



**РОССЕТИ**  
ЦЕНТР

# ВСЕГДА В СЕТИ

**Приложение 2 к Годовому отчету 2021**

Консолидированная финансовая отчетность по МСФО  
за 2021 год с аудиторским заключением

**21**  
ГОДОВОЙ  
ОТЧЕТ

**ПАО «Россети Центр»**

**Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**

<b>Содержание</b>		<b>Стр.</b>
	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	12
	Консолидированный отчет об изменениях в капитале	13
	Примечания к консолидированной финансовой отчетности	15
1	Общие сведения	15
2	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	17
3	Основные принципы учетной политики	19
4	Оценка справедливой стоимости	33
5	Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения	34
6	Информация по сегментам	35
7	Выручка	40
8	Прочие доходы и прочие расходы	40
9	Операционные расходы	41
10	Расходы на вознаграждения работникам	41
11	Финансовые доходы и расходы	42
12	Налог на прибыль	42
13	Основные средства	44
14	Нематериальные активы	52
15	Активы в форме права пользования	53
16	Прочие финансовые активы	55
17	Отложенные налоговые активы и обязательства	55
18	Запасы	57
19	Торговая и прочая дебиторская задолженность	58
20	Авансы выданные и прочие активы	58
21	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	59
22	Уставный капитал	59
23	Прибыль на акцию	60
24	Заемные средства	60
25	Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью	62
26	Вознаграждения работникам	64
27	Торговая и прочая кредиторская задолженность	67
28	Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	67
29	Авансы полученные	67
30	Оценочные обязательства	68
31	Управление финансовыми рисками и капиталом	68
32	Договорные обязательства капитального характера	75
33	Условные обязательства	75
34	Операции со связанными сторонами	76
35	События после отчетной даты	79

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету директоров  
Публичного акционерного общества «Россети Центр»

### **Мнение**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Центр» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 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 2021 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 2021 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2021 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.

<b>Ключевой вопрос аудита</b>	<b>Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита</b>
-------------------------------	--

### **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 пунктах 7 и 30 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.

## 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 2021 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, 30 и 31 (а) 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

### **Обесценение внеоборотных активов**

В связи с наличием на 31 декабря 2021 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 2021 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 предоставляем 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 руководства 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 этих лиц 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.

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



Т.Л. Околотина,  
действующая от имени ООО «Эрнст энд Янг»  
на основании доверенности от 1 марта 2022 г.,  
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение  
(ОРНЗ 21906110171)

18 марта 2022 г.

#### **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.

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Центр»  
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.

**ПАО «Россети Центр»**  
**Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2021 года	2020 года
Выручка	7	108 101 278	97 638 836
Операционные расходы	9	(97 749 658)	(89 400 742)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	31	(669 513)	(846 454)
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	13,15	(1 111 495)	(3 980 593)
Прочие доходы	8	1 656 900	1 662 373
Прочие расходы	8	(100 784)	(48 329)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>10 126 728</b>	<b>5 025 091</b>
Финансовые доходы	11	237 446	1 494 014
Финансовые расходы	11	(3 954 980)	(3 205 271)
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(3 717 534)</b>	<b>(1 711 257)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>6 409 194</b>	<b>3 313 834</b>
Расход по налогу на прибыль	12	(2 036 576)	(1 157 512)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>4 372 618</b>	<b>2 156 322</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>			
<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	(14 182)	944
Переоценка обязательств по пенсионным программам с установленными выплатами	26	462 916	(175 702)
Налог на прибыль	17	(35 566)	26 332
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>413 168</b>	<b>(148 426)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>413 168</b>	<b>(148 426)</b>
<b>Итого совокупный доход за отчетный период</b>		<b>4 785 786</b>	<b>2 007 896</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		4 250 911	2 051 061
Держателям неконтролирующих долей		121 707	105 261
<b>Итого совокупный доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		4 664 079	1 902 635
Держателям неконтролирующих долей		121 707	105 261
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	23	0,101	0,049

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 18 марта 2022 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

И.В. Маковский

Главный бухгалтер

Л.А. Складова

*ПАО «Россети Центр»  
Консолидированный отчет о финансовом положении  
на 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	<u>Прим.</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	13	100 269 568	96 105 195
Нематериальные активы	14	2 345 248	2 331 958
Активы в форме права пользования	15	6 207 131	2 897 358
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	1 999 730	138 841
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	26	524 376	517 405
Прочие внеоборотные финансовые активы	16	194 019	208 201
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	20	4 077	1 500
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b><u>111 544 149</u></b>	<b><u>102 200 458</u></b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	18	3 531 119	3 069 976
Предоплата по налогу на прибыль		22 038	4 630
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	11 871 775	14 341 554
Денежные средства и их эквиваленты	21	1 881 546	1 406 311
Авансы выданные и прочие оборотные активы	20	1 499 084	973 365
<b>Итого оборотные активы</b>		<b><u>18 805 562</u></b>	<b><u>19 795 836</u></b>
<b>Итого активы</b>		<b><u>130 349 711</u></b>	<b><u>121 996 294</u></b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	22	4 221 794	4 221 794
Прочие резервы		(799 006)	(1 212 174)
Нераспределенная прибыль		46 743 299	43 900 420
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b><u>50 166 087</u></b>	<b><u>46 910 040</u></b>
Неконтролирующие доли		1 055 410	955 903
<b>Итого капитал</b>		<b><u>51 221 497</u></b>	<b><u>47 865 943</u></b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	24	39 271 378	33 443 946
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	27	328 812	63 553
Долгосрочные авансы покупателей	29	2 062 791	616 964
Обязательства по вознаграждениям работникам	26	2 981 218	3 308 876
Отложенные налоговые обязательства	17	3 685 504	3 647 908
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b><u>48 329 703</u></b>	<b><u>41 081 247</u></b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	24	9 735 896	13 944 769
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27	12 863 392	11 856 820
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	28	2 820 793	2 561 765
Авансы полученные	29	2 742 140	2 306 436
Оценочные обязательства	30	2 327 790	1 995 276
Задолженность по текущему налогу на прибыль		308 500	384 038
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b><u>30 798 511</u></b>	<b><u>33 049 104</u></b>
<b>Итого обязательства</b>		<b><u>79 128 214</u></b>	<b><u>74 130 351</u></b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b><u>130 349 711</u></b>	<b><u>121 996 294</u></b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «Россети Центр»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2021 года	2020 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения		<b>6 409 194</b>	<b>3 313 834</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	13,14,15	12 499 771	11 736 288
Чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	13,15	1 111 495	3 980 593
Финансовые расходы	11	3 954 980	3 205 271
Финансовые доходы	11	(237 446)	(1 494 014)
Убыток от выбытия основных средств		95 563	87 035
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		669 513	846 454
Списание безнадежных долгов		13 662	43 581
Начисление оценочных обязательств	30	982 635	304 558
Результат от приобретения дочерних компаний	5	(60 110)	(121 849)
Прочие неденежные операции		(62 979)	202 429
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>18 967 084</b>	<b>18 790 346</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(6 971)	(2 820)
Изменение обязательств по вознаграждениям работников		(52 488)	(40 226)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 858 167)	2 185
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(2 577)	2 348
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		300 411	(41 770)
Изменение долгосрочных авансов полученных		1 445 827	(114 582)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах</b>		<b>25 202 313</b>	<b>21 909 315</b>
<i>Изменения в оборотных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 262 276	(2 009 855)
Изменение авансов выданных и прочих активов		(526 333)	(225 250)
Изменение запасов		(407 259)	(303 017)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 028 575	(1 516 037)
Изменение авансов полученных		391 338	88 381
Изменение оценочных обязательств		(651 749)	(574 348)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>26 299 161</b>	<b>17 369 189</b>
Налог на прибыль уплаченный		(2 058 209)	(1 538 042)
Проценты уплаченные по обязательствам аренды		(411 087)	(303 931)
Проценты уплаченные		(2 790 766)	(2 784 044)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>21 039 099</b>	<b>12 743 172</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(16 039 836)	(13 641 733)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		23 754	17 380
Приобретение дочерних компаний за вычетом полученных денежных средств	5	(1 024 373)	(288 904)
Проценты полученные		144 051	146 366
Дивиденды полученные		27 417	14 374
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(16 868 987)</b>	<b>(13 752 517)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств		16 358 310	56 857 215
Погашение заемных средств		(18 294 337)	(54 974 838)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании		(1 392 284)	(836 639)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(22 200)	(6 000)
Платежи по обязательствам по аренды		(344 366)	(141 190)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(3 694 877)</b>	<b>898 548</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>475 235</b>	<b>(110 797)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 406 311	1 517 108
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	21	<b>1 881 546</b>	<b>1 406 311</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Неконтролирующая доля	Итого капитал
		Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<b>Остаток на 01 января 2021 года</b>		<b>4 221 794</b>	<b>(1 212 174)</b>	<b>43 900 420</b>	<b>46 910 040</b>	<b>955 903</b>	<b>47 865 943</b>
Прибыль за отчетный период		–	–	4 250 911	4 250 911	121 707	<b>4 372 618</b>
Прочий совокупный доход	16,17, 26	–	448 734	–	448 734	–	<b>448 734</b>
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода		–	(35 566)	–	(35 566)	–	<b>(35 566)</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>		<b>–</b>	<b>413 168</b>	<b>4 250 911</b>	<b>4 664 079</b>	<b>121 707</b>	<b>4 785 786</b>
<b>Взносы и выплаты</b>							
Дивиденды акционерам	22	–	–	(1 414 339)	(1 414 339)	(22 200)	<b>(1 436 539)</b>
Прочее движение	22	–	–	6 307	6 307	–	<b>6 307</b>
<b>Итого взносов и выплат</b>		<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(1 408 032)</b>	<b>(1 408 032)</b>	<b>(22 200)</b>	<b>(1 430 232)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2021 года</b>		<b>4 221 794</b>	<b>(799 006)</b>	<b>46 743 299</b>	<b>50 166 087</b>	<b>1 055 410</b>	<b>51 221 497</b>

