

ПАО «МРСК Центра»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Содержание		Стр.
	Аудиторское заключение независимого аудитора	3
	Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10
	Консолидированный отчет о финансовом положении	11
	Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
	Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	14
	Примечания к консолидированной финансовой отчетности	15
1	Общие сведения	15
2	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	17
3	Основные принципы учетной политики	23
4	Оценка справедливой стоимости	37
5	Основные дочерние общества	38
6	Информация по сегментам	43
7	Выручка	48
8	Прочие доходы и прочие расходы	48
9	Операционные расходы	49
10	Расходы на вознаграждения работникам	49
11	Финансовые доходы и расходы	50
12	Налог на прибыль	50
13	Основные средства	52
14	Нематериальные активы	62
15	Активы в форме права пользования	63
16	Прочие финансовые активы	65
17	Отложенные налоговые активы и обязательства	65
18	Запасы	67
19	Торговая и прочая дебиторская задолженность	68
20	Авансы выданные и прочие активы	68
21	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	69
22	Уставный капитал	70
23	Прибыль на акцию	70
24	Заемные средства	71
25	Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью	73
26	Вознаграждения работникам	75
27	Торговая и прочая кредиторская задолженность	78
28	Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	78
29	Авансы полученные	78
30	Оценочные обязательства	79
31	Управление финансовыми рисками и капиталом	79
32	Договорные обязательства капитального характера	86
33	Условные обязательства	86
34	Операции со связанными сторонами	87
35	События после отчетной даты	90

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Центра»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2020 год, 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 отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2020 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (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 по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
-------------------------------	--

Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии

Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для финансовой отчетности Группы. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной. Выручка признается тогда, когда, с учетом допущений, разногласия будут разрешены в пользу Группы.

Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 7 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, изучили систему внутреннего контроля за отражением этой выручки, провели проверку определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, при наличии, и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности

Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.

Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности раскрыта в пунктах 19 и 31 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали учетную политику Группы по рассмотрению торговой дебиторской задолженности на предмет создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также рассмотрели процедуры оценки, сделанные руководством Группы, включая анализ оплаты торговой дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.

Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой для определения резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также в отношении структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование расчета сумм начисленного резерва.

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют значительных суждений руководства в отношении существенных сумм сальдо расчетов с контрагентами, оспариваемых в рамках судебных разбирательств или находящихся в процессе досудебного урегулирования.

Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в пунктах 30 и 33 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

Аудиторские процедуры среди прочих включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, и рассмотрение суждений руководства в отношении оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, изучение соответствия подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству, анализ раскрытия в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности информации о резервах и условных обязательствах.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение внеоборотных активов

В связи с наличием на 31 декабря 2020 г. признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств и активов в форме права пользования, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2020 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов Группы на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных или экономических условий в Российской Федерации.

Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в пункте 13 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

В рамках наших аудиторских процедур мы, помимо прочего, оценили применяемые Группой допущения и методики, в частности те, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования. Мы выполнили тестирование входящих данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств и активов в форме права пользования. Мы привлекли внутренних специалистов по оценке к анализу модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Группой информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения.

Прочая информация, включенная в годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

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 МСФО 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 нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту Совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, 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 ошибок, 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 и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ 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, которые могут вызвать 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 в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров, доводя до его 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, если мы выявляем таковые 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 его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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 которые, 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.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Т.Л. Околотина.

Т.Л. Околотина
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

9 марта 2021 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 декабря 2004 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1046900099498.
Местонахождение: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

ПАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года (пересчитано)
Выручка	7	97 638 836	94 641 562
Операционные расходы	9	(89 400 742)	(88 510 090)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	31	(846 454)	(831 785)
Чистое (начисление)/восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	13,15	(3 980 593)	881 180
Прочие доходы	8	1 662 373	2 215 884
Прочие расходы	8	(48 329)	(578 245)
Результаты операционной деятельности		5 025 091	7 818 506
Финансовые доходы	11	1 494 014	146 949
Финансовые расходы	11	(3 205 271)	(3 603 127)
Итого финансовые расходы		(1 711 257)	(3 456 178)
Прибыль до налогообложения		3 313 834	4 362 328
Расход по налогу на прибыль	12	(1 157 512)	(1 302 794)
Прибыль за отчетный период		2 156 322	3 059 534
Прочий совокупный доход/(расход)			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	16	944	15 357
Переоценка обязательств по пенсионным программам с установленными выплатами	26	(175 702)	(1 047 816)
Налог на прибыль	17	26 332	167 996
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(148 426)	(864 463)
Прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(148 426)	(864 463)
Итого совокупный доход за отчетный период		2 007 896	2 195 071
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании		2 051 061	2 988 065
Держателям неконтролирующих долей		105 261	71 469
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		1 902 635	2 123 602
Держателям неконтролирующих долей		105 261	71 469
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	23	0,049	0,071

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 09 марта 2021 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

И.В. Маковский

Главный бухгалтер

Л.А. Склярова

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

*ПАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о финансовом положении
на 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	<u>Прим.</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года (пересчитано)</u>
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13	96 105 195	93 779 238
Нематериальные активы	14	2 331 958	2 476 115
Активы в форме права пользования	15	2 897 358	2 808 335
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	138 841	128 138
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	26	517 405	514 585
Прочие внеоборотные финансовые активы	16	208 201	207 257
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	20	1 500	2 801
Итого внеоборотные активы		<u>102 200 458</u>	<u>99 916 469</u>
Оборотные активы			
Запасы	18	3 069 976	2 682 124
Предоплата по налогу на прибыль		4 630	19 807
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	14 341 554	12 971 865
Денежные средства и их эквиваленты	21	1 406 311	1 517 108
Авансы выданные и прочие оборотные активы	20	973 365	755 090
Итого оборотные активы		<u>19 795 836</u>	<u>17 945 994</u>
Итого активы		<u>121 996 294</u>	<u>117 862 463</u>
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	22	4 221 794	4 221 794
Прочие резервы		(1 212 174)	(1 063 748)
Нераспределенная прибыль		43 900 420	41 850 655
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		<u>46 910 040</u>	<u>45 008 701</u>
Неконтролирующие доли		955 903	856 642
Итого капитал		<u>47 865 943</u>	<u>45 865 343</u>
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	24	33 443 946	39 323 975
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	27	63 553	98 121
Долгосрочные авансы покупателей	29	616 964	731 546
Обязательства по вознаграждениям работникам	26	3 308 876	2 996 844
Отложенные налоговые обязательства	17	3 647 908	4 225 773
Итого долгосрочные обязательства		<u>41 081 247</u>	<u>47 376 259</u>
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	24	13 944 769	7 168 941
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27	11 856 820	10 086 163
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	28	2 561 765	2 757 508
Авансы полученные	29	2 306 436	2 136 468
Оценочные обязательства	30	1 995 276	2 251 523
Задолженность по текущему налогу на прибыль		384 038	220 258
Итого краткосрочные обязательства		<u>33 049 104</u>	<u>24 620 861</u>
Итого обязательства		<u>74 130 351</u>	<u>71 997 120</u>
Итого капитал и обязательства		<u>121 996 294</u>	<u>117 862 463</u>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		3 313 834	4 362 328
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	13,14,15	11 736 288	10 848 219
Чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	13,15	3 980 593	(881 180)
Финансовые расходы	11	3 205 271	3 603 127
Финансовые доходы	11	(1 494 014)	(146 949)
Убыток от выбытия основных средств		87 035	574 574
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		846 454	831 785
Списание безнадежных долгов		43 581	37 058
Начисление оценочных обязательств	30	304 558	1 676 637
Приобретение дочерних компаний	5	(121 849)	(737 888)
Прочие неденежные операции		202 429	(63 570)
Итого влияние корректировок		18 790 346	15 741 813
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(2 820)	34 496
Изменение обязательств по вознаграждениям работников		(40 226)	(154 274)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		2 185	488 956
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		2 348	5 965
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(41 770)	617
Изменение долгосрочных авансов полученных		(114 582)	113 110
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах		21 909 315	20 593 011
<i>Изменения в оборотных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(2 009 855)	(2 388 288)
Изменение авансов выданных и прочих активов		(225 250)	(186 678)
Изменение запасов		(303 017)	181 967
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 516 037)	(1 607 516)
Изменение авансов полученных		88 381	364 935
Изменение (использование) оценочных обязательств		(574 348)	(238 045)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		17 369 189	16 719 386
Налог на прибыль уплаченный		(1 538 042)	(1 010 476)
Проценты уплаченные по обязательствам аренды		(303 931)	(207 115)
Проценты уплаченные		(2 784 044)	(3 556 181)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		12 743 172	11 945 614
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(13 641 733)	(11 997 997)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		17 380	113 470
Приобретение дочерних компаний за вычетом полученных денежных средств	5	(288 904)	(1 289 606)
Проценты полученные		146 366	90 412
Дивиденды полученные		14 374	14 436
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(13 752 517)	(13 069 285)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств		56 857 215	35 389 553
Погашение заемных средств		(54 974 838)	(32 447 774)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании		(836 639)	(865 315)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(6 000)	(17 150)
Платежи по обязательствам по аренды		(141 190)	(205 588)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		898 548	1 853 726
Чистое (уменьшение)/ увеличение денежных средств и их эквивалентов		(110 797)	730 055
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 517 108	787 053
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	21	1 406 311	1 517 108

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

		Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Прим.	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2019 года		4 221 794	(1 063 748)	41 944 315	45 102 361	984 795	46 087 156
Эффект пересчета (Прим.2(ж))		–	–	(93 660)	(93 660)	(128 153)	(221 813)
Остаток на 01 января 2020 года (пересчитано)		4 221 794	(1 063 748)	41 850 655	45 008 701	856 642	45 865 343
Прибыль за отчетный период		–	–	2 051 061	2 051 061	105 261	2 156 322
Прочий совокупный расход	16,17, 26	–	(174 758)	–	(174 758)	–	(174 758)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода		–	26 332	–	26 332	–	26 332
Общий совокупный доход/(расход) за отчетный период		–	(148 426)	2 051 061	1 902 635	105 261	2 007 896
Взносы и выплаты							
Дивиденды акционерам	5,22	–	–	–	–	(6 000)	(6 000)
Прочее движение	5,22	–	–	(1 296)	(1 296)	–	(1 296)
Итого взносов и выплат		–	–	(1 296)	(1 296)	(6 000)	(7 296)
Остаток на 31 декабря 2020 года		4 221 794	(1 212 174)	43 900 420	46 910 040	955 903	47 865 943

		Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Прим.	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2019 года		4 221 794	(199 285)	40 580 643	44 603 152	259 822	44 862 974
Прибыль за отчетный период (пересчитано)		–		2 988 065	2 988 065	71 469	3 059 534
Прочий совокупный расход	16,17,26	–	(1 032 459)	–	(1 032 459)	–	(1 032 459)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода		–	167 996	–	167 996	–	167 996
Общий совокупный доход/(расход) за отчетный период (пересчитано)		–	(864 463)	2 988 065	2 123 602	71 469	2 195 071
Взносы и выплаты							
Дивиденды акционерам	22	–	–	(1 723 261)	(1 723 261)	(17 150)	(1 740 411)
Приобретение дочерних компаний (пересчитано) (Прим.5)	5	–	–	–	–	542 501	542 501
Прочее движение	22	–	–	5 208	5 208	–	5 208
Итого взносов и выплат (пересчитано)		–	–	(1 718 053)	(1 718 053)	525 351	(1 192 702)
Остаток на 31 декабря 2019 года (пересчитано)		4 221 794	(1 063 748)	41 850 655	45 008 701	856 642	45 865 343

1 Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее именуемое ПАО «МРСК Центра» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

ПАО «МРСК Центра» было зарегистрировано 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года № 154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 178 от 1 октября 2004 года), и решением Правления (протокол заседания Правления № 1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого Акционерного Общества ПАО «Единые Энергетические Системы России» (далее «ПАО ЕЭС»). С 07 июля 2015 ОАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра», состоявшегося 25 июня 2015 года (протокол от 26 июня года 2015 №01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Компания зарегистрирована по адресу: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

Фактический адрес Компании: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

В сентябре 2017 года Компания приняла на себя функции единоличного исполнительного органа Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (далее ПАО «МРСК Центра и Приволжья») на основании решения Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 22/17 от 07 сентября 2017 года). В соответствии с договором ПАО «МРСК Центра» является управляющей организацией для ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Компания осуществляет права и выполняет обязанности единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в том объеме и с теми ограничениями, которые определены законодательством Российской Федерации, Уставом, внутренними документами, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья». В октябре 2020 года Компанией заключен новый договор о выполнении функции единоличного исполнительного органа Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» на основании решения Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 45/20 от 29 сентября 2020 года). В соответствии с договором ПАО «МРСК Центра» является управляющей организацией для ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Договор заключен с 07 октября 2020 года и действует до 31 декабря 2023 года с возможностью пролонгации.

Группа состоит из ПАО «МРСК Центра» и его дочерних предприятий, представленных в примечании 5.

(б) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании. Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

По состоянию на 31 декабря 2020 года доля Российской Федерации в уставном капитале материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01% (по состоянию на 31 декабря 2019 года 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

ПАО «Россети», в свою очередь, владеет 50,23% голосующих акций Компании.

1 Общие сведения (продолжение)

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество предприятий, связанных с государством.

(в) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Пандемия коронавируса (COVID-19) в 2020 году вызвала финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках, снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках.

Многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры. Социальное дистанционирование и меры изоляции привели к прекращению деятельности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания и многих других направлений.

Влияние пандемии на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики, в целом, не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Прогнозы изменений макроэкономических параметров в краткосрочной и долгосрочной перспективе, масштабов влияния пандемии на компании различных отраслей, включая оценки длительности кризисного периода и темпов восстановления, значительно различаются.

Группа оценивает влияние вышеуказанных событий на деятельность Группы как ограниченное, принимая во внимание:

- системообразующий характер и положение в отрасли, в которой Группа ведет свою деятельность, обеспечивая бесперебойную передачу потребителям электроэнергии и осуществляя подключение мощности;
- государственное регулирование тарифов по основной операционной деятельности, что позволяет прогнозировать в пределах утвержденных тарифов на услуги Группы;
- отсутствие в текущем периоде изменений в способах и объемах использования производственных активов Группы;
- отсутствие валютного риска (доходы и расходы Группы, а также монетарные активы и обязательства выражены в российских рублях);
- отсутствие прямого негативного воздействия на основную операционную деятельность Группы законодательных (регуляторных) изменений, направленных на ограничение распространения COVID-19.

