ЕЭС» входят следующие основные компаниями отрасли: ОАО «СО ЕЭС», ПАО «Россети», ОАО «РусГидро», ОАО «Интер РАО ЕЭС».</p> <p>Направлениями деятельности Партнерства являются рассмотрение и принятие решений по наиболее значимым вопросам функционирования ЕЭС и ее субъектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – экспертиза различных проектов и работ; – аналитика концепции и стратегии развития ЕЭС; – новая техника и технологии; – приоритетные направления развития отрасли; – программы НИОКР; – техническое регулирование и стандартизация; – издательская деятельность и другие направления. 	<p>Участие ПАО «ФСК ЕЭС» в рассмотрении актуальных для отрасли и Общества вопросов развития техники (технологий), нормативно-технической документации и программных документов развития.</p> <p>Одобрение и признание энергетическим сообществом результатов научно-технических работ ПАО «ФСК ЕЭС» по отдельным направлениям деятельности.</p>	<p>Согласно выписке из протокола № 24 заседания Наблюдательного совета НП «НТС ЕЭС» от 29.04.2016 размер ежегодного членского взноса установлен в размере 2 000 000,00 руб. (НДС не облагается).</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ 8.

Сведения о судебных исках о взыскании задолженности, в которых участвует ПАО «ФСК ЕЭС»

Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых ПАО «ФСК ЕЭС» выступает в качестве истца по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы предъявленных требований

Истец	Ответчик	Предмет спора	Номер дела	Общая сумма требований (руб.)	Задолженность (руб.)	Санкции (руб.)	Статус в суде
ПАО «ФСК ЕЭС»	КП «МЭД», ОАО «МОЭСК», город федерального значения Москва в лице Департамента имущества г. Москвы	О взыскании стоимости внедоговорного потребления	A40-107221/2013-127-1023	194 021 849,40	194 021 849,40	–	АС г. Москвы 21.02.2017 – 10:00
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Управление коммунального хозяйства»	О взыскании долга и неустойки по договору от 05.03.2013 № 729/П с 01.01.2013 по 31.12.2015	A47-4760/2016	7 523 811,97	0,00	7 523 811,97	АС Оренбургской области 20.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «ЭПМ-Энерго»	О взыскании долга и неустойки по договору от 21.10.2010 б/н с 01.01.2012 по 31.12.2014	A40-61104/2015	9 758 631,69	0,00	9 758 631,69	9 ААС 15.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	МУП «Электрические сети»	О взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС от 11.02.2013 № 707/П за 2013 г.	A72-11652/2016	8 363 727,45	6 179 550,64	2 184 176,81	АС Ульяновской области 15.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»	О взыскании задолженности по договору от 29.09.2009 № 434/П с 01.01.2014 по 31.12.2015	A40-203441/2016	3 810 053,06	2 953 963,03	856 090,03	АС г. Москвы 14.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «БНЗ»	О взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии с 2013 по 2014 г. договор № 614/П	A47-8/2017	37 691 989,58	33 775 342,39	3 916 647,19	Третейский суд при РССП, АС Оренбургской области 09.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Ижорская энергетическая компания»	О взыскании задолженности, санкций от 12.12.2013 № 827/П с 01.01.2014 по 30.04.2016	114/2016-824	21 835 516,85	17 761 896,48	4 073 620,37	ТС при РСПП требования удовлетворены 23.11.2016 (на изготовлении, решение не вступило в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ПСК»	Взыскание задолженности за фактически оказанные услуги за 2014 г.	A17-3926/2016	172 257 212,81	127 426 279,16	44 830 933,66	АС Ивановской области 01.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ЭУК»	Долг по договору ОУПЭЭ № 880/П от 31.01.2014, период январь – сентябрь 2016 г.	A51-467/2015	22 067 360,37	20 754 987,84	1 312 373,53	АС Красноярского края, рассмотрение заявления отложено на 05.04.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «ОХК «Уралхим» филиал «Азот»	О взыскании задолженности за фактически оказанные услуги по передаче электроэнергии по договору от 22.07.2014 № 962/П	A40-8470/17	2 788 959,25	1 958 415,26	830 543,99	АС г. Москвы 27.02.2017

СВЕДЕНИЯ О СУДЕБНЫХ ИСКАХ О ВЗЫСКАНИИ ЗАДОЛЖЕННОСТИ,
В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ПАО «ФСК ЕЭС»

Истец	Ответчик	Предмет спора	Номер дела	Общая сумма требований (руб.)	Задолженность (руб.)	Санкции (руб.)	Статус в суде
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Чеченэнерго»	О взыскании задолженности и санкций по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС от 16.01.2014 № 833/П, 01.10.2013 – 31.10.2015	A77-1243/2015	253 330 145,88	217 760 424,47	35 569 721,41	16ААС 14.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Мосэнергосбыт»	О взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС от 16.01.2007 № 223/П, октябрь 2013 г. – апрель 2016 г.		60 887 711,38	51 577 649,51	9 310 061,87	Третейский суд при НО – Фонд «Право и экономика ТЭК», 07.10.2016 передано в суд, дата судебного заседания не назначена
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Тирада»	О взыскании задолженности за фактически оказанные услуги за период с 2014 по 2015 г.	A11-11623/2016	3 329 266,69	2 600 210,97	729 055,72	АС Владимирской области 28.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «МИП «Кинешма»	О взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электроэнергии за период январь 2014 г. – август 2016 г. по договору № 877/П от 01.01.2014	A17-10116/2016	46 246 512,09	34 457 135,92	11 789 376,17	АС Ивановской области 09.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Мордовэлектротеплосеть»	Долг по договору ОУПЭЭ № 918/П, период январь 2014 г. – февраль 2016 г.	A40-51001/16-97-379	36 809 565,58	31 351 639,85	10 404 960,72	АС Республики Мордовия 16.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «СКЭК»	Долг по договору ОУПЭЭ от 01.01.2015 № 1017/П, январь 2015 г. – апрель 2016 г.	A40-186150/16-39-1600	20 026 485,18	15 147 807,26	4 878 677,91	АС г. Москвы, 07.02.2017 объявлена резолютивная часть решения (решение не вступило в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «БНЗ»	О взыскании задолженности и санкций по договору оказания услуг по передаче электроэнергии №1024/П с января 2015 г. по сентябрь 2016 г.	A47-7/2017	13 140 698,70	10 548 788,84	2 591 909,86	АС Оренбургской области рассматривается
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	О взыскании задолженности и санкций по договору от 27.02.2010 № 455/П, с 01.01.2014 по 31.08.2015	A40-1077/2016	510 998 843,17	401 366 401,31	109 632 441,86	АСГМ 31.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Новая инженеринговая компания» (Удмуртская Республика)	О взыскании бездоговорного потребления электроэнергии, за период октябрь 2013 г. – февраль 2015 г.	A56-67587/2014	419 206,51	401 510,81	17 695,70	АС г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области 09.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	АО «КРАСЭКО»	О взыскании задолженности, санкций за период с октября 2013 г. по август 2016 г. по дог № 800/П от 28.08.2013	A33-28042/2016	208 528 775,21	162 695 022,34	45 833 752,87	АС Красноярского края 13.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Межрегион-энергосбыт»	О взыскании задолженности за период с января 2014 г. по март 2014 г., (превышение ЗМ)	A40-10845/17	29 120 700,99	21 425 560,72	7 695 140,27	АС г. Москва 14.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «РЭС»	О взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии и санкций за период с апреля по октябрь 2015 г.	A45-10165/2016	26 653 901,03	0,00	26 653 901,03	АС Новосибирской области передано в 9ААС
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Интерспецстрой»	О взыскании фактического потребления электроэнергии по акту за июль 2015 г.	A40-254745/16	1 264 433,52	1 153 204,57	111 228,95	АСГМ 20.03.2017

Истец	Ответчик	Предмет спора	Номер дела	Общая сумма требований (руб.)	Задолженность (руб.)	Санкции (руб.)	Статус в суде
ПАО «ФСК ЕЭС»	МУП «Тверьгор-электро»	Долг по договору от 31.05.2014 № 957/П, период с января 2014 г. по март 2016 г.	A66-9162/2016	3 892 423,10	2 794 540,20	1 097 882,90	АС Тверской области 22.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго»	О взыскании задолженности по договору №587/П за период с января 2015 г. по февраль 2016 г.	A40-52928/2016	192 372 194,22	175 336 248,38	17 035 945,84	АС г. Москвы 20.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Коммунальные сети»	О взыскании долга, процентов по договору оказания услуг по передаче электроэнергии от 31.01.2014 №881/П, с июля 2015 г. по март 2016 г.	A51-24474/2016	30 998 159,74	27 404 730,28	3 593 429,46	АС Приморского края 13.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Стройиндустрия» (Алтайский край)	О взыскании долга по договору оказания услуг (сентябрь 2015 г. – февраль 2016 г.)	A40-74985/2016	1 313 221,62	1 215 959,03	97 262,59	АС г. Москвы, 19.01.2017 иск удовлетворен (судебный акт не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	АО «ВНИИСВ»	О взыскании задолженности, неустойки по договору оказания услуг (декабрь 2015 г. – февраль 2016 г.)	A40-171294/16	70 223 585,16	66 066 171,42	4 157 413,74	АС г. Москвы, 19.01.2017 иск удовлетворен (судебный акт не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «КейЭйСи»	О взыскании долга, санкций по договору оказания услуг за период январь 2013 г. – декабрь 2014 г. № 635/П	A40-252153/2016	103 991 667,79	88 082 223,12	15 909 444,67	АС г. Москвы 09.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Кубаньэнерго»	О взыскании задолженности, санкций по договору № П5/ОУ/4 от 24.12.2015 за сентябрь 2015 г. – март 2016 г.	A32-30842/2016	748 419 004,79	666 484 348,44	81 934 656	АС Краснодарского края, 12.01.2017 иск удовлетворен (судебный акт не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «КУМЗ»	О взыскании задолженности за фактически оказанные услуги за период с января 2015 г. по июль 2016 г. и санкций	A60-59971/16	5 539 338,57	5 019 060,24	520 278,33	АС Свердловской области 03.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Электросистемы»	О взыскании задолженности, санкций по договору № 854/П от 28.01.2014 (октябрь 2015 г. – май 2016 г.)	125/2016-835	4 140 188,18	3 375 496,63	764 691,55	ТС при РСПП, 27.01.2017 объявлена резолютивная часть (решение на изготовлении, не вступило в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Промэнерго Сети»	О взыскании задолженности, санкций по договору № 1136/П от 22.03.2016 (март 2016 г. – август 2016 г.)	A40-254737/16	1 421 331,98	1 300 639,83	120 692,15	АСГМ 15.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	МУП «Тверьгор-электро»	О взыскании стоимости фактически оказанных услуг (бездоговорное потребление) за 2013 г., период январь 2013 г. – декабрь 2013 г.	A66-8805/2016	2 958 370,81	1 993 489,94	964 880,87	АС Тверской области, 31.01.2017 иск удовлетворен (судебный акт не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Энергомодуль»	Долг по договору ОУПЭЭ от 25.01.2016 1134/П, период январь 2016 г. – май 2016 г.	A72/14467/2016	11 043 246,36	9 309 913,08	1 733 333,29	АС Ульяновской области 02.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	АО «Алтайэнергосбыт»	О взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии и санкций январь – июнь 2016 г.	A40-216056/2016	15 223 140,24	12 295 958,99	2 927 181,25	АСГМ 15.02.2017

**СВЕДЕНИЯ О СУДЕБНЫХ ИСКАХ О ВЗЫСКАНИИ ЗАДОЛЖЕННОСТИ,
В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ПАО «ФСК ЕЭС»**

Истец	Ответчик	Предмет спора	Номер дела	Общая сумма требований (руб.)	Задолженность (руб.)	Санкции (руб.)	Статус в суде
ПАО «ФСК ЕЭС»	МУПВ ВПЭС	О взыскании стоимости услуг по передаче и санкций по договору с января 2016 г. по июнь 2016 г.	A40-233568/16	28 135 599,69	25 544 910,36	2 590 689,33	АСГМ 15.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «РТ-Энерго-трейдинг»	О взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии и санкций по договору с октября 2013 г. по июнь 2016 г.	№126/2016- 836	51 929 581,93	46 778 696,86	5 150 885,07	ТС при РСПП, 21.12.2016 судебный акт находится на изготовлении суда, не вступил в законную силу
ПАО «ФСК ЕЭС»	АО «Омскэлектро»	О взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии и санкций по договору с января 2016 г. по июнь 2016 г.	A46-15607/2016	27 266 751,45	25 059 289,11	2 207 462,34	АС Омской области, 01.02.2017 иск удовлетворен (судебный акт не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Оборонэнерго»	О взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за январь – июнь 2016 г.	A40-254139/2016	99 179 530,63	93 405 477,48	5 774 053,15	АС г. Москвы 16.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	АО «Энергия»	О взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за январь – июнь 2016 г.	№109/2016-819	251 700 123,63	231 511 715,91	20 188 407,72	АС г. Москвы 09.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Самарский подшипниковый завод»	Долг по договору ОУПЭЭ от 06.02.2014 № 863/П, период ноябрь 2015 г. – июнь 2016 г.	A55-21524/2016	61 781 883,05	50 231 218,95	11 550 664,10	АС Самарской области, 21.01.2017 иск удовлетворен (судебный акт не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Объединенная энергетическая компания», г. Санкт-Петербург	О взыскании задолженности, санкций за фактически оказанные услуги январь 2015 г. – апрель 2016 г.	A56-69632/2016	579 544 276,54	490 378 176,82	89 166 099,72	АС г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области 13.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Архоблэнерго»	О взыскании долга, санкций по договору оказания услуг № 1003/П за март – май 2016 г.	A05-9961/2016	38 897,00	0,00	38 897,00	АС Архангельской области, 17.01.2017 иск удовлетворен (судебный акт не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	ОАО «Архоблэнерго»	О взыскании долга, санкций по договору оказания услуг № 1003/П за июнь – август 2016 г.	A05-103/2017	2 094 785,02	1 999 213,85	95 571,17	АС Архангельской области 13.02.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Югводоканал»	О взыскании задолженности и пени по договору оказания услуг по передаче электроэнергии от 05.11.2015 № 1092/П	A40-225889/16	429 750,17	347 969,90	56 986,00	АСГМ, 30.01.2017 иск удовлетворен в полном объеме (судебный акт не опубликован, не вступил в законную силу)
ПАО «ФСК ЕЭС»	АО «ВНИИСВ»	Задолженность за период с марта по август 2016 г.	A40-252160/16	121 029 317,93	109 150 101,91	11 879 216,02	АСГМ назначено на 30.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС»	ООО «Объединенная электросетевая компания» (ОЭК) ООО «Энерготрест»	О взыскании задолженности, санкций (фактически оказанные услуги по передаче электроэнергии) январь 2013 г. – декабрь 2015 г.	A40-106290/16	57 845 323,00	47 769 231,80	10 076 091,20	АС г. Москвы назначено на 02.03.2017
ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири	АО «ОЭЗ»	О взыскании задолженности, санкций	A40-235771/2016	987 888 516,68	987 888 516,68		АСГМ назначено на 15.03.2017
				5 151 275 567,64	4 526 060 939,98	613 468 814,96	

Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых ПАО «ФСК ЕЭС» выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы предъявленных требований

Истец	Ответчик	Предмет спора	Номер дела	Общая сумма требований (руб.)	Задолженность (руб.)	Санкции (руб.)	Статус в суде
ОАО «Особые экономические зоны»	ПАО «ФСК ЕЭС»	A40-188599/2014 об отмене решения Третьей инстанции от 30 июля 2014 г. № 1/2014-479, признании дополнительного соглашения недействительным, о взыскании 429 136 694 руб. 82 коп.	A40-188599/2014	429 136 694,82	429 136 694,82	0,00	АСГМ назначено на 14.03.2017
ОАО «Новосибирскэнерго»	ПАО «ФСК ЕЭС»	A40-52069/2014 о взыскании судебных расходов	A40-52069/2014	374 266, 50	374 266, 50	0,00	АСГМ, 9ААС заявление удовлетворено, дело передано в АС МО по жалобе ПАО «ФСК ЕЭС»
ОАО «РУСАЛ Красноярский алюминиевый завод»	ПАО «ФСК ЕЭС»	A40-8424/16 о взыскании стоимости нагретых потерь с 2013 по 2015 гг.	A40-8424/16	1 065 541 054,18	1 065 541 054,18	0,00	АСГМ, назначено на 20.03.2017
ПАО «Челябинский цинковый завод»	ПАО «ФСК ЕЭС»	О взыскании неосновательного обогащения и процентов по договору ОУПЭЭ №955/П, период май – декабрь 2013 г.	A40-220408/16-48-2005	155 829 943,74	123 010 818,30	32 819 125,44	АСГМ, назначено на 14.03.2017
ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»	ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга	О взыскании задолженности по передаче электроэнергии	A32-1478/2017	900 976,38	900 976,38	0,00	АС Краснодарского края, 27.02.2017
				1 651 408 669,12	1 618 589 543,68	32 819 125,44	

ПРИЛОЖЕНИЕ 9.

Информация о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров

В 2016 году ФСК были заключены следующие договоры по отчуждению принадлежащих ФСК акций:

– **29.08.2016 между ПАО «ФСК ЕЭС» (Продавец) и Викуловым Максимом Олеговичем (Покупатель) заключен договор купли-продажи акций**

Эмитент	Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг» (сокращенное наименование – ПАО «Центрэнергохолдинг») ИНН 7729604395 КПП772901001 ОГРН 1087760000020
Место нахождения Эмитента	РФ, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
Вид, категория (тип), форма акций	Обыкновенные именные бездокументарные акции и привилегированные именные бездокументарные акции
Государственный регистрационный номер выпуска акций	1-01-55412-Е; 2-01-55412-Е
Количество акций (штук)	300 000 (триста тысяч) и 300 000 (триста тысяч)
Номинальная стоимость одной акции Эмитента	0,01 (ноль целых одна сотая) руб.
Доля акций в уставном капитале Эмитента	0,00069%
Держатель реестра акционеров Эмитента	Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности»
Место хранения акций	Счет депо Продавца в Обществе с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»
Стоимость акций	166 976 (сто шестьдесят шесть тысяч девятьсот семьдесят шесть) руб. 00 коп., НДС не облагается (в соответствии с пп. 12 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации)

– **01.09.2016 между ПАО «ФСК ЕЭС» (Продавец) и ООО «Агрорай» (Покупатель) заключен договор купли-продажи акций**

Эмитент	Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект» (сокращенное наименование – ОАО «Энерготехкомплект») ИНН 7709132641 ОГРН 1027739091115
Место нахождения Эмитента	РФ, 107143, г. Москва, ул. Вербная, д. 2
Вид, категория (тип), форма акций	Обыкновенные именные бездокументарные акции
Государственный регистрационный номер выпуска акций	73-1 «П»-1425; 73-1-6484
Количество акций (штук)	3 272 (три тысячи двести семьдесят две) и 97 998 (девятьсот семь тысяч девятьсот девятьсот восемь)
Номинальная стоимость одной акции Эмитента	1 (один) руб.
Доля акций в уставном капитале Эмитента	48,999%
Держатель реестра акционеров Эмитента	Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место хранения акций	Счет депо Продавца в Обществе с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»
Стоимость акций	8 458 000 (восемь миллионов четыреста пятьдесят восемь тысяч) руб. 00 коп., НДС не облагается (в соответствии с пп. 12 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации)

ПРИЛОЖЕНИЕ 10.

Информация о структуре имущественного комплекса ПАО «ФСК ЕЭС»

Информация о структуре имущественного комплекса ПАО «ФСК ЕЭС» и его изменениях

Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям – протяженность по трассе (км), по ПС, иным активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2016, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2016 по 31.12.2016, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2016 по 31.12.2016, тыс. руб.	Начисленная амортизация с 01.01.2016 по 31.12.2016, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2016, тыс. руб.
1. Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т. ч.:		780 566 598	110 932 325	1 157 938	73 686 962	816 654 023
1.1. ВЛ 220 кВ и выше	134 258,903	334 317 216	21 753 779	103 826	27 435 950	328 531 219
1.2. ВЛ 110 кВ	977,450	2 877 336	167 548	20 295	209 989	2 814 600
1.3. ВЛ 35 кВ	65,465	117 549	3 870	93	12 346	108 980
1.4. ВЛ 10 кВ и ниже	229,438	324 129	64 997	240	23 245	365 641
1.5. ПС 220 кВ и выше	801	382 747 286	84 973 099	726 549	42 137 064	424 856 772
1.6. ПС 110 кВ	41	6 407 898	521 451	8 853	736 043	6 184 453
1.7. ПС 35 кВ	7	593 592	40 773	440	83 790	550 135
1.8. ПС 10 кВ и ниже	59	1 716 823	50 169	1 672	146 420	1 618 900
1.9. Кабельные сети (все классы напряжения), КЛ	396,210	30 073 939	67 309	255 620	1 292 318	28 593 310
1.10. Иные активы, предназначенные для обеспечения электрических связей, КВЛ	1 299,729	21 390 830	3 289 330	40 350	1 609 797	23 030 013
2. Непрофильные активы, внесенные в Реестр непрофильных активов		8 386 639	136 778	519 153	232 246	7 772 018
3. Прочие активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в т. ч.:		34 671 748	4 237 459	-475 810	6 370 947	33 014 070
3.1. Земельные участки, находящиеся в собственности	262	1 698 972	49 578	26 582		1 721 968
4. Основные средства (строка бухгалтерского баланса)		823 624 985	115 306 562	1 201 281	80 290 155	857 440 111
5. Арендные активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т. ч.:		9 420 962	3 481 881	916 617		11 986 226
5.1. ВЛ 220 кВ и выше	2 982,656	1 214 168	519 321			1 733 490
5.2. ВЛ 110 кВ	89,710		4 290			4 290
5.3. ВЛ 35 кВ						0
5.4. ВЛ 10 кВ и ниже	0,074		29			29
5.5. ПС 220 кВ и выше	31	914 660		474 439		440 221

Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям – протяженность по трассе (км), по ПС, иным активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2016, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2016 по 31.12.2016, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2016 по 31.12.2016, тыс. руб.	Начисленная амортизация с 01.01.2016 по 31.12.2016, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2016, тыс. руб.
5.6. ПС 110 кВ						
5.7. ПС 35 кВ						
5.8. ПС 10 кВ и ниже						
5.9. Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10. Иные арендующие активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
6. Прочие арендующие активы, в т. ч.:		12 022	19 617 869	4 481 526	3 106 818	20 992 577
6.1. Земельные участки		14 394	16 414 869	4 490 291	2 813 111	18 092 049
7. Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т. ч.:						
7.1. ВЛ 220 кВ и выше						
7.2. ВЛ 110 кВ						
7.3. ВЛ 35 кВ						
7.4. ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5. ПС 220 кВ и выше						
7.6. ПС 110 кВ						
7.8. ПС 35 кВ						
7.9. ПС 10 кВ и ниже						
7.10. Кабельные сети (все классы напряжения)						
8. Иные активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9. Прочие активы, используемые по договорам лизинга						
10. Всего арендующих активов, в том числе по лизингу (п.10 = п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		29 038 831	7 963 407	4 023 435		32 978 803
11. ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		852 663 816,00	123 269 969,00	5 224 716,00	80 290 155,00	890 418 914,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 11.

Сведения о земельных участках ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:								Государственный кадастровый учет				Охранные зоны	
				выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду), оформлен сервитут на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на ГКУ на отчетную дату		права зарегистрированы на отчетную дату			
				кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га		
1	Земельные участки под объектами электроподстанций, в т. ч.:	3 827	5 507	315	721	2 726	4 256	447	401	339	124	3 030	4 481	2 710	4 098	742	145
	под ПС 220 кВ и выше	914	4 054	115	646	784	3 364	-	-	15	40	796	3 494	763	3 202	639	145
	под ПС 110 кВ	53	26	9	7	44	19	-	-	-	-	53	26	49	22	38	-
	под ПС 35 кВ и ниже	2 860	1 427	191	68	1 898	874	447	401	324	84	2 181	961	1 898	874	65	-
2	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	14 619	5 939	121	6	11 688	5 621	169	57	2 653	255	13 268	4 414	11 255	4 443	4 736	148 092
3	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже, в т. ч.:	426	107	3	0	356	97	-	-	67	-	410	103	343	102	158	1 052
	под ВЛ 110 кВ	316	78	3	0	246	77	-	-	67	-	301	74	301	73	106	782
	под ВЛ 35 кВ	52	20	-	-	52	20	-	-	-	1	54	20	54	20	17	159
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	58	9	-	-	58	1	-	-	-	-	55	9	55	9	35	235
4	Земельные участки под объектами электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Земельные участки под объектами котельных	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Земельные участки под теплосетевыми объектами	37	15	4	2	35	15	2	0	-	-	35	13	35	15	-	-
7	Земельные участки под другими объектами	329	202	42	33	268	158	-	-	18	11	299	166	279	147	8	69
	ИТОГО	19 238	11 770	485	762	15 073	10 147	618	459	3 077	319	17 042	9 178	14 622	8 805	5 644	150 087

ПРИЛОЖЕНИЕ 12.

Информация о реализации программы отчуждения непрофильных активов

ПАО «ФСК ЕЭС» начиная с 2012 года осуществляет работу по выявлению и распоряжению непрофильными активами ПАО «ФСК ЕЭС». Так, решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.11.2012 № 178) была утверждена Программа управления непрофильными активами ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – Программа управления НА), а решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.03.2016 № 311/3) Программа управления НА была актуализирована.

На основании директив Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № 4863п-П13, а также в соответствии с Методическими указаниями по выявлению и отчуждению непрофильных активов (далее – Методические указания), разработанными Минэкономразвития России совместно с Росимуществом во исполнение поручения Президента Российской Федерации от 22.02.2016 № Пр-348, одобренными поручением Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № ИШ-П13-4065 и направленными в акционерные общества письмом Минэкономразвития России от 19.07.2016 № Д06и-1744, ПАО «ФСК ЕЭС» разработана (актуализирована) Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС» и ДО ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Программа отчуждения НА) и актуализирован Реестр непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.12.2016 № 350/12).

Программа отчуждения НА определяет основные подходы, принципы и процедуры выявления и реализации непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом рекомендаций и алгоритмов определения

профильности/непрофильности активов, предусмотренных Методическими указаниями.

Ключевыми принципами для Общества при реализации Программы отчуждения НА являются:

- прозрачность – открытость и доступность информации о применяемых методах и подходах по выявлению непрофильных активов из всей совокупности активов;
- системность – анализ активов на предмет выявления непрофильных активов, проводимый на регулярной основе;
- прозрачность – обеспечение открытых и публичных процедур по реализации непрофильных активов, в том числе использование доступных для потенциальных покупателей способов раскрытия информации о продаже непрофильных активов;
- эффективность – выбор способа распоряжения в отношении каждого непрофильного актива на основании в том числе расчета экономического эффекта от реализации соответствующим способом;
- максимизация доходов – реализация непрофильных активов на возмездной основе при прочих равных условиях;
- минимизация расходов – снижение затрат на содержание неликвидных активов;
- защита экономических интересов Общества при распоряжении активами – своевременная реализация активов, предотвращение потери стоимости активов, защита прав и интересов Общества, в том числе перед совладельцами активов и третьими лицами.

Задачи Общества в рамках управления непрофильными активами

- Проведение анализа всех активов и выявление непрофильных активов;
- формирование и ведение Реестра непрофильных активов;
- определение непрофильных активов, подлежащих отчуждению, с принятием решений о применении способа распоряжения в отношении каждого непрофильного актива;
- подготовка и проведение мероприятий по распоряжению непрофильными активами в соответствии с утвержденным Реестром (планом реализации) непрофильных активов;
- контроль исполнения решений по распоряжению непрофильными активами и предоставление отчетной информации о ходе реализации Программы.

