

**Группа «Центрэнергохолдинг»**

**Консолидированная финансовая отчетность**  
**(подготовленная в соответствии с международными**  
**стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год,**  
**закончившийся 31 декабря 2021 года**  
**(с заключением независимого аудитора)**

## Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	7
Консолидированный отчет о совокупном доходе	8
Консолидированный отчет о движении денежных средств	9
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	10

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

Примечание 1. Общая информация	11
Примечание 2. Основные положения учетной политики	12
Примечание 3. Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения	25
Примечание 4. Сегментная информация	27
Примечание 5. Операции со связанными сторонами	27
Примечание 6. Основные средства	32
Примечание 7. Инвестиционная собственность	34
Примечание 8. Нематериальные активы	34
Примечание 9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	35
Примечание 10. Дебиторская задолженность и предоплата	37
Примечание 11. Налог на прибыль	37
Примечание 12. Финансовые активы	39
Примечание 13. Запасы	39
Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты	40
Примечание 15. Уставный капитал	40
Примечание 16. Кредиты и займы	40
Примечание 17. Обязательства по вознаграждениям работникам	41
Примечание 18. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	43
Примечание 19. Оценочные обязательства	43
Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам	43
Примечание 21. Выручка	44
Примечание 22. Операционные расходы	44
Примечание 23. Финансовые доходы и расходы	45
Примечание 24. Базовая прибыль в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Центрэнергохолдинг»	45
Примечание 25. Условные и договорные обязательства	45
Примечание 26. Факторы финансовых рисков	46
Примечание 27. Справедливая стоимость	51
Примечание 28. События после отчетной даты	52

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Аktionерам ПАО «Центрэнергохолдинг»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «Центрэнергохолдинг» (Организация) (ОГРН 1087760000020) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2021 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. 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.

## **Оценка ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков**

Оценка ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков является значимой для нашего аудита, поскольку дебиторская задолженность является существенным активом Группы. Кроме того, мы уделили особое внимание оценке ожидаемых кредитных убытков в связи с тем, что процесс оценки является сложным и предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали:

- проверку применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы;
- проверку группировки торговой дебиторской задолженности на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки платежа;
- проверку расчета ожидаемых ставок убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных.

Результаты применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы представлены в примечании 10 к консолидированной финансовой отчетности.

## **Оценка обесценения основных средств**

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств и, при необходимости, проводит соответствующее тестирование. Этот ежегодный тест на обесценение являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования на обесценение является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Наши аудиторские процедуры включали проверку исходных данных для теста и анализ денежных потоков, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и которые имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости основных средств.

Результаты проведенного теста на обесценение и основные используемые допущения представлены в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.

## **Прочая информация**

Генеральный директор Организации (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2021 года, и включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2021 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность 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 вопроса о том, 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 возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2021 года мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

## **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность**

Генеральный директор Организации несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## **Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в 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 выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) 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;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- д) 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;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, 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 соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение  
независимого аудитора,  
ОРНЗ 22006037171, действующий  
от имени аудиторской организации  
на основании доверенности  
от 29.09.2021 № 76-01/2021-Ю



Балякин Андрей Борисович

Аудиторская организация:  
Юникон Акционерное Общество  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,  
ОРНЗ 12006020340

27 апреля 2022 года

Группа «Центрэнергохолдинг»

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	150 757	163 948
Инвестиционная собственность	7	4 768	8 985
Нематериальные активы	8	9 428	9 448
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	9	22 149	22 550
Дебиторская задолженность и предоплата	10	459	611
Отложенные налоговые активы	11	615	136
Финансовые активы	12	3 352	1 969
Прочие внеоборотные активы		490	470
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>192 018</b>	<b>208 117</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	13	10 571	14 359
Дебиторская задолженность и предоплата	10	17 398	15 742
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		190	173
Денежные средства и их эквиваленты	14	590	2 356
Финансовые активы	12	24 236	20 918
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>52 985</b>	<b>53 548</b>
<b>Итого активы</b>		<b>245 003</b>	<b>261 665</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	15	873	873
Эмиссионный доход		26 903	26 903
Накопленная прибыль и прочие резервы		96 698	95 167
<b>Капитал, причитающийся акционерам ПАО "Центрэнергохолдинг"</b>		<b>124 474</b>	<b>122 943</b>
Неконтролирующая доля участия		38 539	39 056
<b>Итого капитал и резервы</b>		<b>163 013</b>	<b>161 999</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	16	42 901	49 919
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	1 512	1 893
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18	4 601	7 322
Обязательства по аренде		1 930	756
Оценочные обязательства	19	1 481	1 651
Отложенные налоговые обязательства	11	8 632	12 247
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>61 057</b>	<b>73 788</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	16	2 198	9 080
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18	14 977	14 501
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		193	880
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	3 144	899
Обязательства по аренде		220	329
Оценочные обязательства		201	189
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>20 933</b>	<b>25 878</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>81 990</b>	<b>99 666</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>245 003</b>	<b>261 665</b>

Заместитель генерального директора

Главный бухгалтер



И. Ю. Коробкина

И. А. Корнеева

27 апреля 2022 года

**Группа «Центрэнергохолдинг»**

**Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Выручка	21	148 479	126 793
Операционные расходы	22	(143 122)	(107 463)
Восстановление убытка/(убыток) от обесценения финансовых активов		39	(2 108)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>5 396</b>	<b>17 222</b>
Финансовые доходы	23	4 195	4 901
Финансовые расходы	23	(7 083)	(6 283)
Доля в (убытке)/прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	9	(58)	1 180
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>2 450</b>	<b>17 020</b>
Расход по налогу на прибыль	11	(520)	(4 034)
<b>Прибыль за период</b>		<b>1 930</b>	<b>12 986</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход):</b>			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:			
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам	11, 17	342	49
<b>Итого прочий совокупный доход/(расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:</b>		<b>342</b>	<b>49</b>
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли и убытка, за вычетом налога на прибыль:			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		501	(872)
<b>Итого прочий совокупный доход/(расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли и убытка за вычетом налога на прибыль:</b>		<b>501</b>	<b>(872)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период</b>		<b>843</b>	<b>(823)</b>
<b>Совокупный доход за период</b>		<b>2 773</b>	<b>12 163</b>
<b>Прибыль за период, причитающаяся:</b>			
- Акционерам ПАО "Центрэнергохолдинг"		790	9 501
- Неконтролирующей доле участия		1 140	3 485
<b>Совокупный доход за период, причитающийся:</b>			
- Акционерам ПАО "Центрэнергохолдинг"		1 542	8 665
- Неконтролирующей доле участия		1 231	3 498
<b>Базовая прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО "Центрэнергохолдинг" (в российских рублях)</b>	24	<b>0,01</b>	<b>0,11</b>

Заместитель генерального директора

Главный бухгалтер



И. Ю. Коробкина

И. А. Корнеева

27 апреля 2022 года

Группа «Центрэнергохолдинг»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		2 450	17 020
<b>Корректировки к прибыли до налогообложения:</b>			
Амортизация и износ	22	14 349	14 497
(Восстановление убытка)/убыток от обесценения финансовых активов		(39)	2 108
Убыток от обесценения нефинансовых активов	22	22 079	2 467
Доля в убытке/(прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий		58	(1 180)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	22	395	(4 433)
Негосударственное пенсионное обеспечение		8	(89)
Финансовые доходы	23	(4 195)	(4 901)
Финансовые расходы	23	7 083	6 283
Изменение оценочных обязательств		(33)	444
Прочие неденежные операции		(128)	1 023
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>42 027</b>	<b>33 239</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(1 866)	(531)
Изменение запасов		(485)	(91)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(654)	(3 258)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		2 251	(1 746)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(115)	(59)
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		<b>41 158</b>	<b>27 554</b>
Налог на прибыль уплаченный		(5 403)	(4 551)
Проценты уплаченные		(3 937)	(2 683)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>31 818</b>	<b>20 320</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(15 111)	(6 979)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		24	9 698
Займы выданные		(8 589)	(11 132)
Погашение займов выданных		4 049	100
Проценты полученные		1 207	606
Дивиденды полученные		321	357
Приобретение дочерних организаций за вычетом денежных средств в приобретенных организациях		-	(2 784)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(164)	-
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		-	13
Приобретение доли участия в ассоциированной организации		(21)	-
<b>Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(18 284)</b>	<b>(10 121)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления кредитов и займов		1	32 063
Погашение кредитов и займов		(13 092)	(43 801)
Погашение обязательств по аренде		(281)	(315)
Дивиденды, выплаченные акционерам		(1 736)	(1 574)
<b>Чистые денежные средства использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(15 108)</b>	<b>(13 627)</b>
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		(192)	513
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(1 574)</b>	<b>(3 428)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	14	<b>2 356</b>	<b>5 271</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	14	<b>590</b>	<b>2 356</b>

Заместитель генерального директора

Главный бухгалтер



И. Ю. Коробкина

И. А. Корнеева

27 апреля 2022 года

Группа «Центрэнергохолдинг»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 года	873	26 903	86 013	113 789	37 103	150 892
Прибыль за период	-	-	9 501	9 501	3 485	12 986
Прочий совокупный расход за период:						
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:	-	-	36	36	13	49
Переоценка обязательства по вознаграждениям работников, за вычетом налога	-	-	36	36	13	49
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли и убытка, за вычетом налога на прибыль:	-	-	(872)	(872)	-	(872)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	(872)	(872)	-	(872)
Итого прочий совокупный (расход)/доход за период	-	-	(836)	(836)	13	(823)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(1 598)	(1 598)
Влияние прочих операций	-	-	489	489	53	542
Остаток на 31 декабря 2020 года	873	26 903	95 167	122 943	39 056	161 999
Остаток на 1 января 2021 года	873	26 903	95 167	122 943	39 056	161 999
Прибыль за период	-	-	790	790	1 140	1 930
Прочий совокупный расход за период:						
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:	-	-	251	251	91	342
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам, за вычетом налога	-	-	251	251	91	342
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли и убытка, за вычетом налога на прибыль:	-	-	501	501	-	501
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	501	501	-	501
Итого прочий совокупный доход за период	-	-	752	752	91	843
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(1 763)	(1 763)
Влияние прочих операций	-	-	(11)	(11)	15	4
Остаток на 31 декабря 2021 года	873	26 903	96 698	124 474	38 539	163 013

Заместитель генерального директора

Главный бухгалтер



И. Ю. Коробкина

И. А. Корнеева

27 апреля 2022 года

**Примечание 1. Общая информация****1.1 Организационная структура и описание деятельности**

Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг» (далее по тексту – ПАО «Центрэнергохолдинг» или Общество) было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества и его дочерних организаций являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности. Производственные мощности Группы преимущественно расположены в центральной и восточной частях России. В состав Группы входят 12 электростанций.