	Прим.	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Неконтролирующая доля	Итого капитал
		Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<b>Остаток на 01 января 2020 года</b>		<b>4 221 794</b>	<b>(1 063 748)</b>	<b>41 850 655</b>	<b>45 008 701</b>	<b>856 642</b>	<b>45 865 343</b>
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
<b>Общий совокупный доход/(расход) за отчетный период</b>		<b>–</b>	<b>(148 426)</b>	<b>2 051 061</b>	<b>1 902 635</b>	<b>105 261</b>	<b>2 007 896</b>
<b>Взносы и выплаты</b>							
Дивиденды акционерам	22	–	–	–	–	(6 000)	(6 000)
Прочее движение	22	–	–	(1 296)	(1 296)	–	(1 296)
<b>Итого взносов и выплат</b>		<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(1 296)</b>	<b>(1 296)</b>	<b>(6 000)</b>	<b>(7 296)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2020 года</b>		<b>4 221 794</b>	<b>(1 212 174)</b>	<b>43 900 420</b>	<b>46 910 040</b>	<b>955 903</b>	<b>47 865 943</b>

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и ее деятельность**

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Россети Центр» (далее именуемое ПАО «Россети Центр» 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 «Россети Центр» 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 РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее «РАО 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. С 03 августа 2021 ПАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «Россети Центр» на основании решения годового Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Центра», состоявшегося 31 мая 2021 года (протокол от 31 мая 2021 года №01/21). Соответствующие изменения внесены в Устав Компании.

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.

### **(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 2021 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 2020 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.

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 основным акционером материнской компании.



## **1 Общие сведения (продолжение)**

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

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.

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31 декабря 2021 уровень распространения инфекции оставался высоким, доля вакцинированных была относительно низкой и существовал риск того, что российские государственные органы будут вводить дополнительные ограничения в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса.

Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. В феврале 2022 года усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне в конечном итоге стабилизируются показатели финансовых и валютных рынков. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции.

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

- выполнять мероприятия по обеспечению надежного энергоснабжения, реализовывать инвестиционные проекты;
- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях, предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов;
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии текущей экономической ситуации на деятельность Группы и основных контрагентов Группы;
- адаптировать деятельность Группы с учетом текущей экономической ситуации, предпринимать меры для обеспечения финансовой устойчивости Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

## **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**

Новые поправки, вступающие в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года, приведены ниже. Не ожидается, что данные поправки окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы:

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

Новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Группы, приведены ниже. Группа намерена принять применимые стандарты и разъяснения к использованию после вступления в силу, существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы не ожидается.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен в мае 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» - определение бухгалтерских оценок (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – отложенный налог на активы и обязательства, возникающие в результате одной сделки. (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и практическому руководству 2 «Вынесение суждений о существенности» - раскрытие информации об учетной политике (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» - классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных (в июле 2021 года предварительно принято решение перенести дату вступления в силу поправок 2020 года не ранее 1 января 2024 года).

### **(д) 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 примечаниях «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;

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

- 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.

### ***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.

## **3 Основные принципы учетной политики**

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

Поправки к действующим стандартам, вступившие в силу отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 года, не оказали существенного влияния на данную консолидированную финансовую отчетность Группы.

### **(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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

#### ***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 долевыми 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.

#### ***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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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.

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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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 долевыми инструментами 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 долевыми инструментами 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 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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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 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.



### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из срока аренды и срока полезного использования активов. Земельные участки не амортизируются.

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»).

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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 создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

#### **(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 актива 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.

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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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.

##### **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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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.

#### **(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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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.

#### **(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

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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 (Федеральной антимонопольной службой) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

##### *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 действия потребителя подключиться к электросети) и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению в определенный момент времени.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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.

#### *Прочая выручка*

Выручка от предоставления прочих услуг (техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, консультационным и организационно-техническим услугам, услугам связи и информационных технологий, других 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».

#### *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.



### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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.

#### **(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.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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.

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 Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения

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 Группой приобретено:

- 06 апреля 2021 года 100% обыкновенных именных бездокументарных акций компании электросетевого сектора (далее – приобретаемая компания) за денежные средства в результате заключения договора купли-продажи.

Группой 30 марта 2021 года заключен договор купли-продажи (в электронной форме) 100% обыкновенных именных бездокументарных акций приобретаемой компании. В соответствии с условиями договора акции считаются переданными в собственность Группы с момента внесения в реестр владельцев акций приобретаемой компании соответствующей записи о покупателе акций как собственника акций - 06 апреля 2021 года. Цена покупки определена как 1 030 000 тыс. руб. и оплачена денежными средствами.

Группа отразила приобретение контроля над приобретаемой компанией по методу покупки в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Результаты деятельности, активы и обязательства приобретаемой компании консолидируются Группой с 06 апреля 2021 года.

Основными видами деятельности приобретенной дочерней компании является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям в одном из регионов РФ.

В таблице ниже приводится справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании, полученных на дату приобретения, которая была определена независимым оценщиком:

	Справедливая стоимость, тыс. руб.
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	1 091 401
Отложенные налоговые активы	102 932
<b>Итого</b>	<b>1 194 333</b>
<b>Оборотные активы</b>	
Запасы	53 090
Дебиторская задолженность	150 335
Денежные средства и денежные эквиваленты	5 627
Прочие оборотные активы	2 538
<b>Итого</b>	<b>211 590</b>
<b>Итого активы</b>	<b>1 405 923</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Долгосрочные заемные средства	48 000
Отложенные налоговые обязательства	45 203
<b>Итого</b>	<b>93 203</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	10 125
Кредиторская задолженность	199 553
Оценочные обязательства	12 932
<b>Итого</b>	<b>222 610</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>315 813</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>1 090 110</b>
<b>Переданное вознаграждение</b>	<b>1 030 000</b>
<b>Доход от выгодной покупки</b>	<b>60 110</b>

## 5 Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения (продолжение)

Поскольку справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании превышает стоимость переданного вознаграждения, Группой отражен доход (отрицательный гудвил) в составе прочих доходов в сумме 60 110 тыс. руб. в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

С даты приобретения выручка приобретаемой компании, консолидированная в отчетность Группы, составила 623 800 тыс. руб., а её прибыль до налогообложения составила 45 614 тыс. руб. Если бы приобретение произошло в начале года, выручка Группы составила бы 108 367 848 тыс. руб., а прибыль Группы до налогообложения составила бы 6 454 122 тыс. руб.

Движение денежных средств при приобретении компании приведено в следующей таблице:

Денежные средства, полученные при приобретении дочерней компании	5 627
Уплаченное вознаграждение	(1 030 000)
<b>Чистое расходование денежных средств</b>	<b>(1 024 373)</b>

## 6 Информация по сегментам

Правление ПАО «Россети Центр» 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 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 чистого начисления/(восстановления) 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.

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 (профильные электросетевые дочерние компании);
- Прочее

Категория «Прочее» включает операции исполнительного аппарата и непрофильных дочерних компаний. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты.