Следует отметить, что с начала 2016 года мероприятия по реализации непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС» проводились в соответствии с Реестром непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» (выписки из протоколов заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 20.02.2015 № 1292/2 и от 25.05.2015 № 1310/8) и на основании Программы управления НА, утвержденной Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»

от 16.11.2012 № 178), а после утверждения новой редакции Программы управления НА (выписка из протокола заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.03.2016 № 311/3) – в соответствии с Реестром непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденным Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.05.2016 № 321/1) и на основании Программы управления НА в новой редакции.

Информация о реализации непрофильных активов ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 г.

№	Наименование актива (согласно Реестру НА)	Инвентарный номер (если применимо)	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Строка бухгалтерского учета (с учетом аналитики), на которых отражены доход и расход от выбытия актива	Балансовая (остаточная) стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причина отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	Акции ПАО «Центр-энергохолдинг»	–	1150	9110021411, 9120031413	6,00	166,98	160,98	Реализация посредством аукциона
2	Акции ОАО «Энерго-техкомплект»	–	1150	9110021411, 9120031413	100,00	8 458,00	8 358,00	Реализация посредством аукциона
3	Подъездная автомобильная дорога к ПС 220 кВ Шмелево протяженностью 2 300 м	0209-2-12-40803	1132	Z901000000; 9120032110	1 023,48	–	–1 023,48	Безвозмездная передача в муниципальную собственность
4	ПС 220 кВ Бежецк (объекты инженерной инфраструктуры)	0211-2-12-09499 0211-2-12-09587 0211-2-11-06901	1130	Z901000000; 9120032110	0,00	–	–	Безвозмездная передача в муниципальную собственность
5	Подъездная автомобильная дорога ПС 220 кВ Шибаново № 666	0209-2-12-20528	1132	Z901000000; 9120032110	0,00	–	–	Безвозмездная передача в муниципальную собственность
6	Земельный участок	0209-2-19-48972	1132	9110021101; 9120031110	26 581,96	1 580 451,79	1 553 869,83	Реализация посредством аукциона
7	Квартира 1-комнатная № 106 общ. пл. 79,5 кв. м	0100-1-13-00055	1132	9110021501; 9120031511	5 912,27	6 919,98	1 007,71	Реализация посредством аукциона
8	Квартира 2-комнатная № 107 общ. пл. 42,8 кв. м	0100-1-13-00056	1132	9110021501; 9120031511	2 669,62	3 674,14	1 004,52	Реализация посредством аукциона
9	Квартира 1-комнатная № 108 общ. пл. 90,2 кв. м	0100-1-13-00057	1132	9110021501; 9120031511	6 743,78	6 885,17	141,39	Реализация посредством аукциона
10	Квартира 1-комнатная № 109 общ. пл. 46,7 кв. м	0100-1-13-00058	1132	9110021501; 9120031511	2 794,69	4 008,93	1 214,24	Реализация посредством аукциона
11	Квартира 1-комнатная № 110 общ. пл. 43,8 кв. м	0100-1-13-00059	1132	9110021501; 9120031511	2 681,56	3 759,98	1 078,42	Реализация посредством аукциона
12	Квартира 1-комнатная № 111 общ. пл. 70,4 кв. м	0100-1-13-00060	1132	9110021501; 9120031511	2 563,32	6 127,88	3 564,56	Реализация посредством аукциона
13	Квартира 3-комнатная № 112 общ. пл. 65,5 кв. м	0100-1-13-00061	1132	9110021501; 9120031511	7 466,68	5 701,37	–1 765,32	Реализация посредством аукциона
14	Квартира 2-комнатная № 113 общ. пл. 219,9 кв. м	0505-2-13-19013	1132	9110021501; 9120031511	14 253,43	20 656,65	6 403,22	Реализация посредством аукциона
15	Квартира 1-комнатная № 116 общ. пл. 45,0 кв. м	0100-1-13-00065	1132	9110021501; 9120031511	2 658,59	3 863,00	1 204,41	Реализация посредством аукциона

ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ОТЧУЖДЕНИЯ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование актива (согласно Реестру НА)	Инвентарный номер (если применимо)	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Строка бухгалтерского учета (с учетом аналитики), на которых отражены доход и расход от выбытия актива	Балансовая (остаточная) стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причина отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива	
16	Квартира 1-комнатная № 117 общ. пл. 193,7 кв. м	0505-2-13-19014	1132	9110021501; 9120031511	12 435,26	18 195,52	5 760,26	Реализация посредством аукциона
17	Квартира № 101, общ. пл. 75,5 кв. м	0100-1-13-00549	1132	9110021501; 9120031511	5 236,69	6 960,28	1 723,59	Реализация посредством аукциона
18	Квартира № 105, общ. пл. 102,9 кв. м	0100-1-13-00551	1132	9110021501; 9120031511	6 608,86	9 150,77	2 541,91	Реализация посредством аукциона
19	Квартира № 107, общ. пл. 75,5 кв. м	0100-1-13-00553	1132	9110021501; 9120031511	5 358,83	7 260,28	1 901,45	Реализация посредством аукциона
20	Квартира № 110, общ. пл. 102,9 кв. м	0100-1-13-00555	1132	9110021501; 9120031511	6 743,34	9 030,77	2 287,43	Реализация посредством аукциона
21	Квартира № 111, общ. пл. 102,9 кв. м	0100-1-13-00556	1132	9110021501; 9120031511	6 743,34	8 910,77	2 167,43	Реализация посредством аукциона
22	Квартира № 113, общ. пл. 75,5 кв. м	0100-1-13-00558	1132	9110021501; 9120031511	5 358,83	5 860,28	501,45	Реализация посредством аукциона
23	Квартира № 117, общ. пл. 108,9 кв. м	0100-1-13-00560	1132	9110021501; 9120031511	7 136,54	8 850,88	1 714,34	Реализация посредством аукциона
24	Квартира № 119, общ. пл. 75,5 кв. м	0100-1-13-00562	1132	9110021501; 9120031511	5 358,83	5 860,28	501,45	Реализация посредством аукциона
25	Квартира № 123, общ. пл. 108,9 кв. м	0100-1-13-00563	1132	9110021501; 9120031511	7 136,54	8 950,88	1 814,34	Реализация посредством аукциона
26	Квартира № 125, общ. пл. 75,5 кв. м	0100-1-13-00564	1132	9110021501; 9120031511	5 358,83	5 860,28	501,45	Реализация посредством аукциона
27	Квартира № 128, общ. пл. 108,9 кв. м	0100-1-13-00565	1132	9110021501; 9120031511	7 136,54	8 350,88	1 214,34	Реализация посредством аукциона
28	Квартира № 134, общ. пл. 108,9 кв. м	0100-1-13-00566	1132	9110021501; 9120031511	6 708,38	8 950,88	2 242,50	Реализация посредством аукциона
29	Квартира № 135, общ. пл. 108,9 кв. м	0100-1-13-00567	1132	9110021501; 9120031511	6 708,38	8 350,88	1 642,50	Реализация посредством аукциона
30	Квартира № 137, общ. пл. 75,5 кв. м	0100-1-13-00568	1132	9110021501; 9120031511	5 037,30	6 660,28	1 622,98	Реализация посредством аукциона
31	Квартира 1-комнатная № 128 общ. пл. 40,8 кв. м	0100-1-13-00294	1132	9110021501; 9120031511	2 618,66	3 556,82	938,16	Реализация посредством аукциона
32	Квартира 1-комнатная № 34 общ. пл. 42,4 кв. м	0100-1-13-00022	1132	9110021501; 9120031511	2 602,14	3 696,31	1 094,17	Реализация посредством аукциона
33	Квартира 1-комнатная № 163 общ. пл. 42,3 кв. м	0100-1-13-00103	1132	9110021501; 9120031511	2 608,30	3 687,59	1 079,28	Реализация посредством аукциона
34	Квартира 1-комнатная № 25 общ. пл. 47,3 кв. м	0100-1-13-00016	1132	9110021501; 9120031511	2 916,61	4 123,47	1 206,86	Реализация посредством аукциона
35	Квартира 1-комнатная № 208 общ. пл. 29,8 кв. м	0100-1-13-00136	1132	9110021501; 9120031511	1 837,53	2 597,88	760,35	Реализация посредством аукциона
36	Квартира 1-комнатная № 42 общ. пл. 50,0 кв. м	0100-1-13-00512	1132	9110021501; 9120031511	3 840,58	4 723,05	882,47	Реализация посредством аукциона
37	Квартира 2-комнатная № 46 общ. пл. 75,5 кв. м	0100-1-13-00514	1132	9110021501; 9120031511	5 358,83	6 191,07	832,24	Реализация посредством аукциона

Наименование актива (согласно Реестру НА)	Инвентарный номер (если применимо)	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Строка бухгалтерского учета (с учетом аналитики), на которых отражены доход и расход от выбытия актива	Балансовая (остаточная) стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причина отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива	
38	Квартира 1-комнатная № 121 общ. пл. 41,5 кв. м	0100-1-13-00289	1132	9110021501; 9120031511	2 587,89	3 617,85	1 029,95	По результатам аукциона в декабре 2016 г. заключен договор купли-продажи, получены денежные средства от реализации и подписан акт приема-передачи, фактическое списание объекта осуществлено в январе 2017 г.
39	Квартира 1-комнатная № 129 общ. пл. 48,1 кв. м	0100-1-13-00295	1132	9110021501; 9120031511	2 999,46	4 193,21	1 193,75	По результатам аукциона в декабре 2016 г. заключен договор купли-продажи, получены денежные средства от реализации и подписан акт приема-передачи, фактическое списание объекта осуществлено в январе 2017 г.
40	Квартира 1-комнатная № 142 общ. пл. 41,5 кв. м	0100-1-13-00302	1132	9110021501; 9120031511	2 587,89	3 617,85	1 029,95	По результатам аукциона в декабре 2016 г. заключен договор купли-продажи, получены денежные средства от реализации и подписан акт приема-передачи, фактическое списание объекта осуществлено в январе 2017 г.
41	Производственная база в г. Курган, ул. Панфилова, 22	0603-1-11-04482 0603-1-11-04483 0603-1-11-04484 0603-1-12-04487 0603-1-12-04488 0603-1-12-04486 0603-1-12-04490 0603-1-12-04489	1130	9110021101, 9120031110	3 735,95	27 760,42	24 024,47	Реализация посредством аукциона
42	ПС 500 кВ Арзамасская	0201-1-11-00143 0201-1-11-00337 0201-1-11-00340	1130	9120032110	413,61	-	-	Объект ликвидирован (списан)

ПРИЛОЖЕНИЕ 13.**Годовая бухгалтерская отчетность
ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 г. по РСБУ**

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

20.01.2017
~ РСС-1115

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2016 год**

Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование ПАО «ФСК ЕЭС»).
Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;
Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2016 г.

Приложение к Протоколу Митинга
№0 от 03.07.2016 №661/16
ред. Протокол Митинга №0 от
03.10.2011 №1240

Организация **Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **передача электроэнергии**
Организационно-правовая форма / форма собственности
**публичное акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес) **117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А**

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОД		
0710001		
2016	12	31
56947007		
4716016979		
35.12		
47	41	
384		

ИНН
по ОКВЭД

по ОКОНФ/ОКФС

по ОКЕИ

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 года	2015 года	2014 года
		2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р.1.1. Прочие**	Нематериальные активы	1110	3 326 907	3 494 151	3 265 522
Р.1.2. Прочие**	Результаты исследований и разработок	1120	163 047	243 651	324 255
Р.2. Прочие**	Основные средства, в том числе:	1130	857 440 111	823 624 985	788 861 095
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 721 968	1 698 972	1 631 794
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	852 356 759	817 957 414	782 636 932
	другие виды основных средств	1133	3 361 384	3 968 599	4 592 369
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
Р.3. Прочие**	Финансовые вложения	1150	71 824 222	32 339 155	25 764 856
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
Р.3. Прочие**	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	250 509 851	264 636 543	299 704 867
	оборудование к установке	1171	33 328 127	33 850 277	33 218 459
Р.4. Прочие**	вложения во внеоборотные активы	1172	191 073 182	209 738 793	226 376 514
Р.5. Прочие**	авансы под внеоборотные активы	1173	25 790 087	20 854 723	39 761 614
Р.6. Прочие**	прочие внеоборотные активы	1174	318 455	192 750	348 280
	ИТОГО по разделу I	1100	1 183 264 138	1 124 338 485	1 117 920 595
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р.7. Прочие**	Запасы, в том числе:	1210	9 108 558	12 632 339	9 635 100
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 108 558	12 632 325	9 635 083
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	14	17
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	493 970	881 583	1 146 693
Р.8. Прочие**	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	135 201 277	69 491 215	60 162 888
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	11 327 562	9 503 739	1 110 748
	покупатели и заказчики	1232	10 485 059	8 654 597	4 877
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	842 503	849 142	1 105 871
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	123 873 715	59 987 476	59 052 140
	покупатели и заказчики	1236	89 976 088	39 753 400	37 501 050
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	515 934	766 050	1 559 543
	прочие дебиторы	1239	33 381 693	19 468 026	19 991 547
Р.9. Прочие**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 067 318	38 893 489	2 762 466
Р.10. Прочие**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	36 007 838	21 977 333	39 480 358
Р.11. Прочие**	Прочие оборотные активы	1260	30 698	87 002	108 866
	ИТОГО по разделу II	1200	182 909 659	143 962 961	113 296 371
	БАЛАНС	1600	1 366 173 797	1 268 301 446	1 231 216 966

3

Пояснения	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 года	2015 года	2014 года
		2	3	4	5
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Р.1.1. Прочие**	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	637 332 662
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	258 523 592	246 420 309	235 563 921
Р.2.1. Прочие**	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	14 188 807	13 295 300	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	45 088 345	(43 529 255)	(63 312 639)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(60 982 566)	(43 529 255)	(63 312 639)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	106 070 911	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	987 000 569	885 386 179	854 489 570
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Р.3.1. Прочие**	Заемные средства	1410	236 653 463	249 660 368	232 771 196
	Отложенные налоговые обязательства	1420	49 658 250	44 035 756	34 211 465
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	512 667	462 788	453 029
	ИТОГО по разделу IV	1400	286 824 380	294 158 912	267 435 690
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Р.5.1. Прочие**	Заемные средства	1510	29 195 354	31 361 933	29 544 812
Р.5.2. Прочие**	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	60 031 744	54 748 132	77 550 930
	поставщики и подрядчики	1521	31 047 890	42 279 852	67 203 391
	задолженность перед персоналом организации	1522	21 370	18 486	221 038
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	555	310 101	84 162
	задолженность по налогам и сборам	1524	16 731 083	4 062 955	1 326 189
	авансы полученные	1525	8 171 878	6 129 644	6 085 001
	прочие кредиторы	1526	3 984 504	1 939 360	2 619 738
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	74 464	7 734	9 411
	Доходы будущих периодов	1530	694 921	740 903	760 936
Р.5. Прочие**	Оценочные обязательства	1540	2 426 829	1 905 387	1 435 028
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	92 348 848	88 756 355	109 291 706
	БАЛАНС	1700	1 366 173 797	1 268 301 446	1 231 216 966

* - Показатели в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах за 2016 год.
** - Показатели применены к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Руководитель А.Е. Муров
(подпись) (расшифровка подписи)
Главный бухгалтер А.П. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 2017





ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2016 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация: **Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика: _____ по ИНН

Вид деятельности: **передача электроэнергии** по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2016	12	31
56947007		
4716016979		
35.12		
47		41
384		

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:		2110	218 366 451	173 266 394
услуги по передаче электроэнергии		2111	171 133 002	158 986 316
прочая деятельность		2112	47 233 449	14 280 078
Р.2.15 Прочие доходы** Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:		2120	(140 037 974)	(134 938 305)
услуги по передаче электроэнергии		2121	(138 756 529)	(133 534 773)
прочая деятельность		2122	(1 281 445)	(1 403 532)
Валовая прибыль (2110 + 2120)		2100	78 328 477	38 328 089
Р.2.15 Прочие доходы** Коммерческие расходы		2210	-	-
Р.2.15 Прочие доходы** Управленческие расходы		2220	(8 032 766)	(7 850 741)
Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)		2200	70 295 711	30 477 348
Доходы от участия в других организациях		2310	260 824	100 849
Проценты к получению		2320	7 807 492	8 211 453
Проценты к уплате		2330	(6 230 558)	(8 464 150)
Р.2.15 Прочие доходы** Прочие доходы		2340	72 954 542	23 540 512
Р.2.15 Прочие доходы** Прочие расходы		2350	(20 767 964)	(25 981 751)
Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)		2300	124 320 047	27 884 261
Р.2.3 Прочие доходы** Текущий налог на прибыль, в том числе		2410	(12 568 840)	(69 822)
постоянные налоговые обязательства		2411	6 672 675	(4 317 261)
Р.2.3 Прочие доходы** Изменение отложенных налоговых обязательств		2430	(5 851 047)	(9 530 440)
Р.2.3 Прочие доходы** Изменение отложенных налоговых активов		2450	228 553	(293 851)
Прочее, в том числе:		2460	(57 802)	(120 011)
Иные аналогичные обязательные платежи		2461	(6 843)	(120 011)
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды		2462	(50 959)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода		2400	106 070 911	17 870 137

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря	На 31 декабря
		2016 г.	2015 г.
СПРАВОЧНО			
Р.2.3 Прочие доходы**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	12 520 106	13 866 221
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	118 591 017	31 736 358
Р.2.15 Прочие доходы**	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,0832	0,01402
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

** - Пояснения к годовому бухгалтерскому отчету за 2016 год.

Руководитель А.Е. Муров (подпись) (расшифровка подписи) Главный бухгалтер А.П. Носков (подпись)

" 20 " февраля 2017 г.





**Отчет об изменениях капитала
за 20 16 г.**

**Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид
экономической
деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
публичное акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
по ОКПО	56947007		
ИНН	4716016979		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКФС/ОКФС	47	41	
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. ¹	3100	637 332 662	-	267 431 084	13 038 463	(63 312 639)	854 489 570
За 20 15 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	13 866 221	-	17 870 137	31 736 358
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	17 870 137	17 870 137
переоценка имущества	3212	x	x	13 866 221	x	-	13 866 221
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочие	3217	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(839 749)	(839 749)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(839 749)	(839 749)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(3 009 833)	-	3 009 833	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	256 837	(256 837)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. ²	3200	637 332 662	-	278 287 472	13 295 300	(43 529 255)	885 386 179
За 20 16 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	12 520 106	-	106 070 911	118 591 017
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	106 070 911	106 070 911
переоценка имущества	3312	x	x	12 520 106	x	-	12 520 106
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(16 976 627)	(16 976 627)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(16 976 627)	(16 976 627)
прочие	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(416 823)	-	416 823	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	893 507	(893 507)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. ³	3300	637 332 662	-	290 390 755	14 188 807	45 088 345	987 000 569

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Форма 0710023 с. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г. ¹	Изменения капитала за 20 15 г. ²		На 31 декабря 20 15 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 16 г. ³	На 31 декабря 20 15 г. ²	На 31 декабря 20 14 г. ¹
Чистые активы	3600	987 695 490	886 127 082	855 250 506

Руководитель А.Е. Муров (расшифровка подписи)
Главный бухгалтер А.П. Носков (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предшествующему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.





ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2016 г.

Приложение к приказу
 Минфин РФ от 02.07.2010
 №66н (в ред. Приказа
 Минфина РФ от 05.10.2011)

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС/ОКФЧ

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

Коды		
0710004		
31	12	2016
56947007		
4716016979		
35.12		
47	41	
384		

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	186 808 522	173 692 115
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	177 950 601	160 139 058
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	866 454	972 286
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	7 991 467	12 580 771
Платежи - всего в том числе:	4120	(87 611 024)	(74 602 597)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(33 971 675)	(33 403 893)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 006 034)	(16 197 793)
процентов по долговым обязательствам	4123	(8 395 873)	(6 645 116)
налога на прибыль организаций	4124	(5 032 447)	(1 164 771)
прочие платежи	4129	(24 204 995)	(19 520 566)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	99 197 498	99 089 518
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	53 710 709	10 357 241
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 135 169	1 337 320
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	8 625	568 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	47 478 220	5 988 017
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 088 695	2 463 904
субсидия из бюджета	4218	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(108 892 895)	(142 986 572)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(79 203 529)	(75 449 636)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(192 192)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 355 719)	(43 416 320)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(19 333 517)	(23 926 874)
из субсидии из бюджета	4228	-	-
прочие платежи	4229	(130)	(1 550)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(55 182 186)	(132 629 331)

	1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций				
Поступления - всего в том числе:	4310	10 163 523	40 094 200	
получение кредитов и займов	4311	164 771	99 200	
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-	
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-	
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 998 750	39 995 000	
прочие поступления	4319	2	-	
Платежи - всего в том числе:	4320	(40 148 306)	(24 057 411)	
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-	
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(16 976 630)	(847 383)	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 171 676)	(23 210 028)	
прочие платежи	4329	-	-	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(29 984 783)	16 036 789	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	14 030 529	(17 503 024)	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	21 977 309	39 480 333	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	36 007 838	21 977 309	
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490			

Руководитель

(подпись)
 А.Е. Муров
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)
 А.П. Носков
 (расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 17 г.





**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**
за 2016 год

Получены в Пскову
Минифон РР-ЭЭ
02.07.2010 № 6661 (с
Ред. Протокол Минифон
РР от 03.10.2011
№1240)

КОДЫ	
07101005	Фирма NS в ОКСИ
20101331	Дата (год, месяц, число)
4716161697	ИНН
46040007	по ОКТО
35.12	по ОКРЭД
4741	по ОКДФОКС
384	по ОККИ

Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"

перевод на электроэнергию
публичное акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности

Уд.С.Ф.О.Б.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

Показатель	На начало года				По итогам года				На конец периода				
	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Восстановленная амортизация	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Восстановленная амортизация	Численно амортизации	Убыток от обесценивания	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Восстановленная амортизация
Векторные активы - всего	5100	за 2016 г.	11 480 798	(7 936 647)	1 034 374	(228 849)	228 849	(1 201 638)	-	11	12	13	14
	5110	за 2015 г.	9 979 699	(6 714 177)	1 451 099	-	-	(1 227 470)	-	-	-	-	11 430 798
в том числе:	5101	за 2016 г.	316 270	(88 465)	13 524	-	-	(29 061)	-	-	-	329 794	(117 466)
	5111	за 2015 г.	254 276	(61 569)	61 894	-	-	(26 896)	-	-	-	316 270	(88 465)
у правообладателя на программу ЭНМ,	5102	за 2016 г.	8 485 549	(6 226 754)	818 153	(228 849)	228 849	(644 336)	-	-	-	9 074 853	(6 842 231)
без данных	5112	за 2015 г.	7 120 413	(5 346 299)	1 365 138	-	-	(889 435)	-	-	-	8 485 549	(6 226 754)
у владельца на товарный знак и знак	5103	за 2016 г.	246	(246)	-	-	-	-	-	-	-	246	(246)
обслуживания, минимизация места	5113	за 2015 г.	246	(246)	-	-	-	-	-	-	-	246	(246)
производства товаров	5104	за 2016 г.	2 628 733	(1 621 262)	202 697	-	-	(328 281)	-	-	-	2 831 439	(1 949 453)
Прочие	5114	за 2015 г.	2 604 766	(1 306 063)	23 867	-	-	(315 139)	-	-	-	2 628 733	(1 621 262)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Векторные показатели	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4
Всего	5120	-	5

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Векторные показатели	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4
Всего	5130	6 198 334	5 612 715
Прочие	5131	6 198 334	5 612 715

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Векторные показатели	Код	Период	На начало года				По итогам года				На конец периода			
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	403 971	(160 520)	-	-	403 971	(240 924)	-	-	10	11	11	
	5150	за 2015 г.	403 971	(79 716)	-	-	(80 604)	(80 604)	-	-	9	10	11	
из них:	5141	за 2016 г.	65 811	(23 034)	-	-	65 811	(13 162)	-	-	65 811	(36 196)	65 811	
	5151	за 2015 г.	65 811	(9 872)	-	-	(13 162)	(13 162)	-	-	65 811	(23 034)	65 811	
Создание общей инновационной модели ЭЭС на основе стандартов МЭК	5142	за 2016 г.	80 007	(33 337)	-	-	80 007	(16 002)	-	-	80 007	(49 339)	80 007	
	5152	за 2015 г.	80 007	(17 325)	-	-	(16 002)	(16 002)	-	-	80 007	(33 337)	80 007	
Разработка компьютерных ААС	5143	за 2016 г.	84 955	(35 298)	-	-	84 955	(16 991)	-	-	84 955	(52 389)	84 955	
	5153	за 2015 г.	84 955	(18 407)	-	-	(16 991)	(16 991)	-	-	84 955	(35 389)	84 955	
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5144	за 2016 г.	60 819	(25 242)	-	-	60 819	(12 164)	-	-	60 819	(37 506)	60 819	
	5154	за 2015 г.	60 819	(13 178)	-	-	(12 164)	(12 164)	-	-	60 819	(25 342)	60 819	
Программа инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» до 2020 года	5145	за 2016 г.	112 379	(40 209)	-	-	112 379	(22 285)	-	-	112 379	(65 494)	112 379	
	5155	за 2015 г.	112 379	(20 924)	-	-	(22 285)	(22 285)	-	-	112 379	(43 209)	112 379	

1.5. Взнесенные и неформальные ВЛОХТ и неакционные операции по приобретению ценных бумаг

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты и прирост	Внесены за период		На конец периода
					как не акционеры	как акционеры	
	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по исполненным сделкам и приобретениям - всего	5160	за 2016 г.	4 569 604	393 141	-	(235 120)	4 718 625
в том числе:	5170	за 2016 г.	4 389 233	254 466	-	(83 095)	4 560 604
Рерайтинг ТТ, конструкция, подготовка и испытание ВЭС и кабелей постоянного тока, включая преобразователи	5161	за 2016 г.	911 625	-	-	(7 551)	911 625
Создание микросетевой сети в ОЭС	5171	за 2016 г.	864 177	54 999	-	(7 551)	911 625
Восток	5162	за 2016 г.	236 736	-	-	-	236 736
Рерайтинг ТТ, конструкция, подготовка и испытание ВЭС и кабелей постоянного тока, включая преобразователи	5172	за 2016 г.	214 075	30 910	-	(8 239)	236 746
Создание микросетевой сети в ОЭС	5173	за 2016 г.	172 127	147 700	-	(1 802)	318 025
Прочие	5174	за 2016 г.	355 268	22 330	-	(5 491)	372 107
Неакционные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	3 240 116	245 441	-	(233 318)	3 252 239
в том числе:	5190	за 2016 г.	3 155 713	146 217	-	(61 814)	3 240 116
Создание комплексного программного- аппаратного и технологического решения "ССМ"	5181	за 2016 г.	215 648	-	-	(215 648)	-
Именные вкладами в АО АВИС КУЭ	5191	за 2016 г.	188 454	83 470	-	(66 276)	215 648
Создание ОСВЭС электростанций	5192	за 2016 г.	60 001	-	-	(60 001)	-
Создание АСУ Калинин	5193	за 2016 г.	55 475	-	-	-	55 475
Модернизация ГАСУ-Ю 1 очередь	5194	за 2016 г.	135 209	-	-	(135 209)	-
Специализированные ПО АВИС КУЭ БЭС	5195	за 2016 г.	169 392	-	-	(169 392)	-
Прочие	5196	за 2016 г.	133 990	-	-	-	133 990
в том числе:	5197	за 2016 г.	64 727	69 283	-	-	133 990
в том числе:	5198	за 2016 г.	171 220	535 750	(69 153)	(232 250)	415 567
в том числе:	5199	за 2016 г.	1 300 574	195 286	(10 853)	(1 312 707)	171 220