Общество зарегистрировано в Инспекции ФНС России по г. Санкт-Петербургу. Офис Общества находится по адресу: Российская Федерация, 199106, г. Санкт-Петербург, ул. Шкиперский проток, д.12, к. 2, стр. 1.

ПАО «Центрэнергохолдинг» и его крупнейшие дочерние организации, представленные ниже, формируют Группу Центрэнергохолдинг:

	Вид деятельности	Страна	%, эффективная доля владения	
			На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года
ПАО «ОГК-2»	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия	73,42%	73,43%
ООО «ГЭХ Закупки»	Торговля	Россия	100%	100%
ООО «Межрегионэнергострой»	Производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций	Россия	100%	100%
ООО «ТЭК-Информ»	Разработка компьютерного и программного обеспечения	Россия	100%	100%
ТОО «Ангренсор Трейдинг»	Аренда и эксплуатация собственной и арендованной недвижимости	Республика Казахстан	100%	100%
ТОО «Ангренсор Энерго»	Добыча и реализация угля	Республика Казахстан	100%	100%

В таблице ниже приведены сведения о существенных дочерних организациях, в которых имеются значительные неконтролирующие доли участия, основанные на суммах до исключения операций между организациями Группы.

	Неконтролирующая доля участия	Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия	Прочий совокупный доход/(расход), относящийся к неконтролируемой доле	Накопленная неконтролируемая доля в дочерней организации	Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам в течение года
<b>По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года</b>					
Группа «ОГК-2»	26,58%	1 140	91	38 539	(1 736)
<b>Итого</b>		<b>1 140</b>	<b>91</b>	<b>38 539</b>	<b>(1 736)</b>
<b>По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года</b>					
Группа «ОГК-2»	26,57%	3 486	13	39 055	(1 598)
<b>Итого</b>		<b>3 486</b>	<b>13</b>	<b>39 055</b>	<b>(1 598)</b>

	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль за период	Итого совокупный доход
<b>По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года</b>							
Группа «ОГК-2»	40 759	171 921	(13 895)	(53 816)	141 574	4 290	4 632
<b>Итого</b>	<b>40 759</b>	<b>171 921</b>	<b>(13 895)</b>	<b>(53 816)</b>	<b>141 574</b>	<b>4 290</b>	<b>4 632</b>
<b>По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года</b>							
Группа «ОГК-2»	41 468	185 690	(18 434)	(61 761)	120 687	13 116	13 165
<b>Итого</b>	<b>41 468</b>	<b>185 690</b>	<b>(18 434)</b>	<b>(61 761)</b>	<b>120 687</b>	<b>13 116</b>	<b>13 165</b>

**1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы**

На дату составления консолидированной финансовой отчетности ПАО «Газпром» является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг». Компании ООО «Газпром энергохолдинг» по состоянию на 31 декабря 2021 года принадлежит 100% акций ПАО «Центрэнергохолдинг» (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 100%). Таким образом, ПАО «Газпром» является стороной, обладающей конечным контролем.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние организации ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд покупателей Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Как указано в Примечании 25, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

### **1.3 Условия ведения деятельности в Российской Федерации**

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в 2020 году, оказала существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Ограничительные меры, принятые для сдерживания распространения коронавирусной инфекции, привели к снижению экономической активности участников рынка электроэнергии. Некоторые ограничительные меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31 декабря 2021 года уровень распространения коронавирусной инфекции остается высоким и существует риск введения дополнительных ограничений в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса. В 2021 году экономика Российской Федерации демонстрировала положительную динамику восстановления от пандемии. Этому также способствовало восстановление мировой экономики и повышение цен на мировых товарных рынках. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Руководство Группы полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях.

Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством РФ. Ее воздействие на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий руководства.

## **Примечание 2. Основные положения учетной политики**

### **2.1 Основа подготовки финансовой информации**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО, включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной (исторической) стоимости приобретения, за исключением: отдельных финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости.

Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже.

### **2.2 Общие положения**

#### **2.2.1 Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Функциональной валютой дочерних организаций Группы является валюта той страны, в которой зарегистрирована и действует каждая дочерняя организация. Валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности является российский рубль. Для перевода в валюту представления результаты иностранной организации переводятся в российские рубли по средним курсам за год. Все активы и обязательства иностранной организации, включая гудвил, возникающий при приобретении этой организации, переводятся по курсу, установленному на отчетную дату. Курсовые разницы, возникающие в результате пересчета чистых активов иностранных организаций, признаются в прочем совокупном доходе и накапливаются в составе нераспределенной прибыли.

Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона за исключением случаев, где указано иное.

## **2.2.2 Операции в иностранной валюте**

Монетарные активы и обязательства Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Немонетарные активы и обязательства в иностранной валюте, оцененные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операций. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прибыли или убытка.

По состоянию на 31 декабря 2021 года официальный обменный курс, установленный Центральным Банком Российской Федерации, составил: 74,2926 рублей за 1 доллар США (на 31 декабря 2020 года – 73,8757 рублей за 1 доллар США) и 84,0695 рублей за 1 евро (на 31 декабря 2020 года - 90,6824 рублей за 1 евро).

## **2.3 Консолидация**

### **2.3.1 Дочерние организации**

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех организаций, деятельность которых контролируется Обществом. Дочерними организациями являются организации, контролируемые Группой. Организация является контролируемой в том случае, если (а) у Группы имеется возможность управлять ее финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от ее деятельности, (б) Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса.

Финансовая отчетность дочерних организаций включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних организаций вносятся изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

При потере контроля над дочерней организацией Группа прекращает признание ее активов и обязательств, а также относящейся к ней неконтролирующей доли участия и других компонентов капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате потери контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если Группа оставляет за собой часть инвестиции в бывшую дочернюю организацию, то такая доля оценивается по справедливой стоимости на дату потери контроля. Впоследствии эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированную организацию (с использованием метода долевого участия) или финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток, или финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

### **2.3.2 Ассоциированные организации**

Ассоциированными являются организации, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в ассоциированные организации включает гудвил, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций Группы признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период, как доля в прибыли ассоциированных организаций; доля Группы в составе прочего совокупного дохода ассоциированной организации отражается в составе прочего совокупного дохода Группы и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыль или убытки в составе доли в прибыли ассоциированных организаций. В случае, когда доля Группы в убытке ассоциированной организации, учитываемой по методу долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную организацию, балансовая стоимость финансового вложения в данную ассоциированную организацию (включая любые

долгосрочные вложения) признается равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени ассоциированной организации.

### **2.3.3 Совместное предпринимательство**

Совместное предпринимательство может осуществляться в форме совместных операций или совместных предприятий в зависимости от договорных прав и обязательств, которыми обладают инвесторы.

Совместные операции – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. В тех случаях, когда Группа выступает как участник совместных операций, доля участия в совместных операциях отражается через признание: активов, включая свою долю в любых активах, контролируемых совместно; обязательств, включая свою долю в обязательствах, возникших в результате совместного контроля; выручки от продажи своей доли в продукции, произведенной в результате совместных операций; свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместных операций; и расходов, включая свою долю в расходах, возникших в результате совместного контроля.

Совместное предприятие – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем, прав на чистые активы. В случаях, где Группа является участником совместного предприятия, Группа признает свою долю участия в совместном предприятии как инвестицию и отражает такую инвестицию в учете с использованием метода долевого участия.

### **2.3.4 Сделки по объединению бизнеса**

Сделки по объединению бизнеса учитываются по методу приобретения. Возмещение, переданное за приобретенную организацию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Вознаграждение, уплачиваемое при объединении бизнеса, оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливых стоимостей активов на дату приобретения бизнеса, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемого бизнеса, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым бизнесом.

Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, за исключением приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения.

Неконтролирующие доли участия, представляющие собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, первоначально оцениваются пропорционально доле чистых активов приобретенной организации, приходящейся на держателей ее неконтролирующих долей.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней организации, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала.

### **2.3.5 Гудвил**

Гудвил представляет собой сумму превышения совокупной стоимости переданного вознаграждения, стоимости неконтролирующей доли участия в приобретаемой организации и справедливой стоимости на дату приобретения ранее имевшейся доли в приобретаемом бизнесе над справедливой стоимостью чистых приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств, оцененных на дату приобретения. Если после переоценки чистая стоимость приобретенных активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, стоимость неконтролирующей доли участия в приобретаемой организации и справедливую стоимость ранее имевшейся доли в приобретаемой организации (при наличии), разница напрямую признается в составе прибылей или убытков как прибыль от выгодного приобретения. Гудвил, возникающий при приобретении бизнеса, отражается по стоимости на дату приобретения бизнеса за минусом накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Для оценки на предмет обесценения гудвил распределяется между всеми генерирующими денежные потоки учетными единицами (далее –

«генерирующими единицами») или группами генерирующих единиц Группы, которые предположительно получают выгоды за счет синергии, достигнутой в результате объединения.

Оценка на предмет обесценения генерирующих единиц, среди которых был распределен гудвил, проводится ежегодно или чаще, если есть признаки обесценения такой единицы. Если возмещаемая стоимость генерирующей единицы ниже ее балансовой стоимости, убыток от обесценения сначала относится на уменьшение балансовой стоимости гудвила данной единицы, а затем на прочие активы данной единицы пропорционально балансовой стоимости каждого актива единицы. Убытки от обесценения гудвила признаются непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прибыли или убытка. Убыток от обесценения гудвила не подлежит восстановлению в последующих периодах.

При выбытии генерирующей единицы соответствующая сумма гудвила учитывается при определении прибыли или убытка от выбытия.

Гудвил отражается в отчете о финансовом положении в составе строки «Нематериальные активы».

### **2.3.6 Операции исключаемые при консолидации**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам между организациями Группы, операции между организациями Группы, а также нереализованные прибыли и убытки по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

### **2.3.7 Сделки между предприятиями под общим контролем**

Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации-предшественника (передающей стороны). Консолидированная финансовая отчетность включает результаты приобретенной организации с даты приобретения. Соответствующие показатели предыдущего периода не пересчитываются. Активы и обязательства дочерней организации, переданной между организациями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней организации, подготовленной в соответствии с МСФО. В случае, если такая консолидированная отчетность отсутствует, используются балансовые стоимости активов и обязательств из финансовой отчетности дочерней организации. Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у организации-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе собственного капитала.

## **2.4 Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Группа становится стороной по договору, определяющему условия соответствующего финансового инструмента.

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не имеет значительного компонента финансирования и определяется по цене сделки в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», при первоначальном признании Группа оценивает финансовый актив или финансовое обязательство по справедливой стоимости, скорректированной на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива или финансового обязательства.

*Справедливая стоимость* – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

*Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1.* Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

*Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2.* Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности, с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

*Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3.* В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала финансовые инструменты на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 27).