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 2021 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	14 183 768	4 096 437	17 071 226	5 761 354	8 038 120	9 854 805	4 955 274	8 097 565	6 276 871	11 692 752	10 871 930	6 644 554	556 551	<b>108 101 207</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	1 716 496	41 879	-	-	-	-	-	837	-	8 136	2 300 515	4 904	<b>4 072 767</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>14 183 768</b>	<b>5 812 933</b>	<b>17 113 105</b>	<b>5 761 354</b>	<b>8 038 120</b>	<b>9 854 805</b>	<b>4 955 274</b>	<b>8 097 565</b>	<b>6 277 708</b>	<b>11 692 752</b>	<b>10 880 066</b>	<b>8 945 069</b>	<b>561 455</b>	<b>112 173 974</b>
В т.ч.														
Передача электроэнергии	13 172 749	5 610 994	16 079 488	5 548 800	7 838 173	9 508 402	4 833 277	7 924 761	6 044 174	10 817 656	10 392 599	8 474 476	-	<b>106 245 549</b>
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	212 187	48 473	478 147	58 593	92 590	83 464	48 449	33 773	78 697	132 492	219 958	236 934	-	<b>1 723 757</b>
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	591 226	-	-	-	<b>591 226</b>
Прочая выручка	798 832	153 466	555 470	153 961	107 357	262 939	73 548	139 031	154 837	151 378	267 509	233 659	561 455	<b>3 613 442</b>
Финансовые доходы	10 716	157 772	116 402	10 686	10 685	10 699	10 685	10 684	10 813	10 687	10 699	21 840	4 062	<b>396 430</b>
Финансовые расходы	(224 850)	(209 843)	(269 113)	(59 871)	(87 041)	(169 765)	(119 361)	(271 508)	(210 633)	(503 833)	(392 239)	(197 922)	(130 156)	<b>(2 846 135)</b>
Амортизация	2 868 733	644 530	1 403 441	683 887	727 110	1 584 655	420 653	885 843	577 730	1 106 041	1 273 586	1 186 820	13 965	<b>13 376 994</b>
<b>ЕБИТДА</b>	<b>4 223 029</b>	<b>1 313 975</b>	<b>4 134 784</b>	<b>1 311 356</b>	<b>1 412 050</b>	<b>2 069 679</b>	<b>729 003</b>	<b>1 554 034</b>	<b>450 731</b>	<b>1 030 669</b>	<b>2 293 146</b>	<b>2 344 302</b>	<b>126 240</b>	<b>22 992 998</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>24 597 808</b>	<b>5 642 227</b>	<b>17 692 704</b>	<b>8 152 093</b>	<b>8 615 640</b>	<b>19 929 647</b>	<b>4 541 905</b>	<b>8 242 960</b>	<b>6 487 110</b>	<b>12 655 371</b>	<b>16 759 037</b>	<b>14 387 675</b>	<b>8 528 535</b>	<b>156 232 712</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	22 650 335	4 659 704	14 978 109	6 690 033	7 081 640	16 537 299	3 794 388	6 839 613	4 619 006	10 203 053	11 168 372	11 019 061	151 468	<b>120 392 081</b>
Капитальные вложения	2 316 859	577 442	2 985 106	1 208 861	1 282 652	1 512 673	604 573	1 006 242	558 454	715 597	1 576 694	1 149 593	34 993	<b>15 529 739</b>
Обязательства сегментов	8 344 587	3 749 777	8 379 330	3 227 381	3 747 511	10 267 901	2 538 957	5 641 480	4 776 560	14 801 784	8 677 370	5 034 498	6 340 993	<b>85 528 129</b>

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

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	<b>97 638 836</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	664 943	12 362	-	-	-	-	-	-	-	1 089	2 149 813	6 205	<b>2 834 412</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>13 926 277</b>	<b>5 389 135</b>	<b>15 133 445</b>	<b>5 201 851</b>	<b>7 484 077</b>	<b>8 901 678</b>	<b>4 738 583</b>	<b>7 362 020</b>	<b>5 957 766</b>	<b>10 887 418</b>	<b>9 742 978</b>	<b>5 452 425</b>	<b>295 595</b>	<b>100 473 248</b>
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	-	<b>95 624 776</b>
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	-	<b>1 490 051</b>
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	531 219	-	-	-	<b>531 219</b>
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	<b>2 827 202</b>
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	<b>307 155</b>
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)	<b>(2 809 405)</b>
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	<b>12 454 820</b>
<b>EBITDA</b>	<b>4 267 707</b>	<b>956 289</b>	<b>2 961 392</b>	<b>1 176 607</b>	<b>1 057 693</b>	<b>2 140 897</b>	<b>666 139</b>	<b>1 152 893</b>	<b>746 850</b>	<b>1 277 125</b>	<b>1 969 720</b>	<b>1 665 012</b>	<b>248 580</b>	<b>20 286 904</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>25 016 192</b>	<b>5 617 777</b>	<b>15 601 028</b>	<b>7 577 834</b>	<b>7 939 731</b>	<b>15 429 997</b>	<b>4 252 635</b>	<b>8 016 138</b>	<b>6 578 189</b>	<b>13 136 798</b>	<b>15 960 256</b>	<b>11 529 377</b>	<b>8 137 629</b>	<b>144 793 581</b>
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	<b>112 944 486</b>
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	<b>16 517 274</b>
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	<b>78 863 166</b>

**6 Информация по сегментам (продолжение)**

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

Сверка выручки сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Выручка сегментов</b>	<b>112 173 974</b>	<b>100 473 248</b>
Исключение выручки от продаж между сегментами	(4 072 767)	(2 834 412)
Переклассификация из прочих доходов	71	-
<b>Выручка в Консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>108 101 278</b>	<b>97 638 836</b>

Сверка отчетных сегментов по EBITDA:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>22 992 998</b>	<b>20 286 904</b>
Дисконтирование дебиторской задолженности	(514 697)	13 077
Дисконтирование финансовых обязательств	-	1 221 091
Корректировка по аренде	692 565	156 909
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	6 971	2 820
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(135 258)	(136 330)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	14 182	(944)
Корректировка стоимости основных средств	17 167	244 063
Корректировка доходов от безвозмездно полученных основных средств	34 538	(65 761)
Приобретение дочерних компаний	60 110	121 849
Прочие корректировки	(143 643)	140 235
<b>EBITDA</b>	<b>23 024 933</b>	<b>21 983 913</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(12 499 771)	(11 736 288)
Чистое (начисление)/ восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	(1 111 495)	(3 980 593)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(2 593 386)	(2 649 267)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(411 087)	(303 931)
Расход по налогу на прибыль	(2 036 576)	(1 157 512)
<b>Консолидированная прибыль за отчетный период в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>4 372 618</b>	<b>2 156 322</b>

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Итоговая сумма активов сегментов</b>	<b>156 232 712</b>	<b>144 793 581</b>
Расчеты между сегментами	(4 431 371)	(4 343 560)
Внутригрупповые финансовые активы	(3 823 197)	(2 793 197)
Корректировка стоимости основных средств	(19 507 909)	(12 948 045)
Обесценение основных средств и активов в форме права пользования	(1 111 495)	(3 980 593)
Признание активов в форме права пользования	6 207 131	2 897 358
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	524 376	517 405
Корректировка отложенных налоговых активов	(2 480 510)	(2 172 514)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(545 066)	(30 369)
Корректировка по лизингу	(750 199)	-
Прочие корректировки	35 239	56 228
<b>Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>130 349 711</b>	<b>121 996 294</b>

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Итоговая сумма обязательств сегментов</b>	<b>85 528 129</b>	<b>78 863 166</b>
Расчеты между сегментами	(4 431 371)	(4 343 560)
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(5 752 767)	(5 598 602)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	2 981 218	3 308 876
Признание обязательств по аренде	6 314 541	3 033 961
Дисконтирование финансовых обязательств	(997 637)	(1 221 091)
Корректировка по лизингу	(4 501 192)	-
Прочие корректировки	(12 707)	87 601
<b>Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>79 128 214</b>	<b>74 130 351</b>

### (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 2021 года и 31 декабря 2020 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, Липецкэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго, Тамбовэнерго, Тверьэнерго и Ярэнерго.

Общая сумма выручки, полученная от ПАО «ТНС энерго Воронеж» и ПАО «ТНС энерго Ярославль» за 2021 год, составила 18 907 570 тыс. руб., или 18,33% от суммарной выручки Группы (в 2020 году – 17 629 375 тыс. руб., или 19,48%). Общая сумма выручки, полученная от АО «Атомэнергосбыт» за 2021 год, составила 21 039 649 тыс. руб., или 20,39% от суммарной выручки Группы (в 2020 году 19 456 850 тыс. руб. или 21,50%).