* в строках 5160 и 5170 отражен период в основные средства

2. Основные средства

2.1. Выпущен и долевые основные средства

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило		выбыло		Итого за период		В конце периода					
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	число инвентаризаций	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	12	13	14
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Основные средства (без учета долевых активов и материальные запасы) - всего	5200	за 2016 г.	1 486 934 382	(663 309 397)	104 847 856	(97 294)	(2 551 848)	2 602 128	(80 290 153)	22 179 809	(11 135 371)	1 469 610 199	(752 170 088)			
в том числе:	5210	за 2016 г.	1 370 707 288	(581 846 193)	99 262 311	(97 161)	(1 223 820)	8 691 398	(75 995 873)	28 188 693	(14 061 568)	1 485 934 382	(663 309 397)			
Здания	5201	за 2016 г.	83 833 105	(19 585 430)	8 933 464	(2 044)	(336 658)	82 727	(3 097 940)	602 876	(418 313)	95 032 897	(23 209 940)			
Соружения и производственные объекты	5202	за 2016 г.	76 238 787	(16 745 681)	7 559 652	(3 816)	(1 948 524)	671 375	(2 867 310)	1 985 790	(639 988)	85 833 195	(19 585 430)			
Машины и оборудование	5203	за 2016 г.	838 843 751	(374 358 608)	46 974 142	(2 493)	(6 298 516)	5 465 076	(35 648 831)	12 774 766	(6 914 524)	892 284 143	(411 493 380)			
Транспортные средства	5204	за 2016 г.	442 834 789	(184 177 186)	43 954 895	(83 918)	(2 796 865)	2 368 506	(36 129 689)	13 422 486	(6 595 981)	497 416 684	(224 507 168)			
Прочие объекты	5205	за 2016 г.	7 862 630	(4 354 643)	131 142	(6 157)	(117 234)	106 887	(1 097 516)	-	-	7 988 442	(6 091 654)			
Прочие объекты	5206	за 2016 г.	2 693 846	(1 877 450)	229 371	(1 757)	(55 147)	52 119	(256 105)	14	(14)	3 244 150	(2 308 316)			
Другие виды основных средств	5207	за 2016 г.	529 949	(361 444)	58 953	(283)	(18 735)	18 882	(34 138)	1 241	(320)	573 848	(374 603)			
Земельные участки и объекты природопользования	5208	за 2016 г.	1 698 972	(335 711)	2 024	-	(8 313)	7 635	(32 227)	5 547	-	1 721 568	(861 444)			
Основные средства, уступленные по договору лизинга	5209	за 2016 г.	1 631 784	-	67 178	-	(26 882)	-	-	-	-	1 698 872	-			
	5210	за 2016 г.	343 807	(17 195)	343 807	-	-	-	(17 195)	-	-	343 807	(17 195)			

Иные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				
			На начало года	Изменилось за период	с начала	привнес к Учету в качестве основных средств или увеличения стоимости	Въ конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Невыявленное строительство и приобретение в т.ч. основных средств - всего в том числе:	5240	за 2016 г.	243 580 070	104 235 697	(20 052 710)	(103 870 498)	224 401 369
в том числе:	5240	за 2016 г.	249 584 973	96 869 758	(13 858 869)	(99 016 692)	243 589 070
новые строительства	5241	за 2016 г.	93 255 221	51 613 798	(62 701)	(66 914 285)	97 377 033
модернизация и реконструкция	5242	за 2016 г.	111 656 622	48 601 716	(1 652 638)	(65 950 539)	93 255 221
приобретение объектов основных средств	5243	за 2016 г.	105 015 235	33 333 423	(873 530)	(55 488 425)	83 898 433
объекты ВЛОУР	5244	за 2016 г.	4 560 604	393 141	(3 999)	(1 414 377)	106 531 244
создание БМА	5245	за 2016 г.	4 289 233	254 465	(21 873)	(13 247)	145 125
инвестиционные ПИР	5246	за 2016 г.	1 609 231	535 750	(81 116)	(1 979)	4 509 684
прочие	5247	за 2016 г.	4 208 623	1 898 071	(1 300 836)	-	605 032
оборудование к установке	5248	за 2016 г.	33 850 277	16 539 769	(16 861 919)	-	33 328 127
		за 2015 г.	33 214 459	10 211 865	(9 680 147)	-	33 450 277

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате дистрибуции, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2016 г.		за 2015 г.	
		1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основн. средств в результате дистрибуции, дооборудования, реконструкции - всего в том числе:	5240	20 760 199	28 660 928		
Здания	5241	1 284 346	652 208		
Соружения и передвижные устройства	5242	14 109 881	24 887 730		
Машины и оборудование	5243	5 303 834	3 114 146		
Транспортные средства	5244	120	675		
Производственный и хозяйственный инвентарь	5245	173	233		
Прочие	5246	20 845	3 936		
Увеличение стоимости объектов основн. средств в результате частичной ликвидации - всего в том числе:	5270	(65 570)	(24 582)		
Здания	5271		(300)		
Соружения и передвижные устройства	5272	(57 889)	(24 055)		
Машины и оборудование	5273	(7 761)	(227)		
Транспортные средства	5274				
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275				

15

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		3	4	5	6
Переведены в аренду основные средства, числящиеся по балансу	5280	7 680 932	10 313 874	5 818 381	
Переведены в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-	
Получены в аренду основные средства, числящиеся по балансу	5282	-	-	-	
Получены в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	33 654 082	30 925 398	29 613 882	
Объекты недвижимости, помещенные в эксплуатацию и фактически используемые, выданные в аренду государственной регистрации	5284	185 337 710	189 125 531	182 302 369	
Основные средства, переданные на эксплуатацию	5285	98 323	87 768	91 045	
Иное использование основных средств (зают и др.)	5286	-	-	-	

16

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период		На начало года		Поступило		Исключено за период		Изменения за период		На конец периода	
		3 за 2016 г.	4 за 2015 г.	первоначальная стоимость	накопленная стоимость	первоначальная стоимость	накопленная стоимость	первоначальная стоимость	накопленная стоимость	выбыло (погашено)	назначение процентов (включая доход от переоценки) по номинальной стоимости	текущий рыночный курс (обесценение)	первоначальная стоимость
Долгосрочные - всего	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
в том числе:													
5201		за 2016 г.	104 188 595	(71 859 440)	-	-	(298 310)	-	-	39 783 977	103 899 685	(32 075 463)	
5211		за 2015 г.	102 512 989	(76 848 133)	3 312 460	-	(1 226 854)	-	-	4 988 693	104 198 595	(71 859 440)	
5202		за 2016 г.	78 728 279	(62 552 694)	-	-	(6)	-	-	39 769 727	78 728 279	(22 792 879)	
5222		за 2015 г.	78 516 955	(68 100 683)	111 324	-	-	-	-	5 838 352	78 728 279	(62 552 694)	
5203		за 2016 г.	24 171 512	(9 206 834)	-	-	(100)	-	-	14 250	24 171 412	(9 282 964)	
5223		за 2015 г.	23 991 914	(8 447 175)	180 180	-	(882)	-	-	(449 659)	24 171 512	(9 286 834)	
5204		за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5224		за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5205		за 2016 г.	1 298 804	-	-	-	(298 804)	-	-	-	1 000 000	-	
5225		за 2015 г.	951	-	3 020 956	-	(1 223 103)	-	-	-	1 298 804	-	
5206		за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5226		за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5207		за 2016 г.	3 169	-	-	-	(3 169)	-	-	-	-	-	
5227		за 2015 г.	51 764 310	(12 170 821)	10 658 511	-	(60 608 081)	-	(347 422)	12 870 821	2 067 318	-	
5208		за 2016 г.	15 632 287	(12 170 821)	42 118 793	-	(5 887 770)	-	-	-	51 764 310	(12 870 821)	
5228		за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5209		за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5229		за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5210		за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5230		за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5211		за 2016 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	(12 822 099)	-	(347 422)	12 369 521	-	-	
5231		за 2015 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	-	-	-	-	-	-	
5212		за 2016 г.	9 268 226	(501 300)	10 654 522	-	(7 864 150)	-	-	501 300	12 369 521	(12 369 521)	
5232		за 2015 г.	3 255 046	(501 300)	12 000 950	-	(5 897 770)	-	-	-	9 268 226	(501 300)	
5213		за 2016 г.	30 116 320	-	-	-	(30 116 320)	-	-	-	-	-	
5233		за 2015 г.	-	-	30 116 320	-	-	-	-	-	30 116 320	-	
5214		за 2016 г.	10 243	-	3 989	-	(5 512)	-	-	-	8 720	-	
5234		за 2015 г.	8 720	-	1 523	-	-	-	-	-	10 243	-	
5215		за 2016 г.	155 962 905	(84 739 261)	10 658 511	-	(60 306 591)	-	(347 422)	52 654 798	105 967 603	(32 075 463)	
5235		за 2015 г.	118 246 276	(89 718 954)	45 431 253	-	(7 714 624)	-	-	4 988 693	155 962 905	(84 739 261)	

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		1	2	3	4
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	52200	-	-	-	-
Финансовые вложения, полученные у третьих лиц (кроме продажи) - всего	52205	-	-	-	-
Другие использованные финансовые вложения	52209	-	-	-	-

18

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода					
			3 за 2016 г.	4 за 2015 г.	5 за 2016 г.	6 за 2015 г.	7 за 2016 г.	8 за 2015 г.	9 за 2016 г.	10 за 2015 г.	11 за 2016 г.	12 за 2015 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	за 2016 г.	12 632 325	9 635 106	6 226 048	(9 749 819)	-	-	-	9 108 558	-	-
Сырье, материалы и другие материальные запасы	5401	за 2016 г.	9 635 106	7 193 896	7 193 896	(4 196 657)	-	-	-	12 632 325	-	-
ценности	5421	за 2015 г.	12 632 325	6 215 691	6 215 691	(9 749 598)	-	-	-	9 108 558	-	-
результатов производств и торговли для перепродажи	5402	за 2016 г.	9 635 883	7 192 832	7 192 832	(4 195 598)	-	-	-	12 632 325	-	-
	5422	за 2015 г.	14 357	357	357	(371)	-	-	-	14 357	-	-
		за 2015 г.	17 1 044	1 044	1 044	(1 067)	-	-	-	17 1 044	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		1	2	3	4
Запасы, не подлежащие на отчетную дату - всего	5440	-	-	-	-
Давным, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-	-

18

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Выдача и получение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года					В течение года					По концу периода			
			уменьшение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	в результате ликвидации задолженности по счетам дебиторов (сумма дебиторов)	в результате признания штрафов и иных начислений (сумма дебиторов)	погашение	выбытие в результате финансового результата	выбытие в результате признания штрафов и иных начислений	списание за счет резерва	увеличение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе		
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	9 554 594	(9 853)	9 544 741	-	(65 854)	-	-	-	(7 483 279)	11 278 417	(9 853)			
в том числе:	5501	за 2015 г.	1 318 836	(88)	1 318 748	-	(53 396)	-	(50 767)	-	(24 614)	9 554 594	(9 853)			
краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5502	за 2016 г.	8 654 597	-	8 654 597	9 379 866	-	(97 230)	-	-	(7 473 568)	16 462 659	-			
в том числе:	5502	за 2015 г.	4 877	-	4 877	8 713 575	-	(64 958)	-	-	(17 357)	8 654 597	-			
авансы выданные	5503	за 2016 г.	88	-	88	4 635	-	(4 635)	-	-	-	88	(88)			
в том числе:	5503	за 2015 г.	88	-	88	4 635	-	(4 635)	-	-	-	88	(88)			
кредиты дебиторов	5504	за 2016 г.	8 654 509	(90 827)	8 563 682	2 528	-	(3 333)	-	-	(59 767)	16 453 871	(90 827)			
в том числе:	5504	за 2015 г.	1 165 871	(58 903 371)	(57 737 500)	3 498 802	-	(3 333)	-	-	(60 400)	16 453 871	(90 827)			
кредиторская дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.	118 887 847	(54 861 373)	64 026 474	1 216 161	-	(21 821)	-	-	(8 166 056)	118 887 847	(54 861 373)			
в том числе:	5510	за 2015 г.	113 913 413	(10 976 211)	102 937 202	1 216 161	-	(21 821)	-	-	(8 166 056)	118 887 847	(54 861 373)			
авансы по авансовым отчетам (сумма дебиторов)	5511	за 2016 г.	50 679 611	(7 186 590)	43 493 021	211 119 637	-	(197 988 489)	-	-	(7 236 481)	99 366 476	(7 186 590)			
в том числе:	5511	за 2015 г.	44 687 656	(7 186 590)	37 501 066	211 119 637	-	(197 988 489)	-	-	(8 166 056)	50 679 611	(7 186 590)			
задолженность участникам (участников) по взносам и уставным капиталам	5512	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
авансы выданные	5513	за 2016 г.	2 742 155	(1 980 185)	7 621 970	9 428 918	-	(9 614 884)	-	-	-	2 695 097	(1 979 163)			
в том числе:	5513	за 2015 г.	3 549 596	(1 589 963)	1 959 633	7 158 913	-	(7 333 833)	-	-	-	2 742 155	(1 980 185)			
прочие дебиторы	5514	за 2016 г.	65 465 081	(45 994 055)	19 471 026	3 498 802	-	(425 779 854)	-	-	(2 120 580)	81 471 796	(45 994 055)			
в том числе:	5514	за 2015 г.	65 465 351	(45 693 094)	19 772 257	3 498 802	-	(425 779 854)	-	-	(2 120 580)	81 471 796	(45 994 055)			
авансы по авансовым отчетам (сумма дебиторов)	5515	за 2016 г.	26 272 966	(4 418 243)	21 854 723	23 481 092	-	(21 507 684)	-	-	(3 637 651)	34 842 818	(4 418 243)			
в том числе:	5515	за 2015 г.	1 469 152	(1 847 538)	338 384 684	23 481 092	-	(21 507 684)	-	-	(3 637 651)	34 842 818	(4 418 243)			
Бухг. Баланс. 1173	5500	за 2016 г.	154 715 407	(64 309 659)	90 405 748	3 498 802	-	(352 475 333)	-	-	(4 278 547)	154 715 407	(64 309 659)			
Итого	5500	за 2015 г.	158 633 401	(58 708 899)	99 924 502	3 498 802	-	(352 475 333)	-	-	(4 278 547)	154 715 407	(64 309 659)			

5.2. Прочие дебиторская задолженность

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		уменьшение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	уменьшение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе
		4	5	6	7
Всего	5540	35 768 797	15 514 478	18 476 959	16 427 540
в том числе:					
Получатели в закредитованности	5541	22 861 037	12 650 692	17 095 098	12 889 974
Авансы выданные	5542	2 381	1 849	-	2 335
Прочие дебиторы	5543	1 526 379	2 013 937	-	1 316 597
Авансы по авансовым отчетам (сумма дебиторов)	5544	11 847 062	6 890 184	1 381 861	5 032 148

19

5.3. Излишки и дефицит кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года		в результате признания штрафов и иных начислений		погашение		списание на финансовый результат		перенос из даты признания задолженности		Остаток на конец периода
			увеличение на условном дегресе	уменьшение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	уменьшение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	уменьшение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	уменьшение на условном дегресе			
			4	5	6	7	8	9	10				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.	462 788	146 120	-	(401 771)	-	-	5 530	512 667			
в том числе:	5551	за 2015 г.	453 019	33 086	-	(6 335)	-	-	(16 992)	462 788			
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	54 748 132	509 898 503	172 524	(504 706 814)	(6 300)	(24 301)	60 031 744				
в том числе:	5580	за 2015 г.	77 559 930	567 351 019	253 252	(599 373 194)	(13 698)	(20 177)	54 748 132				
поставщики и подрядчики	5561	за 2016 г.	42 279 852	225 287 412	7	(256 472 162)	(6 300)	(38 919)	31 047 800				
в том числе:	5581	за 2015 г.	67 205 391	198 246 329	42	(223 152 380)	(13 408)	(6 122)	42 279 852				
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2016 г.	18 486	45 537 552	-	(45 534 698)	-	-	21 370				
в том числе:	5582	за 2015 г.	221 038	25 409 648	-	(25 612 200)	-	-	18 486				
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2016 г.	310 101	5 131 901	-	(5 441 447)	-	-	555				
в том числе:	5583	за 2015 г.	84 162	5 084 909	-	(4 856 680)	(280)	-	310 101				
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2016 г.	4 062 955	98 137 396	6 029	(85 475 277)	-	-	16 731 083				
в том числе:	5584	за 2015 г.	1 326 189	74 456 831	11 248	(71 231 313)	-	-	4 062 955				
Авансы полученные	5565	за 2016 г.	6 085 001	333 957 405	-	(333 898 807)	-	-	14 618				
в том числе:	5585	за 2015 г.	1 939 560	333 957 405	-	(333 898 807)	-	-	6 085 001				
Прочие кредиторы	5566	за 2016 г.	2 619 738	29 508 804	116 488	(28 348 764)	-	-	3 984 504				
в том числе:	5586	за 2015 г.	7 734	29 508 804	241 962	(30 431 144)	-	-	1 939 560				
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	5567	за 2016 г.	9 411	13 899 327	-	(13 832 597)	-	-	7 734				
в том числе:	5587	за 2015 г.	55 210 920	510 044 623	124 524	(594 808 585)	(6 300)	-	9 411				
Итого	5570	за 2015 г.	78 003 969	567 384 105	253 252	(599 379 529)	(13 698)	(37 189)	58 210 920				

5.4. Простроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		увеличение на условном дегресе	уменьшение на условном дегресе	увеличение на условном дегресе	уменьшение на условном дегресе
		3	4	5	6
Всего	5590	251 777	778 259	59 680	-
в том числе:					
Поставщики и подрядчики	5591	233 059	743 507	24 928	-
Авансы полученные	5592	18 644	34 752	34 752	-
Прочие кредиторы	5593	-	-	-	-

20

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Кв. за 2016 г.		за 2015 г.	
	2	3	4	5
Материальные затраты	5610	23 714 349	23 979 722	-
Расходы на оплату труда	5620	18 891 636	18 872 485	-
Отчисления на социальные нужды	5630	4 287 686	4 259 703	-
Амортизация	5640	81 490 149	77 216 889	-
Прочие затраты	5650	19 587 110	18 510 646	-
Итого по элементам	5660	148 070 740	142 789 046	-

(+):
 увеличение производственных запасов, готовой продукции и др. (приврост [+])
 уменьшение производственных запасов, готовой продукции и др. (уменьшение [-])
 Итого расходы по обычным видам деятельности

7. Резервы по условиям обязательства

Наименование показателя	Кв. за 2016 г.		за 2015 г.		Использование	Выставлено	Остаток на конец периода
	2	3	4	5			
Условные обязательства	5700	1 905 387	3 831 169	(3 282 953)	(26 774)	2 426 879	1 905 387
в том числе:		1 435 028	3 441 838	(2 949 624)	-	(21 355)	1 905 387
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	765 619	2 220 485	(2 166 599)	-	-	816 145
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5702	751 506	2 298 861	(2 287 748)	-	-	762 619
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5703	876 899	943 507	(850 125)	(26 774)	-	943 507
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5704	683 522	876 898	(662 076)	(21 355)	-	876 898
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5705	246 869	106 638	(245 869)	-	-	106 638
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5706	1 905 387	2 298 861	(2 287 748)	-	-	2 298 861
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5707	1 905 387	2 298 861	(2 287 748)	-	-	2 298 861
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5708	1 905 387	2 298 861	(2 287 748)	-	-	2 298 861
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5709	1 905 387	2 298 861	(2 287 748)	-	-	2 298 861
Оценочное обязательство по выплате процентов по кредитам	5710	1 905 387	2 298 861	(2 287 748)	-	-	2 298 861

8. Обязательства по обязательствам

Наименование показателя	Кв. за 2016 г.		за 2015 г.	
	2	3	4	5
Полученные авансы	5800	78 556 902	50 884 425	67 459 319
в том числе:				
Зависимые гарантии	5801	77 737 509	50 063 709	67 131 449
Договор займа	5802	735 206	721 557	299 659
Прочие	5803	84 187	99 159	119 111
Выданные по обязательствам авансы	5810	2 248 381	1 336 709	1 711 537
в том числе:				
Перечисления	5811	2 248 381	1 336 709	1 711 537

9. Государственные пенсии

Наименование показателя	Кв. за 2016 г.		за 2015 г.	
	2	3	4	5
Полученные бюджетные средства	5900	-	-	-
в том числе:				
на оплату во внебюджетные фонды	5901	-	-	-

Руководитель (подпись)
 А.Е. Мухомов (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись)
 И.И. Пискарев (расшифровка подписи)



"20" февраля 2017 года



ПИСЬМЕННЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2016 ГОД

23

I.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1	Информация об Обществе	3
1.2	Основные виды деятельности	4
1.3	Исполнительные и контрольные органы	7
1.4	Обособленные структурные подразделения Общества	8
II.	УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	11
2.1	Основа составления	11
2.2	Активы и обязательства в иностранных валютах	11
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	11
2.4	Основные средства	12
2.5	Нематериальные активы	15
2.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	15
2.7	Материально-производственные запасы	15
2.8	Учет финансовых вложений	16
2.9	Расходы будущих периодов	18
2.10	Дебиторская задолженность	18
2.11	Уставный, добавочный и резервный капитал	18
2.12	Кредиты и займы полученные	19
2.13	Доходы и расходы организации	19
2.14	Оценочные обязательства	20
2.15	Исправления ошибок	21
2.16	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	22
2.17	Изменения в учетной политике Общества	22
2.18	Данные прошлых отчетных периодов	23
III.	РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	24
3.1	Капитал и резервы	24
3.2	Нематериальные активы	24
3.3	Основные средства	29
3.4	Прочие внеоборотные активы	30
3.5	Налоги	31
3.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	34
3.7	Долгосрочные финансовые вложения	34
3.8	Краткосрочные финансовые вложения	34
3.9	Дебиторская задолженность	37
3.10	Запасы	45
3.11	Прочие оборотные и внеоборотные активы	45
3.12	Займы и кредиты полученные	46
3.13	Кредиторская задолженность	48
3.14	Доходы будущих периодов	52
3.15	Прочие доходы и расходы	52
3.16	Прибыль на акцию	54
3.17	Связанные стороны	55
3.18	Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики	60
3.19	Денежные средства и их эквиваленты	63
3.20	Информация по сегментам	64
3.21	Обеспечения обязательств	64
3.22	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	66
3.23	Информация о затратах на энергоресурсы	64
3.24	Экологические показатели	64
3.25	Финансовый кризис	66
3.26	События после отчетной даты	71

24

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – Общество) создано во исполнение решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 г. № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 29.06.2016 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц – Свидетельство о государственной регистрации юридического лица и включении в реестр под № 00/03124 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1024701893336 от 20.08.2002 г. выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество обеспечивает управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

3

25

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2016г. зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 637 332 661 531,50 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 274 665 323 063 шт. номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

Основным акционером Общества по состоянию на 31.12.2016 является ПАО «Россети». На 31.12.2016 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднесписочная численность работников Общества за 2016 год составляет 22 150 человека (за 2015 год – 22 781 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже, начиная с июля 2008 года.

24 июня 2008 года Общества получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг всех зарегистрированных на сегодня выпусков обыкновенных акции Общества в размере, не превышающем 287 269 492 431 штуки обыкновенных акций Общества. Запуск программы депозитарных расписок (далее - GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Общества, и созданной в связи с реорганизацией Общества и РАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.

Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Федеральной сетевой компании. Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).

В 2011 году Общество осуществило технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля GDR Общества на Лондонской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2016 года объем программы депозитарных расписок ФСК – 4 181 043 штуки, что составляет около 0,1640 % УК.

1.2 Основные виды деятельности

Общества создано в целях долгосрочного обеспечения энергетической целостности (безопасности) Российской Федерации, надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации, в том числе:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;

4

26

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- поддержания и развития инфраструктуры (линии и трансформаторы), позволяющей обеспечить выдачу мощности станций и передачу электрической энергии по ВНЭС в распределительные сети, субъектам оптового рынка, а также иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренным федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;

- содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;

- организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;

- реализация государственной политики в электроэнергетике;

- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;

- осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;

- реализация единой стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;

- разработка и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

- получение прибыли.

Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;

- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;

- оказание услуг связи;

- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;

- диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;

- диагностика, эксплуатация, ремонт сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России;

5

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;

- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а так же оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в собственности Общества и используемым для собственных технологических целей;

- эксплуатация взрывоопасных, химических и пожароопасных производственных объектов, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

- деятельность по предупреждению и тушению пожаров, монтаж, ремонт и обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;

- осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства;

- хранение нефтепродуктов, используемых для технологических целей;

- осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами в соответствии с единой технической политикой электросетевого комплекса, в рамках обеспечения предусмотренных Уставом видов деятельности Общества, в целях интеграции в глобальные международные энергетические рынки;

- образовательная деятельность в целях подготовки, переподготовки и обучения персонала, включая проверку знаний персоналом норм и правил по устройству электроустановок и технической эксплуатации, по охране труда, по пожарной безопасности и по другим действующим нормативным документам;

- перевозка грузов и пассажиров автомобильным, железнодорожным и авиационным транспортом в технологических целях;

- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, железнодорожного и авиационного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;

- проведение организационных, практических и профилактических мероприятий по обеспечению комплексной безопасности (антитеррористической и противокриминальной защите, экономической безопасности, противодействию коррупции и информационной безопасности);

6

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством;

- осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего годового собрания акционеров от 29.06.2016 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Бударгин Олег Михайлович	Генеральный директор ПАО «Россети»
2	Грачев Павел Сергеевич	Генеральный директор Polyus Gold International. Председатель совета директоров ОАО «Группа компаний ПИК», Член совета директоров ОАО «Полюс Золото», ОАО «Уралкалий», ОАО «Полиметалл»
3	Демин Андрей Александрович	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
4	Каменской Игорь Александрович	Председатель совета директоров ООО «Ренессанс Капитал»
5	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Мироносецкий Сергей Николаевич	Член совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания»
7	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети», член Советов директоров ПАО «Ленэнерго», ПАО «МРСК Сибири»
8	Рощенко Николай Павлович	Член Правления Партнерства «Совет рынка»
9	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
10	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ
11	Ферленги Эрнесто	Старший советник по России группы компаний «Эни», Старший советник по развитию бизнеса нефтесервисной компании Saipem SpA и советник в компаниях нефтегазовой отрасли SIIRTEC NIGI Spa и SIAD RUS

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2016 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Каменской И.А., Прохоров Е.В., Рощенко Н.П., Сергеев С.В., Сниккарс П.Н., Ферленги Э.
- исключены: Кравченко В.М., Быстров М.С., Ковальчук Б.Ю., Колесников М.А., Шматко С.И., Шульгинов Н.Г. ...

7

29

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления
2	Зарагацкий Александр Аркадьевич	Первый Заместитель Председателя Правления
3	Филимонов Роман Евгеньевич	Первый Заместитель Председателя Правления
4	Васильев Александр Васильевич	Заместитель Председателя Правления
5	Дикой Владимир Петрович	Заместитель Председателя Правления
6	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления
8	Теребулин Сергей Сергеевич	Заместитель Председателя Правления
9	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2016 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Зобкова Татьяна Валентиновна	Заместитель начальника отдела Департамента Минэнерго России
2	Карпов Илья Игоревич	Начальник отдела Управления Росимущества
3	Пронин Николай Николаевич	Директор Департамента безопасности ПАО «Россети»
4	Шмаков Игорь Владимирович	Заместитель Генерального директора ПАО «Кубаньэнерго»
5	Хворов Владимир Васильевич	Ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2016 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;

8

30

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
7. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
8. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
9. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакасское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно - Уральское предприятие магистральных электрических сетей;

9

21

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

28. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
39. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
40. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
46. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
47. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
48. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южное предприятие магистральных электрических сетей;
49. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
50. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
51. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора.

Филиалы Общества выделены на отдельные балансы.

10

22

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2016 г. Курсы валют составили на эту дату 60,6569 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2015 г. – 72,8827 руб., 31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб.), 63,8111 руб. за 1 евро (31 декабря 2015 г. – 79,6972 руб., 31 декабря 2014 г. – 68,3427 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным, и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1235 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Авансы полученные отражаются по строке 1525 с учетом НДС.

2.4 Основные средства

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных п. 4 ПБУ 6/01 (Приказ Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н). В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств. Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию списываются на затраты на производство (расходы на продажу) путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федерального закон от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя.