Со второго квартала наблюдается постепенное восстановление глобальной экономической активности в связи с частичным снятием ограничений, направленных на предотвращение распространения эпидемии, а также частичным восстановлением мировых цен на нефть в результате принятия нового соглашения по добыче ОПЕК+ и соблюдения целевых показателей по сокращению объемов добычи. Этот процесс продолжился и во втором полугодии 2020 года. Тем не менее, масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут продолжать оказывать влияние на доходы, денежные потоки и финансовое положение Группы в будущем.

1 Общие сведения (продолжение)

Группа продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации, реагировать соответствующим образом:

- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях для сдерживания распространения коронавируса и предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов.
- выполнять мероприятия по обеспечению надежного энергоснабжения, реализовывать инвестиционные проекты.
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии пандемии на экономику Российской Федерации, на деятельность Группы и основных контрагентов Группы.
- адаптировать деятельность Группы с учетом новых рыночных возможностей, предпринимать меры для нейтрализации возможного негативного влияния пандемии, обеспечения финансовой устойчивости Группы.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

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.

(б) База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением:

- финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки
- финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является Российский рубль (далее – рубль или руб.), который используется Группой в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в российских рублях были округлены с точностью до тысячи.

(г) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые относятся к деятельности Группы и вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты. Применение данных изменений не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса».

Данные поправки изменяют определение бизнеса с целью упростить его применение на практике. Кроме того, вводится необязательный «тест на концентрацию активов», при выполнении которого дальнейший анализ на определение наличия бизнеса можно не проводить. При применении теста на концентрацию активов в случае, если практически вся справедливая стоимость приобретаемых активов сосредоточена в единственном активе (или группе схожих активов), такие активы не будут считаться бизнесом.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Концептуальные основы представления финансовых отчетов.

Концептуальные основы представления финансовых отчетов в новой редакции содержат новую главу об оценке, рекомендации по отражению в отчетности финансовых результатов, усовершенствованные определения и рекомендации (в частности, определение обязательств) и пояснения по отдельным вопросам, таким как роль управления, осмотрительности и неопределенности оценки в подготовке финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности».

Данные поправки уточняют определение существенности и применение этого понятия с помощью включения рекомендаций по определению, которые ранее были представлены в других стандартах МСФО, обеспечивают последовательность определения существенности во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если в разумной степени ожидается, что ее пропуск, искажение или затруднение ее понимания может повлиять на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе такой финансовой отчетности, представляющей финансовую информацию об определенной отчитываемой организации.

Поправки в МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19»

Данные поправки предусматривают освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии Covid-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией Covid-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией Covid-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Группы.

Группа намерена принять применимые стандарты и разъяснения к использованию после вступления в силу, существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы – не ожидается.

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»
- Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на концептуальные основы»
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» - комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» - дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»
- Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» - налогообложение при оценке справедливой стоимости

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(д) Изменения в представлении. Реклассификация сравнительных данных

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном периоде. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

(е) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

Обесценение основных средств и активов в форме права пользования

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств и активов в форме права пользования. Признаки обесценения включают изменения бизнес-планов, тарифов, прочих факторов, ведущих к неблагоприятным последствиям для деятельности Группы. При осуществлении расчетов ценности использования руководство проводит оценку ожидаемых денежных потоков от актива или группы активов, генерирующих денежные средства и рассчитывает приемлемую ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости данных денежных потоков. Детальная информация представлена в примечании «Основные средства» и «Активы в форме права пользования».

Определение срока аренды по договорам с опционом на продление или опционом на прекращение аренды – Группа в качестве арендатора

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

При формировании суждения для оценки того, имеется ли у Группы достаточная уверенность в исполнении опциона на продление или опциона на прекращение аренды при определении срока аренды, Группа рассматривает следующие факторы:

- является ли арендуемый объект специализированным;
- местонахождение объекта;
- наличие у Группы и арендодателя практической возможности выбора альтернативного контрагента (выбора альтернативного актива);
- затраты, связанные с прекращением аренды и заключением нового (замещающего) договора;
- наличие значительных усовершенствований арендованных объектов.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Обесценение дебиторской задолженности

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения конкретных задолженностей конкретных дебиторов. Для целей оценки кредитных убытков Группа последовательно учитывает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих и прогнозируемых событиях, которая доступна без чрезмерных усилий и является уместной для оценки дебиторской задолженности. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент, с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того, чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.

Обязательства по выплате пенсий

Затраты на пенсионную программу с установленными выплатами и соответствующие расходы по пенсионной программе определяются с применением актуарных расчетов. Актуарные оценки предусматривают использование допущений в отношении демографических и финансовых данных. Поскольку данная программа является долгосрочной, существует значительная неопределенность в отношении таких оценок.

Признание отложенных налоговых активов

Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

(ж) Пересчет данных

Группа произвела пересчет данных сравнительного периода в части отражения результатов оценки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств АО «Тулские городские электрические сети» (далее – АО «ТГЭС»). В 2019 г. Группа отразила приобретение контроля над АО "ТГЭС" по методу покупки в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 "Объединение бизнеса". Оценка идентифицируемых активов и обязательств АО «ТГЭС» не была завершена на дату подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за 2019 год. В настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа завершила распределение цены приобретения. Таким образом, справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств уточняется в данной консолидированной финансовой отчетности. Основная информация, связанная с приобретением АО «ТГЭС» отражена в примечании 5.

Группа также скорректировала данные сравнительного периода на сумму 205 352 тыс. руб. как уменьшение отложенного налогового обязательства на 31 декабря 2019 г. и расхода по налогу на прибыль за 2019 год АО «ВГЭС» в связи с корректировкой налоговой стоимости основных средств.

Эффект пересчета на данную консолидированную финансовую отчетность следующий:

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2019 г.

31 декабря 2019 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от пересчета	После изменений
Основные средства	94 313 194	(533 956)	93 779 238
Итого внеоборотных активов	100 450 425	(533 956)	99 916 469
Итого активов	118 396 419	(533 956)	117 862 463
Нераспределенная прибыль	41 944 315	(93 660)	41 850 655
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании	45 102 361	(93 660)	45 008 701
Неконтролирующие доли участников	984 795	(128 153)	856 642
Итого капитал	46 087 156	(221 813)	45 865 343
Отложенные налоговые обязательства	4 537 916	(312 143)	4 225 773
Итого долгосрочных обязательств	47 688 402	(312 143)	47 376 259
Итого капитал и обязательства	118 396 419	(533 956)	117 862 463

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год по 31 декабря 2019г.

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от пересчета	После изменений
Выручка	94 641 562	-	94 641 562
Операционные расходы	(88 510 090)	-	(88 510 090)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	(831 785)	-	(831 785)
Чистое (начисление)/восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	881 180	-	881 180
Прочие доходы	2 514 896	(299 012)	2 215 884
Прочие расходы	(578 245)	-	(578 245)
Результаты операционной деятельности	8 117 518	(299 012)	7 818 506
Финансовые доходы	146 949	-	146 949
Финансовые расходы	(3 603 127)	-	(3 603 127)
Чистые финансовые расходы	(3 456 178)	-	(3 456 178)
Прибыль до налогообложения	4 661 340	(299 012)	4 362 328
Расход по налогу на прибыль	(1 508 146)	205 352	(1 302 794)
Прибыль за период	3 153 194	(93 660)	3 059 534
Общий совокупный доход за период	2 288 731	(93 660)	2 195 071
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании	3 081 725	(93 660)	2 988 065
Держателям неконтролирующих долей	71 469	-	71 469
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании	2 217 262	(93 660)	2 123 602
Держателям неконтролирующих долей	71 469	-	71 469
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	0,073	(0,002)	0,071

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год по 31 декабря 2019 г.

<u>За год, закончившийся 31 декабря 2019 года</u>	<u>Ранее отражено в отчетности</u>	<u>Эффект от пересчета</u>	<u>После изменений</u>
Прибыль до налогообложения	4 661 340	(299 012)	4 362 328
Приобретение дочерних компаний	(1 036 900)	299 012	(737 888)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах	20 593 011	-	20 593 011
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	16 719 386	-	16 719 386

3 Основные принципы учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

(а) Принципы консолидации

i. Дочерние общества

Дочерними являются общества, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее общество, 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 данного общества с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних обществ отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Учетная политика дочерних обществ подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочернем предприятии, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

ii. Сделки по объединению бизнеса

Сделки по объединению бизнеса учитываются методом приобретения по состоянию на дату приобретения, а именно на дату перехода контроля к Группе.

Группа оценивает гудвил на дату приобретения следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемом предприятии; плюс
- справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенного предприятия, если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно; минус
- нетто-величина признанных сумм (как правило, справедливая стоимость) идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств.

Если эта разница выражается отрицательной величиной, то в составе прибыли или убытка за период сразу признается прибыль от выгодной покупки.

В состав переданного возмещения не включаются суммы, относящиеся к урегулированию существующих ранее отношений. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Понесенные Группой в результате операции по объединению бизнеса затраты по сделкам, отличные от затрат, связанных с выпуском долговых или долевого ценных бумаг, относятся на расходы по мере их возникновения.

Любое условное возмещение признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата отражается в составе капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

iii. Учет приобретения неконтролирующих долей

Приобретения неконтролирующих долей без потери контроля со стороны Группы учитываются как операции с собственниками, и поэтому в результате таких операций гудвил не признается. Корректировки неконтролирующей доли осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов дочернего предприятия.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

iv. Приобретение бизнеса у предприятий под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются методом предшественника. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности приобретенных предприятий. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе капитала.

v. Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их.

Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке. Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты прекращения этого существенного влияния, в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли и убытках, а также в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

vi. Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

(б) Иностранная валюта

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на отчетную дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления таких расчетов по данным операциями при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибыли и убытков.

(в) Финансовые инструменты

i. Финансовые активы

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес – модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые активы:

- Торговую и прочую дебиторскую задолженность, удовлетворяющую определению финансовых активов, в случае, если у Группы нет намерений продать ее немедленно или в ближайшем будущем;
- банковские депозиты, не удовлетворяющие определению эквивалентов денежных средств;
- векселя и облигации, не предназначенные для торговли;
- займы выданные;
- денежные средства и их эквиваленты.

Для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости создается резерв под ожидаемые кредитные убытки.

При прекращении признания финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости и справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток, Группа отражает в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (через прибыль или убыток) финансовый результат от их выбытия, равный разнице между справедливой стоимостью полученного возмещения и балансовой стоимостью актива.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, Группа включает долевые инструменты других компаний, которые:

- не классифицированы в качестве оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; и
- не обеспечивают Группе контроля, совместного контроля или существенного влияния над компанией-объектом инвестиций.

При прекращении признания долевых инструментов других компаний, классифицированных по усмотрению Группы как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода переносятся из резерва изменения справедливой стоимости в состав нераспределенной прибыли.

ii. Обесценение финансовых активов

Резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ожидаемых кредитных убытков (далее - ОКУ), которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента.

Для торговой дебиторской задолженности или активов по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (включая содержащие значительный компонент финансирования) и дебиторской задолженности по аренде, Группа применяет упрощенный подход к оценке резерва под ожидаемые кредитные убытки – оценка в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту оценивается по состоянию на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

финансовому инструменту значительно увеличился с момента первоначального признания, принимая во внимание всю обоснованную и подтверждаемую информацию, в том числе прогнозную.

В качестве индикаторов значительного увеличения кредитного риска Группа рассматривает фактические или ожидаемые трудности эмитента или должника по активу, фактическое или ожидаемое нарушение условий договора, ожидаемый пересмотр условий договора в связи с финансовыми трудностями должника на невыгодных для Группы условиях, на которые она не согласилась бы при иных обстоятельствах.

Исходя из обычной практики управления кредитным риском, Группа определяет дефолт как неспособность контрагента (эмитента) выполнить взятые на себя обязательства (включая возврат денежных средств по договору) по причине существенного ухудшения финансового положения.

Кредитный убыток от обесценения по финансовому активу отражается путем признания оценочного резерва под его обесценение. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента.

Если в последующие периоды кредитный риск по финансовому активу уменьшается в результате события, произошедшего после признания этого убытка, то ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению путем уменьшения соответствующего оценочного резерва. В результате восстановления балансовая стоимость актива не должна превышать его стоимость, по которой он бы отражался в отчете о финансовом положении, если бы убыток от обесценения не был признан.

iii. Финансовые обязательства

Группа классифицирует финансовые обязательства по следующим категориям оценки: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

В категорию финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые обязательства:

- Кредиты и займы (заемные средства)
- Торговую и прочую кредиторскую задолженность

Кредиты и займы (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:

- несет затраты по квалифицируемым активам,
- несет затраты по займам и
- 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

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

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.

Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Кредиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки

(г) Основные средства

***i.* Признание и оценка**

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Себестоимость основных средств по состоянию на 1 января 2007 года, т. е. дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости (условно-первоначальной стоимости) на указанную дату.

В себестоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные проценты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из существенных отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Любые суммы прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине в составе прибыли или убытка за период, по статьям «Прочие доходы», «Прочие расходы».

***ii.* Последующие затраты**

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в момент их возникновения.

***iii.* Амортизация**

Каждый компонент объекта основных средств амортизируется с момента готовности к использованию линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из срока аренды и срока полезного использования активов. Земельные участки не амортизируются.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования основных средств, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

– здания	7-50 лет;
– сети линий электропередачи	5-40 лет;
– оборудование для передачи электроэнергии	5-40 лет;
– прочие активы	1-50 лет.

iv. Обесценение

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств.

Убыток от обесценения признается в случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств, превышает его расчетную (возмещаемую) стоимость. Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств»).

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной единицы, генерирующей потоки денежных средств. Стоимость корпоративного актива распределяется между единицами на разумной и последовательной основе, и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той единицы, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли и убытка. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвила, не восстанавливаются. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или, что его более не следует признавать.

Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(д) Нематериальные активы

Нематериальные активы 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.

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 создаваться в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

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.

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. 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.

Гудвил («отрицательный гудвил») возникает при приобретении дочерних, ассоциированных и совместных предприятий. В отношении оценки гудвила при первоначальном признании см. Примечание 3 (а) (ii). Гудвил отражается по себестоимости за вычетом убытков от обесценения. Касательно ассоциированных предприятий, себестоимость относящегося к ним гудвила отражается в составе балансовой стоимости соответствующей инвестиции в ассоциированное предприятие, и при признании обесценения таких инвестиций оно не распределяется на какие-либо активы, формирующие балансовую стоимость вложения в ассоциированные компании, в том числе на гудвил.

(е) Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Активы в форме права пользования представляются в отчете о финансовом положении отдельной статьей.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе финансовых расходов консолидированного отчета о прибылях и убытках. Обязательства по аренде представляются в Отчете о финансовом положении в составе долгосрочных и краткосрочных заемных средств.