## 7 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Передача электроэнергии	102 258 280	92 825 277
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 723 421	1 488 678
Продажа электроэнергии и мощности	591 226	531 219
Прочая выручка	3 471 251	2 766 449
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>108 044 178</b>	<b>97 611 623</b>
Выручка по договорам аренды	57 100	27 213
	<b>108 101 278</b>	<b>97 638 836</b>

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

## 8 Прочие доходы и прочие расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	257 537	214 609
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	760 792	584 944
Списание кредиторской задолженности	38 781	29 714
Приобретение дочерних компаний	60 110	121 849
Страховое возмещение	116 713	67 614
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	-	124 260
Прочие доходы	422 967	519 383
	<b>1 656 900</b>	<b>1 662 373</b>

В состав прочих расходов включены убытки от выбытия основных средств в сумме 100 784 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 48 329 тыс. руб.).

## 9 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Расходы на вознаграждения работникам	23 200 242	21 635 814
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	12 499 771	11 736 288
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	18 092 682	15 218 134
Электроэнергия для продажи	510 336	473 714
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	495 052	413 371
Прочие материальные расходы	3 406 457	3 164 286
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	28 969 228	29 002 860
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	901 345	716 036
Прочие работы и услуги производственного характера	2 049 683	1 218 623
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	2 224 277	2 165 931
Краткосрочная аренда	68 925	3 510
Страхование	135 162	132 578
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	352 265	325 162
Охрана	343 405	314 493
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	68 304	106 550
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	327 640	299 774
Транспортные услуги	63 801	34 692
Прочие услуги	873 283	875 837
Изменение оценочных обязательств	982 635	304 558
Расходы, признанные в связи с урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, покупной э/э по потерям и безоговорочному потреблению	735 127	171 979
Прочие расходы	1 450 038	1 086 552
	<b>97 749 658</b>	<b>89 400 742</b>

## 10 Расходы на вознаграждения работникам

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Заработная плата	14 659 968	13 775 852
Взносы на социальное обеспечение	5 151 075	4 795 575
Резервы, относящиеся к вознаграждениям работников	1 711 695	1 601 836
Расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами	178 583	154 138
Прочее	1 498 921	1 308 413
	<b>23 200 242</b>	<b>21 635 814</b>

В состав прочих расходов на вознаграждения работникам включены единовременные выплаты при уходе в очередной отпуск, материальная помощь, компенсации, пособия, выплаты социального характера.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, сумма отчислений по программам с установленными взносами составила 4 835 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 20 110 тыс. руб.).

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Примечании 34.

## 11 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	143 688	147 020
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	20 802	38 591
Дивиденды к получению	20 393	14 184
Эффект от первоначального признания дисконта по финансовым обязательствам	39 959	1 281 142
Прочие финансовые доходы	12 604	13 077
	<b>237 446</b>	<b>1 494 014</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(2 593 386)	(2 649 267)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(411 087)	(303 931)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(187 746)	(176 556)
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	(527 301)	-
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(223 454)	(60 051)
Прочие финансовые расходы	(12 006)	(15 466)
	<b>(3 954 980)</b>	<b>(3 205 271)</b>

## 12 Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Начисление текущего налога	(2 088 391)	(1 700 012)
Корректировка налога за прошлые периоды	111 574	(3 745)
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>(1 976 817)</b>	<b>(1 703 757)</b>
Отложенный налог на прибыль (прим. 17)	(59 759)	546 245
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(2 036 576)</b>	<b>(1 157 512)</b>

В 2021 и 2020 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 восстановлению за предыдущие периоды согласно уточненным налоговым декларациям, предоставленным в налоговые органы в 2021 году, составил 111 574 тыс. руб. (в 2020 году: 3 745 тыс. руб. налога к начислению).

## 12 Налог на прибыль (продолжение)

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года			За год, закончившийся 31 декабря 2020 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	(14 182)	2 836	(11 346)	944	(189)	755
Переоценка обязательств пенсионного плана с установленными выплатами	462 916	(38 402)	424 514	(175 702)	26 521	(149 181)
	<b>448 734</b>	<b>(35 566)</b>	<b>413 168</b>	<b>(174 758)</b>	<b>26 332</b>	<b>(148 426)</b>

На 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 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 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>6 409 194</b>	<b>3 313 834</b>
<b>Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>(1 281 839)</b>	<b>(662 767)</b>
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(866 311)	(491 000)
Корректировки за предшествующие годы	111 574	(3 745)
	<b>(2 036 576)</b>	<b>(1 157 512)</b>

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
<b>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>42 805 772</b>	<b>74 062 318</b>	<b>41 950 076</b>	<b>26 840 678</b>	<b>3 839 050</b>	<b>189 497 894</b>
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)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>47 131 304</b>	<b>78 252 593</b>	<b>44 683 833</b>	<b>30 976 746</b>	<b>5 565 987</b>	<b>206 610 463</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(16 566 258)</b>	<b>(41 572 555)</b>	<b>(20 177 966)</b>	<b>(17 321 047)</b>	<b>(80 830)</b>	<b>(95 718 656)</b>
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	(453 908)	(2 002 189)	(990 794)	(398 602)	(135 100)	(3 980 593)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>(19 064 802)</b>	<b>(48 009 731)</b>	<b>(23 504 909)</b>	<b>(19 753 592)</b>	<b>(172 234)</b>	<b>(110 505 268)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>26 239 514</b>	<b>32 489 763</b>	<b>21 772 110</b>	<b>9 519 631</b>	<b>3 758 220</b>	<b>93 779 238</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>28 066 502</b>	<b>30 242 862</b>	<b>21 178 924</b>	<b>11 223 154</b>	<b>5 393 753</b>	<b>96 105 195</b>

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
<b>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>47 131 304</b>	<b>78 252 593</b>	<b>44 683 833</b>	<b>30 976 746</b>	<b>5 565 987</b>	<b>206 610 463</b>
Поступления	8 045	30 473	7 959	11 910	15 914 716	15 973 103
Приобретение дочерних компаний	733 888	148 452	139 140	61 709	8 212	1 091 401
Ввод в эксплуатацию	2 809 519	4 041 698	2 736 050	6 661 867	(16 249 134)	-
Выбытия	(26 627)	(13 075)	(20 181)	(147 367)	(89 027)	(296 277)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>50 656 129</b>	<b>82 460 141</b>	<b>47 546 801</b>	<b>37 564 865</b>	<b>5 150 754</b>	<b>223 378 690</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(19 064 802)</b>	<b>(48 009 731)</b>	<b>(23 504 909)</b>	<b>(19 753 592)</b>	<b>(172 234)</b>	<b>(110 505 268)</b>
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(4 561)	(69 040)	(4 008)	(2 150)	79 759	-
Начисленная амортизация	(2 436 509)	(4 369 323)	(2 408 066)	(2 466 073)	-	(11 679 971)
Выбытия	8 108	8 372	16 328	147 075	7 729	187 612
Обесценение	(321 292)	(363 963)	(286 631)	(93 277)	(46 332)	(1 111 495)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(21 819 056)</b>	<b>(52 803 685)</b>	<b>(26 187 286)</b>	<b>(22 168 017)</b>	<b>(131 078)</b>	<b>(123 109 122)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>28 066 502</b>	<b>30 242 862</b>	<b>21 178 924</b>	<b>11 223 154</b>	<b>5 393 753</b>	<b>96 105 195</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>28 837 073</b>	<b>29 656 456</b>	<b>21 359 515</b>	<b>15 396 848</b>	<b>5 019 676</b>	<b>100 269 568</b>

### **13 Основные средства (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2021 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 82 584 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 111 514 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 1 187 127 тыс. руб., (на 31 декабря 2020 года: 690 749 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, капитализированные проценты составили 185 012 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 153 761 тыс. руб.), ставка капитализации, используемая для определения суммы затрат по займам, подлежащим капитализации в течение года, составила 5,52-8,64% (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года – 5,79 - 7,44%).

Амортизационные отчисления за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в сумме 24 990 тыс. руб. были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в сумме 28 383 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года в дочерних компаниях Группы в качестве залога по кредитным договорам выступают основные средства на сумму 203 679 тыс. руб. по залоговой стоимости (на 31 декабря 2020 года: 38 173 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 32 877 395 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 27 875 865 тыс. руб.).

#### **Обесценение основных средств**

В связи с наличием признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение на 31 декабря 2021 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 2021 года и на 31 декабря 2020 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 2022-2026 гг. для всех ЕГДС на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулирующими органами на 2022 год.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода (после 2022 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021. В постпрогнозный период темп роста тарифов ограничен темпами роста инфляции по прогнозу МЭР в размере 4%.

### 13 Основные средства (продолжение)

Таблица 1 Инфляция, используемая в расчетах в 2022-2026 годах:

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026
Инфляция, принимаемая в расчет	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 2022-2026 гг.

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 10,55%. (2020 – 9,03%).