#### **2.4.1 Классификация финансовых активов**

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Классификация финансовых активов зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.* В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. К данной категории финансовых активов Группы относятся займы выданные, дебиторская задолженность, депозиты, денежные средства и их эквиваленты.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котирующимися на активном рынке. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средства в кассе и средства на счетах банках, а также высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода.* В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Прибыль или убыток, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибыли или убытка от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Прочий совокупный доход/расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.* Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

#### **2.4.2 Обесценение финансовых активов**

Группа применяет модель ожидаемых кредитных убытков к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении дебиторской задолженности и активов по договору применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку кредитных убытков на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента, взвешенных по степени вероятности наступления дефолта. Поскольку ожидаемые кредитные убытки учитывают сумму и сроки выплат, кредитный убыток так же возникает, если Группа ожидает получить всю сумму в полном объеме, но позже, чем предусмотрено договором.

Группа рассчитывает ожидаемые кредитные убытки способом, который отражает:

- непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем анализа диапазона возможных результатов;
- временную стоимость денег;
- обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат.

#### **2.4.3 Классификация финансовых обязательств**

Группа классифицирует финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости или справедливой стоимости. Финансовые обязательства Группы включают в себя торговую и прочую кредиторскую задолженность, задолженность по кредитам и займам, обязательства по аренде.

#### **2.4.4 Прекращение признания финансовых инструментов**

Группа прекращает признание финансового актива тогда и только тогда, когда истекает срок действия предусмотренных договором прав на денежные потоки от этого финансового актива, или, когда этот финансовый актив и практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, переданы.

Группа прекращает признание финансового обязательства тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть когда предусмотренная договором обязанность исполнена, аннулирована или прекращена по истечении срока.

Если существующее финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно других условиях, или условия существующего обязательства существенно меняются, то такой обмен или изменение учитываются как списание первоначального обязательства и признание нового обязательства. Разницы в балансовой стоимости признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### **2.5 Основные средства**

#### **2.5.1 Признание и оценка**

Основные средства и незавершенное строительство отражаются по стоимости приобретения или строительства, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо).

В фактическую стоимость приобретения включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость 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 по назначению, а также затраты на демонтаж и

перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования. Затраты на текущий ремонт и техобслуживание относятся на расходы текущего периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Первоначальная стоимость актива включает расходы по целевым и нецелевым заемным средствам, привлеченным для финансирования строительства квалифицируемых активов.

Объекты социальной сферы не признаются объектами основных средств, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Затраты на выполнение социальных обязательств Группы относятся на расходы по мере их возникновения.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

### **2.5.2 Капитализация затрат по кредитам и займам**

Затраты по заимствованиям, относящиеся к приобретению или строительству объектов основных средств, капитализируются в стоимости соответствующего объекта в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) у Группы возникают расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по заимствованиям, и (в) предпринимаются действия, необходимые для подготовки актива к целевому использованию или продаже.

Капитализация затрат по заимствованиям продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

По заимствованиям, привлеченным специально для получения квалифицируемого актива, сумма капитализируемых затрат определяется как сумма фактических затрат, понесенных по этим заимствованиям в течение периода, за вычетом инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

По заимствованиям, привлеченным на общие цели и используемым в том числе для получения квалифицируемого актива, капитализированные затраты рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы, посчитанной без учета заимствований, привлеченных специально для получения квалифицируемого актива (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы). Если расчетная сумма капитализируемых затрат превышает сумму фактических затрат по заимствованиям, то капитализируются фактические затраты, понесенные по заимствованиям в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

### **2.5.3 Последующие затраты**

Расходы, связанные с замещением каждого объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого объекта и его стоимость можно надежно оценить. Признание балансовой стоимости замещенного объекта прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

### **2.5.4 Амортизация объектов основных средств**

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации. Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и ликвидационной стоимости проводится на каждую отчетную дату.

Земля и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

Расчетные сроки полезного использования (в годах) по группам основных средств представлены ниже:

<b>Группа основных средств</b>	
Здания и сооружения	2-45
Машины и оборудование	1-34
Прочие	1-8

### **2.5.5. Реклассификация в инвестиционную собственность**

Когда назначение объекта недвижимости меняется с занимаемого собственником на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период в пределах той части, которая

сторнирует ранее признанный убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть дохода признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода в той части, которая сторнирует ранее признанный доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть убытка незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

## **2.6 Аренда**

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды, срок которой не превышает 12 месяцев, и аренды активов с низкой стоимостью. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

### **2.6.1 Активы в форме права пользования**

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т. е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов. Амортизация активов в форме права пользования отражается в составе операционных расходов по статье «Амортизация и износ».

Группа представляет активы в форме права пользования в составе основных средств.

### **2.6.2 Обязательства по аренде**

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Группа производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива. Процентные расходы по аренде отражаются в составе финансовых расходов.

## **2.7 Нематериальные активы**

Нематериальные активы отражаются по стоимости приобретения, за вычетом накопленной амортизации и накопленного убытка от обесценения (там, где это необходимо).

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и в основном включают капитализируемые расходы на приобретение компьютерного программного обеспечения и лицензий.

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов составляет от 1 до 10 лет.

Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

## **2.8. Инвестиционная собственность**

Под инвестиционной собственностью понимается недвижимое имущество или объекты незавершенного строительства,

используемые или строящиеся для получения дохода от сдачи в аренду, для доходов от прироста капитала, либо того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг, и не для управленческих целей. Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по фактическим затратам.

## **2.9 Собственный капитал**

### **2.9.1 Уставный капитал**

Обыкновенные акции классифицируются как уставный капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала как вычет из полученного от выпуска дохода за минусом налога. Сумма превышения справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

### **2.9.2 Дивиденды**

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

## **2.10 Обесценение нефинансовых активов**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

При расчете стоимости от использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»).

Для расчета возмещаемой величины в отношении определенной группы активов Группа использует метод справедливой стоимости, основанный на возможности альтернативного использования.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, получают выгоду от синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки и восстановление убытка от обесценения признаются в составе прибыли или 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.

Восстановление убытка от обесценения генерирующей единицы распределяется между активами единицы, за исключением гудвила, пропорционально балансовой стоимости этих активов и признается в составе прибыли или убытка. Признанный в отношении гудвила убыток от обесценения в последующем периоде не восстанавливается.

### **2.11 Запасы**

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения или чистой цены реализации. Фактическая стоимость приобретения включает затраты, связанные с приобретением запасов, их производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства в фактическую стоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей предприятия. Списание запасов осуществляется по средневзвешенной стоимости.

Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже. Резерв под снижение стоимости запасов создается в размере потенциальных убытков от списания устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных

запасов с низкой оборачиваемостью с учетом ожидаемого срока использования таких запасов и будущей цены их реализации.

## **2.12 Предоплата и авансы выданные**

Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании, при этом сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит уменьшению и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за отчетный период.

Авансы, выданные подрядчикам по строительству и поставщикам основных средств, отражаются в составе основных средств в консолидированном в отчете о финансовом положении, за вычетом НДС. НДС по авансам выданным подрядчикам по строительству и поставщикам основных средств включается в балансовую стоимость внеоборотных активов, по строке Дебиторская задолженность и предоплата, если ожидаемый срок возмещения налога, превышает один год. Если срок возмещения НДС по авансам выданным не превышает одного года, НДС учитывается в дебиторской задолженности в составе оборотных активов. Прочие предоплаты / авансы выданные зачитываются при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате/авансу выданному, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты / аванса выданного подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

## **2.13 Внеоборотные активы, предназначенные для продажи**

Долгосрочные активы и выбывающие группы (которые могут включать долгосрочные и краткосрочные активы) отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля за дочерней организацией, которой принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочные активы или выбывающие группы, классифицированные в консолидированном отчете о финансовом положении в отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец отчетного периода.

Выбывающая группа представляет собой группу активов (краткосрочных и долгосрочных), подлежащих выбытию, путем продажи или иным способом, вместе как группа в результате одной операции, и обязательства, непосредственно связанные с этими активами, которые будут переданы в результате этой операции. Гудвил учитывается в составе выбывающей группы в том случае, если выбывающая группа является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Долгосрочными активами считаются активы, включающие суммы, которые, как ожидается, будут возмещены или получены в срок свыше 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Удерживаемые для продажи основные средства, инвестиционное имущество и нематериальные активы не амортизируются.

Реклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты, отложенные налоги и инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости, не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Обязательства, непосредственно связанные с выбывающей группой и передаваемые при выбытии, подлежат реклассификации и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

## **2.14 Оценочные обязательства**

Оценочные обязательства отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Если влияние временной стоимости денег существенно, то величина оценочных обязательств определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

Группа имеет обязательства по восстановлению окружающей среды, связанные с восстановлением территории золоотвала, не пригодной для дальнейшего использования, после полного заполнения золоотвала, включая демонтаж сооружений золоотвала.

Обязательства по восстановлению окружающей среды признаются в том случае, если на отчетную дату существует юридическое или конклюдентное обязательство вследствие уже произошедшего события, вероятность платежа высокая, а также размер обязательства может быть определен.

Изменения в оценке существующего обязательства по восстановлению окружающей среды возникают в результате изменения расчетных сроков или суммы затрат или в результате изменения ставки дисконтирования и инфляции. Эти изменения приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. Если уменьшение суммы обязательства превышает балансовую стоимость актива, такое превышение подлежит немедленному признанию в составе прибылей или убытков.

## **2.15 Выручка**

Выручка по договорам с покупателями определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Момент передачи контроля варьируется в зависимости от условий договора с покупателем.

Выручка от продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям.

Определенные группы населения получают государственные субсидии на основании специфических условий (например, инвалидность, статус ветерана войны и др.), которые предоставляются в виде снижения суммы оплаты за тепловую энергию, которую Группа взимает напрямую с потребителя. Группа получает компенсирующие платежи от соответствующих муниципальных органов. Выручка в таких случаях признается на основании общей величины, которая будет получена как от покупателя, так и от государственных органов.

Выручка от сдачи имущества в аренду признается равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибыли или убытка.

Выручка от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, признается в момент поставки.

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

Дебиторская задолженность признается тогда, когда сумма возмещения, которое является безусловным (т. е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени), становится подлежащей выплате покупателем. Учетная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе 2.4.

## **2.16 Обязательство по вознаграждениям работникам**

### **2.16.1 Пенсионная программа с установленными выплатами**

Группа имеет пенсионную программу с установленными выплатами, которая представляет собой программу, отличную от программы с установленными взносами. Программа с установленными выплатами определяет сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе или после ухода на пенсию, и которая обычно зависит от одного или более факторов, таких как возраст, стаж и уровень заработной платы. Величина, признаваемая в качестве задолженности по программе с установленными выплатами, представляет собой приведенную стоимость обязательств на конец отчетного периода, уменьшенную на справедливую стоимость имеющихся активов программы. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Чистая величина обязательств Группы по пенсионным программам с установленными выплатами рассчитывается путем оценки суммы будущих выплат, права на получение которых работники приобрели за услуги в текущем и предыдущих периодах с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по программе, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности, возникающие в отчетном периоде в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных предположениях, признаются в составе прочего совокупного дохода в периоде возникновения.