Группа признает арендные платежи по краткосрочной аренде в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

В отношении отдельного договора аренды, Группа может принять решение о квалификации договора как аренды, в которой базовый актив имеет низкую стоимость, и признавать арендные платежи по такому договору в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Для договоров аренды земельных участков под объектами электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Группа определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования объектов основных средств, расположенных на арендованных земельных участках.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

Для договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Группа определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования собственных объектов основных средств с аналогичными техническими характеристиками.

(ж) Авансы выданные

Авансы выданные классифицируются как внеоборотные активы, если аванс связан с приобретением актива, который будет классифицирован как внеоборотный при его первоначальном признании. Авансы для приобретения актива включаются в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности получения Группой экономической выгоды от его использования.

(з) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Группы за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

Запасы, предназначенные для обеспечения работ по предупреждению и ликвидации аварий (аварийных ситуаций) на электросетевых объектах (отраслевой аварийный резерв) отражаются в составе статьи «Запасы».

(и) Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента поставки товаров или услуг покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по получению счета-фактуры. Суммы НДС, начисленные с авансов полученных и авансов выданных, а также предоплата по НДС отражаются на нетто-основе в составе дебиторской задолженности (НДС к возмещению), при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

(к) Вознаграждения работникам

i. Программы с установленными взносами

Программой с установленными взносами считается программа выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого Компания осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные программы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

ii. Программы с установленными выплатами

Программа с установленными выплатами представляет собой программу выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличную от программы с установленными взносами. Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных программ с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату.

Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

Переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов на чистое обязательство программы за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства программы с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству программы на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства программы за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка. Актуарные прибыли или убытки в результате изменения актуарных допущений признаются в прочем совокупном доходе/расходе.

В случае изменения выплат в рамках программы или ее секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам программы, когда этот расчет происходит.

iii. Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионной программе с установленными выплатами, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины. Ставка дисконтирования представляет собой рыночную доходность на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку исполнения соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений. Оценка обязательств производится с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Переоценки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

iv. Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть существующее юридическое либо обусловленное сложившейся практикой обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить и имеется высокая вероятность оттока экономических выгод.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

(л) Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налог на прибыль отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением той его части, которая относится к сделкам по объединению предприятий, к операциям, признаваемым в прочем совокупном доходе или непосредственно в составе капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и ассоциированные предприятия, в той мере, в которой Группа способна контролировать сроки восстановления этих временных разниц и существует вероятность, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем;
- и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, которые следовали бы из способа, которым Группа намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законодательных актов по состоянию на отчетную дату.

При определении суммы текущего и отложенного налога Группа принимает во внимание влияние неопределенности в отношении налоговой позиции, а также при оценке могут ли быть начислены дополнительные налоги, штрафы и пени. Группа начисляет налог на основании оценки многих факторов, включая интерпретации налогового законодательства и предыдущий опыт. Такая оценка основывается на предположениях и допущениях и может включать ряд суждений о будущих событиях. При появлении новой информации Группа может пересмотреть свое суждение в отношении сумм налоговых обязательств за предыдущие периоды; такие изменения налоговых обязательств повлияют на расход по налогу на прибыль того периода, в котором будет сделано соответствующее суждение.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе, или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

(м) Оценочные обязательства

Оценочное обязательство признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(н) Уставный капитал

Обыкновенные акции и не подлежащие обязательному погашению по решению владельцев привилегированные акции классифицируются как капитал.

(о) Собственные выкупленные акции

В случае, если какая-либо компания Группы приобретает акции Компании (собственные выкупленные акции), выплаченная сумма, включая любые дополнительные расходы, непосредственно связанные с приобретением (за вычетом налога на прибыль), вычитается из капитала, относящегося к акционерам Компании, до тех пор, пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или проданы. В тех случаях, когда такие акции впоследствии будут перевыпущены или проданы, полученные суммы за вычетом непосредственно связанных транзакционных издержек и соответствующих налоговых начислений включаются в капитал, относящийся к акционерам Компании. Выкупленные собственные акции учитываются по средневзвешенной стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате последующей продажи акций, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом связанных расходов, в том числе налогов.

(п) 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.

(р) Выручка по договорам с покупателями

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается тогда (или по мере того, как) исполняется обязанность к исполнению. Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, Группа признает выручку в сумме, которую Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

Услуги по передаче электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии).

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии утверждаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

Продажа электроэнергии и мощности

Выручка от продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электроэнергии).

Продажа электроэнергии на розничных рынках электроэнергии и мощности потребителям, кроме населения, осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой (в отношении субъектов Российской Федерации, не отнесенных к ценовым зонам), по свободным (нерегулируемым) ценам (в отношении субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым зонам), формируемым в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации.

Продажа электроэнергии на розничных рынках электроэнергии и мощности населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой.

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям. Группа передает контроль над услугой в определенный момент времени (по факту подключения потребителя к электросети либо, для отдельных категорий потребителей - при обеспечении Группой возможности действиями потребителя подключиться к электросети) и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению в определенный момент времени.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, строительных услуг, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет право Группы на возмещение, которое является безусловным (т. е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Учетная политика по отражению торговой и прочей дебиторской задолженности приведена в разделе «Финансовые активы».

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору. Группа отражает обязательства по договорам с покупателями по статье «Авансы полученные» с учетом налога на добавленную стоимость (НДС).

Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход по договорам технологического присоединения. Авансы полученные от покупателей и заказчиков анализируются Группой на предмет наличия финансового компонента. При наличии промежутка времени более 1 года между получением авансов от покупателей и заказчиков и передачей обещанных товаров и услуг по причинам, отличным от предоставления финансирования контрагенту (по договорам технологического присоединения к электросетям), по полученным авансам не признается процентный расход. Такие авансы отражаются по справедливой стоимости активов, полученных Группой от покупателей и заказчиков в порядке предварительной оплаты.

(с) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, прибыль от выбытия финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости и оцениваемых по амортизированной стоимости, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Процентный доход признается в прибыли и убытке в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в прибыли и убытке в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, обязательствам по аренде, убытки от выбытия финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости и оцениваемых по амортизированной стоимости, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

(г) Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются, если имеется обоснованная уверенность в том, что они будут получены и все связанные с ними условия будут выполнены. Если субсидия выдана с целью финансирования определенных расходов, она признается в качестве дохода на систематической основе в тех же периодах, в которых списываются на расходы соответствующие затраты, которые она должна компенсировать. Если субсидия выдана с целью финансирования актива, то она признается в качестве дохода, за вычетом соответствующих расходов, равными долями в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующего актива.

Государственные субсидии, компенсирующие Группе тарифы на электроэнергию (выпадающие доходы), признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (в составе прочих доходов) в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

(у) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в прибыли или убытке по мере их осуществления. Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере их возникновения.

(ф) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

(х) Концессионные соглашения

Группа применяет МСФО (IFRS) 15 к государственно-частным концессионным соглашениям на предоставление услуг, если: 1. поставщик концессии контролирует или регулирует то, какие услуги должен предоставить оператор в отношении инфраструктуры, кому он должен предоставить их и по какой цене; и 2. поставщик концессии контролирует – на правах собственности, правах использования с целью извлечения выгоды или ином основании – любая значительная остаточная доля в инфраструктуре в конце периода действия соглашения.

Группа не признает инфраструктуру объектов концессионного соглашения в качестве объектов основных средств, т.к. соглашение на предоставление договорных услуг не передает Группе право на контроль использования инфраструктуры.

Группа ведет учет возмещения за услуги по строительству и выручку от услуг по передаче электроэнергии, в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Группа признает финансовый актив в той степени, в которой она имеет безусловное договорное право на получение денежных средств или другого финансового актива от поставщика концессии или по его указанию за выполнение услуг по строительству; поставщик концессии имеет небольшой выбор, позволяющий ему избежать оплаты, или вовсе не имеет такого выбора, обычно потому, что соглашение обеспечивается правовой санкцией.

Группа признает нематериальный актив в той степени, в которой она получает право взимать плату с пользователей услуг.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

Группа учитывает нематериальный актив в соответствии с МСФО (IAS) 38. Срок амортизации по нематериальному активу Группа определяет как период действия концессионного соглашения. Группа капитализирует в состав нематериального актива затраты по займам в соответствии с МСФО (IAS) 23, относящиеся к строительной фазе концессионного соглашения. Прочие затраты по займам, относящиеся к концессионному соглашению, Группа признает в составе расходов в периоде, в котором они были понесены.

(ц) Энергосервисные договоры

В рамках энергосервисного договора оказываются услуги, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (в том числе снижения технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях) путем выявления и снижения потерь в электрических сетях. Услуги энергосервисной компании оплачиваются за счет экономии затрат на компенсацию потерь электроэнергии.

Группа признает расходы по энергосервисным контрактам в составе операционных расходов периода в составе статьи прочие работы и услуги производственного характера.

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

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 раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Группа считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшего причиной перевода.

5 Основные дочерние общества

	Страна регистрации	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
		Доля собственности / голосующих акций, %	Доля собственности / голосующих акций, %
АО «Санаторий Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Ярославская электросетевая компания»	Российская Федерация	51	51
АО «Воронежская горэлектросеть»	Российская Федерация	100	100
АО «Тульские городские электрические сети»	Российская Федерация	69,9992	69,9992
ООО «БрянскЭлектро»	Российская Федерация	100	-

26 июня 2020 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Ярославская электросетевая компания» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2019 финансового года.

29 мая 2020 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Санаторий Энергетик» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2019 финансового года.

25 сентября 2020 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Воронежская горэлектросеть» было принято решение о выплате дивидендов по итогам 2019 финансового года в сумме 78 000 тыс. рублей в денежной форме, что составляет 24,77470896 рублей на одну обыкновенную акцию. При этом АО «ВГЭС» выступает в качестве налогового агента по уплате налога с начисленных дивидендов на сумму 10 140 тыс. руб.

17 декабря 2020 года внеочередным общим собранием акционеров АО «Воронежская горэлектросеть» было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 9 месяцев 2020 финансового года на дивиденды в сумме 33 000 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 9 месяцев 2020 года в размере 10,481607637 руб. на одну обыкновенную акцию в денежной форме. При этом АО «ВГЭС» выступает в качестве налогового агента по уплате налога с начисленных дивидендов на сумму 4 290 тыс. руб.

25 сентября 2020 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Тульские городские электрические сети» было принято решение о выплате дивидендов по итогам 2019 финансового года в сумме 20 000 тыс. рублей в денежной форме, что составляет 41,05477939 рублей на одну обыкновенную акцию. При этом АО «ТГЭС» выступает в качестве налогового агента по уплате налога с начисленных дивидендов на сумму 1 820 тыс. руб. Сумма дивидендов, подлежащая выплате акционерам с неконтролирующей долей участия, составила 6 000 тыс. руб.

5 Основные дочерние общества (продолжение)

Объединение бизнеса

Приобретение ООО «БрянскЭлектро»

В рамках реализации Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 года № 511-р, в целях сокращения количества действующих территориальных сетевых организаций («ТСО») Группой приобретено 07 августа 2020 года 100% доли в уставном капитале ООО «БрянскЭлектро» за денежные средства в результате заключения договора купли-продажи.

Группа отразила приобретение контроля над ООО «БрянскЭлектро» по методу покупки в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Результаты деятельности, активы и обязательства ООО «БрянскЭлектро» консолидируются Группой с 07 августа 2020 года. Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ООО «БрянскЭлектро» определена независимым оценщиком в размере 340 000 тыс. руб. Приобретение долей в уставном капитале ООО «БрянскЭлектро» произведено дочерними организациями Компании – АО «Санаторий Энергетик» и АО «Ярославская электросетевая компания», при этом АО «Санаторий Энергетик» приобрело долю в уставном капитале в размере 99,999%, а АО «Ярославская электросетевая компания» приобрело долю в уставном капитале в размере 0,001%.

Основными видами деятельности ООО «БрянскЭлектро» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям.

В таблице ниже приводится справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов ООО «БрянскЭлектро», полученных на дату приобретения:

	Справедливая стоимость, тыс. руб.
Внеоборотные активы	
Нематериальные активы	52
Активы в форме права пользования	2 185 768
Основные средства	249 160
Отложенные налоговые активы	31 266
Прочие внеоборотные активы	4 087
Итого	2 470 333
Оборотные активы	
Запасы	52 896
НДС по приобретенным ценностям	59
Дебиторская задолженность	295 113
Денежные средства и денежные эквиваленты	51 096
Прочие оборотные активы	1 388
Итого	400 552
Итого активы	2 870 885
Долгосрочные обязательства	
Заемные средства	118 292
Отложенные налоговые обязательства	25 977
Итого	144 269
Краткосрочные обязательства	
Заемные средства	1 715 667
Кредиторская задолженность	535 557
Оценочные обязательства	13 543
Итого	2 264 767
Итого обязательства	2 409 036
Итого идентифицируемые чистые активы, оцениваемые по справедливой стоимости 100%	461 849
Переданное вознаграждение	340 000
Доход от выгодной покупки	121 849

5 Основные дочерние общества (продолжение)

Поскольку справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов ООО «БрянскЭлектро» превышает стоимость переданного вознаграждения, Группой отражен доход (отрицательный гудвил) в составе прочих доходов в сумме 121 849 тыс. руб. в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2020 год.

С даты приобретения выручка ООО «БрянскЭлектро», консолидированная в отчетность Группы составила 1 796 760 тыс. руб., прибыль до налогообложения составила 143 413 тыс. руб. Если бы объединение произошло в начале 2020 года, выручка Группы от продолжающейся деятельности составила бы 99 004 277 тыс. руб., а прибыль Группы до налогообложения составила бы 3 294 676 тыс. руб.

Движение денежных средств при приобретении компании приведен в следующей таблице:

Чистые денежные средства, полученные при приобретении дочерней компании	51 096
Уплаченное вознаграждение	(340 000)
Чистое расходование денежных средств	(288 904)

5 Основные дочерние общества (продолжение)

Приобретение АО «ТГЭС»

30 декабря 2019 года Группой приобретено 69,9992% обыкновенных акций в уставном капитале АО «Тулские городские электрические сети». Результаты деятельности, активы и обязательства АО «ТГЭС» консолидируются Группой с 30 декабря 2019 года.

Покупателями АО «ТГЭС» выступают дочерние организации Компании – АО «Санаторий Энергетик» и АО «Ярославская электросетевая компания», при этом АО «Санаторий Энергетик» приобрело 69,9990% доли в составе 100% пакета акций АО «ТГЭС», на которую приходится 341 003 штук обыкновенных именных бездокументарных акций, а АО «Ярославская электросетевая компания» приобрело 0,0002% доли в составе 100% пакета акций АО «ТГЭС», на которую приходится 1 (одна) обыкновенная именная бездокументарная акция.