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам». При определении сроков полезного использования объектов основных средств, по которым не установлен нормативный срок в распоряжении 703р, Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств,

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Распоряжении 703р и Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с Законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств.

Общество ежегодно проводит переоценку текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы основных средств: здания (кроме временных), жилища, передаточные устройства (кроме временных), сооружения (кроме временных), машины и оборудование (высоковольтное оборудование).

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Регулярные крупные затраты, возникающие через определенные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств, на проведение его ремонта и на иные аналогичные мероприятия (например, проверку технического состояния), отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства»

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом.

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договорах аренды.

2.5 Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на отдельном счете.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные активы"

2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получить экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы». В случае, если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

15

84

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01 июня 2009 г. № 290н, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

2.8 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

16

86

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежегодно по состоянию на последнюю отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов). Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» – 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» – период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

Операции, связанные с вкладами в депозиты отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата более 3-х месяцев, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

17

28

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочая дебиторская задолженность».

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным - распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется с учетом знаний руководства о финансовом состоянии контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них.

Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ним доходы, возникшие в результате начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам.

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 274 665 323 063 (одного триллиона двусот семидесяти четырех миллиардов шестиста шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук на общую сумму 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей.

18

20

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам, распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. В целях более достоверного представления о стоимости актива Общества, проценты по векселям и облигациям так же подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

2.13 Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности. Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным

19

У

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;

- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Доходы от деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Расходы по деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Управленческие расходы Общества распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Все расходы филиалов Общества включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и признаются производственными (строка 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о финансовых результатах).

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате отражения доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

2.14 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество отражает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) неиспользованных отпусков работников. Величина оценочного обязательства по

20

У

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства организации по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод организации в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск. Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного резерва на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренное положением по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств организации по страховым взносам.

В связи с тем, что в РСБУ не прописан расчет определения оценочного обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению (далее – НПО) и Общество не применяет IAS19 для целей РСБУ, то Общество самостоятельно оценивает оценочное обязательство по НПО, исходя из следующей методик: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет. Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника, исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

2.15 Исправления ошибок

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

21

43

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности – начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

2.16 Эквиваленты денежных средств и представленные денежные потоки в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой с целью перепродажи и продажей указанных финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;
- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера).

2.17 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетной политике на 2016 год

В 2016 году изменения учетной политики Общества носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

22

44

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Изменения в учетной политике на 2017 год

В учетную политику Общества на 2017 год изменения не вносились.

2.18 Данные прошлых отчетных периодов

Бухгалтерская отчетность за 2016 год сформирована по формам, рекомендованным Приказом Минфина РФ № 66н.

Показатель строки 1374 Непокрытый убыток отчетного года за 2015 г. в формах годовой бухгалтерской отчетности полностью включен в строку 1371 в связи с реформацией баланса.

23

K

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2016 г. уставный капитал Общества составляет 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей и состоит из 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.2014, 31.12.2015 и на 31.12.2016 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.16 80,13% акций Общества принадлежит ПАО «Российские сети», 19,28% размещенных акций Общества находится в собственности миноритарных акционеров, 0,59% размещенных акций Общества принадлежит Росимуществу.

Добавочный капитал (без переоценки) сформирован за счет:

тыс. руб.

Показатель	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве вноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
Итого	31 867 163	31 867 163	31 867 163

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

По результатам работы 2016 г. получена прибыль в размере 106 070 911 тыс. рублей. По результатам работы 2015 года получена прибыль в размере 17 870 137 тыс. рублей.

3.2 Нематериальные активы

тыс. руб.

Наименование нематериального актива	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Автоматизированная система комплексного управления инвестиционной деятельностью ПАО «ФСК ЕЭС» (АСКИД)	261 326	335 991	-
"Функциональная автоматизация "Единой автоматизированной системы учета и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»"	253 231	-	-
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР)	204 053	378 956	553 859
Программа для ЭВМ "Специализированное программное обеспечение Автоматизированной информационно-измерительной системы Коммерческого учета электроэнергии Единой Национальной Электрической Сети" (СПО АИИС КУЭ ЕНЭС) - 2-й пусковой комплекс	193 014	255 614	-

24

Y6

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

"Конструкторская документация на соединительные и концевые муфты для кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена на 110,220 и 330 кВ"	99 901	-	-
"Программный комплекс по управлению электронным контентом ПАО «ФСК ЕЭС» (ПКУЭК)"	99 502	-	-
"Карты климатического районирования территории по субъектам РФ"	93 891	134 130	174 369
"Автоматизированная система управления казначейскими операциями ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ Казначейство)"	90 140	135 209	-
"Комплект конструкторской документации на систему мониторинга технического состояния и определения мест возможных повреждений элементов ВЛ 220-750 кВ"	77 690	-	-
"Автоматизированная система "Управление сервисами электронного архива" для ПАО «ФСК ЕЭС"	75 143	-	-
"Техническое предложение на создание опытного образца взрывобезопасного маслонаполненного автотрансформатора"	62 557	85 305	108 053
Программа для ЭВМ "Сметно-нормативная база автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами (СНБ АСУ ТОиР)"	62 124	91 944	121 764
"Автоматизированная система управления фото-видеоинформацией по осмотрам ВЛ ПАО «ФСК ЕЭС"	51 200	-	-
"Автоматизированная система управления бюджетом ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ БИ)"	49 581	-	-
О государственной регистрации базы данных «База данных о размещении строящихся, запроектированных и планируемых к строительству электросетевых объектов Единой национальной энергетической системы России».	48 338	54 257	-
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система управления работами, выполняемыми хозяйственным способом в рамках инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУР ХСИД)"	46 290	61 303	-
"Комплект рабочей конструкторской документации на композитные опоры классов напряжения 220 кВ и фундаментных конструкций, технические условия на опоры из композитных материалов для ВЛ 220 кВ с фундаментными конструкциями и технологические карты на сборку и установку композитных опор"	42 925	62 737	82 548
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система управления обеспечением работников средствами индивидуальной защиты для ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ СИЗ)"	42 434	-	-
"Комплекты рабочей конструкторской документации на УПМГ и УСГМ, технические условия и руководство по эксплуатации"	42 313	58 693	75 072
"Модули бизнес-деятельности АСУД ПАО «ФСК ЕЭС" АС АСУУР АСУУЗ"Автоматизированная Система Управления "Учет результатов" и "Управленческий учет затрат"	38 784	52 472	66 161
"Автоматизированная система управления проектно-сметной документацией ПАО «ФСК ЕЭС»(АС УПСД)"	38 121	-	-
"Комплект РКД и технические условия на комбинированный изолятор классов напряжения 110-330 кВ"	37 971	54 244	70 517
Программа для ЭВМ "Развитие модулей АСУД и интеграционных решений с SAP"	37 843	56 008	74 173
"Специальное ПО по изменению исчисления времени АИИС КУЭ ЕНЭС ПАО «ФСК ЕЭС"	37 001	49 001	-
"Децентрализация ландшафта EMC Documentum"	36 579	47 835	-
"Единая автоматизированная система учета расчетов с потребителями электрической энергии"	36 505	46 460	-

25

84

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

"Обоснование целесообразности и эффективности создания автоматизированной системы регулирования напряжения и реактивной мощности в Кубанской энергосистеме, техническое предложение на автоматизированную систему и техническое задание на ее проектирование"	34 688	48 115	61 543
О государственной регистрации программы для ЭВМ "Специализированный клиент ГИС в рамках создания Геоинформационной системы ПАО «ФСК ЕЭС» (ГИС)"	31 227	43 315	55 403
"Технические предложения по созданию Системы собственной наблюдательной сети на объекты ЕНЭС по предупреждению электросетевых предприятий о возможности возникновения опасных и неблагоприятных гидрометеорологических явлений, реогированию на штормовые предупреждения и автоматизированного контроля предельных токовых нагрузок на ВЛ"	30 485	42 679	54 874
"Автоматизированная система корректировки, консолидации и анализа планов ТОиР и ЦП ПАО «ФСК ЕЭС"	25 685	-	-
Программа для ЭВМ "Подсистема электронной подписи для процесса акцепта/подписания ЗНП/пакета ЗНП в процессе подготовки документов к оплате в ПАО «ФСК ЕЭС"	24 795	-	-
Инвестиционно-строительный Портал Ситуационно-Аналитический Центр ПАО «ФСК ЕЭС»(ИСП САЦ)"	23 801	34 379	44 957
"Результаты исследований и разработки основных направлений развития систем управления электроэнергетической системой в рамках ИЭСААС по общесистемным вопросам организации и управления ИЭСААС и по принципам иерархического координированного адаптивного управления режимами ИЭСААС"	23 045	32 921	42 798
Платформа внутрикорпоративных сервисов КИСУ ПАО «ФСК ЕЭС"	22 615	31 974	41 332
"Корпоративная система управления нормативно-справочной информацией на SAP ERP(КСУ НСИ)"	21 662	-	-
Автоматизированная система управления Договорами(АСУ Договоры)"	20 912	30 949	40 987
"Альбомы карт районирования территории РФ по степени загрязнения изоляции ВЛ и электрооборудования подстанций ПАО «ФСК ЕЭС" и технических требований к подвесной изоляции электроустановок в зависимости от класса напряжения, степени и вида загрязнения"	20 426	28 878	37 330
"Комплект РКД на опытные образцы высокотемпературного компактного провода с композитным сердечником и линейную аматуру для высокотемпературного компактного провода. Технические условия на высокотемпературные компактные провода на линейную арматуру"	19 656	28 080	36 504
Автоматизированная система финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» (АСФО)"	19 462	27 247	35 032
Модернизированная аналитическая система управления персоналом (АСУП-М)"	19 408	25 230	-
"Автоматизированная система мобильной отчетности по технологическому присоединению для руководства"	17 585	22 274	-
"Технический проект полномасштабного макетного образца гибкой гибридной энергетической магистрали совместной транспортировки электроэнергии и жидкого водорода на основе сверхпроводниковых технологий общей мощностью 100МВт и длиной 30м"	16 960	23 978	30 996

26

88

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Автоматизированная система формирования консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	16 864	23 189	29 513
Результаты исследований и разработок тех. решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС	16 155	-	-
"Укрупненные стоимостные показатели линий электропередач и подстанций напряжением 35-1150 кВ"	15 712	32 853	-
Программа формирования элементов графических форм в соответствии с требованиями ст(АСДТУ)	15 210	21 504	27 798
"Технико-экономическое обоснование передачи постоянного тока от ЛАЭС-2 в части основных технических решений с учетом реконструкции ПС Выборгская и технические требования к оборудованию и системам ПС 330/400 кВ Выборгская при реконструкции. Этапы и пусковые комплексы реконструкции"	14 862	21 012	27 162
Интегрированная система мониторинга информации ПАО «ФСК ЕЭС» (ИСМИ)	14 625	20 475	26 324
"Комплект документации на систему автоматического регулирования установки управляемых выпрямительных установок"	14 403	20 164	25 925
"Структура Системы сбора и передачи информации, имеющихся алгоритмов и программ оценки состояния ЕНЭС на возможность их использования для целей адаптивного управления"	14 261	23 268	32 275
"Автоматизированная система управления расчетами с подрядными организациями (АСУ "Реестр")"	14 151	-	-
Основные положения методических рекомендаций по выбору сечения проводов для основной сети 220-750кВ	13 251	17 795	22 338
Пилотный проект МЭС Сибири с использованием элементов ААС	13 164	21 478	29 791
"Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 500"	13 041	18 631	24 220
"Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 330 кВ"	12 583	17 975	23 368
Программа установки ср-ва компенсации реактивной мощн.и регуляир. напряж.в ЕНЭС	11 659	19 023	26 387
Техническое предложение на опытный образец компенсатора с переменной частотой вращения мощностью 100	11 345	15 737	20 129
КРконстр.док.на опыт.образец системы мониторинга гололеда на возд.линиях локац.мет.ТУ	10 759	15 725	20 691
"Система управления инцидентами, изменениями и конфигурациями (АСУИИиК) ПАО «ФСК ЕЭС»"	10 639	14 186	-
"Автоматизированная система размещения на официальном сайте информации о закупках и реестра договоров, закл. в резул.закупок	10 188	15 281	-
Результаты исследований молнии защиты объектов электроэнергетики напряжением 110-750 кВ.	9 946	14 209	18 472
"Модуль интеграции АСУД с SAP SRM"	9 912	12 555	-
Система управления материально-техническим обеспечением «ФСК ЕЭС»(СУ МТО)	9 522	23 805	38 089
Технич.предлож.по реконстр.Выборгского преобразовательного компл.на основе инновац.сх-технич.решений.	9 056	15 093	21 131
Создание новой функциональности системы АСПБ ПАО «ФСК ЕЭС»(АСПБ-Т)	8 843	22 109	35 374
Модуль сопряжения компьютерных тренажеров комплекс Модус и Феникс между собой и с оперативно-диспет. комплексом "ОИК СК"	8 456	12 515	16 574
"Программно-технический комплекс для проведения оценки потерь электроэнергии в сети."	8 098	10 166	-

27

УА

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Программа для ЭВМ "Единая аналитическая система на базе решений SAP Business Objects в единую систему SAP Business Objects 4.0 и SAP BO Data Service 4.0"	7 373	-	-
"Автоматизированная система учета инвестированного капитала ОАО «ФСК ЕЭС»(АСУ БИК)"	7 358	9 461	-
Технико-эконом.обоснование выбора пилот. проектовинтеллектуальной сети ОЭС Северо-Запада.	7 126	11 626	16 127
КомплектРКДнаИРМК(ГИРМК),комплРКДна сист.компл.монит.эффект.работыИРМК(ГИРМК)грозовой обстан.взонеВЛ	6 662	9 737	12 811
Компьютерный тренажерный комплекс с функциями контроля режима работы энергосистемы.	6 652	9 845	13 037
Тех.треби констр.док.на линейн.разрядники для обеспеч.молниезащиты ВЛ220-330кВ в рай-х с пл.провод.грунтами	6 571	10 326	14 081
Геоинформационное обеспечение по территории Приокского ПМЭС (ГИО Приокского ПМЭС)	6 510	8 680	-
Технические предложения по координации токов короткого замыкания в элект.сетях мегаполисов.	6 503	10 838	15 173
Конструкторская документация на опытный образец автоматизированной системы контроля эксплуатационной готовности сис-ы РЗА.	6 363	8 225	-
Система оповещения ОАО «ФСК ЕЭС»(СОПО)	5 965	8 434	10 902
Тех.треб.для реализации совместимости микропроцессорных терминалов ДФЗ различных производителей.	5 902	8 344	10 786
"Модуль КИСУ по расширению блоков планирования и аналитической отчетности"	5 738	-	-
"Автоматизированная расчетно-информационная систем коммерческого учета электроэнергии АРИС КУЭ МГЛЭП"	5 161	-	-
Методические указания по применению СНЭ в ЕНЭС, требования экономической эффективности инвестиций и обоснованные предложения.	4 883	6 836	8 789
Конструкторская документация на высотные опоры 220кВ	4 855	7 095	9 336
Программа для ЭВМ "Автоматизированная система "Управления бенефициарами контрагентов" с "Информационно-поисковой системой для оценки достоверности информации о контрагенте и его благонадежности" для ПАО «ФСК ЕЭС"	4 826	-	-
КД на изгот. и установку на объекте образца системы непрерыв. контроля перегруз. способ-ти трансформатор	4 290	7 151	10 011
Результ. анал. компл. сист. испыт. АСкомпенсаторов 100Мвар на ПС500 кВ Бескудниково	3 867	6 077	8 287
"Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты от разруш. высоковольт. оборуд"	3 857	4 149	4 442
"Устройство управления взрывным размыкателем"	3 833	4 132	4 430
"Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики+" ("ПАРУС РЗА+")	3 625	12 162	17 775
"Автоматизированная система управления учетом фактически отработанного времени и расчета заработной платы"	3 589	7 177	-
Рабочая документация на переходную опору АТ-105	3 467	4 317	-
"Металлические конструкции переходной опоры раздел 2	3 467	4 317	-
"Программа автоматизированного расчета установок релейной защиты и автоматики(ПАРУС РЗА)"	3 341	-	-
КД на двущеп. одностоенные концевые многогран. опордля перехода ВЛ 220кВ"Зеленый угол-Русская"в каб.л.	3 236	5 394	7 551

28

60

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Методика расчета динамики проводов ВЛ при сбросе гололеда в результате плавки.	3 227	4 562	5 897
СДО "Система Дистанционного Обучения ОАО "ФСК ЕЭС"	3 157	4 561	5 964
Комп. раб. констр. док. "Железобет. модули каб. каналов, обеспеч. электромаг. совместимость тех. средств ПСЕНЕС	3 149	4 602	6 056
"Электромагнитный реактор"	3 071	3 255	-
"Сверхпроводящий ограничитель тока"	3 040	-	-
"Вакуумный выключатель"	3 014	-	-
Автоматиз. сист. формир. соглас. и контроля испол. пл. тех. облуж. и ремонта обор. (ФБАО АСУТОиР)	-	34 946	76 881
Результаты исследований и разработок тех. решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС	-	18 195	20 236
Модернизация базовых моделей КИСУ. Переход (апгрейд) на нов. верс. ПО SAP R/3 (UPGRADE)	-	10 125	34 426
О государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате, филиалах и дочерних зависимых обществах ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ "Имущество+")	-	9 290	120 775
"Электронный архив документов (АСПД)"	-	4 738	61 598
О государственной регистрации программы для ЭВМ "Система управления проектами развития и изменениями продуктивных систем (СУР) КИСУ ОАО "ФСК ЕЭС" на базе продуктов SAP Solution Manager ПАО "ФСК ЕЭС" (СУР КИСУ)	-	4 734	14 203
"Хоз. способ в АСУ ТОиР"	-	4 637	10 201
Автоматизированная система учета и анализа технологических нарушений ФСК ЕЭС	-	2 812	9 562
Автоматизированная система управления аварийным резервом ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУ АР)	-	2 044	5 548
"Аналитическая система управления персоналом ПАО "ФСК ЕЭС" (АСУП)"	-	1 243	4 225
Прочие	299 848	365 489	452 579
ИТОГО	3 326 907	3 494 151	3 265 522

(*) В строку прочие входят объекты НМА стоимостью менее 3 000 тыс. рублей.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным годом.

Тест на обесценение нематериальных активов не проводился ввиду отсутствия признаков обесценения.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

3.3 Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком, следующие группы основных средств: здания, сооружения, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Сумма переоценки указанных объектов в 2016 году составила 11 044 438 тыс. рублей

29

61

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

(в 2015 г. – 14 127 035 тыс. рублей, в 2014 г. – 729 355 тыс. рублей), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал – 12 520 106 тыс. рублей (в 2015 г. – 13 866 221 тыс. рублей, в 2014 г. – 3 052 302 тыс. рублей)

- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 901 183 тыс. рублей (в 2015 г. – 1 697 565 тыс. рублей, в 2014 г. – 185 939 тыс. рублей)

- сумма уценки, отнесенная на прочие расходы – 2 376 851 тыс. рублей (в 2015 г. – 1 436 751 тыс. рублей, в 2014 г. – 2 508 886 тыс. рублей).

В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

3.4 Прочие внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы, строка 1172

Вид вложений во внеоборотные активы	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Проектно-исследовательские работы, приобретение и строительство основных средств	185 749 534	204 237 253	220 318 050
Приобретение и создание нематериальных активов	605 023	940 935	1 669 231
Расходы по незавершенным НИОКР	4 718 625	4 560 605	4 389 233
Итого вложений во внеоборотные активы	191 073 182	209 738 793	226 376 514

Информация по незавершенным объектам НИОКР и незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов приведена в разделе 1.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы на проектно-исследовательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

Наименование подразделения	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Исполнительный аппарат	81 157	145 945	2 195 440
МЭС Центра	48 676 208	50 874 530	56 890 209
МЭС Северо-Запада	45 551 462	37 633 919	43 294 921
МЭС Волги	3 658 441	17 533 086	16 716 427
МЭС Юга	13 766 777	18 963 743	20 666 236
МЭС Урала	10 519 503	13 503 231	15 093 214
МЭС Сибири	22 068 294	22 197 298	20 265 583
МЭС Западной Сибири	17 096 333	19 505 462	25 546 931
МЭС Востока	24 331 359	23 880 039	19 649 089
Итого по всем подразделениям	185 749 534	204 237 253	220 318 050

30

62

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

3.5 Налоги

На 31.12.2016 г. в составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть отсутствует. По состоянию на 31.12.2015 г. – 6 885 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 23 485 тыс. рублей, и представлял собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент ввода объектов незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2016 год составляет 62 844 198 тыс. рублей, в 2015 году налогооблагаемая прибыль составляла 3 190 050 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерского учета увязывается с текущим налогом на прибыль следующим образом:

Показатель	тыс. руб.	
	2016	2015
Прибыль (убыток) до налогообложения	124 320 047	27 884 261
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20%	24 864 009	5 576 852
Постоянное налоговое обязательство	(6 672 675)	4 317 261
Отложенный налоговый актив	228 553	(293 851)
Отложенное налоговое обязательство	(5 851 047)	(9 530 440)
Текущий налог на прибыль	(12 568 840)	(69 822)

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 33 363 375 тыс. рублей, в 2015 г. – 21 586 308 тыс. рублей. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

2016 год

Доходы	тыс. руб.	
	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы от переоценки акций	54 187 360	10 837 471
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	20 902 403	4 180 481
Восстановление ранее доначисленных налогов	923 203	184 641
Доходы от восстановления уценки основных средств	901 183	180 237
Доходы от долевого участия в российских организациях	260 824	52 165
Прочие доходы	(159 859)	(31 972)
Итого доходы	77 015 114	15 403 023

31

63

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 105 382	4 221 076
Амортизация основных средств	17 180 319	3 436 064
Расходы от уценки основных средств	2 376 851	475 370
Резерв под обесценение ценных бумаг	1 532 563	306 513
Оценочное обязательство	558 840	111 768
Списание НЗС и ПИР	339 205	67 841
Материальная помощь и выплаты соц.характера	263 585	52 717
Убытки прошлых лет	81 015	16 203
Списание ТМЦ	51 036	10 207
Платежи некоммерческим организациям	63 840	12 768
Расходы на благотворительные цели	21 125	4 225
Невозмещаемый НДС	15 380	3 076
Прочие расходы	62 598	12 520
Итого расходы	43 651 739	8 730 348

2015 год

Доходы	тыс. руб.	
	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	15 295 893	3 059 179
Доходы от переоценки акций	7 030 374	1 406 075
Доходы от восстановления уценки основных средств	1 697 565	339 513
Восстановление ранее доначисленных налогов	208 620	41 724
Доходы от долевого участия в российских организациях	100 849	20 170
Прочие доходы	21 073	4 214
Итого доходы	24 354 374	4 870 875
Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 260 790	4 252 158
Амортизация основных средств	18 660 158	3 732 032
Резерв под обесценение ценных бумаг	2 041 681	408 336
Расходы от уценки основных средств	1 436 751	287 350
Списание НЗС и ПИР	1 046 078	209 216
Убытки прошлых лет	363 552	72 710
Материальная помощь и выплаты соц.характера	289 297	57 859
Доначисления НДС по КП	275 641	55 128
Невозмещаемый НДС	71 886	14 377
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	55 622	11 124
Расходы на благотворительные цели	50 897	10 179
Платежи некоммерческим организациям	41 234	8 247
Прочие расходы	347 095	69 419
Итого расходы	45 940 682	9 188 136

32

64

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия, оценочные обязательства и т.п.

Различие в периодах признания доходов и расходов для целей бухгалтерского учета, с одной стороны, и для целей налогового учета по налогу на прибыль, с другой, приводит к возникновению временных разниц. Основная часть временных разниц связана с различным порядком амортизации основных средств для целей налогового и бухгалтерского учета.

Вид отложенного налогового актива	2016	2015
Убыток 2013 года	-	(568 188)
Оценочное обязательство по премиям	19 420	43 078
Основные средства	207 550	132 274
Оценочное обязательство по отпускам	16 412	2 406
Страхование имущества	26 566	-
Оценочное обязательство по НПФ	(31 888)	-
Убытки от реализации основных средств	(3 650)	47 636
Субсидии	(8 221)	146 735
Прочее	2 364	(97 792)
Итого	228 553	(293 851)

Вид отложенного налогового обязательства	2016	2015
Основные средства	5 254 913	7 141 436
Проценты по финансовым займам	529 173	2 351 366
НИОКР	51 635	34 788
Проценты по лизингу	17 215	15 494
Прочие отложенные налоговые обязательства	(1 889)	(12 644)
Итого	5 851 047	9 530 440

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%.

В бухгалтерском балансе по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Показатель	2016	2015	2014
Отложенный налоговый актив	1 520 206	1 291 654	1 585 505
Отложенное налоговое обязательство	(51 178 456)	(45 327 410)	(35 796 970)
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	(49 658 250)	(44 035 756)	(34 211 465)

В 2016 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 9 007 913 тыс. рублей (в 2015 году – 7 362 722 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

33

65

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- налог на имущество – 8 909 662 тыс. рублей (в 2015 г. – 7 270 306 тыс. рублей);
- транспортный налог – 32 067 тыс. рублей (в 2015 г. – 33 345 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 66 184 тыс. рублей (в 2015 г. – 59 071 тыс. рублей).

3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

В 2016 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 80 604 тыс. рублей (в 2015 г. – 80 604 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2016 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 163 047 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 243 651 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 324 255 тыс. рублей).

3.7 Долгосрочные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых вложений (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

Наименование актива	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Долевые финансовые вложения, в том числе	70 824 222	31 040 352	25 763 905
Вклады в дочерние общества	14 743 865	14 729 615	15 201 266
Вклады в зависимые общества	144 963	145 063	343 473
Вклады в прочие организации	55 935 394	16 165 674	10 215 997
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	-	-	3169
Долговые финансовые вложения, в том числе	1 000 000	1 298 803	951
Предоставленные займы	1 000 000	1 298 803	951
Итого финансовые вложения	71 824 222	32 339 155	25 764 856

3.7.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» внеоборотных активов бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
Дочерние общества:	14 743 865		14 729 615		15 201 266			
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ОАО «МГТЭС»)	8 594 113	100,000%	8 845 519	100,000%	7 841 318	100,000%	Производство электрической энергии	Начислен резерв
АО «НПЦ ФСК ЕЭС» (бывшее ОАО «НПЦ Электроэнергетики»)	2 631 626	100,000%	2 625 956	100,000%	3 895 820	100,000%	Научно-исследовательская деятельность	Начислен резерв
ОАО «Томские магистральные сети»	866 424	52,025%	866 424	52,025%	680 092	52,025%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
АО ОЭС «Саяно-Энерго»	763 227	50,000%	763 227	50,000%	763 227	50,000%	Услуги по	

34

66

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
(бывшее АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»)							Передача электроэнергии	
АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»)	627 139	100,000%	666 918	100,000%	953 804	100,000%	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Начислен резерв
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	780 255	100,000%	494 959	100,000%	833 000	100,000%	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	Начислен резерв
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	287 356	79,999%	274 068	79,999%	-	-	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	169 635	100,000%	164 954	100,000%	206 252	100,000%	Снабжение энергетического комплекса	Начислен резерв
АО «МУС Энергетика»	19 997	100,000%	19 997	100,000%	19 997	100,000%	Услуги связи	
АО «Читаэнерго»	4 093	100,000%	4 093	100,000%	4 093	100,000%	Строительство, проектирование, ремонт и техобслуживание объектов энергетики	
АО «Агентство по долгосрочному балансу в электроэнергетике»	-	100,000%	3 500	100,000%	3 500	100,000%	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
ОАО «ГВЦ Энергетика»	-	-	-	-	163	50,003%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
ОАО «Нурэнерго»	-	77,000%	-	77,000%	-	77,000%	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ООО «Индекс энергетика-ФСК ЕЭС»	-	100,000%	-	100,000%	-	100,000%	Реализация ценных бумаг	Начислен резерв
Зависимые общества:	144 963		145 063		343 473			
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	-	-	-	-	198 360	39,999%	Услуги в области информационных технологий	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,000%	134 139	49,000%	134 139	49,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ЗАО «Севростокэнерго»	9 800	49,000%	9 800	49,000%	9 800	49,000%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ОАО «ЭНИН»	1 024	38,239%	1 024	38,239%	1 024	38,239%	Научно-исследовательская деятельность	
ОАО «Энерготехкомплект»	-	-	100	48,999%	100	48,999%	Поставка материалов и оборудования	
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	-	-	50	33,333%	Агентская деятельность	
Прочие организации:	55 935 394		16 165 674		10 215 997			
*ПАО «Интер РАО»	55 823 236	14,075%	16 053 405	14,075%	10 213 933	14,075%	Организация транзитных поставок	Рыночная стоимость акций

57

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2016		31.12.2015		31.12.2014		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
АО «Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство»	111 112	3,704%	111 112	3,704%	-	-	Рейтинговая деятельность	
АО «Испытательный центр Ивановской ГРЭС»	932	0,826%	932	0,826%	2 040	0,833%	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования	Начислен резерв
ООО «ФСК - Управление активами»	80	0,010%	80	0,010%	-	-	Реализация ценных бумаг	
ОАО «НПФ Электроэнергетики»	33	0,110%	132	0,110%	-	-	Негосударственное пенсионное обеспечение, обязательное пенсионное страхование	Начислен резерв
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500%	1	8,500%	1	8,500%	Издательско-полиграфические услуги	
ОАО «Дальэнергосетпроект»	-	0,005%	6	0,005%	17	0,005%	Проектно-изыскательские работы энергетических объектов	Начислен резерв
ПАО «Центрэнергохолдинг»	-	-	6	0,0013%	6	0,0013%	Деятельность по управлению холдинговыми компаниями	
Прочие долегие долгосрочные финансовые вложения	-		-		3 169			
Итого:	70 824 222		31 040 352		25 763 905			

Примечания:

* По состоянию на 31.12.2016 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2016 года, на сумму 55 823 236 тыс. рублей.