Стоимость услуг текущего периода, процентные расходы, стоимость услуг прошлых периодов, влияние любых секвестров или окончательных расчетов по программе признаются в составе прибыли или убытка.

## **2.16.2 Прочие долгосрочные вознаграждения работникам**

Чистая величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным программам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, права на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

## **2.17 Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, доходы в связи с дисконтированием финансовых активов и обязательств. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка на дату, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по кредитам и займам, расходы в связи с дисконтированием финансовых активов и обязательств, процентные расходы по обязательствам по аренде. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам по операционным статьям отражаются свернуто в составе операционных расходов, а иные – развернуто в составе финансовых доходов и расходов.

## **2.18 Сегментная отчетность**

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Генеральный директор, принимающие стратегические решения. Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

## **2.19 Налог на прибыль**

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе прибыли или убытка за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он так же признается в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговыми органами (возмещена за счет налоговых органов) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий период с учетом корректировок величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые периоды.

Отложенный налог на прибыль начисляется балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности.

В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила и по инвестициям в дочерние, ассоциированные и совместные организации, когда существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета.

Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

Отложенные налоговые активы в отношении всех вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой можно будет зачесть вычитаемую временную разницу.

## **2.20 Неопределенные налоговые позиции**

Руководство проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы в конце каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

## **2.21 Прибыль на акцию**

Группа отражает показатели базовой прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций ПАО «Центрэнергохолдинг», на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

## **2.22 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО**

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу начиная с 1 января 2021 года:

- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в мае 2020 года и применяются для промежуточных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года). Изменения позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, являются ли конкретные льготы по аренде, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями аренды, и вместо этого учитывать эти льготы по аренде, как если бы они не были модификациями аренды. Поправка не затрагивает арендодателей. Предполагалось, что данная поправка будет применяться до 30 июня 2021 года, но в связи с продолжающимся влиянием пандемии Covid-19 31 марта 2021 года. Совет по МСФО решил продлить срок применения упрощений практического характера до 30 июня 2022 года. Новая поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» - «Реформа базовой процентной ставки – этап 2» (выпущены в августе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты). Изменения предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## **2.23 Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно**

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.

- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) обновляют ссылку на Концептуальные основы финансовой отчетности 2018 года, позволяющую определить, что представляет собой актив или обязательство при объединении бизнеса, а также добавляют новое исключение в отношении обязательств и условных обязательств.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

### **Примечание 3. Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и допущения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отрицательную сторону (в зависимости от того, какой эффект они окажут) с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены суждения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности, а также допущения и оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

#### **3.1 Существенные суждения, использованные при учете договоров аренды**

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Группы анализирует наличие заемных средств, привлеченных на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск Группы, определяемый на основе ее котируемых облигаций либо на условиях коммерческих предложений о привлечении банковских кредитов, действующих на отчетную дату.

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

#### **3.2 Существенные допущения, использованные для определения суммы резервов**

**Обесценение основных средств и гудвила.** На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств и гудвила.

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы реализации электроэнергии и мощности, цены на электрическую и тепловую энергию и мощность, капитальные вложения, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования. Кроме того, допущения применяются при определении единиц, генерирующих денежные потоки, по которым проводится проверка на обесценение.

Эффекты от принятых допущений отражены в Примечаниях 6 и 22.

**Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам.** Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам сформирован на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности и прочих финансовых активов. Если отмечается значительное снижение платежеспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

Эффекты от применения данного допущения представлены в Примечаниях 10 и 12.

### **3.3 Сроки полезного использования основных средств**

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Данные оценки могут оказать влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизационные расходы за период. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 6, сроки полезного использования представлены в Примечании 2.5.

### **3.4 Обязательства по вознаграждениям работникам**

Группа использует метод актуарной оценки для измерения приведенной стоимости обязательств по выплатам по окончании трудовой деятельности и связанной с ними стоимости текущих услуг работников. В целях такого измерения используются демографические допущения относительно будущих характеристик занятых в настоящее время и бывших работников, имеющих право на вознаграждения, а также финансовые допущения. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 17.

### **3.5 Оценочные обязательства по уплате налогов.**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям (Примечание 25). В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующее оценочное обязательство.

### **3.6 Оценочное обязательство по восстановлению окружающей среды**

На каждую отчетную дату руководство пересматривает обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации, представляющие собой обязательства по восстановлению окружающей среды, и корректирует их до текущих наилучших оценок в соответствии с разъяснением КРМФО (IFRIC) 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах». Величина признанных обязательств представляет собой наилучшую оценку расходов, необходимых для урегулирования обязательств, существующих на отчетную дату, исходя из требований законодательства той страны, в которой находятся активы, в отношении которых возникают обязательства по выводу из эксплуатации. При расчете наилучшей оценки обязательств во внимание принимаются неизбежные риски и неопределенность, сопровождающие многие события и обстоятельства. Прогнозирование будущих затрат по восстановлению окружающей среды требует существенных суждений. Будущие события, которые могут повлиять на величину расходов, необходимых для урегулирования обязательств, принимаются во внимание при расчете суммы обязательств в том случае, когда существуют достаточные объективные свидетельства того, что эти события произойдут. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок представлен в Примечании 19.

### **3.7 Признание отложенного налогового актива**

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих налогов на прибыль, и отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Эффект от применения данной бухгалтерской оценки и суждения представлен в Примечании 11.

### **3.8 Оценка справедливой стоимости активов и обязательств**

Ряд принципов учетной политики Группы и требования по раскрытию информации предусматривают оценку справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств. При определении справедливой стоимости активов и обязательств Группа максимально использует наблюдаемые исходные данные. Результаты справедливой стоимости распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от

использованных в оценке исходных данных.

Определение справедливой стоимости инвестиционной собственности осуществляется на ненаблюдаемых рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости).

Отнесение финансовых инструментов к тому или иному уровню справедливой стоимости описано в Примечании 2.4.

#### Примечание 4. Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Генеральный директор (далее – «Руководство»), которые рассматривают отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

В основном вся деятельность и активы Группы находятся на территории Российской Федерации.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, в том числе ввиду отсутствия технической возможности представить такую информацию, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

Основными сегментами являются организация ПАО «ОГК-2» и сегмент Прочие, который включает информацию о деятельности Общества и остальных организации группы.

##### 4.1 Финансовый результат по сегментам

###### Сегмент ПАО «ОГК-2»

Основным видом хозяйственной деятельности ПАО «ОГК-2» является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых составляет 99% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Главный руководящий орган, ответственный за принятие операционных решений, оценивает результаты деятельности данного сегмента по прибыли до налогообложения, скорректированной на процентные доходы и расходы, расходы по амортизации (EBITDA), рассчитываемой в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	ПАО «ОГК-2»	Прочие	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2021 года			
Выручка	141 160	7 319	148 479
EBITDA	40 725	x	x

	ПАО «ОГК-2»	Прочие	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2020 года			
Выручка	120 299	6 494	126 793
EBITDA	29 708	x	x

##### 4.2 Основные покупатели

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 21.

Основными покупателями Группы являются организации, связанные с государством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. АО «ЦФР» является крупным покупателем Группы, сумма выручки которого превышает 10% от общей выручки Группы.

#### Примечание 5. Операции со связанными сторонами

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях. Банковские депозиты размещены на рыночных условиях.

## Группа «Центрэнергохолдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

### (а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже.

#### Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Электроэнергия и мощность	3 588	3 232
Прочая выручка	8 142	5 829
<b>Итого</b>	<b>11 730</b>	<b>9 061</b>

#### Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Топливо	42 314	29 086
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	3 135	2 956
Аренда	1 801	4 282
в т.ч. с материнской организацией	-	2 378
Транспорт	777	812
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	141	144
в т.ч. с материнской компанией	134	135
Охрана и пожарная безопасность	8	8
Прочие операционные расходы	490	1 032
<b>Итого</b>	<b>48 666</b>	<b>38 320</b>

#### Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам выданным	1 621	712
Прочие процентные доходы	379	-
в т.ч. с материнской организацией	379	-
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	165	215
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	118	310
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2 283</b>	<b>1 237</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по кредитам и займам	908	2 289
в т.ч. с материнской организацией	266	353
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	824	922
в т.ч. с материнской организацией	474	388
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	304	68
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>2 036</b>	<b>3 279</b>

## Группа «Центрэнергохолдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

### Остатки по расчетам

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные финансовые активы	3 339	1 957
Краткосрочные финансовые активы	24 063	20 614
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	290
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	5 082	4 794
Денежные средства и их эквиваленты	357	6
<b>Итого активы</b>	<b>32 841</b>	<b>27 661</b>
Долгосрочные кредиты и займы	12 363	17 876
в т.ч. с материнской организацией	4 418	8 260
Краткосрочные кредиты и займы	2 048	3 855
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	4 391	7 172
в т.ч. с материнской организацией	-	7 172
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	6 028	6 462
в т.ч. с материнской организацией	37	2 844
Долгосрочные обязательства по аренде	890	69
в т.ч. с материнской организацией	689	55
Краткосрочные обязательства по аренде	158	210
в т.ч. с материнской организацией	114	168
<b>Итого обязательства</b>	<b>25 878</b>	<b>35 644</b>

### Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Приобретение основных средств	3 599	10 649
в т.ч. с материнской организацией	-	9 975
Приобретение запасов и прочих активов	203	1 636
<b>Итого</b>	<b>3 802</b>	<b>12 285</b>

### Прочие операции

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Убыток от обесценения финансовых активов	76	1 328

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2021 года, дивиденды, объявленные материнской организацией, составили 500 млн рублей (за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 года: 219 млн рублей).

### (б) Операции с прочими организациями, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и её ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 5 (а).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, а также по состоянию на 31 декабря 2021 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируемым государством организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

### Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Электроэнергия и мощность	38 022	27 020
Тепловая энергия	476	710
Прочая выручка	398	415
<b>Итого</b>	<b>38 896</b>	<b>28 145</b>

## Группа «Центрэнергохолдинг»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)

#### Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Администрирование рынка электроэнергии	2 265	2 347
Охрана и пожарная безопасность	464	455
Электроэнергия и мощность	193	100
Прочие операционные расходы	345	426
<b>Итого</b>	<b>3 267</b>	<b>3 328</b>

#### Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	129	1 051
Прочие процентные доходы	32	78
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>161</b>	<b>1 129</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	245	540
Процентные расходы по кредитам и займам	-	185
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>245</b>	<b>725</b>

#### Остатки по расчетам

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочные финансовые активы	173	14
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	-	473
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	13 331	12 054
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	-	(361)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(9 644)	(8 914)
Денежные средства и их эквиваленты	156	2 274
<b>Итого активы</b>	<b>4 016</b>	<b>5 540</b>
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	550	436
Долгосрочные обязательства по аренде	696	372
<b>Итого обязательства</b>	<b>1 246</b>	<b>808</b>

#### Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Приобретение основных средств	108	3
Приобретение запасов и прочих активов	4	28
<b>Итого</b>	<b>112</b>	<b>31</b>

#### Прочие операции

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Убыток от обесценения финансовых активов	371	693

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, дивиденды, объявленные прочим организациям, контролируемым государством отсутствуют.