Основными видами деятельности АО «ТГЭС» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям.

Оценка идентифицируемых чистых активов АО «ТГЭС» проводилась независимым оценщиком и была завершена в 2020 году. В таблице ниже приводится справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов АО «ТГЭС», полученных на дату приобретения:

	Справедливая стоимость, тыс. руб.
Внеоборотные активы	
Нематериальные активы	21 533
Основные средства	1 898 720
Отложенные налоговые активы	116 189
Прочие внеоборотные активы	5 802
Итого	2 042 244
Оборотные активы	
Запасы	27 627
Дебиторская задолженность	229 944
Денежные средства и денежные эквиваленты	127 480
Итого	385 051
Итого активы	2 427 295
Долгосрочные обязательства	
Заемные средства	358 605
Отложенные налоговые обязательства	22 749
Итого	381 354
Краткосрочные обязательства	
Заемные средства	89 788
Кредиторская задолженность	134 586
Доходы будущих периодов	6 130
Оценочные обязательства	7 147
Итого	237 651
Итого обязательства	619 005
Итого идентифицируемые чистые активы, оцениваемые по справедливой стоимости 100%	1 808 290
Идентифицируемые чистые активы, оцениваемые по справедливой стоимости в размере приобретенной доли 69,9992%	1 265 789
Идентифицируемые чистые активы, относящиеся к держателям неконтролирующих долей	542 501
Переданное вознаграждение	903 003
Доход от выгодной покупки	362 786

5 Основные дочерние общества (продолжение)

Цена покупки АО «ТГЭС» определена как 903 003 тыс. руб., при этом 3 тыс. руб. оплачивается денежными средствами, а 903 000 тыс. руб. путем передачи имущественных прав – прав требования к АО «ТНС Энерго Тула», возникших из договоров оказания услуг по передаче электроэнергии. Уступка данных прав произведена связанной стороной ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в пользу АО «Санаторий Энергетик», а затем АО «Санаторий Энергетик» в пользу продавца акций АО «ТГЭС».

Поскольку справедливая стоимость 69,9992% идентифицируемых чистых активов АО «ТГЭС» превышает стоимость переданного вознаграждения, Группой отражен доход (отрицательный гудвил) в составе прочих доходов в сумме 362 786 тыс. руб. (сумма, отраженная в отчетности за 2019 год, согласно предварительной оценке составляла 661 798 тыс. руб.) в консолидированном отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе в составе сравнительной информации за 2019 год, а также отражена доля неконтролирующих акционеров в сумме 542 501 тыс. руб. (сумма, отраженная в отчетности за 2019 год, согласно предварительной оценке составляла 670 654 тыс. руб.) в отчете о финансовом положении в составе сравнительной информации за 2019 год. Изменения вследствие пересчета данных отражено в примечании 2(ж) настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Подробное описание сделки, параметры влияния объединения бизнеса на выручку и прибыль Группы, а также показатели денежных потоков приведены в консолидированной финансовой отчетности за 2019 год в примечании 5.

6 Информация по сегментам

Правление ПАО «МРСК Центра» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации. С 2016 года и на дату подписания консолидированной финансовой отчетности подразделение Компании Тверьэнерго осуществляет функцию гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Тверской области.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли за предыдущий период, в сравнительной информации чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок по EBITDA отчетных сегментов в показатели перехода к прибыли за отчетный период по данным консолидированной финансовой отчетности.

В результате приобретения в 2020 году 100% доли в уставном капитале ООО «БрянскЭлектро» в соответствии с МСФО 8 (активы сегмента составляют 10 или более процентов совокупных активов всех операционных сегментов) из категории «Прочие» были выделены и объединены в категорию «Прочие ТСО» дочерние компании, ведущие сходную операционную деятельность.

Были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Филиал Белгородэнерго, филиал Брянскэнерго, филиал Воронежэнерго, филиал Костромаэнерго, филиал Курскэнерго, филиал Липецкэнерго, филиал Орелэнерго, филиал Смоленскэнерго, филиал Тамбовэнерго, филиал Тверьэнерго, филиал Ярэнерго,
- Прочие ТСО (АО «Ярославская электросетевая компания», ООО «БрянскЭлектро», АО «Воронежская горэлектросеть», АО «Тульские городские электрические сети»),
- Прочее.

Категория «Прочее» включает операции исполнительного аппарата и дочерней компании АО «Санаторий «Энергетик». Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты.

При выделении нового отчетного сегмента в соответствии с количественными пороговыми значениями МСФО 8, данные по сегменту за предыдущий период, представленные для сравнительных целей, были пересчитаны в целях обеспечения сопоставимости информации.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

6 Информация по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочие ТСО	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 926 277	4 724 192	15 121 083	5 201 851	7 484 077	8 901 678	4 738 583	7 362 020	5 957 766	10 887 418	9 741 889	3 302 612	289 390	97 638 836
Выручка от продаж между сегментами	-	664 943	12 362	-	-	-	-	-	-	-	1 089	2 149 813	6 205	2 834 412
Выручка сегментов	13 926 277	5 389 135	15 133 445	5 201 851	7 484 077	8 901 678	4 738 583	7 362 020	5 957 766	10 887 418	9 742 978	5 452 425	295 595	100 473 248
В т.ч.														
Передача электроэнергии	12 532 175	5 120 045	14 633 200	5 070 990	7 238 759	8 656 653	4 596 449	7 211 237	5 816 456	10 223 213	9 391 273	5 134 326	-	95 624 776
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	170 442	67 514	274 444	46 508	149 714	94 662	64 667	58 519	66 646	76 870	235 991	184 074	-	1 490 051
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	531 219	-	-	-	531 219
Прочая выручка	1 223 660	201 576	225 801	84 353	95 604	150 363	77 467	92 264	74 664	56 116	115 714	134 025	295 595	2 827 202
Финансовые доходы	11 193	57 813	124 789	11 176	11 180	11 610	11 178	11 174	11 471	11 181	11 201	23 077	112	307 155
Финансовые расходы	(237 354)	(111 596)	(286 447)	(85 248)	(90 123)	(202 445)	(116 587)	(277 977)	(199 830)	(615 525)	(403 732)	(60 676)	(121 865)	(2 809 405)
Амортизация	2 773 554	612 857	1 347 109	680 422	738 642	1 453 016	390 585	917 819	545 592	973 215	1 274 612	743 589	3 808	12 454 820
ЕБИТДА	4 267 707	956 289	2 961 392	1 176 607	1 057 693	2 140 897	666 139	1 152 893	746 850	1 277 125	1 969 720	1 665 012	248 580	20 286 904
Активы сегментов	25 016 192	5 617 777	15 601 028	7 577 834	7 939 731	15 429 997	4 252 635	8 016 138	6 578 189	13 136 798	15 960 256	11 529 377	8 137 629	144 793 581
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 234 786	4 730 462	13 385 920	6 163 387	6 533 036	12 753 768	3 610 479	6 735 758	4 592 434	10 594 159	10 867 190	9 616 657	126 450	112 944 486
Капитальные вложения	2 634 239	685 156	2 641 263	599 769	931 703	947 545	402 893	940 900	684 267	2 137 436	953 838	2 944 276	13 989	16 517 274
Обязательства сегментов	3 478 331	948 297	4 055 793	1 566 683	1 537 519	2 425 375	720 235	1 553 416	1 588 335	2 672 099	2 632 701	4 202 834	51 481 548	78 863 166

6 Информация по сегментам (продолжение)

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочие ТСО	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	12 701 320	5 423 867	14 727 483	5 317 873	7 640 239	9 045 212	4 672 465	7 535 739	6 434 236	11 081 353	9 813 911	87 336	160 255	94 641 289
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	836	652 228	3 296	656 360
Выручка сегментов	12 701 320	5 423 867	14 727 483	5 317 873	7 640 239	9 045 212	4 672 465	7 535 739	6 434 236	11 081 353	9 814 747	739 564	163 551	95 297 649
В т.ч.														
Передача электроэнергии	12 103 586	5 329 457	14 223 274	5 176 081	7 275 968	8 793 516	4 600 634	7 393 403	6 069 040	10 367 111	9 554 604	647 563	-	91 534 237
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	230 817	40 463	202 284	72 244	281 313	85 738	25 228	41 696	282 426	125 239	154 569	48 719	-	1 590 736
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	520 662	-	-	-	520 662
Прочая выручка	366 917	53 947	301 925	69 548	82 958	165 958	46 603	100 640	82 770	68 341	105 574	43 282	163 551	1 652 014
Финансовые доходы	8 024	8 009	25 854	8 010	8 028	8 234	8 009	8 010	8 251	8 016	8 021	1 616	-	108 082
Финансовые расходы	(368 725)	(97 434)	(295 917)	(112 601)	(121 339)	(295 819)	(142 305)	(340 500)	(274 899)	(674 138)	(494 284)	(32)	(17 617)	(3 235 610)
Амортизация	2 766 784	580 995	1 279 268	679 611	766 598	1 490 040	381 355	938 625	543 668	932 530	1 285 647	75 826	2 490	11 723 437
EBITDA	3 577 294	849 156	2 719 113	1 084 372	1 362 327	772 503	601 657	1 377 229	1 461 696	1 636 293	589 857	229 310	26 688	16 287 495
Активы сегментов	25 230 341	5 446 087	14 138 311	7 247 050	7 725 949	15 434 327	4 161 343	7 790 287	6 273 876	11 966 661	15 707 876	7 910 287	5 625 764	134 658 159
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 391 084	4 660 102	12 086 463	6 249 228	6 317 727	13 197 807	3 588 821	6 596 461	4 403 244	9 409 869	11 184 254	6 697 336	124 599	107 906 995
Капитальные вложения	2 518 838	617 752	1 905 067	829 366	850 250	667 434	424 397	917 414	511 464	1 506 746	1 085 500	235 443	955	12 070 626
Обязательства сегментов	3 679 254	890 063	2 650 522	1 282 088	1 136 833	2 313 454	645 349	1 030 058	924 031	2 498 155	3 091 063	1 726 898	49 653 777	71 521 545

6 Информация по сегментам (продолжение)

(б) Сверка основных показателей сегментов, представляемых Правлению Группы, с аналогичными показателями в данной консолидированной финансовой отчетности:

Сверка выручки сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Выручка сегментов	100 473 248	95 297 649
Исключение выручки от продаж между сегментами	(2 834 412)	(656 360)
Переклассификация из прочих доходов	-	273
Выручка в Консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	97 638 836	94 641 562

Сверка отчетных сегментов по EBITDA:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
EBITDA отчетных сегментов	20 286 904	16 287 495
Дисконтирование дебиторской задолженности	13 077	41 832
Дисконтирование финансовых обязательств	1 221 091	-
Корректировка по аренде	156 909	430 247
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	2 820	1 749
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(136 330)	(34 496)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(944)	(15 357)
Корректировка стоимости основных средств	244 063	37 955
Корректировка доходов от безвозмездно полученных основных средств	(65 761)	(191 702)
Приобретение дочерних компаний	121 849	737 888
Прочие корректировки	140 235	458 864
EBITDA	21 983 913	17 754 475
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(11 736 288)	(10 848 219)
Чистое (начисление)/ восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	(3 980 593)	881 180
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(2 649 267)	(3 217 993)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(303 931)	(207 115)
Расход по налогу на прибыль	(1 157 512)	(1 302 794)
Консолидированная прибыль за отчетный период в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2 156 322	3 059 534

6 Информация по сегментам (продолжение)

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
Итоговая сумма активов сегментов	144 793 581	134 658 159
Расчеты между сегментами	(4 343 560)	(1 738 738)
Внутригрупповые финансовые активы	(2 793 197)	(2 453 197)
Корректировка стоимости основных средств	(12 948 045)	(14 980 757)
Обесценение основных средств и активов в форме права пользования	(3 980 593)	881 180
Признание активов в форме права пользования	2 897 358	2 808 335
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	517 405	514 585
Корректировка отложенных налоговых активов	(2 172 514)	(1 847 040)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(30 369)	(43 446)
Прочие корректировки	56 228	63 382
Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении	121 996 294	117 862 463

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
Итоговая сумма обязательств сегментов	78 863 166	71 521 545
Расчеты между сегментами	(4 343 560)	(1 738 738)
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(5 598 602)	(3 533 116)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	3 308 876	2 996 844
Признание обязательств по аренде	3 033 961	2 861 862
Дисконтирование финансовых обязательств	(1 221 091)	-
Прочие корректировки	87 601	(111 277)
Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении	74 130 351	71 997 120

(в) Существенный покупатель

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Группа не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет внеоборотных активов за рубежом.

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, у Группы было несколько контрагентов, на каждого из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности операционных сегментов Воронежэнерго, Курскэнерго, Смоленскэнерго, Тверьэнерго и Ярэнерго.

Общая сумма выручки, полученная от ПАО ГК «ТНС энерго» за 2020 год, составила 17 629 375 тыс. руб., или 19,48% от суммарной выручки Группы (в 2019 году – 17 581 800 тыс. руб., или 19%). Общая сумма выручки, полученная от АО «Атомэнергосбыт» за 2020 год, составила 19 456 850 тыс. руб., или 21,50% от суммарной выручки Группы (в 2019 году 19 453 998 тыс. руб. или 21%).

7 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Передача электроэнергии	92 825 277	90 886 674
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 488 678	1 590 650
Продажа электроэнергии и мощности	531 219	520 662
Прочая выручка	2 766 449	1 608 628
Итого выручка по договорам с покупателями	97 611 623	94 606 614
Выручка по договорам аренды	27 213	34 948
	97 638 836	94 641 562

В состав прочей выручки входят, в основном, услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытаниям, строительные услуги, консультационные и организационно-технические услуги.

В состав прочей выручки также включена выручка по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за год, закончившийся 31 декабря 2020 года в сумме 194 422 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.: 111 289 тыс. руб.).

8 Прочие доходы и прочие расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	214 609	136 258
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	584 944	658 826
Списание кредиторской задолженности	29 714	78 719
Приобретение дочерних компаний	121 849	737 888
Страховое возмещение	67 614	100 104
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	124 260	84 413
Прочие доходы	519 383	419 676
	1 662 373	2 215 884

В состав прочих доходов за 2020 год включены доходы за 2018 год по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в сумме 233 677 тыс. руб.

В состав прочих расходов включены убытки от выбытия основных средств в сумме 48 329 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 578 245 тыс. руб.).