Перечисленные акции ПАО «Интер РАО» отражены в балансе по текущей рыночной стоимости. Величина прибыли от изменения текущей рыночной стоимости в 2016 году составила 39 769 831 тыс. рублей.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в квартал по состоянию на дату составления промежуточной бухгалтерской отчетности. В рамках анализа принималось во внимание изменение стоимости чистых активов компаний в течение трех лет. В 2016 году Общество создало резерв под обесценение долевого финансового вложения в сумме 1 532 563 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2015 г. – 2 041 681 тыс. рублей, за 2014 г. – 269 959 тыс. рублей). В отчете о финансовых результатах отчисления в резерв под обесценение долевого финансового вложения и восстановление резерва под обесценение долевого финансового вложения за 2016 год отражены свернуто.

68

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. резерв под обесценение финансовых вложений составил:

Наименование эмитента	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
АО «МГТЭС»	5 524 898	5 273 492	6 277 693
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 264 194	1 269 864	-
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	326 665	286 886	-
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	91 184	104 472	-
АО «Центр инжиниринга и управления строительством»	52 745	338 041	-
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	36 617	41 298	-
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000
ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	-	-
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	1 108	1 108	-
ОАО «НПФ электроэнергетики»	99	-	-
АО «Дальэнергосетьпроект»	18	12	-
ОАО «Томские магистральные сети»	-	-	186 332
ОАО «Волгаэнергоснабкомплект»	-	-	369
Итого резерв под обесценение финансовых вложений	9 283 809	9 297 954	8 447 175

Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2016 г., относящегося к дочерним и зависимым обществам, составляет 9 282 602 тыс. рублей (на 31.12.2015 9 296 846 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 8 447 175 тыс. рублей). Сумма резерва финансовых вложений на 31.12.2016 г., относящегося к прочим организациям, составляет 1 207 тыс. рублей (на 31.12.2015 1 108 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. резерв не создавался).

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевые финансовые вложения, в отношении которых создан резерв, составляет на 31.12.2016 г. 22 374 897 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. 22 371 265 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 16 968 585 тыс. рублей.

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

3.7.2. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе предоставленных займов отражается займ ООО «БЭСК» (ДЗО ГМК «Норильский никель») на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2020 г. (на 31.12.2015 г. 1 000 000 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2016 г. займ АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г. переведен в краткосрочные финансовые вложения (на 31.12.2015 298 803 тыс. рублей).

Все долгосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

37

69

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

Структура краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

Наименование актива	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочные векселя	-	-	-
Предоставленные займы	2 058 598	8 766 927	2 753 746
Прочие краткосрочные финансовые вложения	8 720	30 126 562	8 720
Итого краткосрочные финансовые вложения	2 067 318	38 893 489	2 762 466

3.8.1. Краткосрочные векселя

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе краткосрочных финансовых вложений в бухгалтерском балансе Общества краткосрочные векселя отсутствуют.

На основании решения Арбитражного суда от 02 июня 2016 года по делу № А40-2397/15 о взыскании с ООО «Энерго-финанс» вексельного долга в сумме 12 369 521 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2016 г., вексельный долг переведен в состав дебиторской задолженности.

На 31.12.2015 г. и на 31.12.2014 г. в составе краткосрочных векселей в бухгалтерском балансе Общества отражены векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г., векселя ООО «Энерго-финанс» отражены за вычетом резерва 12 369 521 тыс. рублей.

15.12.2014 г. векселя предъявлены векселедателю ООО «Энерго-финанс» для совершения платежа. До настоящего времени обязательства по погашению задолженности по предъявленным к оплате векселям не исполнены, что послужило основанием для обращения в суд с иском о взыскании.

3.8.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе предоставленных займов отражается займ, выданный ОАО «Кубанские магистральные сети» в размере 642 296 тыс. рублей со сроком погашения 01.07.2011 года, обеспеченного залогом недвижимого имущества (на 31.12.2015 г. 642 296 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 642 296 тыс. рублей), займ АО «ЦИУС ЕЭС» на сумму 709 022 тыс. рублей со сроком погашения 30.06.2017 г. (на 31.12.2015 г. 8 123 680 тыс. рублей), займ АО «НТЦ ФСК ЕЭС» на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г., займ АО «Мобильные ГТЭС» на сумму 200 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2017 г. (на 31.12.2014 г. 2 110 500 тыс. рублей), займ АО «Электросетьсервис ЕНЭС» на сумму 208 477 тыс. рублей погашен 30.01.2017 г.

Решением Арбитражного суда от 29.06.2016 года по делу №А77-1351/2009 по договорам денежного займа № 3876 от 09.03.2006 года и № 3624 от 06.02.2006 года ОАО «Нурэнерго» признан банкротом, основная сумма займа и начисленные проценты по состоянию на 31.12.2016 года перенесены в дебиторскую задолженность Общества. На 31.12.15 г. и на 31.12.2014 г. займ,

38

60

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год выданный ОАО «Нурэнерго», в размере 501 300 тыс. рублей в балансе Общества отражен за вычетом резерва под обесценение 501 300 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2016 г. погашен займ сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей (на 31.12.2015 951 тыс. рублей, на 31.12.2014 950 тыс. рублей).

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2016 г. учитывается уступка права требования ОАО «Главсервис ЕНЭС» на сумму 8 720 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. 8 720 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 8 720 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе прочих финансовых вложений вклада по договору о совместной инвестиционной деятельности с ООО «ФСК «Лидер» нет (на 31.12.2015 г. 1 523 тыс. рублей).

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2016 г. депозитные вклады отсутствуют. В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражены депозитные вклады в АО «Газпромбанк» на сумму 2 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года, ОАО «АБ «Россия» на сумму 3 300 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 3 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в октябре 2016 года, АО «Альфа-Банк» на сумму 5 700 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 2 000 000 тыс. рублей в октябре 2016 года, ВТБ (ПАО) года на сумму 5 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 8 116 319 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года. На 31.12.2014 г. в составе прочих финансовых вложений депозитных вкладов нет.

Оценка финансовых вложений при их выбытии в 2016 году производилась по первоначальной стоимости каждой единицы.

3.9 Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 табличных приложений отражены с учетом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка строки 1173 «Авансы под внеоборотные активы»:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы, выданные строительным организациям, в том числе	25 790 087	20 854 723	39 761 614
АО «ТЭК Мосэнерго»	4 336 127	1 437 099	11 886

39

61

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО «Уралэлектрострой»	3 638 792	619 984	922 357
ОАО «Стройтрансгаз»	1 697 644	277 943	2 125 543
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 510 030	-	-
АО «Энергострой-М.Н.»	1 497 193	1 626 719	2 078 597
АО «ИСК «Союз-Сети»	958 808	3 355 744	4 624 433
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	838 905	1 727 811	3 308 693
ООО «ПРОМСТРОЙ»	780 191	420 256	11 027
АО «Уральская энергетическая строительная компания»	749 300	-	-
ООО «Интерспецстрой»	642 543	1 008 224	1 016 207
ООО «Рубеж-РемСтрой»	633 013	-	9 225
ООО «Петроком»	632 178	-	180 500
ОАО «ИЦ ЕЭС»	612 671	34 018	53 241
ООО «ПСП «Энергия»	588 231	157 368	-
ООО «Строймехпроект-П»	553 960	-	749 967
ЗАО «ЭнергоСтройПроект»	543 482	11 552	62 143
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	465 732	660 524	670 461
ООО «Ленэлектромонтаж»	437 644	77 958	-
ООО «Энергостройкомплекс»	432 312	386 741	331 731
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	412 816	408 392	253 530
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	363 015	462 430	4 874 208
АО «МУС Энергетики»	341 163	202 381	491 989
ООО «Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор»	338 138	327 582	-
ЗАО «Интертехэлектро»	329 496	90 815	429 773
АО «Электроуралмонтаж»	214 291	34 481	-
Филиал ЭНЕКС (ОАО) «Южэнергосетьпроект»	199 428	226 155	768 171
ООО «Торговый Дом «Электрокабель»	182 984	708 494	-
ПАО «МРСК Центра»	170 807	167 010	167 187
ООО «СтройКонтроль»	134 848	150 000	-
АО «Гидроэлектромонтаж»	125 732	209 443	134 909
ООО «Лидера»	121 348	-	-
ЗАО «ЭФЭСк»	-	-	880 834
ООО «Проектный центр Энерго»	-	1 620	1 057 607
ООО «Русинжиниринг»	75 498	2 108 198	5 058 296
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	34 847	49 479	966 461
Прочие (индивидуально менее 100 млн. руб.)	1 196 920	3 906 302	8 522 638

Сумма дебиторской задолженности по авансам под внеоборотные активы отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2016 г. составил 9 052 731 тыс. рублей на 31.12.2015 г. составил 5 418 243 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составил 1 847 538 тыс. рублей.

40

62

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2016 г. составляет 2 732 051 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 1 770 622 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 884 820 тыс. рублей. На 31.12.2016 г. резерв составляет 401 955 тыс. руб., на 31.12.2015 г. резерв составляет 191 258 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. начисленного резерва – нет. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Задолженность покупателей и заказчиков	10 485 059	8 654 597	4 877
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	7 243 131	8 148 522	-
ПАО «РУСГИДРО»	2 050 576	-	-
ООО "АТС"	-	1 416	-
АО "Янтарьэнерго"	351 000	-	-
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"	307 105	-	-
Прочая задолженность	533 247	504 659	4 877
Авансы выданные	-	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:	842 503	849 142	1 105 871
- Беспроцентные векселя, в том числе	523 227	532 783	738 041
ОАО «Ульяновскэнерго»	434 132	435 767	604 069
ОАО «Иркутскэнерго»	65 334	65 334	65 334
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	23 761	31 682	48 973
ОАО «МДМ-Банк»	-	-	19 665
- Прочая задолженность, в том числе	319 276	316 359	367 830
ОАО «Новосибирскэнерго»	171 846	171 846	171 846
ОАО «Стрелецкая Слобода»	76 681	76 681	76 681
ЗАО «ЭФЭСк»	-	-	51 753
Прочие	70 749	67 832	67 550
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	11 327 562	9 503 739	1 110 748

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2016 г. включает в себя:

- беспроцентные векселя на сумму 523 227 тыс. рублей, со сроком погашения до 2026 года.

Прочая задолженность представляет собой суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

Наименование дебитора	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	47 545 122	905 595	-

41

64

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ПАО "МРСК Юга"	6 256 229	4 604 296	2 606 125
ПАО "МРСК Сибири"	5 087 810	5 509 288	3 376 626
ПАО "Ленэнерго"	4 240 413	6 003 939	5 191 684
ПАО "МОЭСК"	2 721 915	453 596	1 430 597
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 268 777	1 171 092	396 279
ПАО "Кубаньэнерго"	1 958 601	3 020 802	3 718 432
ОАО "МРСК Урала"	1 463 506	1 051 664	1 261 084
АО "Янтарьэнерго"	1 299 016	1 721 374	1 708 687
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 278 841	1 143 471	8 291
ООО "БСК"	1 233 618	147 521	-
АО "Тываэнерго"	1 040 892	70 269	62 480
АО "Тюменьэнерго"	1 020 991	868 937	179 777
ПАО "МРСК Северо-Запада"	945 974	2 338 749	3 370 931
АО "Дагестанская сетевая компания"	899 160	268 601	-
ПАО "МРСК Центра"	829 220	1 511 165	2 584 281
ПАО "Группа Компаний ПИК"	781 955	-	-
ПАО "МРСК Волги"	750 681	654 890	1 238 792
ЗАО "Электросеть"	727 450	138 565	31 516
АО "АПБЭ"	552 845	-	-
АО "Чеченэнерго"	517 744	60 900	76 206
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	480 307	434 402	998 276
ОАО "Сетевая компания"	330 522	94 534	4 892
ОАО "ПСК"	270 440	20 389	33 091
ОАО "ИЭСК"	207 408	39 326	967
ПАО "Интер РАО"	205 257	188 770	1 616 867
ПАО "РусГидро"	227 855	14	14
ОАО "Самарский подшипниковый завод"	161 305	78 304	18 555
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	156 378	67 639	37 227
ПАО "Красноярскэнергообл"	148 607	198 388	162 972
ООО "Русэнергообл"	140 939	125 980	92 791
АО "РУСАЛ Красноярск"	130 992	739 888	693 408
ООО "Металлэнергофинанс"	129 032	143 755	137 129
АО "ДРСК"	128 787	375 219	1 091 411
АО "РУСАЛ Новокузнецк"	128 697	244 328	223 838
АО "КРАСЭКО"	118 540	54 973	-
ПАО "Мосэнергообл"	103 585	97 725	117 807
Прочие (индивидуально меньше 100 млн.руб.)	3 292 655	5 011 030	4 835 995
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	89 976 088	39 753 400	37 501 050

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков отражена с учетом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2016 г. составил 9 390 388 тыс. рублей на 31.12.2015 г. составил 10 926 211 тыс. рублей и на 31.12.2014 г. составил 7 186 506 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2016 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ

42

64

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год приходится 2 058 467 тыс. рублей (сумма задолженности 3 007 462 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 948 995 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2015 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 1 274 226 тыс. рублей (сумма задолженности 2 231 837 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 957 611 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2014 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 70 268 тыс. рублей (сумма задолженности 984 231 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 913 963 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1238 «Дебиторская задолженность по авансам выданным» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.			
Авансы выданные	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы, выданные поставщикам услуг, в том числе:	336 987	634 998	848 807
МЛЕТ GmbH	54 353	66 673	46 533
ООО "Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор"	47 966	-	-
ФГУП "Ростехинвентаризация" - Федеральное БТИ"	32 165	45 738	45 806
НП "ИНВЭЛ"	31 890	31 890	32 958
ООО "Стрелецкая Слобода"	2 186	158 471	186 850
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	168 427	332 226	536 660
Прочие авансы, в том числе:	178 947	131 052	710 736
ООО УК "РусЭнергоМир"	114 015	-	-
ОАО "ГлобалЭлектроСервис"	-	-	244 229
АО "ИСК "Союз-Сети"	-	-	183 576
ООО "Электросетьсервис"	-	25 819	68 748
ООО "Корпорация Акционерной Компании "Электросевкавмонтаж"	-	56 093	56 093
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	64 932	49 140	158 090
Итого авансы выданные	515 934	766 050	1 559 543

Сумма дебиторской задолженности по авансам выданным (за исключением авансов под внеоборотные активы) отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2016 составил 1 979 163 тыс. рублей 31.12.2015 составил 1 980 105 тыс. рублей, 31.12.2014 составил 1 980 963 тыс. рублей.

В отношении аванса, выданного ОАО «Связьстрой» на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 118 066 тыс. рублей на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г.), Общество начислило резерв в полной сумме на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2016 г. составляет 31 342 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. составляет 56 318 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 072 тыс. рублей, на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. резерв по

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год указанным суммам не создавался. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.			
Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	356 474	276 339	3 359 039
Беспроцентные векселя	20 035 519	6 998 111	5 322 878
НДС с авансов	1 175 019	866 503	859 047
Прочие	11 814 681	11 327 073	10 450 583
Итого прочая дебиторская задолженность	33 381 693	19 468 026	19 991 547

Краткосрочная часть расходов будущих периодов по страхованию отражена в строке баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2016 г. в сумме 405 065 тыс. рублей и ретроспективно на 31.12.2015 г. в сумме 385 799 тыс. рублей и на 31.12.2014 г. в сумме 517 049 тыс. рублей.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает беспроцентные векселя на сумму 20 035 519 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (на 31.12.2015 г. – 6 998 111 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 5 322 878 тыс. рублей). На 31.12.2016 г. в состав вышеуказанной суммы включена сумма беспроцентных векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» (100% дочернее общество ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 20 024 327 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 20 646 418 тыс. рублей), на 31.12.2015 сумма составляла 6 791 218 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 879 528 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. сумма составляла 4 653 882 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 36 016 863 тыс. рублей), с условием погашения «по предъявлению». ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» был создан в процессе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и владеет пакетами акций энергетических компаний, в том числе, котирующихся на рынке акций. Общая сумма векселей, выпущенных ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС», основана на рыночной оценке акций энергетических компаний на дату выпуска. На конец отчетного периода стоимость векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» скорректирована на сумму изменений рыночной стоимости акций, принадлежащих ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС».

Из общей суммы прочей краткосрочной дебиторской задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ на 31.12.2016 г. – 26 778 031 тыс. рублей (сумма задолженности – 48 901 164 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 22 123 133 тыс. рублей), на 31.12.2015 г. – 14 465 706 тыс. рублей (сумма задолженности – 49 307 542 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 841 836 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. составляет 11 578 968 тыс. рублей (задолженность 48 544 579 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 36 965 611 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год «Дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 882 тыс. рублей в 2016 г. (23 821 тыс. рублей в 2015 г.).

3.10 Запасы

В статье «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, незавершенного производства.

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Сырье и материалы	8 986 085	12 432 348	9 479 547
Прочие	122 473	199 991	155 553
Итого по строке 1210 «Запасы»	9 108 558	12 632 339	9 635 100

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости Общество не создает.

3.10 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

Наименование расходов будущих периодов	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Программное обеспечение	329 025	258 719	429 341
Страхование	54	209	-
Прочие	20 074	20 824	27 805
Итого расходы будущих периодов, в том числе	349 153	279 752	457 146
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	318 455	192 750	348 280
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	30 698	87 002	108 866

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

45

64

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

3.12 Займы и кредиты полученные

тыс. руб. Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Долгосрочные облигационные займы:			
Облигации 06 выпуска	7 534 586	7 534 586	7 534 586
Облигации 07 выпуска	1 760 821	1 760 821	-
Облигации 08 выпуска	7 314 887	7 314 887	7 314 887
Облигации 09 выпуска	-	5 000 000	5 000 000
Облигации 10 выпуска	29 151	29 151	-
Облигации 11 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 12 выпуска	46 462	-	10 000 000
Облигации 13 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 15 выпуска	311 961	311 961	311 961
Облигации 18 выпуска	109 762	109 762	109 762
Облигации 19 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 21 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 22 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 23 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 24 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 25 выпуска	1 781 862	-	15 000 000
Облигации 26 выпуска	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Облигации 27 выпуска	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Облигации 28 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 29 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 30 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 34 выпуска	14 000 000	14 000 000	14 000 000
Облигации 37 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации 38 выпуска	20 000 000	20 000 000	-
Облигации БО-02 выпуска	10 000 000	-	-
Долгосрочные кредиты (евроблигации):			
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
Долгосрочные внешние займы:			
ПАО «УРАЛКАЛИЙ»	108 971	-	-
ООО «ТУЛАЧЕРМЕТ-СТАЛЬ»	80 000	80 000	-
ООО «Яндекс ДЦ Владимир»	64 000	19 200	-
ООО «Родина»	11 000	-	-
Итого долгосрочных кредитов и займов	236 653 463	249 660 368	232 771 196

	тыс. руб.		
Краткосрочные займы	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Краткосрочные облигационные займы:			
Облигации 07 выпуска	-	-	5 000 000
Облигации 09 выпуска	5 000 000	-	-
Облигации 10 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 11 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 12 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 21 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 25 выпуска	-	15 000 000	-
Облигации БО-01 выпуска	-	-	10 000 000
Проценты начисленные:	4 195 354	6 361 933	4 544 812
Итого краткосрочных займов	29 195 354	31 361 933	29 544 812

46

61

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в следующей таблице:

тыс. руб.					
Серия	06	07	08	09	10
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 534 586	1 760 821	7 314 887	5 000 000	29 151
Количество, млн. шт.	7,5	1,7	7,3	5	0,029
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,25	7,50	8,25	7,99	7,75
Дата начала размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	3 640	3 640	3 640	3 640
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,14	37,40	41,14	39,84	38,64
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	623 352	132 433	605 176	400 589	2 265

Серия	11	12	13	15	18
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	46 462	10 000 000	311 961	109 762
Количество, млн. шт.	10	0,046	10	0,3	0,1
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,99	8,10	8,50	8,75	8,50
Дата начала размещения	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011	27.10.2011	12.12.2011
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	2 548	3 640	4 368	4 368
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,84	40,39	42,38	43,63	42,38
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	801 178	266 620	852 257	27 371	9 355

Серия	19	21	22	23	24
Объем эмиссии, тыс. рублей	20 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	20	10	10	10	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,95	8,75	10,00	7,10	8,00
Дата начала размещения	21.07.2011	24.10.2012	08.08.2012	10.06.2013	25.01.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	07.06.2011	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	4 368	5 460	5 460	12 740	5 460
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,64	43,63	49,86	17,70	39,89
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 594 312	877 394	1 344 649	1 035 911	802 184

47

69

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Серия	25	26	27	28	29
Объем эмиссии, тыс. рублей	1 781 862	15 000 000	11 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	1,78	15	11	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	9,00	7,40	7,40	7,10	7,40
Дата начала размещения	02.10.2012	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013	21.10.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	5 460	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	44,88	18,45	18,45	17,70	18,45
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 033 685	1 583 684	1 161 368	2 071 822	2 104 251

Серия	30	34	37	38	БО-02
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	14 000 000	20 000 000	20 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	10	14	20	20	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,10	7,10	7,40	7,40	9,35
Дата начала размещения	13.12.2013	13.12.2013	06.05.2015	06.05.2015	29.11.2016
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	06.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	12 740	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	17,70	17,70	18,45	18,45	23,31
Начислено процентов за 2016 г., тыс. рублей	1 046 324	1 464 854	2 080 998	2 080 998	81 969

В 2016 году облигации 9, 11, 21 выпусков на сумму 25 000 000 тыс. рублей перенесены в краткосрочные займы.

Сумма затрат по выплате процентов по займам и кредитам, включенных в стоимость незавершенного строительства составила в 2016 году 19 333 517 тыс. рублей; в 2015 году 23 926 874 тыс. рублей; в 2014 году 16 834 527 тыс. рублей.

3.13 Кредиторская задолженность

Расшифровка строки 1521 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.			
Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Задолженность перед строительными организациями, в том числе:	26 557 824	37 294 354	63 668 885
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	3 297 470	4 318 045	5 398 050
ОАО «Стройтрансгаз»	1 477 038	4 958 268	17 026 488
ООО «Ленэлектромонтаж»	1 167 454	673 036	224 398
ООО «Уралэлектрострой»	1 031 381	1 408 385	2 185 217
АО «Инженерно-строительная компания «Союз-сети»	979 290	1 547 585	4 864 166
ООО «Русинжиниринг»	931 146	949 340	2 058 958
АО «Уральская энергетическая строительная компания»	883 465	6 688	-

48

70

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО «Рубеж-РемСтрой»	775 322	788 953	68 866
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	734 128	748 648	890 514
ООО «ИЦ Энергострой»	723 661	998 959	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	631 709	1 273 371	42 965
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	624 690	497 828	694 473
ООО УК «РусЭнергоМир»	568 386	9 684	42 310
ООО «Интерспецстрой»	518 850	923 565	537 731
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР ПАО ЕЭС»	504 718	646 531	51 117
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	463 751	463 751	1 643 761
ООО «Торговый Дом «Электрокабель»	458 171	1 609 407	123 329
ООО «Строительная компания ТЕХИНЖСТРОЙ»	443 682	229 539	-
ООО «Проектный центр Энерго»	424 736	424 736	570 275
АО «ЦИУС ЕЭС»	364 716	396 775	745 903
ООО «СИП-энерго»	332 358	47 139	94 221
ООО «Сервисный центр -Тольятинский Трансформатор»	320 630	448 440	-
ООО «Сетьстройсервис»	313 639	257 135	313 113
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	298 083	206 943	355 007
АО «ИЦ ЕЭС»	294 658	460 339	725 921
АО «Электроуралмонтаж»	265 366	-	253
ООО «Велестрой»	257 287	577 695	5 736 315
ООО «Строймехпроект-П»	254 294	206 577	420 649
АО «Гидроэлектромонтаж»	248 229	584 413	160 327
ООО «Промстрой»	236 552	221 257	354 878
АО «Энергострой-М.Н.»	230 113	777 818	1 161 778
ФГУП «Спецстройинжиниринг при Спецстрое России»	215 476	215 476	3 308 425
ОАО Трест «Волгасетьстрой»	210 310	171 442	138 882
ЗАО «Интертехэлектро»	198 938	-	271 610
ООО «ТОК-Строй»	191 979	154 144	273 917
ООО «СТК»	191 730	603 047	1 204 061
ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	152 212	83 210	248 556
ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	148 302	442 267	225 675
ООО «Маштехстрой»	114 400	464 298	-
ООО «Петроком»	103 362	439 988	247 607
ООО «НСК Энтэр»	83 384	221 956	12 560
ОАО «ТЭСС»	82 277	127 861	277 086
ООО «Югразэлектросетьстрой»	58 059	200 089	-
ЗАО «ЭФЭСк»	57 354	57 354	840 471
ООО «ЭнергоСтройТелеком»	44 893	220 171	406 613
ООО «Энергостройкомплекс»	40 745	325 344	189 578
АО «Энвижн Груп»	11 051	154 438	466 436
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 705	1 002 707	996 002
ООО «Фактор ЛТД»	5 026	82 860	286 308

49

41

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ООО «ТрансСервис-Центр продаж электротехнического и трансформаторного оборудования»	654	-	217 549
ОАО «МКСМ»	-	189 765	300 851
ЗАО «ФЕНИКС-88»	-	115 378	201 963
ООО «Энергопромстрой»	-	59 227	353 186
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	4 585 994	5 302 482	6 710 566
Задолженность перед поставщиками услуг, в том числе:	4 217 795	4 676 213	3 164 225
АО «Центр финансовых расчетов»	1 110 537	1 286 380	540 001
ОАО «Томские магистральные сети»	546 924	414 205	300 623
АО «Концерн Росэнергоатом»	190 307	202 014	150 010
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	160 413	123 511	28 136
ООО «Инженерный центр Энергоаудитконтроль»	155 402	115 708	47 758
ВТБ Лизинг (Европа) Лимитед	145 188	249 242	-
АО «КЕГОС»	134 731	-	352 898
АО «МУС Энергетики»	119 591	91 510	55 013
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	114 393	102 971	98 091
ООО «ЭнергоДата»	84 281	70 976	71 347
ПАО «Россети»	77 867	568 760	142 196
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	61 640	35 994	500
ПАО «РусГидро»	40 209	79 589	63 620
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	36 796	54 958	35 032
ГПО «Белэнерго»	26 186	-	108 430
ПАО «Мосэнерго»	15 388	53 916	35 770
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	12 160	22 017	81 082
АО «ИНТЕР ПАО-Электрогенерация»	10 936	71 823	64 093
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	-	60 003	47 439
ЗАО «ЛАНИТ»	-	5 953	55 455
ЗАО «НАМОС»	-	-	63 000
ПАО «Т Плюс»	35 842	50 208	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	1 139 004	1 016 475	823 731
Прочие, в том числе:	272 271	309 285	372 281
ООО «Корпорация Акционерной Компании «Электросевкавмонтаж»	57 682	-	-
ОАО «Стройтрансгаз»	37 370	44 241	7 556
ООО «СеверТрансСнаб»	32 790	-	-
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР ПАО ЕЭС»	27 705	29 834	-
ЗАО «ПО Энергоформ»	9 289	46 756	1 923
ЗАО Группа компаний «ЭнергоТерритория»	3 933	3 933	34 284
ЗАО «Эктив Инжиниринг»	554	35 423	-
ООО «Масса»	-	10 297	93 926
ООО «ЭСК «Энергомост»	-	9 626	27 503

50

41

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ЗАО «РТСофт»	-	166	100 893
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	102 948	129 009	106 196
Итого кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	31 047 890	42 279 852	67 205 391

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 2 334 956 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (2 940 799 тыс. рублей на 31.12.2015 г., 3 385 658 тыс. рублей на 31.12.2014 г.).