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

По результатам тестирования по состоянию на 31 декабря 2021 года было выявлено обесценение основных средств в размере 1 524 013 тыс. руб., в том числе по генерирующей единице филиал «Тамбовэнерго» 662 403 тыс. руб., по генерирующей единице филиал «Ярэнерго» 861 610 тыс. руб., а также восстановление ранее признанного обесценения в сумме 412 518 тыс. руб. по «Липецкэнерго».

Основными факторами восстановления обесценения по филиалу «Липецкэнерго» являются ожидаемый рост относительно прогноза по состоянию на 31 декабря 2020 выручки от услуг по передаче электроэнергии за счет роста объема услуг с учетом динамики электропотребления в 2021 году и роста средневзвешенного тарифа на 2022 год, ожидаемое повышение экономической эффективности деятельности с учетом приобретения в 2021 году электросетевого имущества АО «ЛГЭК» в г. Липецк.

Основным фактором обесценения активов по филиалам «Тамбовэнерго» и «Ярэнерго» является увеличение ставки дисконтирования прогнозируемых денежных потоков до их приведенной стоимости по номинальной средневзвешенной стоимости капитала с 9,03% на 31 декабря 2020 до 10,55% на 31 декабря 2021.

Филиал	Сальдо обесценения 31 декабря 2020 года	Амортизация и выбытие за период 2021 года	Начислено обесценение 2021 года	Восстановлено обесценение в 2021 году	Сальдо обесценения 31 декабря 2021 года
Липецкэнерго	5 821 934	(636 018)	-	(412 518)	4 773 398
Тамбовэнерго	-	-	662 403	-	662 403
Тверьэнерго	3 117 806	(328 549)	-	-	2 789 257
Ярэнерго	-	-	861 610	-	861 610
	<b>8 939 740</b>	<b>(964 567)</b>	<b>1 524 013</b>	<b>(412 518)</b>	<b>9 086 668</b>



### 13 Основные средства (продолжение)

Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, использованных при оценке ценности от использования на 31 декабря 2021 года, раскрыта ниже:

Таблица 2 Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных на 31 декабря 2021 года

Показатели	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>Тариф без ТСО, с потерями и ФСК, коп./кВт*ч</b>					
Белгородэнерго	209,89	217,58	224,42	231,01	238,76
Липецкэнерго	202,03	198,84	192,27	197,86	203,26
Тамбовэнерго	162,30	169,45	175,61	181,95	188,58
Тверьэнерго	175,67	180,28	186,09	191,73	197,54
Ярэнерго	146,11	151,00	156,41	161,76	167,30
<b>Полезный отпуск котловой, млн. кВт*ч.</b>					
Белгородэнерго	6 233,23	6 235,42	6 254,31	6 273,26	6 292,26
Липецкэнерго	4 747,90	4 747,10	4 776,43	4 790,76	4 805,13
Тамбовэнерго	2 701,16	2 709,26	2 717,39	2 725,54	2 733,72
Тверьэнерго	4 796,54	4 810,93	4 825,36	4 839,83	4 854,35
Ярэнерго	6 084,33	6 109,92	6 116,52	6 128,15	6 139,80
<b>Темпы прироста выручки от передачи э/э</b>					
Белгородэнерго	1,61%	3,70%	3,45%	3,25%	3,67%
Липецкэнерго	17,35%	-1,59%	-2,71%	3,21%	3,04%
Тамбовэнерго	2,61%	4,72%	3,94%	3,93%	3,95%
Тверьэнерго	-0,64%	2,93%	3,53%	3,34%	3,34%
Ярэнерго	2,15%	3,78%	3,69%	3,61%	3,62%
<b>Инвестиции (освоение) всего (без НДС)</b>					
Белгородэнерго	2 706 495	3 455 916	3 158 013	2 674 095	2 292 893
Липецкэнерго	1 705 084	1 682 430	2 283 961	1 536 785	1 267 828
Тамбовэнерго	459 696	1 441 868	1 443 226	851 709	884 145
Тверьэнерго	394 361	1 903 576	2 069 238	602 194	582 532
Ярэнерго	1 374 149	1 536 992	1 562 674	1 578 669	1 688 116

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%	-12,81	17,42
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	18,71	-18,71
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	13,22	-9,71
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-26,01	26,01
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-3,12	3,12
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	3,12	-3,12

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

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-8,32	11,07
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	33,37	-33,37
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	7,79	-5,73
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-51,84	51,45
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-4,01	4,01
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	5,56	-5,56

### 13 Основные средства (продолжение)

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

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-18,58	25,29
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	44,25	-44,74
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	19,18	-14,10
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-67,64	66,70
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-6,01	6,01
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	7,38	-7,38

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

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-13,61	18,41
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	46,58	-47,68
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	13,61	-10,00
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-74,67	72,13
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-4,44	4,44
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	7,95	-7,95

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

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-21,31	9,18
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	24,22	-40,84
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	4,45	-17,69
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-57,05	40,43
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-11,33	-5,29
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	-2,89	-13,73

Таблица 8 Чувствительность ценности использования основных средств ПАО «Россети Центр» (в среднем по всем филиалам)

Наименование	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-14,93	16,27
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	33,43	-37,07
Изменение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%	11,65	-11,45
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-55,44	51,35
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-5,78	2,46
Изменение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%	4,22	-7,55

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строятся модели обесценения для ЕГДС ПАО «Россети Центр» на 31 декабря 2021 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования до 11,55%:
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Белгородэнерго» в размере 1 482 120 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 386 841 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тамбовэнерго» в размере 1 343 625 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 923 289 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ярэнерго» в размере 3 042 375 тыс. руб.;

### 13 Основные средства (продолжение)

- сокращение необходимой валовой выручки к базовому значению в каждом периоде на 3%:
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Белгородэнерго» в размере 2 997 273 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 2 792 925 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тамбовэнерго» в размере 2 303 067 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 3 234 515 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ярэнерго» в размере 5 040 313 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов к базовому значению в каждом периоде на 5%:
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Белгородэнерго» в размере 4 826 537 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 4 566 303 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тамбовэнерго» в размере 3 142 945 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 5 065 792 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ярэнерго» в размере 6 699 055 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%:
  - не приводит к возникновению убытка от обесценения по «Белгородэнерго» (ценность использования составит в таком случае 24 547 790 тыс. руб.);
  - не приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» (ценность использования составит в таком случае 9 219 262 тыс. руб.);
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тамбовэнерго» в размере 882 736 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 300 986 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ярэнерго» в размере 2 020 758 тыс. руб.;
- снижение темпа роста чистого денежного потока в постпрогнозном периоде на 1%:
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Белгородэнерго» в размере 696 831 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 137 787 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тамбовэнерго» в размере 1 179 539 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 678 481 тыс. руб.;

### **13 Основные средства (продолжение)**

- приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ярэнерго» в размере 2 671 430 тыс. руб.;
- сокращение полезного отпуска в каждом периоде на 0,5%:
  - не приводит к возникновению убытка от обесценения по «Белгородэнерго» (ценность использования составит в таком случае 24 548 202 тыс. руб.);
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Липецкэнерго» в размере 121 716 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тамбовэнерго» в размере 932 906 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Тверьэнерго» в размере 539 052 тыс. руб.;
  - приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ярэнерго» в размере 2 266 400 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

	<u>Программное обеспечение</u>	<u>НИОКР</u>	<u>Прочие нематериаль- ные активы</u>	<u>Итого нематериаль- ные активы</u>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>2 263 075</b>	<b>84 135</b>	<b>1 311 317</b>	<b>3 658 527</b>
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)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>2 654 443</b>	<b>38 454</b>	<b>1 333 360</b>	<b>4 026 257</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(861 945)</b>	<b>-</b>	<b>(320 467)</b>	<b>(1 182 412)</b>
Начисленная амортизация	(445 148)	-	(66 739)	(511 887)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>(1 307 093)</b>	<b>-</b>	<b>(387 206)</b>	<b>(1 694 299)</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>2 654 443</b>	<b>38 454</b>	<b>1 333 360</b>	<b>4 026 257</b>
Переклассификация между группами	-	(51 232)	51 232	-
Поступления	442 778	53 413	2 576	498 767
Приобретение дочерних компаний	2 435	-	-	2 435
Выбытия	-	(11 841)	(3 304)	(15 145)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>3 099 656</b>	<b>28 794</b>	<b>1 383 864</b>	<b>4 512 314</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(1 307 093)</b>	<b>-</b>	<b>(387 206)</b>	<b>(1 694 299)</b>
Начисленная амортизация	(404 773)	-	(71 221)	(475 994)
Выбытия	-	-	3 227	3 227
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(1 711 866)</b>	<b>-</b>	<b>(455 200)</b>	<b>(2 167 066)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>1 401 130</b>	<b>84 135</b>	<b>990 850</b>	<b>2 476 115</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 347 350</b>	<b>38 454</b>	<b>946 154</b>	<b>2 331 958</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>1 387 790</b>	<b>28 794</b>	<b>928 664</b>	<b>2 345 248</b>

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 475 994 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 511 887 тыс. руб.).