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать организации, находящиеся под государственным контролем, и организации Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

**Группа «Центрэнергохолдинг»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**  
(в миллионах российских рублей)

**Выручка и операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Реализация электрической энергии и мощности	61 317	42 401
Покупка электрической энергии и мощности	8 765	7 198

**Остатки по расчетам**

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	3 136	2 071
Кредиторская задолженность и обязательства	432	394

**(в) Вознаграждения ключевых руководящих сотрудников**

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров, которые складывалась из оплаты труда, начисленных налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды.

Общая сумма вознаграждений, начисленная членам Совета директоров за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила 117 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 121 млн рублей).

На 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года задолженность перед ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

**(г) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств:**

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	12 591	11 395

## Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Активы в форме права пользования	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2020 года	3 137	101 548	164 519	3 949	4 839	277 992
Поступления	81	5 942	3 004	247	4 956	14 230
Выбытия	-	(715)	(563)	(112)	(377)	(1 767)
Ввод в эксплуатацию	-	966	2 648	304	(3 918)	-
Изменение условий (оценок) и расторжение договоров аренды	(201)	-	-	-	-	(201)
Перевод на другие балансовые счета	(40)	186	(301)	155	-	-
Эффект от пересчета иностранной валюты	-	6	31	2	-	39
На 31 декабря 2020 года	2 977	107 933	169 338	4 545	5 500	290 293
На 1 января 2021 года	2 977	107 933	169 338	4 545	5 500	290 293
Поступления	177	8	40	181	17 945	18 351
Выбытия	-	(1 219)	(4 788)	(108)	(92)	(6 207)
Ввод в эксплуатацию	-	1 172	8 018	309	(9 499)	-
Реклассификация	-	(27)	27	-	-	-
Изменение условий (оценок) и расторжение договоров аренды	163	-	-	-	-	163
Эффект от пересчета иностранной валюты	-	(3)	(14)	(1)	-	(18)
На 31 декабря 2021 года	3 317	107 864	172 621	4 926	13 854	302 582
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
На 1 января 2020 года	(657)	(40 616)	(67 384)	(2 265)	(618)	(111 540)
Начислено за период	(472)	(2 782)	(9 665)	(443)	-	(13 362)
Выбытия	173	337	409	94	77	1 090
Реклассификация	15	(175)	182	(22)	-	-
Передача обесценения	-	(26)	(102)	-	128	-
Начисление обесценения	(12)	(1 390)	(988)	(48)	(72)	(2 510)
Эффект от пересчета иностранной валюты	-	(5)	(17)	(1)	-	(23)
На 31 декабря 2020 года	(953)	(44 657)	(77 565)	(2 685)	(485)	(126 345)
На 1 января 2021 года	(953)	(44 657)	(77 565)	(2 685)	(485)	(126 345)
Начислено за период	(397)	(3 194)	(9 156)	(464)	-	(13 211)
Выбытия	1 029	1 058	4 246	80	5	6 418
Реклассификация	-	14	(14)	-	-	-
Передача обесценения	-	(62)	(76)	(5)	143	-
Начисление обесценения	(49)	(10 343)	(15 432)	(183)	(794)	(26 801)
Восстановление обесценения	17	3 236	4 381	143	327	8 104
Эффект от пересчета иностранной валюты	-	3	7	-	-	10
На 31 декабря 2021 года	(353)	(53 945)	(93 609)	(3 114)	(804)	(151 825)
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2020 года	2 480	60 932	97 135	1 684	4 221	166 452
На 31 декабря 2020 года	2 024	63 276	91 773	1 860	5 015	163 948
На 1 января 2021 года	2 024	63 276	91 773	1 860	5 015	163 948
На 31 декабря 2021 года	2 964	53 919	79 012	1 812	13 050	150 757

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, Группа не капитализировала расходы по займам, которые относятся на приобретение и строительство активов (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года Группа не капитализировала расходы по займам).

Группа «Транспортные средства и прочие активы» включает земельные участки, компьютерную технику, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2021 в сумме 2 291 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 5 154 млн рублей).

**Активы в форме права пользования**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 1 января 2020 года	2 653	40	444	3 137
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	2	-	79	81
Изменение условий (оценок) и расторжение договоров аренды	(163)	-	(38)	(201)
Реклассификация	-	(40)	-	(40)
На 31 декабря 2020 года	2 492	-	485	2 977
На 1 января 2021 года	2 492	-	485	2 977
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	172	-	5	177
Изменение условий (оценок) и расторжение договоров аренды	(120)	-	283	163
На 31 декабря 2021 года	2 544	-	773	3 317
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
На 1 января 2020 года	(580)	(13)	(64)	(657)
Начисление амортизации	(451)	(2)	(19)	(472)
Начисление обесценения	-	-	(12)	(12)
Досрочное прекращение договоров аренды	152	-	21	173
Реклассификация	-	15	-	15
На 31 декабря 2020 года	(879)	-	(74)	(953)
На 1 января 2021 года	(879)	-	(74)	(953)
Начисление амортизации	(394)	-	(3)	(397)
Начисление обесценения	(6)	-	(43)	(49)
Восстановление обесценения	-	-	17	17
Досрочное прекращение договоров аренды	992	-	37	1 029
На 31 декабря 2021 года	(287)	-	(66)	(353)
<b>Остаточная стоимость</b>				
На 1 января 2020 года	2 073	27	380	2 480
На 31 декабря 2020 года	1 613	-	411	2 024
На 1 января 2021 года	1 613	-	411	2 024
На 31 декабря 2021 года	2 257	-	707	2 964

Общий денежный отток по договорам аренды за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составил 407 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года – 475 млн рублей), из них 126 млн рублей приходится на процентные расходы, 281 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года – 160 млн рублей, 315 млн рублей соответственно).

**Обесценение**

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа провела тест на обесценение основных средств на уровне единиц, генерирующих денежные потоки. В качестве отдельных генерирующих единиц приняты филиалы (станции) крупнейшей дочерней организации Группы - ПАО «ОГК-2».

В результате теста на обесценение за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, признан убыток от обесценения в нетто-величине 18 697 млн рублей, в том числе: убыток от обесценения в сумме 26 801 млн рублей, восстановлен убыток от обесценения в сумме 8 104 млн руб. За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, признан убыток от обесценения в сумме 2 510 млн рублей.

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей теста на обесценение:

Показатели	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года
Темпы роста, %	2,95%	2,88%
Период прогнозирования, лет	4	4
Ставка дисконтирования, %	10,35%	9,19%

**Примечание 7. Инвестиционная собственность**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Остаток на 1 января	8 985	9 857
Поступления	1	21
Выбытия	-	(2)
Начисление обесценения	(3 344)	-
Начисление амортизации	(874)	(891)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>4 768</b>	<b>8 985</b>

Инвестиционная собственность представляет собой объекты недвижимого имущества, используемые для получения дохода от сдачи в аренду.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа провела тест на обесценение инвестиционной собственности на уровне единиц, генерирующих денежные потоки. В качестве отдельной генерирующей единицы принята станция ЭС-1, относящаяся к дочерней организации ООО «Межрегионэнергострой».

В результате теста на обесценение за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, признан убыток от обесценения в сумме 3 344 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года обесценение признано не было). Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы.

При выполнении теста на обесценение были использованы следующие ключевые допущения:

- Период прогнозирования – 5 лет;
- Ставка дисконтирования – 14,42%

Доходы от аренды составили 2 233 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 1 910 млн рублей) и были отражены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

Инвестиционная собственность обременена залоговыми обязательствами по кредиту по состоянию на 31 декабря 2021 в сумме 6 089 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 6 089 млн рублей).

**Примечание 8. Нематериальные активы****8.1 Гудвил**

Гудвил возник в результате приобретения дочерних организаций.

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
ПАО «ОГК-2»	8 790	8 790
Прочие	264	264
<b>Итого</b>	<b>9 054</b>	<b>9 054</b>

Для целей проведения тестирования гудвила на обесценение по Группе по состоянию на 31 декабря 2021 и 31 декабря 2020 года ПАО «ОГК-2» и прочие организации рассматривались в качестве активов, генерирующих денежные потоки, которые являются операционными сегментами Группы (Примечание 4).

Руководство Группы провело тест на экономическое обесценение гудвила путем сравнения балансовой стоимости внеоборотных активов (включая гудвил) и собственного оборотного капитала по единице генерирующей денежные потоки и его возмещаемой стоимости. Возмещаемая стоимость гудвила определялась как приведенная стоимость будущих денежных потоков, которые предположительно будут получены от единицы генерирующей денежные потоки Группы «ОГК-2».

В результате проведенного теста на экономическое обесценение гудвила по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 годов обесценение не выявлено.

## Группа «Центрэнергохолдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

### 8.2 Прочие нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2020 года	1 237	104	1 341
Поступления	187	29	216
Выбытия	(136)	(2)	(138)
На 31 декабря 2020 года	1 288	131	1 419
На 1 января 2021 года	1 288	131	1 419
Поступления	204	54	258
Выбытия	(312)	(7)	(319)
На 31 декабря 2021 года	1 180	178	1 358
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>			
На 1 января 2020 года	(844)	(47)	(891)
Начислено за период	(232)	(20)	(252)
Выбытия	117	1	118
На 31 декабря 2020 года	(959)	(66)	(1 025)
На 1 января 2021 года	(959)	(66)	(1 025)
Начислено за период	(242)	(23)	(265)
Выбытия	299	7	306
На 31 декабря 2021 года	(902)	(82)	(984)
<b>Остаточная стоимость</b>			
На 1 января 2020 года	393	57	450
На 31 декабря 2020 года	329	65	394
На 1 января 2021 года	329	65	394
На 31 декабря 2021 года	278	96	374

### Примечание 9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные организации и совместные предприятия:

Вид деятельности		Стоимость инвестиции на 31 декабря		Доля участия на 31 декабря	
		2021	2020	2021	2020
ООО «ГЭХ-Индустриальные активы» и его дочерние организации	Разработка и изготовление энергосберегающего турбокомпрессорного и газоперекачивающего оборудования	20 434	20 824	27%	27%
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Разработка компьютерного программного обеспечения	651	568	26%	25%
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия»*	Управление холдинг-компаниями	524	665	51%	51%
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	Инжиниринг в тепло и электроэнергетике	344	337	25%	25%
Прочие**		196	156	0,0009%-25%	25% -50%
<b>Итого</b>		<b>22 149</b>	<b>22 550</b>		

\* В соответствии с учредительными документами инвестиция в ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» является совместным предприятием на основании наличия совместного контроля, т.к. все решения по значимой деятельности принимаются единогласно.