Расшифровка строки 1525 «Авансы полученные» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС, в том числе:	7 215 728	5 214 139	5 299 243
АО «ДРСК»	3 112 051	2 332	2 294
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 400 003	1 400 003	1 400 003
ООО «Запсибнефтехим»	1 100 000	-	-
ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»	539 531	1 142 360	1 142 360
ПАО «Кубаньэнерго»	176 556	237 896	177 254
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	39 002	16 475	658 349
АО «ИНТЕР ПАО-Электрогенерация»	27 444	1 097	291 281
ПАО «МРСК Сибири»	18 391	61 008	151 631
ОАО «Фортум»	8 356	1 408 945	431 838
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	794 394	944 023	1 044 233
Прочие авансы, в том числе:	956 150	915 505	785 758
ОАО «Особые экономические зоны»	429 552	429 552	429 552
ООО «Ростовский электрометаллургический завод»	-	112 545	112 545
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	526 598	373 408	243 661
Итого авансы полученные	8 171 878	6 129 644	6 085 001

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 38 618 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (38 579 тыс. рублей на 31.12.2015 г., 42 149 тыс. рублей на 31.12.2014 г.).

Расшифровка строки 1526 «Прочая кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
По дополнительной эмиссии акций, в том числе	580	580	580
Прочие акционеры	580	580	580

51

43

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Вид задолженности	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Прочие кредиторы, в том числе	1 058 965	639 059	963 329
Обеспечения обязательств и платежей полученные	45 373	-	-
НДС	2 924 959	1 299 721	1 655 829
Итого прочая кредиторская задолженность	3 984 504	1 939 360	2 619 738

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2016 г. в сумме 26 245 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. в сумме 23 682 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. в сумме 28 320 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

3.14 Доходы будущих периодов

В 2014 году в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2014 № 721 Обществом была получена субсидия в размере 895 591 680 рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей РФ при прохождении отопительного сезона 2014 - 2015 годов.

По строке 1530 Бухгалтерского баланса отражена субсидия, подлежащая признанию по мере начисления амортизации в будущих отчетных периодах, в соответствии с требованиями ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи». По состоянию на 31.12.2016 года в составе доходов будущих периодов отражено 694 611 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2015 года в составе доходов будущих периодов отражено 739 768 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2014 года в составе доходов будущих периодов отражено 758 976 тыс. рублей.

3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

Тип дохода	2016	2015
Доходы от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	39 769 831	5 839 472
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	17 902 283	5 879 605
Штрафы, пени, неустойки	5 849 139	4 114 912
Доходы от реализации ТМЦ	2 002 346	428 571
Доходы от реализации ОС	1 543 743	1 256 333
Доходы прошлых лет	1 294 314	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов основных средств	901 183	1 697 565
Доходы от восстановления резерва по финансовым вложениям	810 235	1 190 902
Купонный доход по облигациям неденежного займа	747 874	-
Доходы от реализации квартир	301 127	541 142
Погашение векселей	205 257	667 361
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации	173 152	237 401

52

44

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Тип дохода	2016	2015
основных средств		
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	79 982	158 766
Доходы от реализации акций	8 625	568 000
Доходы от реализации НКС	5 104	326 426
Прочие доходы	1 360 347	634 056
Итого прочие доходы	72 954 542	23 540 512

В составе прочих расходов отражены:

Тип расхода	2016	2015
Резерв по сомнительным долгам	9 811 334	13 604 093
Расходы от уценки объектов основных средств	2 376 851	1 436 751
Расходы по реализации ТМЦ, НКС и прав на результаты интеллектуальной деятельности	1 953 693	726 005
Остаточная стоимость списанных основных средств, стоимость ТМЦ и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	1 545 394	1 923 821
Убытки прошлых периодов	1 121 702	1 498 964
Купонный расход по облигациям неденежного займа	1 097 972	-
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с реализацией	596 220	1 284 159
Резерв по обеспечению финансовых вложений	294 790	2 041 681
Материальная помощь и выплаты социального характера	287 827	344 304
Убытки, связанные с чрезвычайными ситуациями	282 468	373 277
Стоимость реализованных квартир	236 165	610 244
Погашение векселей	205 257	667 361
Погашение стоимости квартир работников	159 301	181 950
Пени и прочие санкции за нарушение договоров	99 330	185 143
Расходы на ПИР с отрицательным результатом	87 287	45 939
Взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям	65 604	43 564
Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	49 851	38 570
Стоимость безвозмездно переданного имущества	33 004	53 631
Расходы на спортивные, культурно-массовые и корпоративные мероприятия	24 834	19 930
Расходы на благотворительность	21 125	50 897
Невозмещаемый НДС	15 380	71 886
Списание просроченной дебиторской задолженности	882	23 821
Прочие расходы	401 693	755 760
Итого прочие расходы	20 767 964	25 981 751

В отчете о финансовых результатах Общества по состоянию на 31.12.2016 г. и на 31.12.2015 г. отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет.

53

75

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2016 год				
2340	Прочие доходы	108 910 185	(35 955 643)	72 954 542
2350	Прочие расходы	56 723 607	(35 955 643)	20 767 964
Корректировка за 2015 год				
2340	Прочие доходы	41 439 499	(17 898 987)	23 540 512
2350	Прочие расходы	43 880 738	(17 898 987)	25 981 751

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются, признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества, управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2016 г. – 4 229 567 тыс. рублей (в 2015 г. – 5 729 441 тыс. рублей).

По строке 5660 табличных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, расходы, отраженные по строкам 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

В состав расходов от обычных видов деятельности включены расходы на энергетические ресурсы, которые можно подразделить на две группы: тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды и электроэнергию для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Вид энергетических ресурсов	2016	2015
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	14 722 209	14 332 329
Покупная тепло -, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	691 279	686 773
Итого расходы на энергетические ресурсы	15 413 488	15 019 102

3.16 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Показатель	2016	2015
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	106 070 911	17 870 137
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,0832	0,01402

54

76

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

В 2016 году средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом: (1 274 665 323 063*12)/12 месяцев.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

3.17 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества представлен на сайте Общества: www.fsk-ees.ru.

Состав членов Совета директоров и Правления Общества раскрывается в разделе I «Общие сведения» настоящих письменных приложений. В список связанных сторон включены ПАО «Российские сети» и его дочерние и зависимые общества.

Выручка от продаж связанным сторонам

Наименование покупателя	тыс. руб.		
	2016	2015	2014
Услуги по передаче электроэнергии:			
АО «Тюменьэнерго»	17 199 901	16 597 642	15 460 363
ПАО «МОЭСК»	16 443 403	14 831 677	14 610 691
ПАО «МРСК Центра»	15 937 202	15 259 790	15 359 009
ОАО «МРСК Урала»	14 804 729	14 233 664	14 861 158
ПАО «МРСК Сибири»	11 376 714	10 301 377	11 050 179
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	10 517 199	9 662 558	10 911 091
ПАО «МРСК Волги»	10 158 402	9 814 961	9 797 567
ПАО «МРСК Северо-Запада»	8 546 726	7 900 580	8 450 782
ПАО «Ленэнерго»	6 819 686	6 363 345	7 004 968
ПАО «МРСК Юга»	6 551 314	6 220 741	6 039 493
ПАО «Кубаньэнерго»	6 461 941	5 653 868	5 206 544
ПАО «Томская распределительная компания»	-	1 492 795	1 575 246
Прочие (индивидуально меньше 1 млрд. руб.)	4 284 228	1 592 990	1 550 854
Итого по услугам по передаче электроэнергии	129 101 445	119 925 988	121 877 945
Услуги по аренде:			
ПАО «Российские сети»	311 121	314 359	333 643
АО «Янтарьэнерго»	140 148	140 148	151 827
АО «ЦИУС ЕЭС»	103 259	98 654	95 577
АО «Мобильные ГТЭС»	56 065	54 569	987
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	54 725	82 396	87 152
АО «МУС Энергетики»	41 961	39 306	18 442
АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	19 209	-	11 535
АО «Читатехэнерго»	18 762	18 294	18 298
ПАО «МРСК Центра»	9 661	7 835	4 094
ПАО «МРСК Северо-Запада»	9 003	8 580	7 457
ПАО «МОЭСК»	8 493	11 358	1 927
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	7 451	5 664	945
ПАО «МРСК Юга»	6 693	6 682	6 682
ПАО «МРСК Сибири»	6 448	6 258	3 246
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	5 821	5 745	5 235
Итого по услугам по аренде	798 820	799 848	747 047
Прочие виды выручки от продаж:			
АО «МУС Энергетики»	73 201	70 884	72 768
ПАО «МРСК Сибири»	36 923	6 568	5 258
АО «Тюменьэнерго»	32 927	12 852	81 908
ОАО «МРСК Урала»	19 232	10 063	716

55

44

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование покупателя	2016	2015	2014
ПАО «МРСК Волги»	7 076	19 419	64 215
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 759	5 958	16 537
ПАО «Ленэнерго»	5 593	973	4 090
АО «Читатехэнерго»	4 831	5 762	13 106
ПАО «МОЭСК»	1 601	2 130	7 399
ПАО «Кубаньэнерго»	221	1 217 195	235 915
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	16 373	9 302	21 811
Итого по прочим видам выручки от продаж	203 737	1 361 106	523 723
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам	130 104 002	122 086 942	123 148 715

Закупки у связанных сторон

Наименование покупателя	тыс. руб.		
	2016	2015	2014
Услуги по техобслуживанию и ремонту:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 009 190	1 101 793	1 481 245
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	288 279	235 634	166 340
Прочие	53 886	45 212	46 042
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	1 351 355	1 382 639	1 693 627
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:			
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 407 500	1 468 750	1 950 000
Итого по услугам заказчика-застройщика	1 407 500	1 468 750	1 950 000
Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	559 939	398 356	1 105 685
АО «Энергостройснабкомплект»	167 663	165 408	239 015
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	77 793	82 105	263 535
АО «МУС Энергетики»	11 511	78 598	5 834
Прочие	-	688	11 200
Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования	816 906	725 155	1 625 269
Услуги СМР и ПИР:			
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 110 348	777 310	1 358 049
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 086 746	234 933	905 251
АО «МУС Энергетики»	75 114	116 962	6 472
ПАО «Кубаньэнерго»	55 051	26 586	23
АО «Дальэнергосетьпроект»	34 617	83 922	278 393
ПАО «МРСК Юга»	14 517	15 977	-
АО «Тюменьэнерго»	-	98 938	4 526
ОАО «МРСК Урала»	-	66 494	12 828
ПАО «МРСК Центра»	-	17 846	112 105
ПАО «МОЭСК»	-	-	949 789
ОАО «МКСМ»	-	-	30 986
Прочие	4	5 852	287
Итого по услугам по СМР и ПИР	2 376 397	1 444 820	3 658 709
Услуги связи и ТО систем связи			
АО «МУС Энергетики»	688 559	812 743	803 334
АО «Читатехэнерго»	2 021	1 944	2 610
Прочие	778	782	784
Итого по услугам связи ТО и систем связи	691 358	815 469	806 728

56

48

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование покупателя	2016	2015	2014
Прочие услуги:			
ПАО «Российские сети»	516 451	482 000	516 451
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	224 303	122 603	430 443
ОАО «Томские МС»	191 466	190 943	190 943
ОАО «Кубанские МС»	124 089	123 750	123 750
АО «Янтарьэнерго»	31 988	2 419	-
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	13 686	41 440	59 492
АО «Мобильные ГТЭС»	14	40 993	10 587
АО «МУС Энергетики»	-	28 828	38 133
Прочие	42 441	42 514	62 137
Итого по прочим услугам	1 144 438	1 075 490	1 431 936
ИТОГО закупки у связанных сторон	7 787 954	6 912 323	11 166 269

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, услуги по созданию НИОКР и прочие услуги производственного характера.

Услуги Обществу оказывались по обычным текущим ценам, по которым аналогичные услуги оказываются указанными контрагентами в ходе текущей деятельности. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование Дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	Прим.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:				
ПАО «МРСК Юга»	6 365 801	4 713 868	3 805 345	*
ПАО «МРСК Сибири»	5 280 895	5 702 372	3 376 626	*
ПАО «Ленэнерго»	4 438 178	6 157 744	5 191 684	*
ПАО «МОЭСК»	3 309 588	1 041 270	1 430 597	*
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	2 301 481	1 203 796	396 279	*
ПАО «Кубаньэнерго»	2 076 492	3 138 698	3 718 432	*
ОАО «МРСК Урала»	2 011 924	1 600 082	1 261 084	*
ОАО «Дагэнерго»	1 833 437	1 833 437	1 557 871	*
АО «Тюменьэнерго»	1 355 614	1 203 560	179 777	*
АО «Янтарьэнерго»	1 299 016	1 721 374	1 708 687	
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 278 841	1 143 471	8 291	
ПАО «МРСК Северо-Запада»	1 277 068	2 669 844	3 370 931	*
ПАО «МРСК Центра»	1 167 656	1 849 601	2 584 281	*
АО «Тываэнерго»	1 043 773	917 586	816 771	*
ПАО «МРСК Волги»	1 034 646	938 855	1 238 792	*
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	909 601	*
АО «Дагестанская сетевая компания»	899 160	268 601	-	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	772 792	723 285	998 276	*
АО «АПБЭ»	552 845	-	-	
АО «Чеченэнерго»	521 944	258 289	76 206	*
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	156 378	106 847	38 695	
ПАО «ТРК»	123 270	77 383	86 798	*
Прочие	160 427	111 311	87 194	*
Итого по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	40 170 827	38 290 875	32 842 218	

57

МД

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование Дебитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	Прим.
Авансы выданные:				
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 510 030	-	-	
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	802 950	800 000	800 000	*
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	466 767	661 546	671 532	
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	442 937	481 126	265 629	
АО «Дальэнерго»	401 955	481 887	456 690	*
АО «МУС Энергетики»	341 163	393 639	491 989	
ПАО «МРСК Центра»	170 807	167 010	167 187	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	70 930	16 831	15 831	
ОАО «МРСК Урала»	68 613	68 500	139 116	
ПАО «МРСК Сибири»	65 024	65 137	61 079	
ПАО «МОЭСК»	197	197	152 092	
Прочие	63 173	48 017	116 913	*
Итого по авансам выданным	4 404 546	3 183 890	3 338 058	
Прочая дебиторская задолженность				
ОАО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	40 670 745	40 670 745	**
ОАО «Кубанские магистральные сети»	5 734 187	6 595 917	6 541 738	*
ОАО «Нурэнерго»	1 055 024	579 600	519 444	*
ПАО «МРСК Юга»	889 343	91 070	160 431	
ПАО «Ленэнерго»	696 841	629 668	257 085	
АО «ЦИУС ЕЭС»	688 355	664 827	-	
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	655 706	625 960	549 271	*
ОАО «Томские магистральные сети»	636 717	603 927	623 732	
АО «Янтарьэнерго»	553 520	135 361	135 361	
ОАО «Дагэнерго»	268 697	268 697	268 697	*
ПАО «МРСК Сибири»	254 706	84 682	7 556	
АО «Тываэнерго»	229 372	1 450	1 450	
ПАО «Кубаньэнерго»	166 973	239 624	63 444	
АО «Чеченэнерго»	85 151	-	-	
АО «Энергостройнабкомплект ЕЭС»	50 000	50 000	-	
ПАО «МРСК Северо-Запада»	45 339	38 329	-	
АО «Тюменьэнерго»	27 503	27 503	27 503	
АО «МУС Энергетики»	20 000	30 951	1 096	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	7 920	48 972	45 411	
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	5 958	6 330	25	
ПАО «МРСК Центра»	-	230 814	-	
Прочие	12 194	10 732	177 561	*
Итого по прочей дебиторской задолженности	52 754 251	51 635 159	50 050 550	
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	97 329 624	93 109 924	86 230 826	

* Без учета начисленного резерва по сомнительной задолженности

** Беспроцентные векселя

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2016 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ПАО «МРСК Юга»	6 365 801	109 572	6 256 229
ПАО «МРСК Сибири»	5 280 895	193 084	5 087 811

58

МД

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
ПАО "Ленэнерго"	4 438 178	197 765	4 240 413
ПАО "МОЭСК"	3 309 588	587 674	2 721 914
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 301 481	32 704	2 268 777
ПАО "Кубаньэнерго"	2 076 492	117 891	1 958 601
ОАО "МРСК Урала"	2 011 924	548 418	1 463 506
ОАО "Дагэнергосеть"	1 833 437	1 833 437	-
АО "Тюменьэнерго"	1 355 614	334 623	1 020 991
ПАО "МРСК Северо-Запада"	1 277 068	331 094	945 974
ПАО "МРСК Центра"	1 167 656	338 436	829 220
ОАО "Тываэнерго"	1 043 773	2 881	1 040 892
ПАО "МРСК Волги"	1 034 646	283 965	750 681
ОАО "Нурэнерго"	909 601	909 601	-
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	772 792	292 485	480 307
АО "Чеченэнерго"	521 944	4 200	517 744
ПАО "ТРК"	123 270	48 306	74 964
Прочие	38 273	34 607	3 666
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	35 862 433	6 200 743	29 661 690
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	802 950	800 000	2 950
АО "Дальэнергосетьпроект"	401 955	401 955	-
ОАО "ИЦЭ Поволжья"	1 200	1 200	-
Итого резерв по авансам выданным	1 206 105	1 203 155	2 950
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО "Индекс энергетики - ФСК ЕЭС"	40 670 745	20 646 418	20 024 327
ОАО "Кубанские магистральные сети"	5 734 187	421 690	5 312 497
ОАО "Нурэнерго"	1 055 024	1 055 024	-
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	655 706	549 271	106 435
ОАО "Дагэнергосеть"	268 697	268 697	-
ОАО "Объединение ВНИПИэнергопром"	3 426	3 426	-
ОАО "ИЦЭ Поволжья"	2 395	2 395	-
ОАО "Специальное конструкторское бюро теплоэнергетического оборудования ВТИ"	1 139	1 139	-
ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	200	200	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	48 391 519	22 948 260	25 443 259
ИТОГО	85 460 057	30 352 158	55 107 899

59

81

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2015 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «Дагэнергосеть»	1 833 437	1 833 437	-
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	-
ОАО «Тываэнерго»	917 586	847 317	70 269
ПАО «МОЭСК»	1 041 270	587 674	453 596
ОАО «МРСК Урала»	1 600 082	548 418	1 051 664
ПАО «МРСК Центра»	1 849 745	338 436	1 511 309
АО «Тюменьэнерго»	1 203 795	334 623	869 172
ПАО «МРСК Северо-Запада»	2 669 844	331 094	2 338 750
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	723 285	288 883	434 402
ОАО «МРСК Волги»	938 855	283 965	654 890
ОАО «Чеченэнерго»	258 289	197 388	60 901
ПАО «МРСК Сибири»	5 702 372	193 084	5 509 288
ПАО «Ленэнерго»	6 157 751	153 805	6 003 946
ПАО «Кубаньэнерго»	3 138 698	117 897	3 020 801
ПАО «МРСК Юга»	4 713 868	109 572	4 604 296
Прочие	1 470 825	139 498	1 331 326
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	35 129 303	7 214 692	27 914 611
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	191 258	202 381
Итого резерв по авансам выданным	1 193 639	991 258	202 381
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 879 527	6 791 218
ОАО «Нурэнерго»	579 600	579 600	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	625 960	423 040	202 920
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 595 917	382 709	6 213 208
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	48 751 291	35 543 945	13 207 346
ИТОГО	85 074 233	43 749 895	41 324 338

60

82

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2014 г.

Наименование дебитора	тыс. руб.		
	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:			
ОАО «МРСК Юга»	3 805 345	1 199 219	2 606 126
ОАО «Дагэнергосеть»	1 557 871	1 417 436	140 435
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 304	297
ОАО «Тываэнерго»	816 771	754 291	62 480
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	38 966	1 469	37 497
Прочие	32 683	5 492	27 191
Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	7 161 237	4 287 211	2 874 026
Резерв по авансам выданным:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Итого резерв по авансам выданным	800 000	800 000	-
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетика-ФСК ЕЭС»	40 670 745	36 016 863	4 653 882
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 541 738	331 325	6 210 413
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	549 271	423 041	126 230
ОАО «Нурэнерго»	519 444	519 444	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	97 979	97 979	-
Прочие	10 372	10 372	-
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	48 389 549	37 399 024	10 990 525
ИТОГО	56 350 786	42 486 235	13 864 551

Кредиторская задолженность

Наименование кредитора	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	785 103	622 621	726 183
ОАО «Томские магистральные сети»	546 924	414 205	300 623
АО «ЦИУС ЕЭС»	364 716	396 775	745 903
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	335 467	237 108	442 501
ОАО «МУС Энергетики»	181 761	133 051	58 477
ПАО «Кубаньэнерго»	95 444	30 561	-
ПАО «Российские сети»	77 867	568 760	142 196
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	49 520	49 520	-
АО «Янтарьэнерго»	46 843	12 913	-
ОАО «Ай Ти Энерджи Сервис»	36 796	54 958	35 232
ОАО «Кубанские магистральные сети»	34 512	1 018 513	999 405
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	31 416	43 723	33 945
ПАО «МРСК Юга»	22 068	25 666	445
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	14 542	14 951	40 237
ОАО «МКСМ»	-	189 765	300 851
Прочие	13 695	8 009	12 177

61

83

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Наименование кредитора	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	2 636 674	3 821 099	3 838 175
Расчеты по авансам полученным:			
ПАО «Кубаньэнерго»	180 490	241 830	181 188
ПАО «МОЭСК»	47 573	46 557	40 192
АО «Тюменьэнерго»	47 269	80 505	92 538
ПАО «Ленэнерго»	43 155	46 002	45 237
ОАО «Кубанские магистральные сети»	37 687	38 041	41 748
ПАО «МРСК Центра»	30 336	33 815	57 845
ПАО «МРСК Юга»	21 591	14 898	10 541
ПАО «МРСК Сибири»	18 391	61 008	151 631
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	17 790	21 082	25 254
ПАО «МРСК Волги»	9 813	13 317	22 716
ПАО «МРСК Северо-Запада»	8 925	11 482	8 609
ОАО «МРСК Урала»	2 771	14 444	15 861
Прочие	7 147	5 409	5 505
Итого расчеты по авансам полученным	472 938	628 390	698 865
Прочая кредиторская задолженность:			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	26 204	23 642	28 280
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	5 720
ПАО «МРСК Центра»	-	101	4 922
ПАО «МРСК Сибири»	105	-	-
Прочие	40	40	111
Итого прочие расчеты	26 349	23 783	39 033
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	3 135 961	4 473 272	4 576 073

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, Правления, Комитетов Совета Директоров, ревизионных комиссий

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях, состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы, а также премий, определяемых по результатам работы за год.

В течение 2016 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 345 570 тыс. рублей (в течение 2015 года – 340 222 тыс. рублей, в течение 2014 года – 265 934 тыс. рублей). Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2016, 2015 и 2014 годах не производилось. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2016 году составила 50 627 тыс. рублей, в 2015 году 52 693 тыс. рублей, в 2014 году 28 847,5 тыс. рублей. Сумма прочих не денежных вознаграждений составила в 2016 году 113 тыс. рублей, в 2015 году 110 тыс. рублей. Прочих не денежных вознаграждений в 2014 году не было. Членам ревизионных комиссий за 2016 год сумма выплат составила 576 тыс. рублей, за 2015 год – 573,5 тыс. рублей, за 2014 год – 324 тыс. рублей.

Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе I «Общие сведения» письменных приложений.

62

84

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

Наименование показателя	Код	тыс. руб.	
		За 2016 год	За 2015 год
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	129 255 029	117 753 909
Поступления от арендных платежей	4112	595 009	697 184
Прочие поступления	4119	1 447 796	818 742
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 446 687)	(2 774 791)
Прочие выплаты, перечисления	4129	21 219 548	20 095 560
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	17 361 900	5 988 017
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 028 602	108 844
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 441 173)	(4 028 181)
Платежи в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 355 719)	(13 300 000)
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(13 602 970)	(670 877)

3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2016 года составили 590 841 тыс. рублей (за 2015 год - 327 335 тыс. рублей, за 2014 год - 239 260 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 732 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2015 г. - 2 448 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. - 7 745 тыс. рублей.

3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Средства в кассе	-	-	3 354
Средства на расчетных счетах	13 131 135	2 113 806	9 534 302
Средства на специальных счетах в банках	22 876 703	19 863 502	29 942 685
Денежные документы	-	25	25
Денежные средства в пути	-	-	-8
Итого денежных средств (строка 1250)	36 007 838	21 977 333	39 480 358

Все денежные средства доступны для использования Обществом.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций 4 формы «Отчет о движении денежных средств».

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности:

тыс. руб.		
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	31.12.2016	31.12.2015
Расчеты по штрафам, пени, неустойке к получению	1 884 805	731 465
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	1 781 173	2 863 210
Проценты по банковскому счету	1 075 882	1 867 759
Прочие поступления	3 249 607	7 118 337
Итого прочие поступления по текущей деятельности	7 991 467	12 580 771

тыс. руб.		
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	31.12.2016	31.12.2015
Платежи по налогам (за исключением НДС) и фондам	16 333 185	14 245 073
НДС	3 346 458	1 150 758
Страховые платежи	1 559 384	1 485 490
Прочие выплаты	2 965 968	2 639 245
Итого прочие платежи по текущей деятельности	24 204 995	19 520 566

3.20 Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, и этот вид деятельности представляет собой один производственный сегмент, который выделяется обществом на основании существующей организационной и управленческой структуры и составляет 91,8% выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. Остальные виды деятельности, такие как оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, оказание услуг по аренде и т.д., не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010 Информация по сегментам, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

3.21 Обеспечения обязательств

По строке 5810 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены:

- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;
- обязательства по поручительству перед ООО «БЭСК» на сумму 2 131 500 тыс. рублей;
- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 86 066 тыс. рублей.

По строке 5800 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства полученные» отражены:

- обязательства по договорам залога квартир на сумму 735 206 тыс. рублей;

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

- сумма обязательств в размере 76 737 509 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии под авансы, которые Общество выплачивает в соответствии с условиями контрактов на строительство объектов электроэнергетики.

- сумма прочих обязательств составляет 84 187 тыс. рублей.