Проценты за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2020 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

#### 14 Нематериальные активы (продолжение)

собственности на построенные объекты принадлежит Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное 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 2021 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 2020 году: в сумме 50 847 тыс. руб. без НДС).

Остаточная стоимость нематериальных активов концессионного соглашения по состоянию на 31 декабря 2021 года в сумме 768 614 тыс. руб. отражена по строке «Нематериальные активы» консолидированного отчета о финансовом положении (в сумме 823 477 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года). За год, закончившийся 31 декабря 2021 года начислена амортизация по объектам концессионного соглашения в сумме 54 863 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 54 863 тыс. руб.).

#### 15 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>2 755 804</b>	<b>141 151</b>	<b>78 446</b>	<b>11 980</b>	<b>2 987 381</b>
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)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>2 726 743</b>	<b>191 516</b>	<b>186 151</b>	<b>137 844</b>	<b>3 242 254</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(136 951)</b>	<b>(26 082)</b>	<b>(13 720)</b>	<b>(2 293)</b>	<b>(179 046)</b>
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
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>(226 117)</b>	<b>(59 814)</b>	<b>(41 717)</b>	<b>(17 248)</b>	<b>(344 896)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>2 618 853</b>	<b>115 069</b>	<b>64 726</b>	<b>9 687</b>	<b>2 808 335</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>2 500 626</b>	<b>131 702</b>	<b>144 434</b>	<b>120 596</b>	<b>2 897 358</b>

## 15 Активы в форме права пользования (продолжение)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>2 726 743</b>	<b>191 516</b>	<b>186 151</b>	<b>137 844</b>	<b>3 242 254</b>
Поступления	1 506 836	576 897	604 882	1 100 948	3 789 563
Изменение условий по договорам аренды	(104 379)	(11 442)	(14 360)	(141)	(130 322)
Выбытие или прекращение договоров аренды*	(98 191)	(23 163)	(21 420)	(93)	(142 867)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>4 031 009</b>	<b>733 808</b>	<b>755 253</b>	<b>1 238 558</b>	<b>6 758 628</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>(226 117)</b>	<b>(59 814)</b>	<b>(41 717)</b>	<b>(17 248)</b>	<b>(344 896)</b>
Начисленная амортизация	(192 646)	(26 630)	(55 294)	(94 226)	(368 796)
Изменение условий по договорам аренды	66 588	13 492	30 598	241	110 919
Выбытие или прекращение договоров аренды	31 024	9 440	10 757	55	51 276
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(321 151)</b>	<b>(63 512)</b>	<b>(55 656)</b>	<b>(111 178)</b>	<b>(551 497)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>2 500 626</b>	<b>131 702</b>	<b>144 434</b>	<b>120 596</b>	<b>2 897 358</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>3 709 858</b>	<b>670 296</b>	<b>699 597</b>	<b>1 127 380</b>	<b>6 207 131</b>

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 2021 года, раскрыта в Примечании 13.

\* На дату приобретения одной из дочерних компаний 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 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	194 019	208 201
	<b><u>194 019</u></b>	<b><u>208 201</u></b>

В составе внеоборотных финансовых активов отражены акции российских компаний со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 194 019 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года - 208 201 тыс. руб. соответственно).

## 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 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Основные средства	-	-	(4 899 325)	(5 353 431)	(4 899 325)	(5 353 431)
Нематериальные активы	-	-	(23 924)	(24 557)	(23 924)	(24 557)
Активы в форме права пользования	-	-	(1 241 426)	(579 472)	(1 241 426)	(579 472)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	-	-	(104 875)	(103 481)	(104 875)	(103 481)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 350 594	1 053 079	-	-	1 350 594	1 053 079
Обязательства по аренде	1 273 274	617 638	-	-	1 273 274	617 638
Кредиты и займы	-	-	(201 137)	(247 266)	(201 137)	(247 266)
Резервы	463 292	399 055	-	-	463 292	399 055
Обязательства по вознаграждениям работникам	360 605	387 412	-	-	360 605	387 412
Торговая и прочая кредиторская задолженность	225 247	207 918	(886 586)	(7 275)	(661 339)	200 643
Прочее	1 304	2 595	(2 547)	(123)	(1 243)	2 472
<b>Чистые налоговые активы/(обязательства)</b>	<b><u>3 674 316</u></b>	<b><u>2 667 697</u></b>	<b><u>(7 359 820)</u></b>	<b><u>(6 315 605)</u></b>	<b><u>(3 685 504)</u></b>	<b><u>(3 647 908)</u></b>



**17 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)**

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

	<b>1 января 2021 года</b>	<b>Приобретение дочерних компаний</b>	<b>Признаны в составе прибыли или убытка</b>	<b>Признаны в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Основные средства	(5 353 431)	57 729	396 377	-	(4 899 325)
Нематериальные активы	(24 557)	-	633	-	(23 924)
Активы в форме права пользования	(579 472)	-	(661 954)	-	(1 241 426)
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	(103 481)	-	(1 394)	-	(104 875)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	(2 836)	2 836	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 053 079	-	297 515	-	1 350 594
Обязательства по аренде	617 638	-	655 636	-	1 273 274
Кредиты и займы	(247 266)	-	46 129	-	(201 137)
Резервы	399 055	-	64 237	-	463 292
Обязательства по вознаграждениям работникам	387 412	-	11 595	(38 402)	360 605
Торговая и прочая кредиторская задолженность	200 643	-	(861 982)	-	(661 339)
Прочее	2 472	-	(3 715)	-	(1 243)
	<b>(3 647 908)</b>	<b>57 729</b>	<b>(59 759)</b>	<b>(35 566)</b>	<b>(3 685 504)</b>

**17 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)**

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

	<b>1 января 2020</b>	<b>Приобретение</b>	<b>Признаны в</b>	<b>Признаны в</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>года</b>	<b>дочерних</b>	<b>составе</b>	<b>составе</b>	<b>2020 года</b>
		<b>компаний</b>	<b>прибыли или</b>	<b>прочего</b>	
			<b>убытка</b>	<b>совокупного</b>	
				<b>дохода</b>	
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
	<b>(4 225 773)</b>	<b>5 289</b>	<b>546 245</b>	<b>26 332</b>	<b>(3 647 908)</b>

**18 Запасы**

	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
	<b>года</b>	<b>года</b>
Сырье и материалы	1 250 040	1 204 928
Резерв под обесценение сырья и материалов	(835)	(1 420)
Прочие запасы	2 281 914	1 866 468
	<b>3 531 119</b>	<b>3 069 976</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам. В состав прочих запасов Группа включила запасные части, прочие.

## 19 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	1 756 272	59 053
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(9 016)	-
Прочая дебиторская задолженность	252 474	79 788
	<b>1 999 730</b>	<b>138 841</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	19 486 901	24 183 709
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(8 797 026)	(10 785 503)
Прочая дебиторская задолженность	3 299 820	2 547 896
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(2 117 920)	(1 604 548)
	<b>11 871 775</b>	<b>14 341 554</b>

Долгосрочная и краткосрочная прочая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность по договору уступки права требования в общей не дисконтированной сумме 94 068 тыс. руб. на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 125 423 тыс. руб.) Условия соглашения предполагают погашение оставшейся части дебиторской задолженности в 2022 - 2024 годах и применение ставки процента 12,44% годовых. На 31 декабря 2021 года долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает задолженность ряда потребителей услуг по передаче электроэнергии, продисконтированная по ставке 9,5% годовых.

Информация о подверженности Группы кредитному 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 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	4 077	1 500
	<b>4 077</b>	<b>1 500</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	637 991	406 450
Резерв под обесценение авансов выданных	(14 446)	(14 123)
НДС к возмещению	21 434	42 484
НДС по авансам покупателей и заказчиков и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	801 289	479 109
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	52 816	59 445
	<b>1 499 084</b>	<b>973 365</b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 34.

## 21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 617 933	1 002 671
Эквиваленты денежных средств	263 613	403 640
	<b><u>1 881 546</u></b>	<b><u>1 406 311</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года все остатки денежных средств номинированы в рублях.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты и векселя (только на 31 декабря 2020 года). Они размещены под процентные ставки 6,37 % - 8,15 % годовых.

## 22 Уставный капитал

### (а) Уставный капитал

	<b>Обыкновенные акции</b>	
	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
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 Компании, определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и отчетности.

31 мая 2021 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании в денежной форме по результатам 2020 года на дивиденды в сумме 1 414 339 тыс. руб., или в размере 0,0335009 руб. на одну обыкновенную акцию Компании.