\*\* По строке «Прочие» отражена инвестиция в ООО «Свободненская ТЭС», доля в которой уменьшилась в 2021 году до 0,0009%. В соответствии с условиями учредительных документов участники осуществляют совместный контроль не зависимо от величины доли участия, поэтому инвестиция учитывается по методу долевого участия как совместное предприятие.

Изменение стоимости инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия представлено в таблице ниже:

	ООО «Газпром энергохолдинг Сербия»	АО «ТЕКОН- Инжиниринг»	АО «ТЕКОН- Инжиниринг»	ООО «ГЭХ Индустриальные активы»	Прочие	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2021 года</b>						
Остаток на 1 января	665	337	568	20 824	156	22 550
Приобретение доли участия в ассоциированной организации	-	-	21	-	-	21
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(95)	7	349	(390)	71	(58)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(46)	-	-	-	-	(46)
Доходы, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	(287)	-	(31)	(318)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>524</b>	<b>344</b>	<b>651</b>	<b>20 434</b>	<b>196</b>	<b>22 149</b>

# Группа «Центрэнергохолдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

	ООО «Газпром энергохолдинг Сербия»	АО «ТЕКОН- Инжиниринг»	АО «ТЕКОН- Инжиниринг»	ООО «ГЭХ Индустриальные активы»	Прочие	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2020 года</b>						
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>548</b>	<b>330</b>	<b>502</b>	<b>20 000</b>	<b>138</b>	<b>21 518</b>
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(69)	7	349	824	69	<b>1 180</b>
Доходы, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	(283)	-	(51)	<b>(334)</b>
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	186	-	-	-	-	<b>186</b>
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>665</b>	<b>337</b>	<b>568</b>	<b>20 824</b>	<b>156</b>	<b>22 550</b>

Ниже представлена информация о долях участия Группы в ее ассоциированных организациях и совместных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибыли и убытка:

31 декабря 2021 года							
	Внеоборот- ные активы	Оборот- ные активы	Долгосроч- ные обязательства	Краткосроч- ные обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия»	16 286	1 202	14 579	367	65	(186)	51%
ООО «ГЭХ Индустриальные активы»	38 610	48 660	6 606	29 183	24 372	(1 050)	27%
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	64	3 962	10	1 749	6 126	1 338	26%
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	410	644	127	420	1 561	30	25%
Прочие	41 092	3 298	39 391	1 847	2 400	(2 625)	0,0009%- 25%
<b>Итого</b>	<b>96 462</b>	<b>57 766</b>	<b>60 713</b>	<b>33 566</b>	<b>34 524</b>	<b>(2 493)</b>	

31 декабря 2020 года							
	Внеоборот- ные активы	Оборот-ные активы	Долгосроч- ные обязательства	Краткосроч- ные обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия»	12 383	309	11 225	164	10	(135)	51%
ООО «ГЭХ Индустриальные активы»	11 695	32 819	2 199	14 783	14 749	2 173	27%
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	393	382	-	170	1 222	26	25%
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	87	3 297	13	1 176	5 795	1 389	25%
Прочие	37 379	467	31 861	67	942	259	25%- 50%
<b>Итого</b>	<b>61 937</b>	<b>37 274</b>	<b>45 298</b>	<b>16 360</b>	<b>22 718</b>	<b>3 712</b>	

Основные ассоциированные организации и совместные предприятия Группы ведут основную деятельность в Российской Федерации, кроме ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» и его дочерняя организация, которое ведет свою деятельность на территории Сербии.

## Примечание 10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>		
Беспроцентные векселя	427	475
Торговая дебиторская задолженность	3	114
Прочая дебиторская задолженность	8	11
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>	<b>438</b>	<b>600</b>
Прочая дебиторская задолженность	21	11
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>	<b>21</b>	<b>11</b>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>459</b>	<b>611</b>
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	12 706	12 568
Прочая дебиторская задолженность	2 143	1 889
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>	<b>14 849</b>	<b>14 457</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2 490	1 188
НДС к возмещению	34	34
Переплата по прочим налогам, кроме налога на прибыль	21	59
Прочая дебиторская задолженность	4	4
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>	<b>2 549</b>	<b>1 285</b>
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>17 398</b>	<b>15 742</b>

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 11 440 млн рублей и 11 336 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 910 млн рублей и 6 921 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 и 31 декабря 2020 года соответственно.

Резерв по авансовым платежам поставщикам и предоплаченные расходы по состоянию на 31 декабря 2021 года не создавался (по состоянию на 31 декабря 2020 года составляет 28 млн).

Указанные резервы по состоянию на 31 декабря 2021 года относятся к краткосрочной дебиторской задолженности (на 31 декабря 2020 года резерв в сумме 361 млн рублей относится к долгосрочной дебиторской задолженности и предоплате).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 26.

## Примечание 11. Налог на прибыль

## Компоненты расходов по налогу на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20%.

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Расход по текущему налогу на прибыль</b>		
Текущий налог на прибыль	(4 633)	(5 207)
Начисление налога за предыдущие периоды	(30)	(43)
<b>Расход по отложенному налогу на прибыль</b>		
Возникновение и восстановление временных разниц	4 143	1 216
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(520)</b>	<b>(4 034)</b>

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2 450</b>	<b>17 020</b>
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке 20%	(490)	(3 404)
Невычитаемые / необлагаемые разницы	36	(542)
Эффект изменения ставки	(36)	(39)
Начисление налога за предыдущие периоды	(30)	(43)
Прочее	-	(6)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(520)</b>	<b>(4 034)</b>

**Налоговый эффект статей в составе прочего совокупного дохода**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года			За год, закончившийся 31 декабря 2020 года		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам (Примечание 17)	391	(49)	342	55	(6)	49
<b>Итого</b>	<b>391</b>	<b>(49)</b>	<b>342</b>	<b>55</b>	<b>(6)</b>	<b>49</b>

**Отложенный налог на прибыль**

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Основные средства	27	30	(9 959)	(12 825)	(9 932)	(12 795)
Инвестиционная собственность	669	-	-	-	669	-
Нематериальные активы	(2)	(1)	(16)	(11)	(18)	(12)
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	-	-	(110)	(63)	(110)	(63)
Запасы	7	76	(47)	-	(40)	76
Финансовые активы	515	299	-	16	515	315
Дебиторская задолженность и предоплата	249	128	10	14	259	142
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	65	52	(60)	(190)	5	(138)
Обязательства по вознаграждениям работников	122	163	-	(94)	122	69
Обязательства по аренде	430	220	-	-	430	220
Оценочные обязательства	315	332	-	88	315	420
Кредиты и займы	-	-	(178)	(302)	(178)	(302)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	79	(8)	-	-	79	(8)
Прочее	6	-	(139)	(35)	(133)	(35)
	<b>2 482</b>	<b>1 291</b>	<b>(10 499)</b>	<b>(13 402)</b>	<b>(8 017)</b>	<b>(12 111)</b>
<b>Зачтено</b>	<b>(1 867)</b>	<b>(1 155)</b>	<b>1 867</b>	<b>1 155</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого</b>	<b>615</b>	<b>136</b>	<b>(8 632)</b>	<b>(12 247)</b>	<b>(8 017)</b>	<b>(12 111)</b>

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, представлен в таблице ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	1 января	Признаны в составе прибыли и убытка	Признаны в составе собственного капитала и прочего совокупного дохода	31 декабря
Основные средства	(12 795)	2 863	-	(9 932)
Инвестиционная собственность	-	669	-	669
Нематериальные активы	(12)	(6)	-	(18)
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	(63)	(47)	-	(110)
Запасы	76	(116)	-	(40)
Финансовые активы	315	200	-	515
Дебиторская задолженность и предоплата	142	117	-	259
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	(138)	143	-	5
Обязательства по вознаграждениям работников	69	102	(49)	122
Обязательства по аренде	220	210	-	430
Оценочные обязательства	420	(105)	-	315
Кредиты и займы	(302)	124	-	(178)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	(8)	87	-	79
Прочее	(35)	(98)	-	(133)
<b>Итого</b>	<b>(12 111)</b>	<b>4 143</b>	<b>(49)</b>	<b>(8 017)</b>

## Группа «Центрэнергохолдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в миллионах российских рублей)

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	1 января	Признаны в составе прибыли и убытка	Признаны в составе собственного капитала и прочего совокупного дохода	Прочее	31 декабря
Основные средства	(13 703)	943	-	(35)	(12 795)
Нематериальные активы	(8)	(4)	-	-	(12)
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	(72)	9	-	-	(63)
Запасы	191	(115)	-	-	76
Финансовые активы	18	297	-	-	315
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(406)	406	-	-	-
Дебиторская задолженность и предоплата	(70)	214	-	(2)	142
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	48	(186)	-	-	(138)
Обязательства по вознаграждениям работников	81	(6)	(6)	-	69
Обязательства по аренде	302	(82)	-	-	220
Оценочные обязательства	234	186	-	-	420
Кредиты и займы	(458)	156	-	-	(302)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	692	(596)	-	(104)	(8)
Прочее	(29)	(6)	-	-	(35)
<b>Итого</b>	<b>(13 180)</b>	<b>1 216</b>	<b>(6)</b>	<b>(141)</b>	<b>(12 111)</b>

Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставке 20%, установленной соответствующим законодательством в Российской Федерации.

Отложенное налоговое обязательство по временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние организации, составляет 12 216 млн рублей и 13 242 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Оно не было отражено в консолидированной финансовой отчетности, так как руководство осуществляет контроль над возможным сторнированием вышеуказанных разниц и считает, что они не будут сторнированы в обозримом будущем.

### Примечание 12. Финансовые активы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Займы выданные	3 339	1 957
Прочие финансовые активы	13	12
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>3 352</b>	<b>1 969</b>
Займы выданные	24 063	20 614
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	290
Депозиты	173	14
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>24 236</b>	<b>20 918</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представляли собой инвестиции в акции компаний, которые котируются на рынке ценных бумаг и учитываются по справедливой стоимости (Примечание 27).

Займы выданные включают в себя в том числе займы, выданные связанным сторонам (Примечание 5).

Оценочный резерв на обесценение финансовых активов составил 1 458 млн рублей на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года активов составил 1 321 млн рублей).

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к финансовым активам, раскрыта в Примечании 26.

### Примечание 13. Запасы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	4 179	4 625
Запасные части	3 746	7 880
Сырье и материалы	2 172	1 778
Прочие запасы	474	76
<b>Итого запасы</b>	<b>10 571</b>	<b>14 359</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 210 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 188 млн рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 годов.

#### Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	373	9
Депозиты со сроком погашения не более трех месяцев	217	2 347
<b>Итого</b>	<b>590</b>	<b>2 356</b>

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствовали на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года.

Информация о финансовых рисках, которым подвергается Группа, представлена в Примечании 26.

#### Примечание 15. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2021 года общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 87 265 807 042 акций (31 декабря 2020 года: 87 265 807 042), в том числе:

- 2 177 091 245 привилегированных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая;
- 85 088 715 797 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая.

Все выпущенные обыкновенные и привилегированные акции полностью оплачены.

#### Примечание 16. Кредиты и займы

	Процентная ставка на 31 декабря 2021 года	Срок погашения на 31 декабря 2021 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>				
Облигации	5,75% - 7,50%	2023	30 539	32 043
Займы	6,46%-9,75%	2023, 2029	10 153	15 114
Банковские кредиты	9,80%	2026	2 209	2 762
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>			<b>42 901</b>	<b>49 919</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>				
Займы	0,20%-8,50%	2022	1 371	2 463
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	9,80%	2022	552	552
Текущая часть долгосрочных облигаций	5,75% - 7,50%	2022	150	5 225
Текущая часть долгосрочных прочих займов	9,75%	2022	125	840
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>			<b>2 198</b>	<b>9 080</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года кредиты и займы выражены в рублях.

Банковские кредиты представлены кредитом от Газпромбанк (АО).

Займы представлены займами, полученными от связанных сторон, входящих в Группу Газпром (Примечание 5).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Группой были соблюдены финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 26.

**Примечание 17. Обязательства по вознаграждениям работникам**

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Корпоративная пенсионная программа предусматривает пенсионное обеспечение по старости и по инвалидности. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые в негосударственные пенсионные фонды, и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения Группа предоставляет финансовую поддержку бывшим работникам, осуществляет единовременные выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты при выходе сотрудников на пенсию, к юбилейным датам сотрудников и прочие.

Кроме того, Группа предоставляет материальную помощь в формате выплат установленного размера бывшим сотрудникам, достигшим пенсионного возраста, как имеющим, так и не имеющим право на получение от Группы пенсии по старости или инвалидности.

В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общество перечисляет взносы в негосударственные пенсионные фонды (НПФ), которые аккумулируются на пенсионных счетах, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров. В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы Вкладчику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы. Стоимость актива Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года составляет 490 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 470 млн рублей).

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	1 128	1 446
Чистая стоимость обязательств по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	384	447
<b>Итого чистая стоимость обязательств по вознаграждениям работникам</b>	<b>1 512</b>	<b>1 893</b>

**(а) Изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам:**

	Изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Изменение чистой стоимости обязательств по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	Итого изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам
<b>По состоянию на 1 января 2021 года</b>	<b>1 446</b>	<b>447</b>	<b>1 893</b>
Стоимость текущих услуг	59	30	89
Стоимость прошлых услуг	(3)	-	(3)
Процентные расходы	89	26	115
<b>Эффект от переоценки</b>			
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(328)	(59)	(387)
Прибыль от корректировки на основе опыта	(63)	(19)	(82)
Выплаченные компенсации	(72)	(41)	(113)
<b>По состоянию на 31 декабря 2021 года</b>	<b>1 128</b>	<b>384</b>	<b>1 512</b>

**Группа «Центрэнергохолдинг»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**  
(в миллионах российских рублей)

	Изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Изменение чистой стоимости обязательств по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	Итого изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам
<b>По состоянию на 1 января 2020 года</b>	<b>1 593</b>	<b>454</b>	<b>2 047</b>
Стоимость текущих услуг	59	31	90
Стоимость прошлых услуг	(158)	(18)	(176)
Процентные расходы	96	27	123
<b>Эффект от переоценки</b>			
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	17	2	19
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(39)	(7)	(46)
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	(33)	2	(31)
Выплаченные компенсации	(89)	(44)	(133)
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 446</b>	<b>447</b>	<b>1 893</b>

**(б) Расходы, признаваемые в составе прибыли или убытка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Стоимость текущих услуг	89	90
Стоимость прошлых услуг	(3)	(176)
Процентные расходы	115	123
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(78)	(3)
<b>Итого</b>	<b>123</b>	<b>34</b>

**(в) Расходы, признаваемые в составе прочего совокупного дохода**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	-	17
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(328)	(39)
Прибыль от корректировки на основе опыта	(63)	(33)
<b>Итого</b>	<b>(391)</b>	<b>(55)</b>

**(г) Актуарные допущения**

Основные актуарные допущения по датам оценки:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Ставка дисконтирования	8,4%	6,5%
Увеличение размера выплат материальной помощи	3,7%	3,9%
Увеличение заработной платы	5,3%	5,5%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	31,0%	28,0%
Уровень текучести кадров	3,9%	3,9%
Уровень смертности (работники)	Таблица смертности РФ за 2018 год с корректировкой 60% (до уровня 40%)	Таблица смертности РФ за 2018 год с корректировкой 60% (до уровня 40%)
Уровень смертности (пенсионеры)	Таблица смертности РФ за 2018 год с корректировкой 30% (до уровня 70%)	Таблица смертности РФ за 2018 год с корректировкой 30% (до уровня 70%)

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12 лет.

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

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства на 31 декабря 2021 года	Влияние на обязательства на 31 декабря 2020 года
Ставка дисконтирования	Рост / снижение на 1 п.п.	Снижение / рост на 10,5%	Снижение / рост на 12,1%
Увеличение заработной платы	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 9,5%	Рост / снижение на 10,8%
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост / снижение на 1,3%	Рост / снижение на 1,4%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	Рост / снижение на 1 п.п.	Рост/снижение на 0,4%	Рост/снижение на 0,2%
Уровень текучести кадров	Рост / снижение на 10%	Снижение / рост на 1,5%	Снижение / рост на 1,7%
Уровень смертности (работники)	Рост / снижение на 10%	Снижение / рост на 0,7%	Снижение / рост на 0,8%
Уровень смертности (пенсионеры)	Рост / снижение на 10%	Снижение / рост на 1,9%	Снижение / рост на 2,4%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного допущения при неизменных прочих актуарных допущениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным допущениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

#### Примечание 18. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	4 465	6 273
Торговая кредиторская задолженность	-	906
Прочая кредиторская задолженность	-	1
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>4 465</b>	<b>7 180</b>
Прочая кредиторская задолженность	136	142
<b>Итого нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>136</b>	<b>142</b>
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>4 601</b>	<b>7 322</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	6 898	7 109
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 330	3 615
Прочая кредиторская задолженность	3 797	2 795
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>14 025</b>	<b>13 519</b>
Обязательства по договорам с покупателями	44	26
Прочая кредиторская задолженность	908	956
<b>Итого нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>952</b>	<b>982</b>
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>14 977</b>	<b>14 501</b>

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 26.

#### Примечание 19. Оценочные обязательства

Долгосрочные оценочные обязательства в основном представлены оценочным обязательством по восстановлению окружающей среды, связанным с восстановлением территории золоотвала в Республике Казахстан и Свердловской области в Российской Федерации. Оценочное обязательство изменилось в основном вследствие увеличения ставки дисконтирования с 5,64 % до 8,44 % по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2021 года, соответственно, и изменения среднегодового темпа инфляции с 3,83% до 4,16% по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2021 года, соответственно.

#### Примечание 20. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС к уплате	2 341	211
Страховые взносы	390	382
Налог на имущество	307	191
Прочие налоги	106	115
<b>Итого</b>	<b>3 144</b>	<b>899</b>

## Примечание 21. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Электроэнергия и мощность	134 472	114 250
Тепловая энергия	4 668	4 972
Прочая выручка	9 339	7 571
<b>Итого</b>	<b>148 479</b>	<b>126 793</b>

## Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Топливо	65 108	50 854
Убыток от обесценения нефинансовых активов	22 079	2 467
Амортизация и износ	14 349	14 497
Вознаграждение работникам	11 188	11 558
Электроэнергия и мощность	9 133	7 385
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	4 275	4 180
Прочие материалы	4 158	3 946
Налоги, кроме налога на прибыль	2 804	2 559
Администрирование рынка электроэнергии	2 265	2 347
Аренда	1 782	4 564
Транспорт	966	970
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	770	650
Охрана и пожарная безопасность	751	728
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	395	(4 433)
Изменение оценочных обязательств	(33)	444
Прочие операционные расходы	3 132	4 747
<b>Итого</b>	<b>143 122</b>	<b>107 463</b>

Расходы по аренде за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, включают в себя расходы по аренде с переменными арендными платежами в размере 1 770 млн рублей и краткосрочной аренде в размере 12 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г – 4 240 и 352 млн рублей соответственно).

Убыток от обесценения нефинансовых активов включает в себя:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Убыток от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	18 697	2 510
Убыток от обесценения объектов инвестиционной собственности	3 344	-
Убыток/(восстановление резерва) от обесценения запасов	38	(66)
Убыток от обесценения нефинансовой дебиторской задолженности	-	23
<b>Итого</b>	<b>22 079</b>	<b>2 467</b>

Расходы на оплату труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Оплата труда персонала	8 344	8 739
Страховые взносы	2 410	2 493
Добровольное медицинское страхование	96	108
Негосударственное пенсионное обеспечение	8	(89)
Прочие	330	307
<b>Итого</b>	<b>11 188</b>	<b>11 558</b>

**Примечание 23. Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	1 887	3 588
Процентный доход по займам выданным	1 621	712
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	218	403
Прочие процентные доходы	469	198
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>4 195</b>	<b>4 901</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	2 770	1 793
Процентные расходы по кредитам и займам	2 642	3 075
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	825	1 038
Прочие процентные расходы	846	377
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>7 083</b>	<b>6 283</b>

**Примечание 24. Базовая прибыль в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров  
ПАО «Центрэнергохолдинг»**

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Центрэнергохолдинг», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Центрэнергохолдинг» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций. Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	85 088 715 797	85 088 715 797
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «Центрэнергохолдинг», за период (млн рублей)	790	9 501
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Центрэнергохолдинг» (в рублях)</b>	<b>0,01</b>	<b>0,11</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

**Примечание 25. Условные и договорные обязательства**

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая организациями Группы прибыль периодически и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и нормативных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**Судебные разбирательства.** Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

**Налоговое законодательство.** Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение 3-х последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы имеют все более жесткую позицию в части интерпретации требования соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства приводят к тому, что налоговые риски в Российской Федерации гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

**Страхование.** Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы

страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и возникновения ответственности перед третьими лицами. До тех пор, пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут оказать существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

#### **Обязательства капитального характера.**

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 30 791 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2020 года: 27 801 млн рублей).

**Вопросы охраны окружающей среды.** Организации Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Группа владеет золототвалом на территории Республики Казахстан и Российской Федерации. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды в отношении использования золототвалов. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и Российской Федерации и начисляет соответствующее оценочное обязательство (Примечание 19).

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, под которые уже начислено соответствующее оценочное обязательство.

### **Примечание 26. Факторы финансовых рисков**

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая рыночный риск, относящийся к валютному и процентному рискам, кредитный риск и риск ликвидности.

Общий подход Группы по управлению финансовыми рисками учитывает низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелен как на снижение вероятности возникновения риска, так и на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ООО «Газпром энергохолдинг» и его дочерних организаций.

#### **26.1 Кредитный риск**

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении контрагентов Группы, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

##### **(а) Подверженность кредитному риску**

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, подверженную кредитному риску Группы. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Займы выданные (Примечание 12)	27 402	22 571
Дебиторская задолженность (Примечание 10)	15 287	15 057
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 14)	590	2 356
Депозиты (Примечание 12)	173	14
Прочие финансовые активы	13	12
<b>Итого максимальная подверженность кредитному риску</b>	<b>43 465</b>	<b>40 010</b>

**(б) Дебиторская задолженность и займы выданные**

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Российской Федерации, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Группа оценивает кредитоспособность покупателей на основании внутренней и внешней информации по финансовому состоянию, репутации, прошлому опыту расчетов.

Имеющаяся дебиторская задолженность проходит постоянный мониторинг по показателям оборачиваемости, срокам погашения, также на регулярной основе проводятся мероприятия по ее своевременному взысканию.

Руководство Группы полагает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя. Для покупателей электроэнергии по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для организаций, которых нельзя ограничивать или отказывать в поставке электроэнергии и теплоты, так как это может привести к несчастным случаям и другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.).

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловой энергии – в основном однородны по своему кредитному качеству и концентрации кредитного риска.

Руководство полагает, что сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, является достаточной для покрытия кредитного риска Группы в отношении данного вида финансовых активов.

Группа ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Электроэнергия и мощность	9 710	9 796
Тепловая энергия	519	503
Прочая	5 058	4 758
<b>Итого</b>	<b>15 287</b>	<b>15 057</b>

Оценочный резерв по ожидаемым кредитным убыткам по дебиторской задолженности рассчитывается по группам контрагентов исходя из сроков просрочки оплаты. По состоянию на отчетную дату, распределение дебиторской задолженности и займам по срокам давности было следующим:

	Общая сумма задолженности		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Непросроченная	42 331	37 645	1 555	1 519	40 776	36 126
Просроченная на период от 0 до 181 дней	2 390	1 521	602	212	1 788	1 309
Просроченная на период от 181 до 365 дней	279	749	168	563	111	186
Просроченная на срок более года	16 497	17 291	16 483	17 284	14	7
<b>Итого</b>	<b>61 497</b>	<b>57 206</b>	<b>18 808</b>	<b>19 578</b>	<b>42 689</b>	<b>37 628</b>

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой, прочей дебиторской задолженности, беспроцентным векселям и займам было следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>19 578</b>	<b>18 094</b>
Начисление	1 213	3 044
Восстановление	(1 252)	(936)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(731)	(624)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>18 808</b>	<b>19 578</b>

**(в) Денежные средства и депозиты в банках**

Все остатки на банковских счетах и депозиты не являются просроченными или обесцененными. Денежные средства и их эквиваленты размещаются в банках, имеющих минимальный риск дефолта.

**26.2 Рыночный риск****26.2.1 Валютный риск**

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	В евро	В казахских тенге	В евро	В долларах США
Денежные средства и их эквиваленты	-	156	2 215	-
Дебиторская задолженность	-	42	-	-
Финансовые активы	3 325	204	1 058	-
Кредиторская задолженность	(991)	(49)	(1 042)	(108)
<b>Итого по отчету о финансовом положении</b>	<b>2 334</b>	<b>353</b>	<b>2 231</b>	<b>(108)</b>

**Анализ чувствительности**

Повышение курса рубля на 20% по отношению к евро, доллару США и прочей валюте по состоянию на 31 декабря 2021 года привело бы к увеличению/(уменьшению) прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Этот анализ основан на изменениях обменного курса иностранной валюты, который Группа применяет на конец отчетного периода.

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Евро	584	558
Доллар США	-	(27)
Казахский тенге	88	6

Ослабление валют, рассмотренных выше, на 20% относительно функциональной валюты имело бы такой же по сумме эффект, но с обратным знаком, при условии, что все прочие переменные останутся неизменными.

**26.2.2 Риск изменения процентной ставки**

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам и процентным депозитам. Кредиты и займы, предоставленные под варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость.

Существенные процентные активы и обязательства Группы приведены в Примечаниях 10, 12, 14, 16, 18.

Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или переменным процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Инструменты с фиксированной ставкой процента</b>		
Финансовые активы	19 390	23 251
Финансовые обязательства	25 976	42 107
<b>Итого</b>	<b>45 366</b>	<b>65 358</b>
<b>Инструменты с переменной ставкой процента</b>		
Финансовые активы	24 075	16 759
Финансовые обязательства	39 763	38 676
<b>Итого</b>	<b>63 838</b>	<b>55 435</b>

**Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента**

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

**Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента**

Увеличение / (уменьшение) процентной ставки на 100 базисных пунктов привело бы к (уменьшению) / увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, приблизительно на 157 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: на 219 млн рублей). Общий эффект на нераспределенную прибыль будет таким же.

**26.3 Риск ликвидности**

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

Управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств и возможности кредитования. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «Центрэнергохолдинг» и контроль над их осуществлением. Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2021 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Кредиты и займы (Примечание 16)	45 099	51 052	1 811	3 139	33 881	9 198	3 023
Кредиторская задолженность (Примечание 18)	18 490	19 420	11 751	2 415	2 456	2 798	-
Обязательства по аренде	2 150	4 724	205	203	417	1 249	2 650
<b>Итого</b>	<b>65 739</b>	<b>75 196</b>	<b>13 767</b>	<b>5 757</b>	<b>36 754</b>	<b>13 245</b>	<b>5 673</b>

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2020 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Кредиты и займы (Примечание 16)	58 999	65 717	9 596	1 308	2 600	47 599	4 614
Кредиторская задолженность (Примечание 18)	20 699	22 043	8 679	5 228	3 351	4 785	-
Обязательства по аренде	1 085	3 250	199	194	213	353	2 291
<b>Итого</b>	<b>80 783</b>	<b>91 010</b>	<b>18 474</b>	<b>6 730</b>	<b>6 164</b>	<b>52 737</b>	<b>6 905</b>

Приведенные в таблице финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости.

**26.4 Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности**

Сверка движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>58 999</b>	<b>54</b>	<b>1 085</b>	<b>60 138</b>
<b>Изменение денежных средств</b>				
Поступления по кредитам и займам	1	-	-	1
Погашение кредитов и займов	(13 092)	-	-	(13 092)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(281)	(281)
Дивиденды уплаченные	-	(1 736)	-	(1 736)
<b>Итого денежные потоки по финансовой деятельности</b>	<b>(13 091)</b>	<b>(1 736)</b>	<b>(281)</b>	<b>(15 108)</b>
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>				
Проценты уплаченные	(3 811)	-	(126)	(3 937)
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>(3 811)</b>	<b>-</b>	<b>(126)</b>	<b>(3 937)</b>
Начисленные проценты	2 642	-	126	2 768
Дивиденды	-	1 763	-	1 763
Эффект дисконтирования кредитов и займов	360	-	-	360
Заключение новых договоров аренды	-	-	177	177
Прочие изменения	-	(6)	1 169	1 163
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>3 002</b>	<b>1 757</b>	<b>1 472</b>	<b>6 231</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>45 099</b>	<b>75</b>	<b>2 150</b>	<b>47 324</b>

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Итого
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>69 582</b>	<b>33</b>	<b>1 501</b>	<b>71 116</b>
<b>Изменение денежных средств</b>				
Поступления по кредитам и займам	32 063	-	-	32 063
Погашение кредитов и займов	(43 801)	-	-	(43 801)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(315)	(315)
Дивиденды уплаченные	-	(1 574)	-	(1 574)
<b>Итого денежные потоки по финансовой деятельности</b>	<b>(11 738)</b>	<b>(1 574)</b>	<b>(315)</b>	<b>(13 627)</b>
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>				
Проценты уплаченные	(2 523)	-	(160)	(2 683)
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>(2 523)</b>	<b>-</b>	<b>(160)</b>	<b>(2 683)</b>
Начисленные проценты	3 075	-	160	3 235
Дивиденды	-	1 598	-	1 598
Эффект дисконтирования кредитов и займов	774	-	-	774
Заключение новых договоров аренды	-	-	88	88
Прочие изменения	(171)	(3)	(189)	(363)
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>3 678</b>	<b>1 595</b>	<b>59</b>	<b>5 332</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>58 999</b>	<b>54</b>	<b>1 085</b>	<b>60 138</b>

**26.5 Управление капиталом**

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- Акционерный капитал не может быть менее 100 тыс. рублей;
- Если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно принять решение или об уменьшении своего акционерного капитала до величины, не превышающей его чистые активы, или о ликвидации;
- Если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение способности Группы продолжать непрерывную

деятельность, обеспечивая участникам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

В течение года Группа не меняла подход к управлению капиталом.

Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из отношения суммы чистого долга к показателю EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочная задолженность по кредитам и займам, долгосрочная задолженность по кредитам и займам) за вычетом денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия и долгосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия.

Показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации и износа, убытка от обесценения нефинансовых активов за вычетом прибыли от обесценения нефинансовых активов.

Отношение суммы чистого долга к показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Общая сумма долга	(45 099)	(58 999)
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	590	2 356
Чистая сумма долга (денежных средств)	(44 509)	(56 643)
Показатель EBITDA	41 824	34 163
<b>Чистый долг/EBITDA</b>	<b>1,06</b>	<b>1,66</b>

## Примечание 27. Справедливая стоимость

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3, а также переводов между уровнями (31 декабря 2020 года: изменений и переводов не было).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года на балансе Группы были отражены следующие финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости:

	31 декабря 2021 года				31 декабря 2020 года			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>								
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (Примечание 12)	-	-	-	-	290	-	-	290
<b>Итого финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>290</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>290</b>

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но в отношении которых раскрывается информация о справедливой стоимости (за исключением финансовых активов и обязательств, по которым балансовая стоимость обоснованно приближена к справедливой стоимости):

	31 декабря 2021 года					31 декабря 2020 года				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
<b>Финансовые активы</b>										
Займы выданные (Примечание 12)	-	27 671	-	27 671	27 402	-	21 867	-	21 867	22 571
<b>Финансовые обязательства</b>										
Кредиты и займы (Примечание 16)	32 072	15 351	-	47 423	45 099	37 571	21 939	-	59 510	58 999

**Примечание 28. События после отчетной даты**

У Группы отсутствуют 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.

В первом квартале 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против России. Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в России. В настоящий момент Руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы. На момент подписания данной отчетности по оценкам Руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности организации. Руководство группы рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетной даты.