Организации-поручители по обеспечениям, полученным в форме поручительств за третьих лиц, п.8 приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

Организация-получатель	тыс. руб.		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
ПАО «Сбербанк России»	8 690 243	5 103 234	1 148 832
АКБ «Банк Москвы» (Открытое акционерное общество)	7 628 849	5 166 834	14 021 895
ПАО Банк «ФК Открытие»	7 414 772	5 192 754	6 938 382
КБ «РЭБ» (АО)	5 804 125	5 576	-
АО Банк «Северный морской путь»	4 294 096	2 862 486	-
АО «АБ «РОССИЯ»	4 163 798	3 201 331	5 088 781
ЗАО АКБ «Абсолют Банк»	3 369 943	2 806 237	4 762
ПАО «БИНБАНК»	3 131 699	778 973	2 797 616
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	3 009 373	3 613 673	4 796 179
ОАО «РОСТ БАНК»	2 853 416	683 077	35 905
ПАО «ОФК Банк»	2 443 679	-	-
ПАО «Промсвязьбанк»	2 420 290	1 706 200	3 919 653
ПАО Банк ВТБ	1 916 304	1 038 334	2 281 729
КБ «Юниаструм Банк», (ООО)	1 749 992	19 340	19 340
ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»	1 531 974	1 843 873	2 448 765
АКБ «ЦентроКредит» (АО)	1 390 727	812 277	2 004
ООО «Внешпромбанк»	1 186 825	799 546	1 444 225
ПАО «Ханты-Мансийский банк Открытие»	1 111 127	885 083	1 335 872
ОАО Банк ЗЕНИТ	1 021 353	954 275	2 116 418
ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	1 000 000	-	-
АО «Россельхозбанк»	966 660	2 461 635	80 319
ПАО «МТС-Банк»	928 777	1 071 483	2 098 711
ЗАО «ЕВРОАКСИС БАНК»	864 144	459 693	-
ОАО «МДМ-Банк»	772 148	114 456	439 782
АО «Альфа-Банк»	765 428	1 023 296	5 134 151
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	679 024	1 522 955	1 493 392
ПАО «Транскапиталбанк»	677 415	677 980	1 662 291
ОАО Банк «ОТКРЫТИЕ»	643 945	95 818	3 419 619
АО «ГЕНБАНК»	496 510	-	-
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	493 285	493 285	493 285
Банк ВТБ24 (ПАО)	412 830	257 912	175 988
ПАО АКБ «Московский Индустриальный банк»	375 107	40 876	58 132
АКБ «ЕВРОМЕТ» (ПАО)	370 838	370 838	-
АКБ «РОСЕВРОБАНК» (АО)	335 454	312 848	507 406
ОАО АКБ «Пробизнесбанк»	323 751	14 453	170 891
ООО «СтройКонтроль»	316 922	316 922	-

65

84

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

ЗАО АКБ «Легион»	258 844	10 638	261 177
ПАО «Совкомбанк»	234 729	-	-
ОАО Банк «Возрождение»	227 643	570 963	535 509
ПАО «Росгосстрах Банк»	189 306	465 273	175 146
ОАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	177 733	63 777	274 900
ЗАО КБ «ГЛОБЭКС»	173 121	120 315	256 677
АКБ «ПРОМИНВЕСТБАНК» (ПАО)	150 000	-	-
КБ «Русский ипотечный банк» (ООО)	129 191	-	-
АО «Райффайзенбанк»	101 931	23 059	137 903
ЗАО «ЮниКредит Банк»	100 608	117 154	499 458
ООО «Велестрой»	97 270	97 270	-
Коммерческий банк «Международный строительный банк»	71 609	100 000	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	30 705	129 255	141 643
«АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ БАНК» (ПАО)	24 307	22 767	14 504
ООО «Энергия Юга»	20 993	-	-
ОАО КБ «Центр-инвест»	17 727	11 529	19 490
ПАО КБ «УБРИР»	10 425	10 612	-
Акционерный коммерческий банк Металлургический инвестиционный банк «НОМОС-БАНКА» (ОАО)	10 065	25 315	29 943
прочие	146 479	1 571 942	650 474
ИТОГО	77 737 509	50 063 709	67 131 149

3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

66

86

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2016 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников отражены в отчетности за 2016 год частично только в сумме обязательств, по которым наступили условия погашения обязательств (сумма 106 428 тыс. рублей). Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников, по которым не выполняются условия подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010, являются условными и не отражены в отчетности за 2016 год. По состоянию на 31.12.2016 г. величина условного обязательства составила 248 484 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 260 740 тыс. рублей; на 31.12.2014 г. – 239 260 тыс. рублей).

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» отражено:

тыс. руб.

Оценочное обязательство	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков	816 145	762 619	751 506
Сумма расходов на создание резерва для выплаты вознаграждения за отчетный период	945 416	876 899	683 522
Сумма расходов на создание резерва для выплаты обязательств по негосударственному пенсионному фонду за отчетный период	106 428	265 869	-
Сумма расходов на создание резервов для предстоящих расходов и платежей по условиям договоров	558 840	-	-
	2 426 829	1 905 387	1 435 028

При невыполнении условий подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010 обязательства Общества, которые зависят от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, неконтролируемых Обществом, являются условными, которые Общество не отражает в отчетности за 2016 год:

- условные обязательства на выплату вознаграждения руководителям за достижение целевых значений по итогам 2016 года:

тыс. руб.

Год	Премия по итогам 4 квартала	Премия по итогам 2 полугодия	Премия по итогам года	Итого размер вознаграждения
2016	-	-	326 903	326 903
2015	-	-	267 642	267 642
2014	-	-	280 013	280 013

67

89

3.23 Информация о затратах на энергетические ресурсы в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

В процессе хозяйственной деятельности Общество потребляет на хозяйственные нужды электроэнергию и теплоэнергию:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	План на 2017 год		За 2016 год		За 2015 год	
	Использование	Потери	Использование	Потери	Использование	Потери
На собственные нужды	236 264	16 925 575	66 135	14 722 209	60 265	14 332 329
Электроэнергия			148 687		130 852	
Теплоэнергия						

80

3.24 Экологические показатели

В целом по ПАО «ФСК ЕЭС» затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2016 году составили 189,53 млн. руб., из них:

- ✓ 7,41 млн. руб. – капитальные затраты (инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды);
- ✓ 68,91 млн. руб. – затраты на охрану водных объектов;
- ✓ 11,06 млн. руб. – на охрану атмосферного воздуха;
- ✓ 69,65 млн. руб. – на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления;
- ✓ 32,12 млн. руб. – прочие расходы, включая установку птицевоздушных и птицезащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током и сокращение количества отключений электросетевых объектов по причине жизнедеятельности птиц;
- ✓ 0,38 млн. руб. – затраты на проведение надзорного аудита системы экологического менеджмента ПАО «ФСК ЕЭС».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год составила 4,45 млн. руб.

В соответствии с утвержденной Программой реализации экологической политики ПАО «ФСК ЕЭС», в 2016 году были выполнены мероприятия по:

- разработке стандартов организации, организационно-распорядительных документов в области обеспечения экологической безопасности и системы экологического менеджмента;
- осуществлению производственного экологического контроля (лабораторные исследования качества атмосферного воздуха, сточных и подземных вод, за уровнем физического воздействия);
- разработке разрешительной экологической документации;
- получению лицензий на право пользования недрами с целью добычи подземных вод;
- установке птицезащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током;
- оборудованию мест накопления отходов;
- ремонту, реконструкции и техническому обслуживанию малосъемных и маслосборных устройств, систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО

91

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год «Российские сети», а также в целях реализации задач, установленных в Экологической политике Компании в 2016 году выполнены мероприятия по подготовке к проведению первого надзорного аудита системы экологического менеджмента (СЭМ) ПАО «ФСК ЕЭС». Независимый аудит на соответствие СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 проходил в исполнительном аппарате, филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра, МЭС Востока. Аудиторы органа Ассоциация по сертификации «Русский Регистр» подтвердили полное соответствие процессов управления природоохранной деятельностью Компании требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, срок действия сертификата соответствия продлен на год.

В 2016 году ПАО «ФСК ЕЭС» в очередной раз стало участником международной акции «Час Земли». 19 марта 2016 года в 20:30 было отключено освещение административных зданий, дежурное освещение территорий подстанций и других объектов, не влияющих на производственную деятельность и обеспечение безопасности. Всего в «Часе Земли» приняли участие 762 объекта компании, общий объем сэкономленной электроэнергии составил 10307, 836 кВт*ч.

В течение 2016 года в здании исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» по адресу ул. Академика Челомея, д.5А выполнены мероприятия, направленные на сокращение потребления электрической и тепловой энергии:

– осуществлен комплексный проект по реконструкции здания и увеличения его энергоэффективности: замена витражного остекления над главным входом блока А, замена окон ПВХ 1-2 этажа, замена входных групп на новые из современных материалов на сумму 6 450 тыс. руб.;

- произведена замена старых светильников с лампой на новые светодиодные на сумму 3 570 тыс. руб.;

- проведены в течение года плановые отключения инженерного оборудования.

В результате выполненных в 2016 году мероприятий объем сэкономленных (по отношению к плановым значениям) ресурсов в 2015 году по зданию, расположенному по адресу ул. Академика Челомея, д.5А составил 210 тыс. кВт/ч электрической энергии и 1,5 тыс. Гкал тепловой энергии.

3.25 Финансовый кризис

ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии в области передачи электроэнергии по магистральным сетям, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, регулирование деятельности компании осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, что позволяет гарантировать устойчивое функционирование и развитие ПАО «ФСК ЕЭС» в среднесрочной перспективе.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО

70

92

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год «ФСК ЕЭС», в редакции приказа ФАС России от 27.12.2016 №1892/16, утверждены тарифы на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 гг.

Бизнес-план ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год и прогнозные показатели на 2018 – 2021 гг. сформирован с учетом стратегических приоритетов, установленных Энергетической стратегией России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 №1715-р), а также Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р), которые не предусматривают существенные преобразования в структуре энергетической отрасли России.

Сбалансированный подход при формировании показателей бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год и прогнозных показателей на 2018 - 2021 гг., с учетом исполнения директивных поручений Правительства Российской Федерации о сокращении издержек и повышении эффективности деятельности и оптимального использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, позволяет оценить ПАО «ФСК ЕЭС» как финансово-устойчивую компанию, обладающую достаточным уровнем ликвидности и платежеспособности, что позволяет подтвердить способность ПАО «ФСК ЕЭС» продолжать свою деятельность в перспективе.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

3.26 События после отчетной даты

Общество 09.01.2017 г. выплатило четырнадцатый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 339 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 6,8 % годовых, купонный доход – 16,95 рублей на одну облигацию.

Общество 12.01.2017 г. выплатило одиннадцатый купон по облигациям серии 19 на общую сумму 792 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-19-65018-D от 07.06.2011 г. Процентная ставка по одиннадцатому купону установлена в размере 7,95 % годовых, купонный доход – 39,64 рублей на одну облигацию.

Общество 16.01.2017 г. выплатило тринадцатый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по тринадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 20.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 24 на общую сумму 398 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-24-65018-D от

71

93

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год 21.06.2012 г. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 8,00 % годовых, купонный доход – 39,89 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 37 на общую сумму 319 200 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-37-65018-D от 14.11.2013 г. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило восьмой купон по облигациям серии 38 на общую сумму 319 200 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по восьмому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 24.01.2017 г. выплатило десятый купонный доход по облигациям серии 22 на общую сумму 393 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-22-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по десятому купону установлена в размере 7,9% годовых, купонный доход – 39,39 рублей на одну облигацию.

Общество 31.01.2017 г. выплатило пятнадцатый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 239 400 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятнадцатому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 31.01.2017 г. выплатило пятнадцатый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 175 560 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятнадцатому купону установлена в размере 6,4% годовых, купонный доход – 15,96 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило девятый купонный доход по облигациям серии 22 на общую сумму 498 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-22-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по девятому купону установлена в размере 10,0% годовых, купонный доход – 49,86 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 37 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-37-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 01.02.2017 г. выплатило седьмой купонный доход по облигациям серии 38 на общую сумму 369 000 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Общество 07.02.2017 г. выплатило четырнадцатый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 276 750 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

72

94

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год

Общество 07.02.2017 г. выплатило четырнадцатый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 202 950 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по четырнадцатому купону установлена в размере 7,4% годовых, купонный доход – 18,45 рублей на одну облигацию.

Председатель Правления

Главный бухгалтер

«20» февраля 2017 г.



Handwritten signatures of A.E. Murov and A.P. Noskov.

А.Е. Муров

А.П. Носков

Handwritten initials or mark.

ПРИЛОЖЕНИЕ 14.

Консолидированная финансовая отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 г. по МСФО

ПАО «ФСК ЕЭС»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора	
Консолидированный отчет о финансовом положении	9
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Консолидированный отчет об изменении капитала	12
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность	14
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности	15
Примечание 3. Основные положения учетной политики	17
Примечание 4. Основные дочерние общества	26
Примечание 5. Связанные стороны	26
Примечание 6. Основные средства	28
Примечание 7. Нематериальные активы	32
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	33
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	33
Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	34
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты	34
Примечание 12. Банковские депозиты	34
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные	35
Примечание 14. Запасы	36
Примечание 15. Капитал	37
Примечание 16. Налог на прибыль	38
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства	41
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	42
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	44
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления	44
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы	44
Примечание 22. Операционные расходы	45
Примечание 23. Финансовые доходы	46
Примечание 24. Финансовые расходы	46
Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	46
Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски	47
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски	48
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом	52
Примечание 29. Информация по сегментам	53
Примечание 30. Прекращение признания дочернего общества	56



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

21.03.2017 г. № РСМ-181P

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование ПАО «ФСК ЕЭС»).

Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;

Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

3

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ)* и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Переоценка и обесценение основных средств

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи со значительной долей основных средств в общей сумме активов Группы, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении справедливой стоимости, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства при определении стоимости замещения основных средств.

Основные средства Группы представляют собой, главным образом, объекты специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса, что не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости. Соответственно, справедливая стоимость таких объектов определяется Группой преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации.

Нами были проведены процедуры по анализу и тестированию использованной модели для расчетов, оценка адекватности допущений, лежащих в основе расчетов, включая допущения в отношении прогнозов выручки, тарифных решений, ставок дисконтирования и других.

Мы также анализировали значимые средства контроля в отношении расчетов, учет руководством неопределенности оценки и изменения в подходах по сравнению с предыдущим периодом. Нами был проведен анализ фактических результатов применения модели с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования МСФО, что методы, использованные в расчетах тестов, являются уместными и применяются последовательно, а также изменения в расчетах являются обоснованными исходя из доступной на дату подготовки отчетности информации.

Для тестирования модели расчета и лежащих в ее основе допущений нами был привлечен эксперт в

4

порядке, определяемом МСА.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности в отношении определения справедливой стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах.

Информация о порядке определения справедливой стоимости основных средств Группы раскрыта в Примечании 6 Основные средства к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение дебиторской задолженности

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2016 г. Оценка руководством возможности возмещения данной задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности контрагентов Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая специфические характеристики конкретных клиентов, их платежеспособности, динамики погашения задолженности, платежей и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 6, 10 и 13 к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка контроля и существенного влияния в отношении организаций, входящих в Группу

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в июле 2016 году Группа потеряла контроль над дочерним обществом ОАО «Нурэнерго» на основании судебного решения, в результате чего в отчетности были признан доход от потери контроля в размере 11 868 млн.руб. В январе 2017 года судебным решением апелляционной инстанции ранее принятое решение было отменено, соответственно, контроль Группы над ОАО «Нурэнерго» был восстановлен.

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в консолидированной финансовой отчетности операций по потере контроля, а также последующие раскрытия событий после отчетной даты в части восстановления контроля.

Информация об изменениях в Группе раскрыта в Примечаниях 2 и 30 к консолидированной финансовой отчетности.

5

Отражение доходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в консолидированной финансовой отчетности отражена существенная сумма доходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи в размере 53 040 млн.руб. Указанный доход сформировался в результате значительного роста котировок финансовых вложений Группы в акции ПАО «Интер РАО».

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в консолидированной финансовой отчетности доходов от переоценки финансовых вложений, проведен анализ наличия фундаментальных факторов роста рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО», а также анализ полноты раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности.

Информация об изменениях котировок акций раскрыта Группой в Примечании 9 к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства и Комитета по Аудиту Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по Аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

6

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по Аудиту Совета Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по Аудиту Совета Директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Комитет по Аудиту Совета Директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о

7

соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по Аудиту Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

Руководитель, ответственный за проведение аудита

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

8

ПАО «ФСК ЕЭС»


Консолидированный отчет о финансовом положении
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	846 695	821 114
Нематериальные активы	7	7 320	7 752
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	1 160	1 691
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для	9	76 537	22 271
Отложенные налоговые активы	16	14	260
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	45 145	15 180
Прочие внеоборотные активы	10	1 853	1 799
Итого внеоборотные активы		978 724	870 067
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	11	44 404	28 176
Банковские депозиты	12	450	30 269
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	58 187	50 043
Предоплата по налогу на прибыль		305	432
Запасы	14	14 900	16 063
Прочие оборотные активы		140	278
Итого оборотные активы		118 386	125 261
ИТОГО АКТИВЫ		1 097 110	995 328
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы	15	281 759	229 578
Накопленный убыток		(198 273)	(252 980)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		726 601	619 713
Доля неконтролирующих акционеров		1 816	(75)
Итого капитал		728 417	619 638
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	25 433	14 589
Долгосрочные заемные средства	17	236 954	250 076
Отложенный доход		919	1 105
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	5 959	7 357
Итого долгосрочные обязательства		269 265	273 127
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		73	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17, 19	29 660	31 466
Кредиторская задолженность и начисления	20	62 059	71 036
Задолженность по налогу на прибыль		7 636	55
Итого краткосрочные обязательства		99 428	102 563
Итого обязательства		368 693	375 690
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 097 110	995 328

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

21 марта 2017 года

Председатель Правления

 А.Е. Муров

Директор по учету и отчетности — Главный бухгалтер

 А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

9

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка от основной деятельности	21	255 603	187 041
Прочие операционные доходы	21	6 039	4 001
Операционные расходы	22	(155 508)	(130 963)
Доход от прекращения признания дочернего общества	30	11 868	-
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	(38 155)	(2 850)
Операционная прибыль		79 847	57 229
Финансовые доходы	23	6 974	8 701
Финансовые расходы	24	(8 010)	(9 635)
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	(327)	(8)
Прибыль до налогообложения		78 484	56 287
Расходы по налогу на прибыль	16	(10 102)	(12 189)
Прибыль за год		68 382	44 098
Прочий совокупный доход / (убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	14 280	117
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	1 500	(3 005)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(2 948)	570
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		12 832	(2 318)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	54 266	7 776
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	(204)	(152)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(10 853)	(1 556)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		43 209	6 068
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		56 041	3 750
Итого совокупный доход за период		124 423	47 848
Прибыль / (убыток), причитающиеся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	68 159	44 768
Неконтролирующим акционерам		223	(670)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:		123 705	48 499
Акционерам ФСК ЕЭС		718	(651)
Неконтролирующим акционерам			
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	25	0,054	0,036

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

10

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	За год,	За год,
	закончившийся 31 декабря 2016 года	закончившийся 31 декабря 2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
	78 484	56 287
<i>Прибыль до налогообложения</i>		
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>		
Амортизация основных средств	39 397	39 447
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(72)	3 699
Амортизация нематериальных активов	1 330	1 481
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	38 155	2 850
Доход от прекращения признания дочернего общества	(11 868)	-
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	327	8
Начисление резерва по сомнительным долгам	2 666	7 063
Начисление прочих резервов по обязательствам	2 502	434
Финансовые доходы	(6 974)	(8 701)
Финансовые расходы	8 010	9 635
Прочие неденежные операционные доходы	(39)	(74)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(43 273)	(12 824)
Уменьшение / (увеличение) запасов	1 144	(5 607)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов	(69)	387
Увеличение кредиторской задолженности и начислений	7 375	5 865
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(511)	(2 833)
(Уплата) / возврат налога на прибыль	(5 108)	906
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		
111 476		
98 023		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(78 872)	(75 604)
Поступления от реализации основных средств	4 864	1 980
Приобретение нематериальных активов	(898)	(948)
Погашение векселей	206	667
Открытие банковских депозитов	(5 257)	(30 422)
Закрытие банковских депозитов	35 085	337
Дивиденды полученные	353	21
Займы выданные	(18)	(1 000)
Покупка дочернего общества	(4)	(293)
Продажа дочернего общества	14	568
Проценты полученные	6 569	7 452
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		
(37 958)		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Привлечение долгосрочных заемных средств	10 165	40 099
Привлечение краткосрочных заемных средств	350	-
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств	(23 172)	(23 210)
Погашение обязательств по договорам лизинга	(150)	(150)
Дивиденды уплаченные	(16 751)	(840)
Проценты уплаченные	(27 732)	(30 572)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		
(57 290)		
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов		
16 228		
(13 892)		
Денежные средства и эквиваленты на начало года	28 176	42 068
Денежные средства и эквиваленты на конец года	44 404	28 176

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

11

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС					Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток			
На 1 января 2016 года	637 333	10 501	(4 719)	229 578	(252 980)	619 713	(75)	619 638
Совокупный доход за год								
Прибыль за год	-	-	-	-	68 159	68 159	223	68 382
<i>Прочий совокупный доход / (убыток), за вычетом налога на прибыль</i>								
Перенос резерва переоценки основных средств по выбывшим объектам в нераспределенную прибыль	15	-	-	(3 365)	3 365	-	-	-
Изменение резерва переоценки основных средств	6, 15	-	-	10 929	-	10 929	495	11 424
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	43 413	-	43 413	-	43 413
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	1 408	-	1 408	-	1 408
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	(204)	-	(204)	-	(204)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	52 181	3 365	55 546	495	56 041
Итого совокупный доход за год	-	-	-	52 181	71 524	123 705	718	124 423
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Изменения в структуре собственности								
Выбытие дочернего общества	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
Итого изменения в структуре собственности	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
На 31 декабря 2016 года	637 333	10 501	(4 719)	281 759	(198 273)	726 701	1 816	728 417

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

12

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС					Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток			
На 1 января 2015 года	637 333	10 501	(4 719)	226 382	(297 237)	572 260	971	573 231
Совокупный доход за год								
Прибыль за год	-	-	-	-	44 768	44 768	(670)	44 098
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль								
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	75	-	75	19	94
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9, 15	-	-	6 221	-	6 221	-	6 221
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	(2 413)	-	(2 413)	-	(2 413)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	(152)	-	(152)	-	(152)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	3 731	-	3 731	19	3 750
Итого совокупный доход за год	-	-	-	3 731	44 768	48 499	(651)	47 848
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС	-	-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
Изменения в структуре собственности								
Приобретение дочерних обществ	-	-	-	-	(214)	(214)	58	(156)
Выбытие дочерних обществ	-	-	-	(535)	535	-	(452)	(452)
Итого изменения в структуре собственности	-	-	-	(535)	321	(214)	(394)	(608)
На 31 декабря 2015 года	637 333	10 501	(4 719)	229 578	(252 980)	619 713	(75)	619 638

Предлагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

13

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС») - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAV-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2016 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство РФ является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. (Примечание 26).

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

14

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления. Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

Новые стандарты учета. Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2016 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS 9) «Финансовые инструменты»	В июле 2014 года Совет по международным стандартам финансовой отчетности выпустил окончательную версию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»	МСФО (IFRS) 15 устанавливает основополагающие принципы для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство по признанию выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и Разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности покупателей».	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность
	МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение	

15

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. МСФО (IFRS) 16 заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность
	МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение стандарта для предприятий, которые применяют МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 или до нее.	

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- «Инициатива в сфере раскрытия информации (поправки к МСФО (IAS) 7)»
- «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (поправки к МСФО (IAS) 12)»
- «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2)»
- «Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28)».

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Балансовая стоимость основных средств (Примечание 6). Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2016 года.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2016 года Группа владела 18,57% голосующих акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР ПАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР ПАО, принимая во внимание ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

16

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Утрата контроля над ОАО "Нурэнерго" (Примечание 30). 29 июня 2016 года Арбитражный суд Чеченской республики объявил ОАО "Нурэнерго", дочернее общество ПАО "ФСК ЕЭС", банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего. Согласно российскому законодательству о несостоятельности (банкротстве) с даты объявления банкротства полномочия всех исполнительных органов общества прекращаются и передаются конкурсному управляющему. Согласно этому ПАО "ФСК ЕЭС" утратило право управлять деятельностью дочернего общества и, соответственно, утратило контроль над ним. В результате Группа прекратила признание активов и обязательств ОАО "Нурэнерго" на 30 июня 2016 года и начислила 11 868 млн. руб. дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО "Нурэнерго" и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2016 года не возвратила контроль над обществом.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 26.

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в следующих примечаниях:

- Примечание 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации.

17

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся компании (включая компании специального назначения), контролируемые Группой. Группа контролирует дочернюю компанию, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данной компании с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних компаний отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Учетная политика дочерних компаний подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочерней компании, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

Внутригрупповые остатки и операции, а также нерезализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло перспективно, начиная с даты объединения предприятий под общим контролем. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности. Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Зависимые и совместные предприятия. Зависимые и совместные предприятия представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые и совместные предприятия включает в себя деловую репутацию (гудвилл), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимые и совместные предприятия.

Доля Группы в прибылях и убытках зависимых и совместных предприятий признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимых и совместных предприятиях равна или превышает ее инвестиции в эти предприятия, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или произвела выплаты от имени зависимых или совместных предприятий.

Нерезализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нерезализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых и совместных предприятий вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые производные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

18

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени, и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Группа классифицирует производные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевого инструмента первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевого инструмента относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2016 года составлял 60,66:1,00 (на 31 декабря 2015 года: 72,88:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял: 63,81:1,00 (на 31 декабря 2015 года: 79,70:1,00).

19

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке; все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	50-80
Линии электропередач	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования.

Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

20

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу. Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Денежные средства и эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определимыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесцененному финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятно реализация имущества. Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

21

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва по обесценению. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв по обесценению сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

22

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату, а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы полученные. Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки.

В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 (2011). Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

23

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в прибыли или убытке.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки.

Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

Доля неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

Признание выручки. Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети, а сумма выручки может быть надежно оценена. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению возмещения.

Выручка по договорам на оказание строительных услуг признается в том отчетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору.

24

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Государственные субсидии. Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

25

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
Прочие компании				
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0
ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

Группа владеет 49 процентами голосующих акций ОАО «Кубанские магистральные сети», консолидируемого дочернего общества. Группа имеет возможность управлять финансовой и операционной политикой данного общества, поскольку владеет значительной частью акционерного капитала и в силу ряда прочих факторов, позволяющих осуществлять контроль, наиболее важные из них следующие: ПАО «ФСК ЕЭС» имеет большинство в совете директоров, является основным собственником и, по сути, имеет полный контроль над всеми компонентами активов и обязательств.

АО «Мобильные газотурбинные электрические станции». Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС» является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

АО «Дальэнергосетьпроект» является сетевой инжиниринговой компанией.

АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС». Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы». Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» владеет миноритарными долями в ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Заемные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

26

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Передача электрической энергии	145 518	135 244
Продажа электрической энергии	17 940	3 066
Строительные услуги	15 573	6 483
Технологическое присоединение к сетям	36 137	12 046
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(8 176)	(7 971)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства и эквиваленты	32 794	19 634
Банковские депозиты	450	16 269
Долгосрочная дебиторская задолженность	44 512	14 229
Прочие внеоборотные активы	16	21
Прочие оборотные активы	7	16
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 7 656 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	40 831	29 237
Прочая задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 1 235 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	2 221	2 009
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	76 537	22 271
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	604	912
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(73)	(6)
Долгосрочные заемные средства	(300)	(416)
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(465)	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(13 214)	(22 537)

На 31 декабря 2015 и 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками, не превышающими 14 % и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2016 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, неденежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, представлена ниже:

27

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	322	323
Выходные пособия	26	23
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	20	10
Итого	368	356

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров было назначено вознаграждение за год, закончившийся 31 декабря 2016 года в сумме 6 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 7 млн. рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Линии Здания электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого	
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	155	299	605	91 591	995	93 645
Перевод/ввод в состав основных средств	2 719	18 519	51 712	(77 504)	4 554	-
Выбытия	(356)	(127)	(1 926)	(2 093)	(739)	(5 241)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(766)	(31 645)	(34 233)	(6 706)	(11 332)	(84 682)
Восстановление резерва по обесценению	1 429	8 703	28 237	707	4 448	43 524
Дооценка	1 025	12 567	11 276	174	4 490	29 532
Уменьшение резерва переоценки	(184)	(11 414)	(3 077)	(1)	(576)	(15 252)
Уценка	(975)	(18 463)	(19 597)	(36 975)	(1 813)	(77 823)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Включая основные средства по договорам финансовой аренды						
	-	-	-	-	805	805
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(416)	(16 303)	(17 059)	-	(5 619)	(39 397)
Признание обесценения	-	-	-	(3 856)	-	(3 856)
Выбытия	6	8	161	-	274	449
Исключение амортизации и резерва на обесценение	766	31 645	34 233	6 706	11 332	84 682
Сальдо на 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды						
	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695

28

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Линии Здания электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого	
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Приобретение дочернего предприятия	232	-	-	-	17	249
Поступления	503	41	122	73 523	883	75 072
Перевод/ввод в состав основных средств	1 864	21 772	35 652	(63 762)	4 474	-
Выбытия	(1 924)	(1 710)	(1 495)	(1 822)	(407)	(7 358)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2015 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(385)	(15 389)	(17 541)	-	(6 132)	(39 447)
Признание обесценения	-	-	-	(2 850)	-	(2 850)
Выбытия	29	39	206	-	145	419
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	(72)	(72)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114

Капитализированные проценты по займам в размере 19 334 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 23 927 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 9,09% за год, закончившийся 31 декабря 2016 (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 10,96%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отражавшимся на балансе в течение периода.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2016 года такие авансы составили 9 244 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 11 646 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 4 308 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

Переоценка. В 2016 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2016 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 846 233 млн. рублей. При этом данная оценка справедливой стоимости была отнесена к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости на основании исходных данных для примененных методов оценки (Примечание 2).

Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. Рынок для такого рода объектов основных средств не является активным в Российской Федерации и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов является недостаточным.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Соответственно, справедливая стоимость объектов основных средств определялась преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает оценку суммы затрат, которая потребовалась бы для восстановления (воспроизводства) или замены соответствующего объекта с учетом корректировок на физический, функциональный и экономический износ, а также моральное устаревание.

Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации производилась на основе данных из внутренних информационных источников и результатов аналитического обзора российского и международных рынков для подобных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публикуемых источников, каталогов, статистических справочников и т.д., а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов, как в Российской Федерации, так и за ее пределами. В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, были проанализированы потоки денежных средств для каждой единицы генерирующей денежные средства. Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 29) был признан одной единицей генерирующей денежные средства. По результатам проведенного анализа рассчитанная стоимость замещения с учетом накопленной амортизации была снижена на 823 745 млн. рублей.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 10 лет - с 2017 до 2026 года;
- Номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 8,96% была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки, включают:
 - Утвержденные расчеты тарифа на 2017-2019 годы, рассчитанные с использованием методологии доходности инвестированного капитала (RAB);
 - Ключевые параметры, используемые при тарифообразовании: нормы доходности на «старый» и «новый» капитал 10%; срок возврата на капитал -35 лет; соотношение чистого оборотного капитала к выручке 7,9%; уровень экономии подконтрольных расходов (3%) в 2020-2026 годах основан на данных 2019 года;
 - Среднегодовой рост операционных расходов на уровне 3,5% основан на прогнозных ставках инфляции и с учетом планового уровня снижения подконтрольных расходов;
 - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2020 года;
 - Выручка включает доходы от технологического присоединения, основанные на прогнозных объемах признания таких доходов и относящиеся к активам, находящимся в стадии строительства по состоянию на конец отчетного периода;
- Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2017 по 2026 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозируемом периоде 2,89% (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

Чувствительность возмещаемой стоимости основных средств, включенных в Сегмент по передаче электрической энергии к изменениям в основных предпосылках в расчете представлена ниже:

	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 0,5%)	(7,1%)	8,3%
Темп роста в постпрогнозируемом периоде (изменение на 1%)	10,5%	(7,6%)
Выручка (изменение на 3%)	8,4%	(8,4%)

Результаты переоценки. Накопленная амортизация и обесценение по состоянию на 31 декабря 2016 года вычтены из валовой стоимости основных средств и чистая стоимость основных средств пересчитана до переоцененной величины. Результаты переоценки основных средств, а также корректировка амортизации представлены в таблице выше.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Историческая стоимость. Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена ниже:

	Незавершенное				Итого	
	Здания	Линии электропередач	Подстанции	строительство		
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	23 370	294 376	311 045	187 173	29 945	845 909
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 824	294 689	280 836	205 598	29 688	831 635
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 713	274 793	247 829	223 140	26 553	791 028

Арендованные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2016 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 805 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 1 360 млн. рублей). Аренднованное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
До одного года	585	559
От одного до пяти лет	1 276	1 041
Более пяти лет	8 643	7 357
Всего	10 504	8 957

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 10 176 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 8 071 млн. рублей).

31

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
Балансовая стоимость на 1 января 2015 года	1 895	6 390	8 285
Поступления	564	399	963
Перевод между категориями активов	368	(368)	-
Выбытия	(11)	(4)	(15)
Начисление амортизации	(568)	(913)	(1 481)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752
Первоначальная стоимость на 1 января 2016 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 1 января 2016 года	2 248	5 504	7 752
Поступления	441	736	1 177
Выбытия	(175)	(1 865)	(2 040)
Выбытие накопленной амортизации	116	1 645	1 761
Начисление амортизации	(578)	(752)	(1 330)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 268	7 320
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года	6 699	10 066	16 765
Накопленная амортизация	(4 647)	(4 798)	(9 445)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 268	7 320

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2016 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 251 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 676 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 354 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 265 млн. рублей).

32

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 691	2 109
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(327)	(8)
Выбытие зависимого общества	-	(258)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(204)	(152)
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 160	1 691

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия (продолжение)

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 052	1 586
Прочие зависимые предприятия	108	105
Итого финансовые вложения в зависимые общества	1 160	1 691

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2016 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	Выбытия	На 31 декабря 2016 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	21 480	-	53 040	-	74 520
ПАО «Российские сети»	680	-	1 226	-	1 906
Прочие	111	4	-	(4)	111
Итого	22 271	4	54 266	(4)	76 537

	На 1 января 2015 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2015 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	13 759	-	7 721	21 480
ПАО «Российские сети»	625	-	55	680
Прочие	-	111	-	111
Итого	14 384	111	7 776	22 271

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, увеличение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 54 266 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 7 776 млн. рублей).

Оценка ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» производится на повторяющейся основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

33

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 524 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 118 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	45 145	15 180
Займы выданные	1 000	1 030
Долгосрочные векселя	220	204
Итого финансовые активы	46 365	16 414
НДС к возмещению	72	7
Прочие внеоборотные активы	561	558
Итого прочие внеоборотные активы	46 998	16 979

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые шесть месяцев. Проценты начисляются по ставке 6% годовых. Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 9,33% -9,63% годовых.

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	20 223	7 518
Эквиваленты денежных средств	24 181	20 658
Итого денежные средства и эквиваленты	44 404	28 176

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	7 704	469
ПАО «Сбербанк»	Ba2	Moody's	5 892	733
ПАО «РНКБ Банк»	A++	Expert RA	3 465	4 180
Счет в Федеральном Казначействе	-	-	1 809	-
АО «Альфа-Банк»	BB+	Standard & Poor's	1 288	1 767
Денежные средства в кассе			1	16
Прочие банки			64	353
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			20 223	7 518

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ПАО «Банк ВТБ»	9.40-10.32%	BB+	Standard & Poor's	12 972	6 599
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	9.00-10.30%	BB-	Standard & Poor's	5 907	-
АО «Альфа-Банк»	10.35%	BB+	Standard & Poor's	4 177	6 364
АО «Газпромбанк»	8.00-9.35%	BB+	Fitch Ratings	435	5 818
ПАО «Сбербанк»	7.23-9.50%	Ba2	Moody's	398	1 770
Прочие банки				242	88
Итого банковские депозиты				24 131	20 639

На 31 декабря 2016 года в состав денежных средств и эквивалентов включены суммы, выраженные в иностранной валюте, в размере 721 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года такие суммы отсутствовали).

34

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Газпромбанк»	9.55-11.15%	BB+	Fitch Ratings	295	3 060
ПАО «Банк ВТБ»	10.75-11.50%	BB+	Standard & Poor's	155	13 116
АО «Альфа-Банк»	10.40-11.00%	BB+	Standard & Poor's	-	7 700
АО «АБ «РОССИЯ»	4.00-10.20%	A++	Expert RA	-	6 300
ПАО «Сбербанк»	10.85-11.00%	Ba2	Moody's	-	93
Итого банковские депозиты				450	30 269

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.
 По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа не имела депозитов, номинированных в иностранной валюте.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 12 117 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 14 232 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	47 824	37 904
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 3 513 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 2 107 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	6 410	3 751
Итого финансовые активы	54 234	41 655
НДС к возмещению	580	2 676
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 054 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 2 002 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	3 127	5 635
Предоплаты по налогам	246	77
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	58 187	50 043

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

35

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	118	14 232	2 107	2 002	18 459
Начисление резерва	429	3 314	1 014	110	4 867
Восстановление резерва	-	(2 147)	(54)	-	(2 201)
Списание задолженности	-	(285)	(9)	(58)	(352)
Амортизация дисконта	(23)	-	(5)	-	(28)
Выбытие дочернего предприятия	-	(2 997)	460	-	(2 537)
На 31 декабря	524	12 117	3 513	2 054	18 208

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	505	8 397	1 466	1 981	12 349
Начисление резерва	85	8 137	971	22	9 215
Восстановление резерва	-	(1 960)	(188)	(4)	(2 152)
Списание задолженности	-	(239)	(146)	(1)	(386)
Амортизация дисконта	(472)	(84)	5	-	(551)
Приобретение дочернего предприятия	-	-	10	4	14
Выбытие дочернего предприятия	-	(30)	-	-	(30)
Переклассификация между видами	-	11	(11)	-	-
На 31 декабря	118	14 232	2 107	2 002	18 459

Анализ необесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	37 961	22 809
Просроченная дебиторская задолженность:	-	-
Менее 3 месяцев	1 996	7 919
От 3 до 6 месяцев	2 084	3 572
От 6 до 12 месяцев *	4 548	5 487
От 1 года до 3 лет *	9 134	1 868
Всего	55 723	41 655

*Просроченные суммы в основном относятся к дебиторской задолженности компаний Группы «Россети» в общей сумме 10 365 млн. рублей. Резерв в сумме 378 млн. рублей был создан под обесценение задолженности, погашение которой ожидается в сроки, превышающие обычные сроки предоставления рассрочки. Оставшаяся часть данной дебиторской задолженности ожидается к погашению в полном объеме (включая проценты, начисленные по ключевой ставке Центрального Банка РФ).

По состоянию на 31 декабря 2016 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 17 762 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 18 846 млн. рублей).

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Запасные части	3 507	3 298
Материалы для ремонта	3 818	3 073
Прочие запасы	7 575	9 692
Итого запасы	14 900	16 063

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 2 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 47 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

36

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 декабря 2016 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. На 31 декабря 2016 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2016 года: 4 719 млн. рублей).

Резервы. Резервы включают резервы переоценки основных средств и финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	232 667	225 103
- финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	49 634	6 221
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	(912)	(2 320)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Примечание 8)	370	574
Итого резервы	281 759	229 578

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим 9)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2016 года	225 103	6 221	(2 320)	574	229 578
Изменение резерва переоценки основных средств	7 564	-	-	-	7 564
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	43 413	-	-	43 413
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 408	-	1 408
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(204)	(204)
На 31 декабря 2016 года	232 667	49 634	(912)	370	281 759

37

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим 9)	Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2015 года	225 563	-	93	726	226 382
Изменение резерва переоценки основных средств	(460)	-	-	-	(460)
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	6 221	-	-	6 221
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(2 413)	-	(2 413)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(152)	(152)
На 31 декабря 2015 года	225 103	6 221	(2 320)	574	229 578

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 106 070 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года чистая прибыль: 17 870 млн. рублей).

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2016 года были объявлены дивиденды за 2015 год в сумме 16 977 млн. рублей, из которых 160 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01332 рублей на акцию.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2015 года были объявлены дивиденды за 2014 год в сумме 847 млн. рублей, из которых 15 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,00066 рублей на акцию.

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 год	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(12 816)	(146)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	2 714	(12 043)
Итого расходы по налогу на прибыль	(10 102)	(12 189)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, прибыль Компании и ее основных дочерних обществ облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

38

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Прибыль убыток до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прибыль до налогообложения	78 484	56 287
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(15 697)	(11 257)
Выбытие дочернего общества	2 767	-
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	463	(1 151)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	2 365	219
Итого расходы по налогу на прибыль	(10 102)	(12 189)

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2016 года:

	Движение в течение года				На 1 января 2016 года
	На 31 декабря 2016 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	21 686	373	2 856	-	18 457
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	22	1	-	-	21
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	11 347	-	8 829	-	2 518
Прочие	184	(206)	-	-	390
Итого отложенные налоговые обязательства	33 239	168	11 685	-	21 386
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(861)	248	-	304	(1 413)
Долгосрочные векселя	(4 085)	5	-	-	(4 090)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	-	(24)	2 024	-	(2 000)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 373)	(692)	-	1 500	(2 181)
Нематериальные активы	(387)	(1)	-	-	(386)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(422)	59	92	-	(573)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(83)	21	-	-	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 318)	(357)	-	-	(961)
Прочие	(261)	204	-	5	(470)
Налоговые убытки	(666)	20	-	900	(1 586)
Непризнанные отложенные налоговые активы	1 636	(2 365)	-	(2 706)	6 707
Итого отложенные налоговые активы	(7 820)	(2 882)	2 116	3	(7 057)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	25 419	(2 714)	13 801	3	14 329

39

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Движение в течение года				На 1 января 2015 года
	На 31 декабря 2015 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	18 457	12 887	23	(267)	5 814
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	21	(56)	-	-	77
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 518	22	1 171	-	1 325
Прочие	390	(663)	-	(27)	1 080
Итого отложенные налоговые обязательства	21 386	12 190	1 194	(294)	8 296
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(1 413)	(46)	-	72	(1 439)
Долгосрочные векселя	(4 090)	12	-	-	(4 102)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 000)	-	385	-	(2 385)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(2 181)	(664)	-	-	(1 517)
Нематериальные активы	(386)	33	-	-	(419)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(573)	508	(593)	-	(488)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(104)	19	-	-	(123)
Кредиторская задолженность и начисления	(961)	(395)	-	-	(566)
Прочие	(470)	114	-	5	(589)
Налоговые убытки	(1 586)	491	-	-	(2 077)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 707	(219)	-	-	6 926
Итого отложенные налоговые активы	(7 057)	(147)	(208)	77	(6 779)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	14 329	12 043	986	(217)	1 517

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 1 636 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 6 707 млн. рублей) включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли, позволяющей их возместить, маловероятно.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	2 103	2 314
ОАО «Нурэнерго»	-	4 635
Прочие	1 226	583
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	3 329	7 532

40

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-9,35%	2017-2051	96 179	109 493
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2022-2050	151 727	153 586
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	415	520
Итого заемные средства			266 264	281 542
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(29 195)	(31 362)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(115)	(104)
Итого долгосрочные заемные средства			236 954	250 076

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже. Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) определялась на базе рыночных котировок Московской биржи и Ирландской фондовой биржи.

	Уровень	На 31 декабря 2016		На 31 декабря 2015	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	109 355	113 856	117 161	127 337
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 761	10 411	10 281	10 722
Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости		119 116	124 267	127 442	138 059

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками, включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости, представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой, привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равен его справедливой стоимости.

На 31 декабря 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 152 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2016 года	150	308	-	458
За вычетом будущих финансовых расходов	(35)	(8)	-	(43)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2016 года	115	300	-	415
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года	150	457	-	607
За вычетом будущих финансовых расходов	(46)	(41)	-	(87)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2015 года	104	416	-	520

Аренданные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

41

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2016 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	5 692	7 021
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	267	336
Итого чистая стоимость обязательств	5 959	7 357

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Чистые обязательства на 1 января	7 357	6 456
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	495	433
Стоимость услуг прошлых периодов	(82)	(2 634)
Процентные расходы	613	728
	1 026	(1 473)
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(200)	1 802
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(1 384)	1 324
	(1 584)	3 126
Взносы в план	(840)	(752)
Чистые обязательства на 31 декабря	5 959	7 357

Суммы, признанные в составе прибыли или убытка:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Стоимость текущих услуг	413	(2 201)
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	(84)	120
Процентные расходы	613	728
Итого	942	(1 353)

42

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Актуарные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(191)	1 749
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(1 309)	1 257
Итого	(1 500)	3 005

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
На 1 января	3 028	23
Изменение суммы переоценки обязательств	(1 500)	3 005
На 31 декабря	1 528	3 028

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,50%	9,50%
Ставка инфляции	4,70%	6,00%
Номинальный будущий рост заработной платы	4,70%	6,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	55
Средний уровень текучести кадров	5,0%	5,1%
Таблица смертности	1998_скорр	1998_скорр

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 4,56%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,39%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,33%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,15%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,90%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

43

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Займы банков	10,5%	350	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		29 310	31 466
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		29,660	31 466

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	23 759	29 140
Кредиторская задолженность поставщикам	8 670	21 949
Начисленные обязательства	10	201
Прочая кредиторская задолженность	1 303	1 451
Итого финансовые обязательства	33 742	52 741
Авансы полученные	15 091	12 936
Кредиторская задолженность персоналу	2 313	2 242
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7 221	2 169
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	3 692	948
Итого кредиторская задолженность и начисления	62 059	71 036

Движение в резервах предстоящих расходов и платежей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Балансовая стоимость на 1 января	948	500
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	3 678	878
Восстановлено неиспользованного резерва	(617)	(428)
Использовано резерва	(317)	(2)
Балансовая стоимость на 31 декабря	3 692	948

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Передача электрической энергии	170 189	157 821
Технологическое присоединение к сетям	39 088	12 425
Продажа электрической энергии	22 093	6 442
Строительные услуги	21 320	7 014
Доходы от аренды	996	1 117
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	545	508
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	543	700
Услуги связи	517	545
Доходы от НИОКР	312	469
Итого выручка от основной деятельности	255 603	187 041

44

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы (продолжение)

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Штрафы и пени к получению	4 710	2 860
Страховое возмещение	531	284
Прочие доходы	798	857
Итого прочие операционные доходы	6 039	4 001

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Амортизация основных средств	39 397	39 447
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 782	25 218
Покупная электроэнергия для производственных нужд	25 967	15 192
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	11 779	5 267
Налог на имущество	9 056	7 408
Материальные расходы по строительным контрактам	8 090	653
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	7 817	1 878
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2 666	7 063
Изменения резерва по судебным искам	2 502	434
Услуги по транзиту электроэнергии	2 295	4 019
Материальные расходы для целей ремонтов	2 061	2 243
Ремонт и техническое обслуживание	2 039	2 171
Расходы по аренде	1 991	1 474
Командировочные и транспортные расходы	1 976	2 182
Прочие материальные расходы	1 524	1 747
Расходы на охрану	1 476	1 568
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 342	1 093
Амортизация нематериальных активов	1 330	1 481
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 083	1 206
Прочие субподрядные работы	900	1 070
Коммунальные услуги и содержание зданий	755	754
Страхование	642	845
Услуги связи	539	609
(Прибыль) /убыток от выбытия основных средств	(72)	3 699
Прочие расходы	1 571	2 242
Итого операционные расходы	155 508	130 963

В 2016 году Группа, основываясь на последней судебной практике, признала резерв по сомнительным долгам на 4 079 млн. рублей (3 934 млн. рублей в 2015 году) по ряду расчетов с потребителями, где Группа оспаривает отдельные условия передачи электроэнергии. Данные расходы включены в состав резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

45

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 22. Операционные расходы (продолжение)

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Заработная плата	20 919	21 809
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 974	3 912
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 560	1 578
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 18)	329	(2 081)
Итого расходы по оплате труда	26 782	25 218

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентные доходы	6 418	8 255
Положительные курсовые разницы	17	392
Дивиденды	353	21
Прочие финансовые доходы	186	33
Итого финансовые доходы	6 974	8 701

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентные расходы	25 612	32 455
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	613	728
Отрицательные курсовые разницы	182	379
Прочие финансовые расходы	937	-
Итого финансовые расходы	27 344	33 562
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(19 334)	(23 927)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибыли и убытков	8 010	9 635

Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	68 159	44 768
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,054	0,036

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

46

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 31 декабря 2016 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 859 млн. рублей. Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребуется.

По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей (Примечание 20) является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

На 31 декабря 2016 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Окружающая среда. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным.

При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 декабря 2016 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 210 968 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 232 219 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 23 759 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года 29 140 млн. рублей) (Примечание 20).

47

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Факторы финансовых рисков. В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	76 537	-	76 537
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	220	-	-	220
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	45 145	-	-	45 145
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	44 404	-	-	44 404
Банковские депозиты (Примечание 12)	450	-	-	450
Краткосрочные векселя	10	-	-	10
Займы выданные	1 130	-	-	1 130
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	54 234	-	-	54 234
Итого финансовые активы	145 593	76 537	-	222 130
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	236 954	236 954
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	73	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 660	29 660
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	33 742	33 742
Итого финансовые обязательства	-	-	300 429	300 429

48

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	22 271	-	22 271
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	204	-	-	204
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	15 180	-	-	15 180
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	28 176	-	-	28 176
Банковские депозиты (Примечание 12)	30 269	-	-	30 269
Краткосрочные векселя	194	-	-	194
Займы выданные	1 114	-	-	1 114
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	41 655	-	-	41 655
Итого финансовые активы	116 792	22 271	-	139 063
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	250 076	250 076
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	6	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	31 466	31 466
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	52 741	52 741
Итого финансовые обязательства	-	-	334 289	334 289

(а) Рыночный риск.

(i) Риск изменения обменного курса. Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

49

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Рост инфляции на 1% пункт приведет к увеличению оттока денежных средств на 1 500 млн. рублей в год.

(iii) Ценовой риск. Ценовой риск на долевые инструменты является следствием наличия финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. На 31 декабря 2016 года общая сумма вложений, имеющихся в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 76 426 млн. рублей. Если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход увеличился (уменьшился) бы на 7 643 млн. рублей.

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2016 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборот- ные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолжен- ность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	220	43 656	44 404	450	10	1 130	37 961
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	232	-	-	-	-	4 758
- резерв под обесценение	-	(232)	-	-	-	-	(4 758)
Просроченные и не обесценившиеся	-	1 489	-	-	-	-	16 273
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	292	-	-	12 022	-	10 872
- резерв под обесценение	-	(292)	-	-	(12 022)	-	(10 872)
Всего	220	45 145	44 404	450	10	1 130	54 234

На 31 декабря 2015 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборот- ные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолжен- ность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	204	15 180	28 176	30 269	194	1 114	22 809
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	33	-	-	-	-	2 719
- резерв под обесценение	-	(33)	-	-	-	-	(2 719)
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	-	18 846
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	85	-	-	12 022	-	13 620
- резерв под обесценение	-	(85)	-	-	(12 022)	-	(13 620)
Всего	204	15 180	28 176	30 269	194	1 114	41 655

По состоянию на 31 декабря 2016 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 145 593 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 116 792 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

50

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Несмотря на тот факт, что некоторые банки и компании не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

(с) Риск ликвидности. Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2016 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	47 917	35 161	98 751	312 322	494 151
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	73	-	-	-	73
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	33 742	-	-	-	33 742
Итого на 31 декабря 2016 года	81 732	35 161	98 751	312 322	527 966
На 31 декабря 2015 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	55 652	42 873	102 855	351 941	553 321
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	6	-	-	-	6
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	52 741	-	-	-	52 741
Итого на 31 декабря 2015 года	108 399	42 873	102 855	351 941	606 068

(д) Справедливая стоимость. Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости. Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам (исходные данные 1 Уровня). Ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

51

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2015 года несколько компаний Группы, а именно, АО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» и АО «Дальэнергосетьпроект», АО «АПБЕ», не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгодами для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2016 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,27 (на 31 декабря 2015 года: 0,32).

52

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка от сторонних покупателей	216 904	173 003
Выручка от компаний Группы	1 585	362
Итого выручка	218 489	173 365
Амортизация*	82 075	77 744
Проценты к получению	8 100	8 334
Проценты к уплате	6 314	8 517
Текущий налог на прибыль	12 582	81
Чистая прибыль за год	119 869	19 186
Капитальные затраты	104 757	75 597
	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные активы сегмента	1 398 048	1 287 303
Совокупные обязательства сегмента	428 746	433 413

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	218 489	173 365
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	317	(1 625)
Несегментная выручка	45 332	15 679
Исключение внутригрупповой выручки	(1 585)	(362)
Признание выручки по договорам технологического присоединения по справедливой стоимости	(6 391)	-
Прочие корректировки	(559)	(16)
Итого выручка (МСФО)	255 603	187 041

53

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Чистая прибыль за год (РСБУ)	119 869	19 186
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	8 135	35 510
Восстановление/ (начисление) обесценения основных средств	1 357	(1 183)
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	(53 692)	(7 750)
Дисконтирование векселей	37	78
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(7 825)	551
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	(14)	851
Корректировка резерва по внутригрупповым векселям	(13 233)	(2 137)
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	806	(202)
Прочее		
Начисление резерва по судебным искам	(2 180)	(449)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(3 424)	2 760
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(85)	1 796
Корректировка расходов на НИОКР	(86)	70
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	(327)	(8)
Корректировка отложенного налога на прибыль	8 378	(2 021)
Прочие корректировки	(2 627)	(2 339)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 868	-
Несегментный прочий операционный убыток	1 425	(615)
Прибыль за год (МСФО)	68 382	44 098
	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	428 746	433 413
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 349)	(3 703)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 410)	(5 934)
Признание обязательств по финансовой аренде	270	519
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	5 607	7 034
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(24 284)	(29 384)
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	3 192	1 091
Несегментные обязательства	19 747	39 126
Исключение внутригрупповых остатков	(57 826)	(66 472)
Совокупные обязательства (МСФО)	368 693	375 690

54

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 398 048	1 287 303
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	184 953	197 355
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(444 037)	(466 452)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	194	576
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	447	979
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	2 098	12 377
Дисконтирование векселей	(304)	(350)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	9 284	9 298
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	20 646	33 880
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	-	(806)
Корректировка нерезализованной прибыли	(1 243)	(426)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(24 649)	(23 847)
Исключение внутригрупповых остатков	(57 826)	(66 472)
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 268)	(2 182)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	4 587	8 011
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(7 863)	(38)
Корректировка отложенных налоговых активов	(1 314)	(11 851)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 349)	(3 703)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 410)	(5 934)
Прочие корректировки	(2 974)	(1 317)
Несегментные активы	26 090	28 927
Совокупные активы (МСФО)	1 097 110	995 328

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 21. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

55

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 30. Прекращение признания дочернего общества

На 30 июня 2016 года Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Нурэнерго», как в дочернее общество, в связи с потерей контроля над обществом (Примечание 2). Прекращение признания дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату прекращения признания:

	Стоимость на дату выбытия
Дебиторская задолженность	533
Прочие оборотные активы	49
Кредиторская задолженность	15 589
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	15 007
Обесценение внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	(1 965)
Доля неконтролирующих акционеров	(1 174)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 868

56