При этом за 2021 год Компания восстановила невостребованные дивиденды за 2017 год в сумме 7 257 тыс. руб. (за 2020 год: 14 955 тыс. руб. – восстановление невостребованных дивидендов за 2016 год).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, дивиденды, выплаченные собственникам Компании, составили 1 392 284 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года – 836 639 тыс. руб.).

### 23 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 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>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
<b>Обыкновенные акции на 1 января</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>
<b>Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>
	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<u>2021 года</u>	<u>2020 года</u>
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	4 250 911	2 051 061
<b>Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,101</b>	<b>0,049</b>

### 24 Заемные средства

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Обеспеченные кредиты и займы	120 068	239 183
Необеспеченные кредиты и займы	32 465 133	28 932 684
Необеспеченные облигационные займы	10 055 702	15 128 660
Обязательства по аренде	6 366 371	3 088 188
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(3 647 725)	(8 386 286)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(5 063 750)	(5 142 867)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(1 024 421)	(415 616)
	<b>39 271 378</b>	<b>33 443 946</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	3 647 725	8 386 286
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	5 063 750	5 142 867
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	1 024 421	415 616
	<b>9 735 896</b>	<b>13 944 769</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	84 983	16 751
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	63 750	143 900
	<b>148 733</b>	<b>160 651</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

24 Заемные средства (продолжение)

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Необеспеченные кредиты и займы</b>					
Необеспеченные банковские кредиты	2022-2023	КС ЦБ РФ+1,10% - КС ЦБ РФ+1,40%	КС ЦБ РФ+1,10% - КС ЦБ РФ+1,50%	12 939 353	14 322 128
Необеспеченные банковские кредиты	2023-2024	КС ЦБ РФ+1,35% - КС ЦБ РФ+2,5%	КС ЦБ РФ+0,98% - КС ЦБ РФ+1,70%	10 492 519	10 988 524
Необеспеченные банковские кредиты	2024	КС ЦБ РФ+1,20%	-	4 000 000	-
Необеспеченные банковские кредиты	2023	9,00%	-	100 000	-
Необеспеченный займ	2028	5,80%-6,40%	5,80%-6,40%	3 845 486	3 622 032
Необеспеченный займ	2027	9,00%	-	1 087 775	-
				<b>32 465 133</b>	<b>28 932 684</b>
<b>Обеспеченные кредиты и займы</b>					
Обеспеченные банковские кредиты	2022	КС ЦБ РФ+1,50%	КС ЦБ РФ+1,50%	119 633	239 183
Обеспеченные банковские кредиты	2022			435	-
				<b>120 068</b>	<b>239 183</b>
Необеспеченные облигационные займы	2022-2023	5,60%-6,85%	5,60%-6,95%	10 055 702	15 128 660
Обязательства по аренде	2022-2070	5,62%-12,76%	5,62%-12,76%	6 366 371	3 088 188
<b>Итого обязательства</b>				<b>49 007 274</b>	<b>47 388 715</b>

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

**25 Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

	Заемные средства		Проценты к уплате, кроме % по договорам аренды	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
<b>На 1 января 2021</b>	<b>30 771 374</b>	<b>13 368 502</b>	<b>160 651</b>	<b>3 088 188</b>	<b>44 298</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>					
Привлечение заемных средств	15 560 183	798 127	-	-	-
Погашение заемных средств	(4 117 000)	(14 177 337)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(344 366)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(2 790 766)	(411 087)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(1 414 484)
<b>Итого</b>	<b>11 443 183</b>	<b>(13 379 210)</b>	<b>(2 790 766)</b>	<b>(755 453)</b>	<b>(1 414 484)</b>
<b>Неденежные изменения</b>					
Переклассификация	(8 601 782)	8 601 782	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	185 012	-	-
Процентные расходы	-	-	2 593 386	411 087	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	3 758 961	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	1 436 539
Дисконтирование	268 653	(38 007)	-	-	-
Прочие изменения, нетто	48 000	9 675	450	(136 412)	(7 257)
<b>Итого</b>	<b>(8 285 129)</b>	<b>8 573 450</b>	<b>2 778 848</b>	<b>4 033 636</b>	<b>1 429 282</b>
<b>На 31 декабря 2021</b>	<b>33 929 428</b>	<b>8 562 742</b>	<b>148 733</b>	<b>6 366 371</b>	<b>59 096</b>

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			
<b>На 1 января 2020</b>	<b>36 761 459</b>	<b>6 709 186</b>	<b>141 667</b>	<b>2 880 604</b>	<b>895 892</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>					
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)
<b>Итого</b>	<b>8 472 028</b>	<b>(6 589 651)</b>	<b>(2 784 044)</b>	<b>(445 121)</b>	<b>(842 639)</b>
<b>Неденежные изменения</b>					
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)
<b>Итого</b>	<b>(14 462 113)</b>	<b>13 248 967</b>	<b>2 803 028</b>	<b>652 705</b>	<b>(8 955)</b>
<b>На 31 декабря 2020</b>	<b>30 771 374</b>	<b>13 368 502</b>	<b>160 651</b>	<b>3 088 188</b>	<b>44 298</b>



## 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 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	2 981 218	3 308 876
<b>Итого, чистая стоимость обязательств</b>	<b><u>2 981 218</u></b>	<b><u>3 308 876</u></b>

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<u>2021 года</u>	<u>2020 года</u>
<b>Стоимость активов на 1 января</b>	<b><u>517 405</u></b>	<b><u>514 585</u></b>
Доход на активы программ	20 802	38 591
Взносы работодателя	165 559	109 198
Прочее движение по счетам	(11 910)	(20 297)
Выплата вознаграждений	(167 480)	(124 672)
<b>Стоимость активов на 31 декабря</b>	<b><u>524 376</u></b>	<b><u>517 405</u></b>

Активы, относящиеся к пенсионным программам с установленными выплатами, администрируются негосударственным пенсионным фондом АО 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 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности
<b>Обязательства по программам с установленными выплатами на 1 января</b>	<b>3 308 876</b>	<b>2 996 844</b>
Стоимость текущих услуг	178 583	154 138
Процентный расход по обязательствам	187 746	176 556
Эффект от переоценки:		
- (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(603 499)	73 393
- (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	140 583	102 309
Взносы в программы	(231 071)	(194 364)
<b>Обязательства по программам с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b>2 981 218</b>	<b>3 308 876</b>

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Стоимость услуг работников	178 583	154 138
Процентные расходы	187 746	176 556
<b>Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b>366 329</b>	<b>330 694</b>

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(603 499)	73 393
Убыток от корректировки на основе опыта	140 583	102 309
<b>Итого расходы/(доходы), признанные в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>(462 916)</b>	<b>175 702</b>

## 26 Вознаграждения работникам (продолжение)

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Переоценка на 1 января</b>	<b>1 594 476</b>	<b>1 418 774</b>
Изменение переоценки	(462 916)	175 702
<b>Переоценка на 31 декабря</b>	<b>1 131 560</b>	<b>1 594 476</b>

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Финансовые допущения</b>		
Ставка дисконтирования	8,40%	6,10%
Увеличение заработной платы в будущем	5,00%	4,50%
Ставка инфляции	4,50%	4,00%
<b>Демографические допущения</b>		
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 -4,5%
Будущий рост заработной платы	Рост на 0,50%	Рост/снижение на 4,0%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост на 0,50%	Рост/снижение на 1,0%
Уровень текучести кадров	Рост на 10%	Рост/снижение на -1,4%
Уровень смертности	Рост на 10%	Рост/снижение на -1,4%

Сумма ожидаемых выплат по программам долгосрочных вознаграждений работникам, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, на 2022 год составляет 389 552 тыс. руб.

**27 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	258 383	19 446
Прочая кредиторская задолженность	70 429	44 107
	<b><u>328 812</u></b>	<b><u>63 553</u></b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	9 620 579	9 152 280
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 245 931	1 583 221
Задолженность перед персоналом	1 937 786	1 077 021
Дивиденды к уплате	59 096	44 298
	<b><u>12 863 392</u></b>	<b><u>11 856 820</u></b>

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 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
НДС	1 578 833	1 540 225
Налог на имущество	528 945	512 728
Взносы на социальное обеспечение	516 507	473 965
Прочие налоги к уплате	196 508	34 847
	<b><u>2 820 793</u></b>	<b><u>2 561 765</u></b>

**29 Авансы полученные**

Авансы покупателей (обязательства по договорам) по состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года отражены, включая НДС.