9 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Расходы на вознаграждения работникам	21 635 814	19 415 780
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	11 736 288	10 848 219
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	15 218 134	15 201 311
Электроэнергия для продажи	473 714	451 165
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	413 371	403 839
Прочие материальные расходы	3 164 286	3 086 835
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	29 002 860	30 464 735
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	716 036	552 082
Прочие работы и услуги производственного характера	1 218 623	588 620
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	2 165 931	2 104 153
Краткосрочная аренда	3 510	2 419
Страхование	132 578	140 441
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	325 162	289 457
Охрана	314 493	305 015
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	106 550	40 161
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	299 774	276 679
Транспортные услуги	34 692	38 149
Прочие услуги	875 837	918 828
Изменение оценочных обязательств	304 558	1 676 637
Расходы, признанные в связи с урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, покупной э/э по потерям и бездоговорному потреблению	171 979	606 415
Прочие расходы	1 086 552	1 099 150
	89 400 742	88 510 090

10 Расходы на вознаграждения работникам

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Заработная плата	13 775 852	12 489 249
Взносы на социальное обеспечение	4 795 575	4 334 907
Резервы, относящиеся к вознаграждениям работников	1 601 836	1 407 343
Расходы/ (доходы), относящиеся к программам с установленными выплатами	154 138	43 345
Прочее	1 308 413	1 140 936
	21 635 814	19 415 780

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, сумма отчислений по программам с установленными взносами составила 20 110 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 24 009 тыс. руб.).

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Примечании 34.

11 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	147 020	90 466
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	38 591	-
Дивиденды к получению	14 184	14 651
Эффект от первоначального признания дисконта по финансовым обязательствам	1 281 142	-
Прочие финансовые доходы	13 077	41 832
	1 494 014	146 949
Финансовые расходы		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(2 649 267)	(3 217 993)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(303 931)	(207 115)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(176 556)	(152 525)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(60 051)	-
Прочие финансовые расходы	(15 466)	(25 494)
	(3 205 271)	(3 603 127)

12 Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
Текущий налог на прибыль		
Начисление текущего налога	(1 700 012)	(1 598 489)
Корректировка налога за прошлые периоды	(3 745)	24 566
Итого текущий налог на прибыль	(1 703 757)	(1 573 923)
Отложенный налог на прибыль (прим. 17)	546 245	271 129
Итого расход по налогу на прибыль	(1 157 512)	(1 302 794)

В 2020 и 2019 году Группа пересчитала налог за предыдущие периоды и подала уточненные декларации по налогу на прибыль в том числе в связи с урегулированием разногласий с контрагентами в судебном и досудебном порядке за предыдущие периоды. В результате налог на прибыль к начислению за предыдущие периоды составил согласно уточненным налоговым декларациям, предоставленным в налоговые органы в 2020 году, составил 3 745 тыс. руб. (в 2019 году: 24 566 тыс. руб. налога к уменьшению).

14 Налог на прибыль (продолжение)

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года			За год, закончившийся 31 декабря 2019 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	944	(189)	755	15 357	(3 071)	12 286
Переоценка обязательств пенсионного плана с установленными выплатами	(175 702)	26 521	(149 181)	(1 047 816)	171 067	(876 749)
	(174 758)	26 332	(148 426)	(1 032 459)	167 996	(864 463)

На 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов и обязательств.

Прибыль до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года (пересчитано)
Прибыль до налогообложения	3 313 834	4 362 328
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	(662 767)	(872 466)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(491 000)	(454 894)
Корректировки за предшествующие годы	(3 745)	24 566
	(1 157 512)	(1 302 794)

13 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудо- вание для передачи электро- энергии	Прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2019 года	38 274 038	68 988 195	39 527 879	24 088 027	3 867 435	174 745 574
Реклассификация между группами	(456)	366	(1 665)	1 755	-	-
Поступления	-	14 065	206	2 532	12 048 284	12 065 087
Приобретение дочерних компаний (пересчитано)	2 484 785	359 355	416 388	372 419	49 836	3 682 783
Ввод в эксплуатацию	2 053 498	4 719 643	2 028 906	2 652 185	(11 454 232)	-
Выбытия	(6 093)	(19 306)	(21 638)	(276 240)	(672 273)	(995 550)
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	42 805 772	74 062 318	41 950 076	26 840 678	3 839 050	189 497 894
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2019 года	(16 001 193)	(36 857 256)	(18 475 981)	(15 462 222)	(88 619)	(86 885 271)
Реклассификация между группами	-	21	(22)	1	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(1 943)	(4 555)	(2 244)	(2 722)	11 464	-
Начисленная амортизация	(1 630 167)	(4 218 805)	(2 150 024)	(2 024 397)	-	(10 023 393)
Выбытия	3 100	12 598	14 209	249 817	29 104	308 828
(Обесценение)/восстановление обесценения	1 063 945	(504 558)	436 096	(81 524)	(32 779)	881 180
На 31 декабря 2019 года	(16 566 258)	(41 572 555)	(20 177 966)	(17 321 047)	(80 830)	(95 718 656)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2019 года	22 272 845	32 130 939	21 051 898	8 625 805	3 778 816	87 860 303
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	26 239 514	32 489 763	21 772 110	9 519 631	3 758 220	93 779 238

13 Основные средства (продолжение)

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудо- вание для передачи электро- энергии	Прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2020 года (пересчитано)	42 805 772	74 062 318	41 950 076	26 840 678	3 839 050	189 497 894
Поступления	1 139 738	657 065	121 441	177 792	14 983 363	17 079 399
Приобретение дочерних компаний	111 825	20 860	41 259	56 766	18 450	249 160
Ввод в эксплуатацию	3 093 201	3 543 288	2 600 771	4 034 759	(13 272 019)	-
Выбытия	(19 232)	(30 938)	(29 714)	(133 249)	(2 857)	(215 990)
На 31 декабря 2020 года	47 131 304	78 252 593	44 683 833	30 976 746	5 565 987	206 610 463
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2020 года	(16 566 258)	(41 572 555)	(20 177 966)	(17 321 047)	(80 830)	(95 718 656)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(4 174)	(11 303)	(4 875)	(22 252)	42 604	-
Начисленная амортизация	(2 047 585)	(4 446 866)	(2 343 639)	(2 138 712)	-	(10 976 802)
Выбытия	7 123	23 182	12 365	127 021	1 092	170 783
(Обесценение)/восстановление обесценения	(453 908)	(2 002 189)	(990 794)	(398 602)	(135 100)	(3 980 593)
На 31 декабря 2020 года	(19 064 802)	(48 009 731)	(23 504 909)	(19 753 592)	(172 234)	(110 505 268)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2020 года (пересчитано)	26 239 514	32 489 763	21 772 110	9 519 631	3 758 220	93 779 238
На 31 декабря 2020 года	28 066 502	30 242 862	21 178 924	11 223 154	5 393 753	96 105 195

13 Основные средства (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2020 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 111 514 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года: 152 203 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 690 749 тыс. руб., (на 31 декабря 2019 года: 671 712 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, капитализированные проценты составили 153 761 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 157 510 тыс. руб.), ставка капитализации, используемая для определения суммы затрат по займам, подлежащим капитализации в течение года, составила 5,79-7,44% (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года – 7,51 - 8,50%).

Амортизационные отчисления за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в сумме 28 383 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в сумме 24 117 тыс. руб.) были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства.

По состоянию на 31 декабря 2020 года в дочерней компании АО «Тюльские городские электрические сети» в качестве залога выступают основные средства на сумму 38 173 тыс. рублей по залоговой стоимости по кредитному договору с ПАО «Банк ВТБ» (на 31 декабря 2019 года: 38 173 тыс. руб.).

Обесценение основных средств

В связи с наличием признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение на 31 декабря 2020 года.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года была определена с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

При оценке возмещаемой стоимости активов тестируемых генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

- Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2021-2025 гг. для всех ЕГДС на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулирующими органами на 2021 год.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода (после 2021 года) являются показатели годовых бизнес-планов, которые базируются на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020. В постпрогнозном периоде темп роста тарифов ограничен темпами роста инфляции по прогнозу МЭР в размере 4%.

13 Основные средства (продолжение)

Таблица 1 Инфляция, используемая в расчетах в 2021-2025 годах:

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Инфляция, принимаемая в расчет	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040

- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов на 2021-2025 гг.

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 9,03%. (2019 – 9,03%).

Долгосрочный темп роста денежных потоков в постпрогнозном периоде составил 4,00%.

По результатам тестирования по состоянию на 31 декабря 2020 года был признан убыток от обесценения в сумме 5 821 934 тыс. руб. по «Липецкэнерго», а также восстановление ранее признанного обесценения в сумме 465 626 тыс. руб. по «Ярэнерго» и в сумме 1 375 715 тыс. руб. по «Белгородэнерго».

Основными факторами обесценения активов по филиалу «Липецкэнерго» являются снижение прогнозного объема оказанных услуг по передаче электроэнергии с 2023 года в результате планируемого перевода потребления электроэнергии ПАО «Новолипецкий металлургический комбинат» на собственную генерацию.

Основными факторами восстановления обесценения по филиалу «Белгородэнерго» являются ожидаемый рост прочих видов доходов от основной деятельности (по итогам 2024 года в 2,3 раза относительно прогноза по состоянию на 31.12.2019) в рамках реализации разработанной в 2020 году программы развития и продвижения нерегулируемых видов услуг и сервисов; ожидаемое снижение расходов на компенсацию потерь электроэнергии на 13% по итогам 2024 года с учетом реализации разработанной в 2020 году программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии и снижения уровня потерь электроэнергии, достигнутого по итогам 2020 года (с 10,1% к отпуску электроэнергии в сеть до 9,5%); расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» за счет снижения с 2021 года по итогам тарифного регулирования объема заявленной мощности, используемой для расчетов с ПАО «ФСК ЕЭС».

Основными факторами восстановления обесценения по филиалу «Ярэнерго» являются ожидаемый рост объема услуг по передаче электроэнергии с учетом динамики электропотребления в 2020 году; рост прочих видов доходов от основной деятельности (по итогам 2024 года в 2,6 раза относительно прогноза по состоянию на 31.12.2019) в рамках реализации разработанной в 2020 году программы развития и продвижения нерегулируемых видов услуг и сервисов; ожидаемое снижение расходов на компенсацию потерь электроэнергии на 30% по итогам 2024 года с учетом реализации разработанной в 2020 году программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии и снижения цены электроэнергии на компенсацию потерь по итогам 2020 года.

Филиал	Сальдо обесценения 31 декабря 2019 года	Амортизация и выбытие за период 2020 года	Начислено обесценение 2020 года	Восстановлено обесценение в 2020 году	Сальдо обесценения 31 декабря 2020 года
Белгородэнерго	1 558 607	(182 892)	-	(1 375 715)	-
Липецкэнерго	-	-	5 821 934	-	5 821 934
Тверьэнерго	3 462 079	(344 273)	-	-	3 117 806
Ярэнерго	519 897	(54 271)	-	(465 626)	-
	5 540 583	(581 436)	5 821 934	(1 841 341)	8 939 740

13 Основные средства (продолжение)

Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, использованных при оценке ценности от использования на 31 декабря 2020 года, раскрыта ниже:

Таблица 2 Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных на 31 декабря 2020 года

Показатели	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Тариф без ТСО, с потерями и ФСК, коп./кВт*ч						
Белгородэнерго	196,85	201,98	208,64	215,50	222,56	229,86
Брянскэнерго	143,17	146,91	150,32	159,41	164,94	170,67
Воронежэнерго	134,26	141,30	144,61	149,89	153,41	157,02
Костромаэнерго	209,71	217,69	225,15	232,47	240,20	248,12
Курскэнерго	184,06	190,79	199,91	203,65	208,53	212,64
Липецкэнерго	149,83	158,22	160,83	167,46	174,92	181,27
Орелэнерго	168,86	178,20	184,77	188,19	193,71	199,62
Смоленскэнерго	204,30	212,81	218,95	225,72	233,01	240,55
Тамбовэнерго	156,51	163,21	169,22	175,14	181,28	187,66
Тверьэнерго	178,34	170,69	177,54	179,21	185,54	191,91
Ярэнерго	135,23	140,88	145,26	150,06	155,10	160,84
ООО «Брянскэлектро»	144,38	155,43	165,25	161,70	165,94	170,27
АО «ВГЭС»	102,91	104,08	107,04	110,08	113,21	116,42
АО «ТГЭС»	131,04	134,34	137,01	141,81	146,77	151,91
Полезный отпуск котловой, млн. кВт*ч.						
Белгородэнерго	6 251,59	6 097,58	6 141,07	6 158,90	6 177,72	6 196,54
Брянскэнерго	3 298,51	3 366,83	3 387,68	3 407,62	3 427,65	3 447,77
Воронежэнерго	8 301,54	8 401,43	8 514,63	8 514,44	8 628,43	8 743,94
Костромаэнерго	2 314,46	2 329,12	2 357,86	2 366,05	2 374,28	2 382,53
Курскэнерго	3 085,60	3 108,70	3 141,71	3 201,92	3 263,92	3 327,73
Липецкэнерго	4 718,79	4 617,79	4 661,79	4 374,79	4 086,79	4 098,79
Орелэнерго	2 164,19	2 030,54	2 032,54	2 034,54	2 036,54	2 038,54
Смоленскэнерго	3 273,72	3 377,27	3 411,04	3 421,28	3 431,54	3 441,83
Тамбовэнерго	2 694,48	2 708,12	2 735,21	2 743,41	2 751,64	2 759,90
Тверьэнерго	4 524,66	4 677,47	4 724,24	4 739,00	4 758,57	4 785,19
Ярэнерго	5 818,42	6 016,77	6 073,90	6 091,21	6 108,57	6 108,57
ООО «Брянскэлектро»	1 649,99	1 650,12	1 650,12	1 650,12	1 650,12	1 650,12
АО «ВГЭС»	1 617,28	1 637,73	1 642,64	1 647,57	1 652,51	1 657,47
АО «ТГЭС»	991,11	996,04	998,63	1 003,62	1 008,64	1 013,68
Темпы прироста выручки от передачи э/э						
Белгородэнерго	3,19%	0,08%	4,03%	3,59%	3,59%	3,60%
Брянскэнерго	-6,80%	4,74%	2,96%	6,67%	4,07%	4,09%
Воронежэнерго	0,88%	6,52%	3,72%	3,65%	3,72%	3,73%
Костромаэнерго	-2,85%	4,46%	4,70%	3,61%	3,68%	3,66%
Курскэнерго	-1,54%	4,43%	5,89%	3,82%	4,38%	3,96%
Липецкэнерго	3,10%	3,34%	2,62%	-2,28%	-2,42%	3,93%
Орелэнерго	-1,88%	-0,99%	3,79%	1,95%	3,03%	3,15%
Смоленскэнерго	-1,48%	7,46%	3,92%	3,40%	3,54%	3,55%
Тамбовэнерго	-6,27%	4,81%	4,72%	3,81%	3,82%	3,82%
Тверьэнерго	-4,38%	-1,06%	5,05%	1,26%	3,96%	4,01%
Ярэнерго	-0,31%	7,73%	4,09%	3,60%	3,65%	3,71%
ООО «Брянскэлектро»	0,00%	7,66%	6,32%	-2,15%	2,62%	2,61%
АО «ВГЭС»	0,00%	2,42%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%
АО «ТГЭС»	0,00%	3,02%	2,25%	4,02%	4,02%	4,02%
Инвестиции (освоение) всего (без НДС)						
Белгородэнерго	2 707 048	2 034 677	2 674 106	2 955 643	3 149 714	2 810 109
Брянскэнерго	663 109	448 923	556 157	964 306	1 077 091	918 998
Воронежэнерго	1 986 824	2 018 764	2 671 517	3 639 441	4 249 421	3 068 085
Костромаэнерго	513 838	855 711	945 523	1 255 564	1 261 224	1 106 661
Курскэнерго	753 280	789 821	888 988	1 333 622	1 316 182	1 247 867
Липецкэнерго	968 635	1 429 039	1 693 295	1 561 530	2 236 717	1 431 356
Орелэнерго	390 760	497 224	425 283	707 924	824 140	719 521
Смоленскэнерго	862 027	911 096	928 645	1 626 831	1 722 302	1 115 723
Тамбовэнерго	706 302	342 528	740 351	1 368 224	1 412 762	819 785
Тверьэнерго	2 056 068	514 455	301 491	1 766 775	1 994 511	541 684

Показатели	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Ярэнерго	939 321	1 133 735	1 499 836	1 553 570	1 478 713	1 509 594
ООО «Брянскэлектро»	2 114 740	158 382	123 681	128 628	133 773	139 124
АО «ВГЭС»	373 975	354 435	334 358	347 733	361 642	361 642
АО «ТГЭС»	364 028	378 107	353 883	353 883	353 883	353 883

Чувствительность ценности использования основных средств к изменениям в основных предположениях в расчете, представлена в таблицах ниже:

Таблица 3 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Белгородэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(16,63)	24,89
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	19,38	(19,38)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	20,15	(13,46)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(27,27)	27,27
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(2,88)	2,88
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	3,23	(3,23)

Таблица 4 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Брянскэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(18,37)	27,61
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	25,84	(25,95)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	22,53	(15,05)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(37,72)	37,39
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(2,67)	2,67
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	4,31	(4,31)

Таблица 5 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Воронежэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(17,82)	26,71
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	18,11	(18,11)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	21,66	(14,47)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(24,95)	24,95
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(2,78)	2,78
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	3,02	(3,02)

Таблица 6 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Костромаэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(17,25)	25,83
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	19,46	(19,46)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	20,90	(13,97)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(27,17)	27,17
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(2,20)	2,20
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	3,24	(3,24)

13 Основные средства (продолжение)

Таблица 7 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Курскэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(19,21)	28,78
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	25,65	(25,65)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	23,33	(15,59)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(36,58)	36,58
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(2,83)	2,83
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	4,28	(4,28)

м Таблица 8 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Липецкэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(13,93)	20,56
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	56,47	(56,91)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	16,09	(10,75)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(94,21)	91,32
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(7,43)	7,43
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	9,41	(9,41)

Таблица 9 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Орелэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(17,57)	26,34
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	22,53	(22,53)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	21,37	(14,28)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(32,45)	32,45
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(2,31)	2,31
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	3,75	(3,75)

Таблица 10 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Смоленскэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(16,80)	25,11
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	19,98	(19,98)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	20,21	(13,51)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(28,16)	28,16
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(1,68)	1,68
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	3,33	(3,33)

13 Основные средства (продолжение)

Таблица 11 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Тамбовэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(20,16)	30,21
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	31,48	(31,48)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	24,49	(16,37)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(46,73)	46,73
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(4,22)	4,22
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	5,25	(5,25)

Таблица 12 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Тверьэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(18,35)	27,43
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	53,92	(55,04)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	22,05	(14,74)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(86,55)	83,93
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(3,94)	3,94
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	9,15	(9,15)

Таблица 13 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы филиал «Ярэнерго»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(20,00)	29,80
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	23,80	(23,80)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	23,85	(15,94)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(33,84)	33,84
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(1,82)	1,82
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	3,97	(3,97)

Таблица 14 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы ООО «Брянскэлектро»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(9,95)	14,56
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	24,64	(24,64)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	11,19	(7,48)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(38,99)	38,99
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(0,21)	0,21
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	4,11	(4,11)

13 Основные средства (продолжение)

Таблица 15 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы АО «ВГЭС»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(13,31)	19,84
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	30,33	(30,33)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	15,92	(10,64)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(40,15)	40,15
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(3,74)	3,74
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	5,05	(5,05)

Таблица 16 Чувствительность ценности использования основных средств генерирующей единицы АО «ТГЭС»

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(16,31)	24,40
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	8,85	(8,85)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	19,72	(13,18)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(10,27)	10,27
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(1,34)	1,34
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	1,47	(1,47)

Таблица 17 Чувствительность ценности использования основных средств ПАО «МРСК Центра» (в среднем по всем филиалам и дочерним обществам)

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	(16,83)	25,15
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	27,17	(27,29)
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	20,25	(13,53)
Изменение уровня операционных расходов на 5%	(40,36)	39,94
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	(2,86)	2,86
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	4,54	(4,54)

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строятся модели обесценения для ЕГДС ПАО «МРСК Центра» на 31 декабря 2020 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования до 10,03%:
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 6 611 644 тыс. руб.;
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 747 386 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки к базовому значению в каждом периоде на 3%:
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 9 048 174 тыс. руб.;
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 3 452 226 тыс. руб.;
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «ВГЭС» в размере 182 626 тыс. руб.;

13 Основные средства (продолжение)

- увеличение уровня операционных расходов к базовому значению в каждом периоде на 5%:
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 10 946 872 тыс. руб.;
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 5 640 353 тыс. руб.;
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «ВГЭС» в размере 442 686 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%:
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 6 243 326 тыс. руб.;
- снижение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%:
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 6 431 321 тыс. руб.;
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 480 948 тыс. руб.;
- сокращение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%:
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 6 355 483 тыс. руб.;
 - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 69 319 тыс. руб.;

Неопределенность состояния экономики и финансовых рынков Российской Федерации в период распространения пандемии COVID-19, а также существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро увеличивает степень неопределенности данных, использованных при проведении теста.

14 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериаль- ные активы	Итого нематериаль- ные активы
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2019 года	2 336 066	35 516	1 310 223	3 681 805
Поступления	200 807	48 619	1 106	250 532
Выбытия	(273 798)	-	(12)	(273 810)
На 31 декабря 2019 года	<u>2 263 075</u>	<u>84 135</u>	<u>1 311 317</u>	<u>3 658 527</u>
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2019 года	(655 729)	-	(241 682)	(897 411)
Начисленная амортизация	(473 964)	-	(78 785)	(552 749)
Выбытия	267 748	-	-	267 748
На 31 декабря 2019 года	<u>(861 945)</u>	<u>-</u>	<u>(320 467)</u>	<u>(1 182 412)</u>
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2020 года	2 263 075	84 135	1 311 317	3 658 527
Переклассификация между группами	-	(21 953)	21 953	-
Поступления	386 615	46 402	60	433 077
Приобретение дочерних компаний	4 753	-	52	4 805
Выбытия	-	(70 130)	(22)	(70 152)
На 31 декабря 2020 года	<u>2 654 443</u>	<u>38 454</u>	<u>1 333 360</u>	<u>4 026 257</u>
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2020 года	(861 945)	-	(320 467)	(1 182 412)
Начисленная амортизация	(445 148)	-	(66 739)	(511 887)
На 31 декабря 2020 года	<u>(1 307 093)</u>	<u>-</u>	<u>(387 206)</u>	<u>(1 694 299)</u>
Остаточная стоимость				
На 1 января 2019 года	<u>1 680 337</u>	<u>35 516</u>	<u>1 068 541</u>	<u>2 784 394</u>
На 31 декабря 2019 года	<u>1 401 130</u>	<u>84 135</u>	<u>990 850</u>	<u>2 476 115</u>
На 31 декабря 2020 года	<u>1 347 350</u>	<u>38 454</u>	<u>946 154</u>	<u>2 331 958</u>

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 511 887 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 552 749 тыс. руб.).

Проценты за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года в состав нематериальных активов не капитализировались.

Прочие нематериальные активы включают в себя объекты интеллектуальной собственности, результаты НИОКР, объекты концессионного соглашения.

В состав нематериальных активов в подгруппу «Прочие нематериальные активы» Группа включила право взимать плату с пользователей услуг по передаче электроэнергии по «Концессионному соглашению в отношении финансирования, создания и эксплуатации объектов по передаче и распределению электрической энергии на территории Тамбовской области». Данное соглашение предусматривает строительство Группой объектов по передаче и распределению электроэнергии на территории Тамбовской области и оказание услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению с использованием объектов концессионного соглашения. Право собственности на построенные объекты принадлежит Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное

14 Нематериальные активы (продолжение)

соглашение заключено в 2015 году на 20 лет. Концессионное соглашение может быть изменено или прекращено по соглашению сторон в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством, по истечению срока действия, а также на основании судебного решения. Объекты концессионного соглашения подлежат включению в документ планирования приватизации имущества на период, соответствующий окончанию срока действия концессионного соглашения. При этом Группа имеет преимущественное право на выкуп данных объектов.

В течение действия Концессионного соглашения администрация Тамбовской области может предоставлять Группе субсидирование как в части оплаты вознаграждения по строительству, так и в части компенсации недополученной выручки от передачи электроэнергии. В 2020 году Группа получила субсидию в части оплаты вознаграждения за строительство в сумме 50 847 тыс. руб. без НДС, которая отражена в составе прочих доходов (в 2019 году: в сумме 50 847 тыс. руб. без НДС).

Остаточная стоимость нематериальных активов концессионного соглашения по состоянию на 31 декабря 2020 года в сумме 823 477 тыс. руб. отражена по строке «Нематериальные активы» консолидированного отчета о финансовом положении (в сумме 878 340 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года). За год, закончившийся 31 декабря 2020 года начислена амортизация по объектам концессионного соглашения в сумме 54 863 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 54 863 тыс. руб.).

15 Активы в форме права пользования

	<u>Земля и здания</u>	<u>Сети линий электропередачи</u>	<u>Оборудование для передачи электроэнергии</u>	<u>Прочие</u>	<u>Итого</u>
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	2 071 525	121 286	81 312	29 453	2 303 576
Реклассификация между группами	-	(156)	(113)	269	-
Поступления	1 368 027	18 501	4 263	23	1 390 814
Изменение условий по договорам аренды	(516 829)	1 922	(5 908)	(178)	(520 993)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(166 919)	(402)	(1 108)	(17 587)	(186 016)
На 31 декабря 2019 года	2 755 804	141 151	78 446	11 980	2 987 381
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2019 года	-	-	-	-	-
Начисленная амортизация	(252 458)	(26 142)	(14 841)	(2 753)	(296 194)
Изменение условий по договорам аренды	1 260	39	1 033	105	2 437
Выбытие или прекращение договоров аренды	114 247	21	88	355	114 711
На 31 декабря 2019 года	(136 951)	(26 082)	(13 720)	(2 293)	(179 046)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	2 071 525	121 286	81 312	29 453	2 303 576
На 31 декабря 2019 года	2 618 853	115 069	64 726	9 687	2 808 335

15 Активы в форме права пользования (продолжение)

В стоимость активов в форме права пользования в первоначальную стоимость на 01 января 2019 года включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2018 года остаточная стоимость таких объектов составила 2 884 тыс. руб.

	<u>Земля и здания</u>	<u>Сети линий электропередачи</u>	<u>Оборудование для передачи электроэнергии</u>	<u>Прочие</u>	<u>Итого</u>
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	2 755 804	141 151	78 446	11 980	2 987 381
Поступления	85 273	56 181	85 825	8 980	236 259
Приобретение дочерних компаний	1 144 149	645 047	152 230	244 343	2 185 769
Изменение условий по договорам аренды	(98 940)	(4 349)	(9 606)	(16 689)	(129 584)
Выбытие или прекращение договоров аренды*	(1 159 543)	(646 514)	(120 744)	(110 770)	(2 037 571)
На 31 декабря 2020 года	2 726 743	191 516	186 151	137 844	3 242 254
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2020 года	(136 951)	(26 082)	(13 720)	(2 293)	(179 046)
Начисленная амортизация	(186 572)	(37 215)	(33 365)	(18 830)	(275 982)
Изменение условий по договорам аренды	94 174	3 237	5 002	2 821	105 234
Выбытие или прекращение договоров аренды	3 232	246	366	1 054	4 898
На 31 декабря 2020 года	(226 117)	(59 814)	(41 717)	(17 248)	(344 896)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	2 618 853	115 069	64 726	9 687	2 808 335
На 31 декабря 2020 года	2 500 626	131 702	144 434	120 596	2 897 358

Для целей теста на обесценение, специализированные активы в форме права пользования (включая арендуемые земельные участки под собственными и арендуемыми специализированными объектами) отнесены к активам ЕГДС аналогично собственным внеоборотным активам – на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний.

Ценность использования активов в форме права пользования определяется с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Информация о тесте на обесценение, проведенном по состоянию на 31 декабря 2020 года, раскрыта в Примечании 13.

* На дату приобретения ООО «БрянскЭлектро» в августе 2020 года были признаны активы в форме права пользования по договорам аренды и лизинга, арендованное имущество по которым впоследствии было выкуплено в собственность Группы, а договоры аренды расторгнуты. Выбытие объектов аренды из состава активов в форме права пользования в состав основных средств составило 2 013 422 тыс. руб.

16 Прочие финансовые активы

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	208 201	207 257
	<u>208 201</u>	<u>207 257</u>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года, включены акции ПАО «Юнипро», ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «ФСК ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 208 201 тыс. руб. и 207 257 тыс. руб. соответственно.

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, увеличение справедливой стоимости в общей сумме 944 тыс. руб. отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года увеличение: 15 357 тыс. руб.).

17 Отложенные налоговые активы и обязательства

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.

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	<u>Активы</u>		<u>Обязательства</u>		<u>Нетто</u>	
	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года (пересчитано)</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года (пересчитано)</u>
Основные средства	–	–	(5 353 431)	(5 997 737)	(5 353 431)	(5 997 737)
Нематериальные активы	–	–	(24 557)	(25 190)	(24 557)	(25 190)
Активы в форме права пользования	–	–	(579 472)	(561 667)	(579 472)	(561 667)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	–	–	(103 481)	(102 917)	(103 481)	(102 917)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 053 079	901 781	-	-	1 053 079	901 781
Обязательства по аренде	617 638	576 121	-	-	617 638	576 121
Кредиты и займы	-	-	(247 266)	(2 302)	(247 266)	(2 302)
Резервы	399 055	450 305	-	-	399 055	450 305
Обязательства по вознаграждениям работникам	387 412	345 516	-	-	387 412	345 516
Торговая и прочая кредиторская задолженность	207 918	194 313	(7 275)	(5 797)	200 643	188 516
Прочее	2 595	2 307	(123)	(506)	2 472	1 801
Чистые налоговые активы/(обязательства)	<u>2 667 697</u>	<u>2 470 343</u>	<u>(6 315 605)</u>	<u>(6 696 116)</u>	<u>(3 647 908)</u>	<u>(4 225 773)</u>

17 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

(б) Движение временных разниц в течение года

	1 января 2020 года (пересчитано)	Приобретение дочерних компаний	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2020 года
Основные средства	(5 997 737)	5 289	639 017	-	(5 353 431)
Нематериальные активы	(25 190)	-	633	-	(24 557)
Активы в форме права пользования	(561 667)	-	(17 805)	-	(579 472)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	(102 917)	-	(564)	-	(103 481)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	189	(189)	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	901 781	-	151 298	-	1 053 079
Обязательства по аренде	576 121	-	41 517	-	617 638
Кредиты и займы	(2 302)	-	(244 964)	-	(247 266)
Резервы	450 305	-	(51 250)	-	399 055
Обязательства по вознаграждениям работникам	345 516	-	15 375	26 521	387 412
Торговая и прочая кредиторская задолженность	188 516	-	12 127	-	200 643
Прочее	1 801	-	671	-	2 472
	(4 225 773)	5 289	546 245	26 332	(3 647 908)

17 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

(б) Движение временных разниц в течение года (продолжение)

	1 января 2019 года	Приобретение дочерних компаний (пересчитано)	Признаны в составе прибыли или убытка (пересчитано)	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Основные средства	(6 244 062)	464 383	(218 058)	-	(5 997 737)
Нематериальные активы	(25 823)	-	633	-	(25 190)
Активы в форме права пользования	-	(460 138)	(101 529)	-	(561 667)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	(109 816)	-	6 899	-	(102 917)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	3 071	(3 071)	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	784 690	7 070	110 021	-	901 781
Обязательства по аренде		456 501	119 620	-	576 121
Кредиты и займы	(3 646)	-	1 344	-	(2 302)
Резервы	162 586	-	287 719	-	450 305
Обязательства по вознаграждениям работникам	182 016	-	(7 567)	171 067	345 516
Торговая и прочая кредиторская задолженность	168 614	-	19 902	-	188 516
Прочее	(43 840)	(3 433)	49 074	-	1 801
	(5 129 281)	464 383	271 129	167 996	(4 225 773)

18 Запасы

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Сырье и материалы	1 204 928	1 339 904
Резерв под обесценение сырья и материалов	(1 420)	(258)
Прочие запасы	1 866 468	1 342 478
	3 069 976	2 682 124

По состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам. В состав прочих запасов Группа включила запасные части, топливо.

19 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	59 053	31 937
Прочая дебиторская задолженность	79 788	96 201
	138 841	128 138
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	24 183 709	23 301 335
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(10 785 503)	(10 854 477)
Прочая дебиторская задолженность	2 547 896	2 135 540
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(1 604 548)	(1 610 533)
	14 341 554	12 971 865

Долгосрочная и краткосрочная прочая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность по договору уступки права требования в общей не дисконтированной сумме 125 423 тыс. руб. на 31 декабря 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 188 135 тыс. руб.) Условия соглашения предполагают погашение оставшейся части дебиторской задолженности в 2021- 2024 годах и применение ставки процента 12,44% годовых.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному риску, а также об ожидаемых кредитных убытках торговой и прочей дебиторской задолженности, раскрыта в Примечании 31.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 34.

20 Авансы выданные и прочие активы

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	1 500	2 801
	1 500	2 801
Оборотные		
Авансы выданные	406 450	229 081
Резерв под обесценение авансов выданных	(14 123)	(16 266)
НДС к возмещению	42 484	18 364
НДС по авансам покупателей и заказчиков и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	479 109	488 307
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	59 445	35 604
	973 365	755 090

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 34.

21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

			31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе			1 002 671	1 146 108
Эквиваленты денежных средств			403 640	371 000
			1 406 311	1 517 108

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Сбербанк России»*	Baa3	Moody's	377 690	223 623
АО «Банк ГПБ»*	Ba1	Moody's	94 776	47 406
ПАО «Банк ВТБ»*	Baa3	Moody's	320 635	87 120
АО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	1 575	12 138
АО «АБ Россия»	ruAA	Эксперт РА	184	736 145
ПАО «Промсвязьбанк»	Ba2	Moody's	159 017	4 060
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	48 460	35 108
ПАО «Совкомбанк»	Ba1	Moody's	-	1
Денежные средства в кассе			334	507
			1 002 671	1 146 108

* Банки, связанные с государством.

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты и векселя:

Депозиты:

	Ставка на 31 декабря 2020	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Россельхозбанк»*	3,89-3,93%	Ba1	Moody's	149 500	77 000
АО «Банк ГПБ»*	4,21-4,41%	Ba1	Moody's	86 040	-
ПАО «Банк ВТБ»*	3,90-4,00%	Baa3	Moody's	4 100	-
				239 640	77 000

Векселя:

	Ставка на 31 декабря 2020	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «АБ Россия»	3,85%	ruAA	Эксперт РА	164 000	-
ПАО «Банк ВТБ»*	-	Baa3	Moody's	-	294 000
				164 000	294 000

* Банки, связанные с государством.

По состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года все остатки денежных средств номинированы в рублях.

По состоянию на 31 декабря 2019 года остаток на расчетном счете в АО «АБ Россия» в сумме 696 000 тыс. руб. представляет собой денежные средства в форме неснижаемого остатка под 6% годовых.

22 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
В обращении на 1 января, штук	42 217 941 468	42 217 941 468
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, штук	42 217 941 468	42 217 941 468

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке, определенном законодательством РФ и Уставом общества, а также иные права, предусмотренные Уставом и законодательством РФ.

(в) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль ПАО «МРСК Центра», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

30 мая 2019 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2018 финансового года на дивиденды в сумме 876 162 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2018 года в размере 0,0207533 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

30 декабря 2019 года внеочередным общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 9 месяцев 2019 финансового года на дивиденды в сумме 847 099 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 9 месяцев 2019 года в размере 0,0200649 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

При этом за 2020 год Компания восстановила неустраиваемые дивиденды за 2016 год в сумме 14 955 тыс. руб. (за 2019 год: 5 208 тыс. руб. – восстановление неустраиваемых дивидендов за 2015 год).

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, дивиденды, выплаченные собственникам компании, составили 836 639 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года – 865 315 тыс. руб.).

23 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении.

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

<i>В миллионах акций</i>	2020 год	2019 год
Обыкновенные акции на 1 января	42 218	42 218
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	42 218	42 218

23 Прибыль на акцию (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за год, закончившийся 31 декабря (в миллионах шт.)	42 218	42 218
Прибыль за год, относящаяся на владельцев обыкновенных акций	2 051 061	2 988 065
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,049	0,071

24 Заемные средства

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные обязательства		
Обеспеченные кредиты и займы	239 183	358 681
Необеспеченные кредиты и займы	28 932 684	26 533 899
Необеспеченные облигационные займы	15 128 660	10 107 840
Обязательства по аренде	3 088 188	2 880 604
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(8 386 286)	(119 611)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(5 142 867)	(119 350)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(415 616)	(318 088)
	33 443 946	39 323 975
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	-	89 712
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	8 386 286	6 641 791
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	5 142 867	119 350
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	415 616	318 088
	13 944 769	7 168 941
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	16 751	22 317
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	143 900	119 350
	160 651	141 667

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

24 Заемные средства (продолжение)

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Необеспеченные кредиты и займы					
Необеспеченные банковские кредиты*	-	-	7,49%-7,49%	-	4 000 000
Необеспеченные банковские кредиты*	-	-	7,40%-7,50%	-	15 066 013
Необеспеченные банковские кредиты*	2022-2023	КС ЦБ РФ+1,10% - КС ЦБ РФ+1,50%	КС ЦБ РФ+1,10% - КС ЦБ РФ+2,00%	14 322 128	2 818 495
Необеспеченные банковские кредиты*	2021-2023	КС ЦБ РФ+0,98% - КС ЦБ РФ+1,70%	КС ЦБ РФ+0,98% - КС ЦБ РФ+1,20%	10 988 524	9 261 283
Необеспеченные банковские кредиты	-	-	7,34%-7,34%	-	2 000 000
Необеспеченный займ*	2028	5,80%-6,40%	-	3 622 032	-
				28 932 684	33 145 791
Обеспеченные кредиты и займы					
Обеспеченные банковские кредиты*	2022	КС ЦБ РФ+1,50%	КС ЦБ РФ+1,50%	239 183	358 681
Необеспеченные облигационные займы					
Необеспеченные облигационные займы	2021-2023	5,60%-6,95%	6,85%-6,95%	15 128 660	10 107 840
Обязательства по аренде	2021-2069	5,62%-12,76%	7,48%-12,76%	3 088 188	2 880 604
Итого обязательства				47 388 715	46 492 916

* Кредиты и займы, полученные от компаний, связанных с государством

Группа не использует инструменты хеджирования для управления риском изменения процентных ставок. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 31.

05 июня 2020 года Группа произвела выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, общей номинальной стоимостью 5 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 5,60% годовых. Срок обращения облигаций составляет 3 года.

25 Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	Заемные средства		Проценты к уплате, кроме % по договорам аренды	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
На 1 января 2020	36 761 459	6 709 186	141 667	2 880 604	895 892
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	54 845 119	2 012 096	-	-	-
Погашение заемных средств	(46 373 091)	(8 601 747)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(141 190)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(2 784 044)	(303 931)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(842 639)
Итого	8 472 028	(6 589 651)	(2 784 044)	(445 121)	(842 639)
Неденежные изменения					
Переклассификация	(13 245 343)	13 245 343	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	153 761	-	-
Процентные расходы	-	-	2 649 267	303 931	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	236 258	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	6 000
Дисконтирование	(1 216 770)	3 624	-	-	-
Прочие изменения, нетто	-	-	-	112 516	(14 955)
Итого	(14 462 113)	13 248 967	2 803 028	652 705	(8 955)
На 31 декабря 2020	30 771 374	13 368 502	160 651	3 088 188	44 298

25 Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью (продолжение)

	Заемные средства		Проценты к уплате, кроме % по договорам аренды	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
На 1 января 2019	29 076 926	10 989 846	322 208	696	43 154
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	23 083 559	12 305 994	-	-	-
Погашение заемных средств	(6 641 780)	(25 805 994)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(205 588)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(3 556 181)	(207 115)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(882 465)
Итого	16 441 779	(13 500 000)	(3 556 181)	(412 703)	(882 465)
Неденежные изменения					
Переклассификация	(9 119 535)	9 119 535	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	157 510	-	-
Процентные расходы	-	-	3 217 993	207 115	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	3 673 319	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	1 740 411
Дисконтирование	3 684	10 154	-	-	-
Прочие изменения, нетто	358 605	89 651	137	(587 823)	(5 208)
Итого	(8 757 246)	9 219 340	3 375 640	3 292 611	1 735 203
На 31 декабря 2019	36 761 459	6 709 186	141 667	2 880 604	895 892

26 Вознаграждения работникам

Группа имеет обязательства по выплате пенсий по программам с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников и пенсионеров. Обязательства по программам с установленными выплатами состоят из нескольких необеспеченных программ, предоставляющих единовременные выплаты при выходе на пенсию, пожизненные пенсии по старости, финансовую поддержку пенсионерам, выплаты в случае смерти работников, выплаты к юбилейным датам.

Суммы обязательств по программам с установленными выплатами, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	3 308 876	2 996 844
Итого, чистая стоимость обязательств	<u>3 308 876</u>	<u>2 996 844</u>

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	<u>2020 года</u>	<u>2019 года</u>
Стоимость активов на 1 января	514 585	549 081
Доход на активы программ	38 591	-
Взносы работодателя	109 198	113 631
Прочее движение по счетам	(20 297)	(16 329)
Выплата вознаграждений	(124 672)	(131 798)
Стоимость активов на 31 декабря	<u>517 405</u>	<u>514 585</u>

Активы, относящиеся к пенсионным программам с установленными выплатами, администрируются негосударственным пенсионным фондом НПФ «Открытие».

Данные активы не являются активами пенсионных программ с установленными выплатами, поскольку по условиям договоров, имеющих с фондом Группа имеет возможность использовать взносы, перечисленные по пенсионным программам с установленными выплатами, для финансирования своих пенсионных программ с установленными взносами или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

26 Вознаграждения работникам (продолжение)

Изменения в приведенной стоимости обязательств по программам с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности
Обязательства по программам с установленными выплатами на 1 января	2 996 844	1 950 777
Стоимость текущих услуг	154 138	43 345
Процентный расход по обязательствам	176 556	152 525
Эффект от переоценки:		
- убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	-	234 871
- (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	73 393	614 312
- (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	102 309	198 633
Взносы в программы	(194 364)	(197 619)
Обязательства по программам с установленными выплатами на 31 декабря	3 308 876	2 996 844

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Стоимость услуг работников	154 138	43 345
Процентные расходы	176 556	152 525
Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка	330 694	195 870

(Доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода за период:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	-	234 871
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	73 393	614 312
Убыток от корректировки на основе опыта	102 309	198 633
Итого расходы/(доходы), признанные в составе прочего совокупного дохода	175 702	1 047 816

26 Вознаграждения работникам (продолжение)

Изменение резерва по переоценке обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Переоценка на 1 января	1 418 774	370 958
Изменение переоценки	175 702	1 047 816
Переоценка на 31 декабря	1 594 476	1 418 774

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	6,10%	6,30%
Увеличение заработной платы в будущем	4,50%	4,50%
Ставка инфляции	4,00%	4,00%
Демографические допущения		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
Мужчины	65	65
Женщины	60	60
Средний уровень текучести кадров	5,90%	5,90%

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост на 0,50%	Рост/снижение на -5,3%
Будущий рост заработной платы	Рост на 0,50%	Рост/снижение на 4,8%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост на 0,50%	Рост/снижение на 1,2%
Уровень текучести кадров	Рост на 10%	Рост/снижение на -1,7%
Уровень смертности	Рост на 10%	Рост/снижение на -1,4%

Сумма ожидаемых выплат по программам долгосрочных вознаграждений работникам, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, на 2021 год составляет 334 693 тыс. руб.

27 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	19 446	37 443
Прочая кредиторская задолженность	44 107	60 678
	63 553	98 121
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	9 152 280	6 411 572
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 583 221	1 549 313
Задолженность перед персоналом	1 077 021	1 654 892
Дивиденды к уплате	44 298	470 386
	11 856 820	10 086 163

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 31.

28 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
НДС	1 540 225	1 605 638
Налог на имущество	512 728	499 284
Взносы на социальное обеспечение	473 965	484 007
Прочие налоги к уплате	34 847	168 579
	2 561 765	2 757 508

29 Авансы полученные

Авансы покупателей (обязательства по договорам) по состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года отражены, включая НДС.

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	547 256	567 128
Прочие авансы полученные	69 708	164 418
	616 964	731 546
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 640 372	1 218 768
Прочие авансы полученные	666 064	917 700
	2 306 436	2 136 468

30 Оценочные обязательства

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Остаток на 1 января	2 251 523	812 931
Приобретение дочерних компаний	-	6 787
Начисление (увеличение) за период	631 106	1 870 497
Восстановление (уменьшение) за период	(326 549)	(193 860)
Использование оценочных обязательств	(560 804)	(244 832)
Остаток на 31 декабря	1 995 276	2 251 523

Оценочные обязательства (резервы) в основном относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности.

В ходе осуществления операционной деятельности Группа является стороной судебных разбирательств. По неоконченным судебным разбирательствам, где Группа выступает в качестве ответчика с низкой вероятностью разрешения в пользу Группы, создан оценочный резерв по судебным разбирательствам. Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам составляет менее 12 месяцев, оценочные обязательства по судебным разбирательствам отражены в составе краткосрочных обязательств. Группа не признала резервов по оценочным обязательствам на отчетную дату по разногласиям по приобретенной электроэнергии в целях компенсации потерь, вероятность разрешения которых оценена, учитывая наличие положительной судебной практики в пользу Группы, как высокая. Сумма по таким разногласиям составила 1 411 696 тыс. руб. на 31 декабря 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 1 098 700 тыс. руб.).

31 Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также информация об управлении капиталом. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В целях поддержания или изменения структуры капитала, Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

(а) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств в полном объеме и в установленный срок. Кредитный риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью, банковскими депозитами, денежными средствами и их эквивалентами.

Депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев, денежные средства и их эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые имеют минимальный риск дефолта, считаются надежными контрагентами с устойчивым финансовым положением на финансовом рынке Российской Федерации.

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

С учетом структуры дебиторов Группы, подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого контрагента. Группа создает резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, расчетная величина которого определяется на основании модели ожидаемых кредитных убытков, взвешенных по степени вероятности наступления дефолта, и может быть скорректирована как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения. Для этого Группа анализирует кредитоспособность контрагентов, динамику погашения задолженности, учитывает изменение условий осуществления платежа, наличие поручительств третьих лиц, гарантии банков, текущие экономические условия.

Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических и прочих факторов, Группа считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

Группа, по возможности, использует систему предоплаты во взаимоотношениях с контрагентами. Как правило, предоплата за технологическое присоединение потребителей к сетям предусмотрена договором. Группа не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

С целью эффективной организации работы с дебиторской задолженностью, Группа осуществляет мониторинг изменения объема дебиторской задолженности и ее структуры, выделяя текущую и просроченную задолженность. В целях минимизации кредитного риска, Группа реализует мероприятия, направленные на своевременное исполнение контрагентами договорных обязательств, снижение и предупреждение образования просроченной задолженности. Такие мероприятия, в частности, включают: проведение переговоров с потребителями услуг, повышение эффективности процесса формирования объема услуг по передаче электроэнергии, обеспечение выполнения согласованных с гарантирующими поставщиками графиков контрольного снятия показаний и технической проверки средств учета электроэнергии, ограничение режима потребления электроэнергии (реализуемое в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации), претензионно-исковую работу, предъявление требований о предоставлении финансового обеспечения в виде независимых (банковских) гарантий, поручительств и иных форм обеспечения исполнения обязательств.

Уровень кредитного риска

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2020	31 декабря 2019
	года	года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	208 201	207 257
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	14 480 395	13 100 003
Денежные средства и их эквиваленты	1 406 311	1 517 108
	16 094 907	14 824 368

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

	<u>Общая номинальная стоимость</u> <u>31 декабря 2020 года</u>	<u>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</u> <u>31 декабря 2020 года</u>	<u>Общая номинальная стоимость</u> <u>31 декабря 2019 года</u>	<u>Убыток от обесценения</u> <u>31 декабря 2019 года</u>
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	1 076 806	(928 342)	1 403 704	(1 218 042)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	21 882 735	(9 272 508)	20 914 465	(9 355 098)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	179 339	(82 373)	186 277	(79 341)
Прочие покупатели	1 103 882	(502 280)	828 826	(201 996)
	<u>24 242 762</u>	<u>(10 785 503)</u>	<u>23 333 272</u>	<u>(10 854 477)</u>

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 10 055 544 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 9 624 664 тыс. руб.).

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	<u>Общая номинальная стоимость</u> <u>31 декабря 2020 года</u>	<u>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</u> <u>31 декабря 2020 года</u>	<u>Общая номинальная стоимость</u> <u>31 декабря 2019 года</u>	<u>Резерв под обесценение</u> <u>31 декабря 2019 года</u>
Непросроченная задолженность	9 418 300	(676 909)	8 536 983	(315 291)
Просроченная менее чем на 3 месяца	2 527 436	(98 404)	1 768 629	(70 687)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	785 719	(78 402)	886 638	(138 759)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	943 284	(356 273)	1 082 391	(459 751)
Просроченная на срок более года	13 195 707	(11 180 063)	13 290 372	(11 480 522)
	<u>26 870 446</u>	<u>(12 390 051)</u>	<u>25 565 013</u>	<u>(12 465 010)</u>

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Остаток на 1 января	12 465 010	12 524 034
Увеличение резерва за период	1 317 268	1 726 000
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(943 281)	(1 136 431)
Восстановление сумм резерва за период	(470 814)	(894 215)
Приобретение дочерних компаний	21 868	245 622
Остаток на 31 декабря	12 390 051	12 465 010

(б) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступность финансовых ресурсов посредством привлечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов.

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа сроков оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 85 846 485 тыс. руб. со сроком действия в 2021- 2025 гг. (48 983 101 тыс. руб. на 31 декабря 2019 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Денежные потоки по договору</u>	<u>До 1 года</u>	<u>От 1 до 2 лет</u>	<u>От 2 до 3 лет</u>	<u>От 3 до 4 лет</u>	<u>От 4 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	29 171 867	32 975 636	9 542 162	4 504 080	15 470 020	691 875	691 875	2 075 624
Облигационные займы	15 128 660	16 554 450	5 794 050	5 620 800	5 139 600	-	-	-
Обязательства по аренде	3 088 188	6 970 032	585 799	507 809	483 682	353 698	311 153	4 727 891
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 920 373	11 929 226	11 857 909	27 207	30 513	8 692	-	4 905
	<u>59 309 088</u>	<u>68 429 344</u>	<u>27 779 920</u>	<u>10 659 896</u>	<u>21 123 815</u>	<u>1 054 265</u>	<u>1 003 028</u>	<u>6 808 420</u>
<u>31 декабря 2019 года</u>	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Денежные потоки по договору</u>	<u>До 1 года</u>	<u>От 1 до 2 лет</u>	<u>От 2 до 3 лет</u>	<u>От 3 до 4 лет</u>	<u>От 4 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	33 504 472	37 188 481	9 125 166	23 355 535	4 707 780	-	-	-
Облигационные займы	10 107 840	11 544 550	688 100	5 514 850	5 341 600	-	-	-
Обязательства по аренде	2 880 604	7 161 371	500 758	464 910	454 487	436 392	329 668	4 975 156
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 184 284	10 221 884	10 108 797	4 578	17 068	4 578	81 593	5 270
	<u>56 677 200</u>	<u>66 116 286</u>	<u>20 422 821</u>	<u>29 339 873</u>	<u>10 520 935</u>	<u>440 970</u>	<u>411 261</u>	<u>4 980 426</u>

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

(в) Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала, которые окажут влияние на финансовые результаты деятельности Группы или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Валютный риск

В отчетном периоде существенные расчеты в иностранной валюте не осуществлялись.

Процентный риск

Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Вместе с тем, на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или плавающая – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками

Группа не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с плавающей ставкой процента

По состоянию на 31 декабря 2020 года финансовые обязательства Группы с плавающими процентными ставками составили 25 549 835 тыс. руб. (31 декабря 2019 года: 12 438 459 тыс. руб.).

Возможное изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов увеличило (уменьшило) бы величину прибыли /(убытка) за 2020 год на 183 729 тыс. руб. (31 декабря 2019 года: изменение на 14 786 тыс. руб.). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными и процентные расходы не капитализируются.

Прочий ценовой риск

Риск изменения цены долевых инструментов возникает в отношении долевых ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Руководство Группы отслеживает изменение стоимости инвестиционного портфеля на основе рыночных индексов. Существенные по величине инвестиции в составе данного портфеля управляются по отдельности, и все решения по покупке и продаже утверждаются руководством Группы. По состоянию на 31 декабря 2020 года финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, подверженные риску изменения цены акции, составили 208 201 тыс. руб. (31 декабря 2019 года: 207 257 тыс. руб.). Если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход без учета налога на прибыль увеличился (уменьшился) бы на 20 816 тыс. руб.

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

(г) Справедливая и балансовая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их балансовой стоимости.

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2020 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	16	208 201	208 201	208 164	-	37
		208 201	208 201	208 164	-	37

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2019 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	16	207 257	207 257	207 220	-	37
		207 257	207 257	207 220	-	37

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход 2020 год
На 1 января 2020 г.	207 257
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	944
На 31 декабря 2020 г.	208 201

31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

(д) Управление капиталом

Основная цель управления капиталом для Группы состоит в поддержании стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем.

Группа осуществляет мониторинг структуры и рентабельности капитала с использованием коэффициентов, рассчитываемых на основе данных консолидированной финансовой отчетности по МСФО, управленческой отчетности и отчетности, составленной в соответствии с РСБУ. Группа анализирует динамику показателей общего долга и чистого долга, структуру долга, а также соотношение собственного и заемного капитала.

Группа управляет долговой позицией, реализуя кредитную политику, направленную на повышение финансовой устойчивости, оптимизацию долгового портфеля и построение долгосрочных отношений с участниками рынка долгового капитала. Для управления долговой позицией, в Группе применяются лимиты, в том числе по категориям финансового рычага, покрытия долга, покрытия обслуживания долга. Исходными данными для расчета лимитов являются показатели отчетности по РСБУ.

32 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 10 669 117 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 11 423 253 тыс. руб. с учетом НДС). Будущие арендные платежи по договорам аренды, по которым у Группы есть договорные обязательства и срок аренды на отчетную дату еще не наступил, составляют 1 501 170 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: нет).

33 Условные обязательства

(а) Страхование

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Условные налоговые обязательства

Российское налоговое 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, предшествующих году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – ТЦО), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

33 Условные обязательства (продолжение)

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущей законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

34 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными предприятиями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

Выручка, прочие доходы	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Материнская компания				
Прочие доходы	780	780	-	-
Предприятия под контролем материнской компании				
Передача электроэнергии	1 292 937	-	141 135	-
Прочая выручка	1 016 308	494 428	264 385*	547 666
Дивиденды к получению	162	654	-	-
Прочее	233 677	-	-	-
	2 543 864	495 862	405 520	547 666

Операционные расходы, финансовые расходы	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Материнская компания				
Расходы на услуги по организации функционирования и развития ЭЭС	242 405	242 405	47 050	47 546
Услуги по техническому надзору	42 249	42 249	-	-
Прочие расходы	13 671	13 671	-	-
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	-	812 350	-	-
Дивиденды	-	865 610	-	425 506
Предприятия под контролем материнской компании				
Услуги по передаче электроэнергии	16 663 949	17 246 855	887 005	881 160
Прочие расходы	178 111	79 044	110 407	396 374
Прочее	-	-	903 000	903 000
	17 140 385	19 302 184	1 947 462	2 653 586

* Дебиторская задолженность по прочей выручке на 31 декабря 2020 года включает в себя резерв под ожидаемые кредитные убытки, созданный по задолженности ПАО «Россети Северный Кавказ» на сумму 290 013 тысяч рублей.

За 2020 год предприятиями под контролем материнской компании были выполнены работы по созданию активов, которые были приняты на учет в качестве внеоборотных активов, на сумму 476 924 тысяч рублей (за 2019 год на сумму 374 887 тысяч рублей). Кредиторская задолженность по таким операциям отражена в таблице выше.

34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Материнская компания		
Заемные средства	3 622 032	-
Предприятия под контролем материнской компании		
Авансы выданные	67 414	78 898
Авансы полученные	229 554	567 243
	3 919 000	646 141

По состоянию на 31 декабря 2020 задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует (на 31 декабря 2019 года: 425 506 тыс. руб.).

За 2020 года Компания заключила договор беспроцентного займа с ПАО «Россети» на сумму 4 900 000 тыс. рублей сроком погашения в 2028 году. По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания получила несколько траншей на общую сумму 4 843 123 тыс. руб. Справедливая стоимость полученных траншей, рассчитанная по рыночным ставкам 5,80 – 6,40% годовых на дату первоначального признания составила 3 622 032 тыс. руб., нетто сумма дисконта, признанная в составе финансовых доходов за 2020 год, составила 1 221 091 тыс. руб.

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, генеральные директора дочерних обществ, другие ключевые руководящие сотрудники.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	463 487	276 795
Выходное пособие	5 760	-
	469 247	276 795

На 31 декабря 2020 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 19 271 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года: 7 546 тыс. руб.).

(г) Операции с компаниями, связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 30% от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 30%), включая 30% выручки от передачи электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 30%).

34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, включая ПАО «ФСК ЕЭС», составляют 62% от общих затрат по передаче электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 61%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, составили 69% от общей суммы начисленных процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 63%).

По состоянию за 31 декабря 2020 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 1 032 741 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года 435 149 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность по аренде перед компаниями, связанными с государством, составили 623 323 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года 176 821 тыс. руб.).

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 24.

35 События после отчетной даты

Существенных событий после отчетной даты, которые следовало бы отразить в консолидированной финансовой отчетности за отчетный период, не выявлено.