	<u>31 декабря 2021 года</u>	<u>31 декабря 2020 года</u>
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 975 234	547 256
Прочие авансы полученные	87 557	69 708
	<b><u>2 062 791</u></b>	<b><u>616 964</u></b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 007 250	1 640 372
Прочие авансы полученные	734 890	666 064
	<b><u>2 742 140</u></b>	<b><u>2 306 436</u></b>

### 30 Оценочные обязательства

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 995 276</b>	<b>2 251 523</b>
Начисление (увеличение) за период	1 129 969	631 106
Восстановление (уменьшение) за период	(145 706)	(326 549)
Использование оценочных обязательств	(651 749)	(560 804)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>2 327 790</b>	<b>1 995 276</b>

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 и ожидаемые результаты независимой экспертизы, в пользу Группы, как высокая. Сумма таких разногласий составила 3 827 327 тыс. руб. на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 3 131 534 тыс. руб.).

Сумма разногласий по объемам переданной электроэнергии и по оплате составила 3 888 462 тыс. руб. на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 4 360 030 тыс. руб.). Группа не признала ожидаемые кредитные убытки на отчетную дату по разногласиям по объемам переданной электроэнергии и по оплате, вероятность разрешения которых оценена, учитывая наличие положительной судебной практики и ожидаемые результаты независимой экспертизы, в пользу Группы, как высокая.

### 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.

### 31 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

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.

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:

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
	<b>года</b>	<b>года</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	194 019	208 201
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	13 871 505	14 480 395
Денежные средства и их эквиваленты	1 881 546	1 406 311
	<b>15 947 070</b>	<b>16 094 907</b>

### 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:

	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Убыток от обесценения</b>
	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	641 629	(496 769)	1 076 806	(928 342)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	18 809 103	(7 322 888)	21 882 735	(9 272 508)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	147 853	(71 256)	179 339	(82 373)
Прочие покупатели	1 644 588	(915 129)	1 103 882	(502 280)
	<b>21 243 173</b>	<b>(8 806 042)</b>	<b>24 242 762</b>	<b>(10 785 503)</b>

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 9 356 540 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 10 055 544 тыс. руб.).

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

	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под обесценение</b>
	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Непросроченная задолженность	9 110 579	(655 700)	9 418 300	(676 909)
Просроченная менее чем на 3 месяца	2 168 343	(115 862)	2 527 436	(98 404)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	471 908	(93 024)	785 719	(78 402)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	1 426 579	(617 836)	943 284	(356 273)
Просроченная на срок более года	11 618 058	(9 441 540)	13 195 707	(11 180 063)
	<b>24 795 467</b>	<b>(10 923 962)</b>	<b>26 870 446</b>	<b>(12 390 051)</b>

### 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	
	2021 года	2020 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>12 390 051</b>	<b>12 465 010</b>
Увеличение резерва за период	1 449 103	1 317 268
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(2 162 415)	(943 281)
Восстановление сумм резерва за период	(779 590)	(470 814)
Приобретение дочерних компаний	26 813	21 868
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>10 923 962</b>	<b>12 390 051</b>

#### (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 2021 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 66 744 802 тыс. руб. (85 846 485 тыс. руб. на 31 декабря 2020 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 2021 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>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	32 585 201	33 582 838	3 689 012	13 632 470	12 786 058	881 475	937 375	1 656 448
Облигационные займы	10 055 702	10 063 750	5 063 750	5 000 000	-	-	-	-
Обязательства по аренде	6 366 371	11 192 813	1 133 117	1 059 796	952 009	948 946	821 054	6 277 891
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13 192 204	13 236 209	12 864 481	98 822	220 875	47 493	-	4 538
	<b><u>62 199 478</u></b>	<b><u>68 075 610</u></b>	<b><u>22 750 360</u></b>	<b><u>19 791 088</u></b>	<b><u>13 958 942</u></b>	<b><u>1 877 914</u></b>	<b><u>1 758 429</u></b>	<b><u>7 938 877</u></b>
<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>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
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
	<b><u>59 309 088</u></b>	<b><u>68 429 344</u></b>	<b><u>27 779 920</u></b>	<b><u>10 659 896</u></b>	<b><u>21 123 815</u></b>	<b><u>1 054 265</u></b>	<b><u>1 003 028</u></b>	<b><u>6 808 420</u></b>

## 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 2021 года финансовые обязательства Группы с плавающими процентными ставками составили 27 551 505 тыс. руб. (31 декабря 2020 года: 25 549 835 тыс. руб.).

Возможное изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов увеличило (уменьшило) бы величину прибыли /(убытка) за 2021 год на 281 763 тыс. руб. (31 декабря 2020 года: изменение на 183 729 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 2021 года финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, подверженные риску изменения цены акции, составили 194 019 тыс. руб. (31 декабря 2020 года: 208 201 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 19 398 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 2021 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:</b>						
Инвестиции в долевые инструменты	16	194 019	194 019	193 982	-	37
		<b>194 019</b>	<b>194 019</b>	<b>193 982</b>	<b>-</b>	<b>37</b>

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

За год, закончившийся 31 декабря 2021 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
На 1 января 2021 г.	208 201
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(14 182)
На 31 декабря 2021 г.	194 019

### **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 10 086 921 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 10 669 117 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 128 033 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 1 501 170 тыс. руб. с учетом НДС).

### **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 текущем 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**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон, принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, являлись материнская

### 34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

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

Выручка, прочие доходы	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
<b>Материнская компания</b>				
Прочие доходы	780	780	-	-
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>				
Передача электроэнергии	1 875 179	1 292 937	158 176	141 135
Прочая выручка	898 938	1 016 308	231 723*	264 385*
Дивиденды к получению	393	162	-	-
Прочее	130 921	233 677	-	-

Операционные расходы, финансовые расходы	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
<b>Материнская компания</b>				
Расходы на услуги по организации функционирования и развития ЕЭС	207 458	242 405	42 752	47 050
Услуги по техническому надзору	42 249	42 249	-	-
Прочие расходы	13 671	13 671	-	-
Дивиденды	710 436	-	-	-
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>				
Услуги по передаче электроэнергии	17 145 732	16 663 949	824 702	887 005
Прочие расходы	606 464	178 111	508 468	110 407
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	57 775	-	-	-
Прочее	-	-	878 000	903 000

\* Дебиторская задолженность по прочей выручке на 31 декабря 2021 года включает в себя резерв под ожидаемые кредитные убытки, созданный по задолженности предприятий под общим контролем материнской компании на сумму 330 927 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года 328 851 тыс. руб.).

За 2021 год предприятиями под контролем материнской компании были выполнены работы по созданию активов, которые были приняты на учет в качестве внеоборотных активов, на сумму 223 820 тысяч рублей (за 2020 год на сумму 476 924 тысяч рублей). Кредиторская задолженность по таким операциям отражена в таблице выше.

### 34 Операции со связанными сторонами (продолжение)

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Материнская компания</b>		
Заемные средства	3 845 486	3 622 032
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	56 086	67 414
Авансы полученные	62 316	229 554
Заемные средства	1 087 775	-

По состоянию на 31 декабря 2021 задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует (на 31 декабря 2020 года: отсутствует).

#### (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	
	2021 года	2020 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	509 320	463 487
Выходное пособие	509	5 760
	<b>509 829</b>	<b>469 247</b>

На 31 декабря 2021 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 43 914 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 19 271 тыс. руб.).

#### (г) Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с основным акционером материнской компании. Данные операции осуществляются по регулируемым тарифам, либо по рыночным ценам. Привлечение и размещение средств в финансовых организациях, связанных с основным акционером материнской компании, осуществляется по рыночным процентным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, включая муниципальную ветвь власти, составляет 31% от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 30%), включая 30% выручки от передачи электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 30%).

### **34 Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, включая ПАО «ФСК ЕЭС», составляют 73% от общих затрат по передаче электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 62%).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 27 551 941 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 25 549 835 тыс. руб.)

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составили 77% от общей суммы начисленных процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 69%).

По состоянию за 31 декабря 2021 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 452 516 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 1 032 741 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года задолженность по аренде по компаниям, связанными с основным акционером материнской компании, включая муниципальную ветвь власти, составили 1 996 143 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 1 291 534 тыс. руб.).

### **35 События после отчетной даты**

Группой 21 января 2022 года заключен договор купли-продажи 100% обыкновенных именных бездокументарных акций компании электросетевого сектора, находящейся в одном из регионов Российской Федерации. В соответствии с условиями договора акции считаются переданными в собственность Группы с момента внесения в реестр владельцев акций компании соответствующей записи - 04 февраля 2022 года. Цена покупки приобретенной компании определена как 255 917 тыс. руб. и оплачена денежными средствами. Основными видами деятельности приобретенной компании является передача электроэнергии и технологическое присоединение к электросетям в одном из регионов Российской Федерации.

Иные существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют, за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 в отношении экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность.