

**ПАО «Россети Сибирь»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ  
31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

Консолидированная финансовая отчетность

	Аудиторское заключение независимого аудитора	3
	Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
	Консолидированный отчет о финансовом положении	10
	Консолидированный отчет о движении денежных средств	12
	Консолидированный отчет об изменениях в капитале	14
	Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
<b>1</b>	<b>Общие сведения</b>	<b>16</b>
<b>2</b>	<b>Принципы составления консолидированной финансовой отчетности</b>	<b>16</b>
<b>3</b>	<b>Основные принципы учетной политики</b>	<b>20</b>
<b>4</b>	<b>Оценка справедливой стоимости</b>	<b>31</b>
<b>5</b>	<b>Приобретение и выбытие дочерних обществ, долей владения</b>	<b>31</b>
<b>6</b>	<b>Неконтролирующие доли</b>	<b>32</b>
<b>7</b>	<b>Информация по сегментам</b>	<b>33</b>
<b>8</b>	<b>Выручка</b>	<b>38</b>
<b>9</b>	<b>Прочие доходы</b>	<b>38</b>
<b>10</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>39</b>
<b>11</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>39</b>
<b>12</b>	<b>Расходы на вознаграждения работникам</b>	<b>40</b>
<b>13</b>	<b>Финансовые доходы и расходы</b>	<b>41</b>
<b>14</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>42</b>
<b>15</b>	<b>Основные средства</b>	<b>44</b>
<b>16</b>	<b>Нематериальные активы</b>	<b>51</b>
<b>17</b>	<b>Активы в форме права пользования</b>	<b>53</b>
<b>18</b>	<b>Прочие финансовые активы</b>	<b>55</b>
<b>19</b>	<b>Отложенные налоговые активы и обязательства</b>	<b>56</b>
<b>20</b>	<b>Запасы</b>	<b>58</b>
<b>21</b>	<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>59</b>
<b>22</b>	<b>Авансы выданные и прочие активы</b>	<b>60</b>
<b>23</b>	<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств</b>	<b>60</b>
<b>24</b>	<b>Капитал</b>	<b>60</b>
<b>25</b>	<b>Прибыль на акцию</b>	<b>62</b>
<b>26</b>	<b>Заемные средства</b>	<b>62</b>
<b>27</b>	<b>Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью</b>	<b>64</b>
<b>28</b>	<b>Вознаграждения работникам</b>	<b>66</b>
<b>29</b>	<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>69</b>
<b>30</b>	<b>Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	<b>69</b>
<b>31</b>	<b>Авансы полученные</b>	<b>70</b>
<b>32</b>	<b>Оценочные обязательства</b>	<b>70</b>
<b>33</b>	<b>Управление финансовыми рисками и капиталом</b>	<b>70</b>
<b>34</b>	<b>Договорные обязательства капитального характера</b>	<b>79</b>
<b>35</b>	<b>Условные обязательства</b>	<b>79</b>
<b>36</b>	<b>Операции со связанными сторонами</b>	<b>80</b>
<b>37</b>	<b>События после отчетной даты</b>	<b>84</b>
<b>38</b>	<b>Ретроспективные изменения</b>	<b>84</b>

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и совету директоров  
Публичного акционерного общества «Россети Сибирь»

### **Мнение**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в капитале за 2021 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

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

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

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

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

***Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии***

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

Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 8 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

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

***Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности***

Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2021 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.

Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности раскрыта в пункте 21 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

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

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



## Ключевой вопрос аудита

## Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

### *Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств*

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

Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в пунктах 32 и 35 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

### *Обесценение внеоборотных активов*

В связи с наличием на 31 декабря 2021 г. признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2021 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

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

Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в пункте 15 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

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

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

### ***Прочая информация, включенная в годовой отчет Публичного акционерного общества «Россети Сибирь»***

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

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

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

### ***Ответственность руководства и комитета по аудиту совета директоров за консолидированную финансовую отчетность***

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

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

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

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



В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту совета директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем комитету по аудиту совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

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

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



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

15 марта 2022 г.

#### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Сибирь»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 июля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 660021, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144А.



Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года (пересмотренны е данные)
Выручка	8	60 718 550	57 804 733
Операционные расходы	11	(59 690 985)	(56 098 510)
(Начисление)/ восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	33	(1 517 820)	395 698
Чистое (начисление)/восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	15	15 944	-
Прочие доходы	9	3 764 435	2 237 185
Прочие расходы	10	-	(504 401)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>		<b>3 290 124</b>	<b>3 834 705</b>
Финансовые доходы	13	198 985	245 709
Финансовые расходы	13	(2 739 349)	(3 752 021)
<b>Итого финансовые доходы /(расходы)</b>		<b>(2 540 364)</b>	<b>(3 506 312)</b>
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий		-	-
<b>Прибыль /(убыток) до налогообложения</b>		<b>749 760</b>	<b>328 393</b>
Расход по налогу на прибыль	14	(53 421)	(739 073)
<b>Прибыль /(убыток) за период</b>		<b>696 339</b>	<b>(410 680)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1 638	24 571
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами	28	130 371	13 019
Налог на прибыль	14	(6 493)	(7 885)
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>125 516</b>	<b>29 705</b>
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>125 516</b>	<b>29 705</b>
<b>Итого совокупный доход/расход за период</b>		<b>821 855</b>	<b>(380 975)</b>
<b>Прибыль/(убыток), причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		696 339	(508 516)
Держателям неконтролирующих долей		-	97 836
<b>Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		821 855	(478 811)
Держателям неконтролирующих долей		-	97 836
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	25	0.0070	(0.0051)

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством

15 марта 2022 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Руководитель  
по доверенности от 10.11.2020 № 00/161

Д.Ю. Пермяков

Главный бухгалтер

С.В. Прищепина

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности

Консолидированный отчет о финансовом положении  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)
	Прим.		
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	15	57 393 401	54 714 434
Нематериальные активы	16	762 852	867 462
Активы в форме права пользования	17	2 500 689	2 324 082
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	5	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	5 918 485	5 761 377
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	28	417 382	425 082
Прочие внеоборотные финансовые активы	18	74 544	72 906
Отложенные налоговые активы	19	4 681	4 972
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	22	113 495	149 092
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>67 185 529</b>	<b>64 319 407</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	20	1 324 979	1 754 300
Прочие оборотные финансовые активы	18	-	-
Предоплата по налогу на прибыль		276 403	393 109
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	6 512 550	6 669 532
Краткосрочные денежные средства, ограниченные к использованию		5 288	48 254
Денежные средства и их эквиваленты	23	690 179	375 543
Авансы выданные и прочие оборотные активы	22	667 433	745 903
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>9 476 832</b>	<b>9 986 641</b>
<b>Итого активы</b>		<b>76 662 361</b>	<b>74 306 048</b>

		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	24	9 988 619	9 988 619
Эмиссионный доход		1 198 452	1 198 452
Резервы		(266 064)	(391 580)
Нераспределенная прибыль		6 962 137	6 260 387
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>17 883 144</b>	<b>17 055 878</b>
<b>Итого капитал</b>		<b>17 883 144</b>	<b>17 055 878</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	26	29 333 569	30 980 251
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	29	89 492	53 145
Долгосрочные авансы полученные	31	250 211	115 774
Обязательства по вознаграждениям работникам	28	964 563	877 638
Отложенные налоговые обязательства	19	1 169 812	1 205 854
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>31 807 647</b>	<b>33 232 662</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	26	12 846 894	8 414 359
Торговая и прочая кредиторская задолженность	29	10 062 750	10 950 069
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	30	1 494 188	1 740 215
Авансы полученные	31	877 375	943 953
Оценочные обязательства	32	1 690 363	1 968 912
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>26 971 570</b>	<b>24 017 508</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>58 779 217</b>	<b>57 250 170</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>76 662 361</b>	<b>74 306 048</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности



**Консолидированный отчет о движении денежных средств  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

		За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)
	Прим.		
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль/(убыток) за период		<b>696 339</b>	<b>(410 680)</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	11	5 560 256	5 556 649
Чистое восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	15	(15 944)	-
Финансовые расходы	13	2 739 349	3 752 021
Финансовые доходы	13	(198 985)	(245 709)
Убыток от выбытия основных средств		65 758	24 966
Начисление (восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки	33	1 517 820	(395 698)
Списание кредиторской задолженности	9	(37 674)	(17 363)
Начисление оценочных обязательств	11	424 549	1 099 208
Убыток от утраты контроля над дочерним обществом	5	-	504 401
Прочие неденежные операции		(43 794)	66 954
Расход по налогу на прибыль	14	53 421	739 073
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>10 064 756</b>	<b>11 084 502</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		25 166	22 936
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		166 897	(32 276)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(34 688)	(650 843)
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(1 033)	38 853
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		61 177	55 919
Изменение долгосрочных авансов полученных		236 901	76 947
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и оценочных обязательствах</b>		<b>11 215 515</b>	<b>10 185 358</b>
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 374 304)	(2 186 546)
Изменение авансов выданных и прочих активов		112 690	40 077
Изменение запасов		566 423	200 263
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		347 040	(16 738)
Изменение авансов полученных		(169 327)	(342 543)
Использование оценочных обязательств	32	(578 621)	(620 470)
Изменение денежных средств, ограниченных к использованию		42 966	(27 712)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>10 162 382</b>	<b>7 231 689</b>
Налог на прибыль уплаченный		(812 197)	(39 088)
Проценты уплаченные по договорам аренды	27	(121 547)	(94 028)
Проценты уплаченные	27	(2 716 009)	(2 523 125)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>6 512 629</b>	<b>4 575 448</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

**Консолидированный отчет о движении денежных средств  
(в тысячах российских рублей, если не казано иное)**

		За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)
	Прим.		
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(8 401 101)	(6 684 567)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		15 189	6 583
Закрытие депозитов и выбытие финансовых активов		-	73 414
Проценты полученные		38 854	56 963
Дивиденды полученные		4 997	4 726
Отток денежных средств в результате утраты контроля над дочерним обществом	5	-	(240 455)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(8 342 061)</b>	<b>(6 783 336)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	27	29 801 349	44 644 438
Погашение заемных средств	27	(27 444 792)	(42 359 873)
Поступления от эмиссии акций		-	312 859
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании		(253)	(299 105)
Платежи по обязательствам по аренде	27	(212 236)	(201 678)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>2 144 068</b>	<b>2 096 641</b>
<b>Чистое увеличение/ (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>314 636</b>	<b>(111 247)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	23	<b>375 543</b>	<b>486 790</b>
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	23	<b>690 179</b>	<b>375 543</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные выкупленные акции	Резервы	Нераспределенная прибыль			
<b>Остаток на 1 января 2021 года</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	-	<b>(391 580)</b>	<b>6 260 387</b>	<b>17 055 878</b>	-	<b>17 055 878</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	696 339	696 339	-	696 339
Прочий совокупный доход	-	-	-	132 009	-	132 009	-	132 009
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 14)	-	-	-	(6 493)	-	(6 493)	-	(6 493)
<b>Общий совокупный доход за период</b>	-	-	-	<b>125 516</b>	<b>696 339</b>	<b>821 855</b>	-	<b>821 855</b>
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	5 411	5 411	-	5 411
<b>Остаток на 31 декабря 2021 года</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	-	<b>(266 064)</b>	<b>6 962 137</b>	<b>17 883 144</b>	-	<b>17 883 144</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности



**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное) (пересмотренные данные)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные выкупленные акции	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2020 года</b>	9 988 619	1 198 452	-	(421 285)	6 409 593	17 175 379	16 790	17 192 169
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	(508 516)	(508 516)	97 836	(410 680)
Прочий совокупный доход	-	-	-	37 590	-	37 590	-	37 590
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 14)	-	-	-	(7 885)	-	(7 885)	-	(7 885)
<b>Общий совокупный доход/ (расход) за период</b>	-	-	-	<b>29 705</b>	<b>(508 516)</b>	<b>(478 811)</b>	<b>97 836</b>	<b>(380 975)</b>
Выпуск акций дочерними предприятиями	-	-	-	-	359 310	359 310	(114 626)	244 684
<b>Остаток на 31 декабря 2020 года</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	-	<b>(391 580)</b>	<b>6 260 387</b>	<b>17 055 878</b>	-	<b>17 055 878</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и её деятельность**

Основной деятельностью ПАО «Россети Сибирь» (далее - ПАО «Россети Сибирь» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Место нахождения ПАО «Россети Сибирь»: Российская Федерация, 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144а.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

Информация об отношениях Группы с прочими связанными сторонами представлена в Примечании 36 «Операции со связанными сторонами».

### **(б) Отношения с государством**

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

По состоянию на 31 декабря 2021 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 % (по состоянию на 31 декабря 2020 года доля в уставном капитале – 88,04 %, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров материнской компании ПАО «Россети», регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество компаний, связанных с основным акционером материнской компании.

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

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

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

Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на

российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

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

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

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

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

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО**

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

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

### **(б) База для определения стоимости**

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

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

### **(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является Российский рубль (далее – рубль или руб.), которая является функциональной валютой компаний Группы, а также валютой, в которой представлена настоящая консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели в российских рублях были округлены с точностью до тысячи.



**(2) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам**

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

- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Ссылки на концептуальные основы».
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению».
- Поправки к МСФО (IAS) 37 «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора».
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» - дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности.
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» - комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств.
- Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» - налогообложение при оценке справедливой стоимости.
- Поправки МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 - «Реформа базовой процентной ставки – этап 2».
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19, действующие после 30 июня 2021 года».

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

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». (выпущен в мае 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты)
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты)
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – отложенный налог на активы и обязательства, возникающие в результате одной сделки. (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты)
- Поправки к МСФО 1 «Представление финансовой отчетности» (учетная политика) и практическому руководству 2 «Вынесение суждений о существенности»
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных», вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты.

**(d) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

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

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

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

***Обесценение основных средств и активов в форме права пользования***

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

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

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

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

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

***Обесценение дебиторской задолженности***

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

***Обязательства по выплате пенсий***

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

***Признание отложенных налоговых активов***

Руководство оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство

использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

### **3 Основные принципы учетной политики**

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

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

#### **(a) Принципы консолидации**

##### **i. Дочерние общества**

Дочерними являются общества, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее общество, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного общества с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних обществ отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

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

##### **ii. Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)**

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

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

##### **iii. Операции, исключаемые при консолидации**

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



## **(б) Финансовые инструменты**

### **i. Финансовые активы**

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

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

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

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

Для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости создается резерв под ожидаемые кредитные убытки (далее – ОКУ).

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

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

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

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

### **ii. Обесценение финансовых активов**

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

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

Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту оценивается по состоянию на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому инструменту значительно увеличился с момента первоначального признания, принимая во внимание всю обоснованную и подтверждаемую информацию, в том числе прогнозную.

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

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

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

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

### **iii. Финансовые обязательства**

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

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

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

Кредиты и займы (заемные средства) первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибыли и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа:

- несет затраты по квалифицируемым активам,
- несет затраты по займам и
- ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

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

## **(в) Основные средства**

### **i. Признание и оценка**

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

В первоначальную стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В первоначальную 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 их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные проценты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

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

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

### **ii. Последующие затраты**

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

### iii. Амортизация

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

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

– здания	3–99 лет;
– сети линий электропередачи	3–91 лет;
– оборудование для передачи электроэнергии	1–99 лет;
– прочие активы	1–97 лет.

### iv. Обесценение

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

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

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

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

#### (2) Нематериальные активы

Нематериальные активы включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии. Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

**(д) Аренда**

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

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

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

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

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

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

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

**(ж) Авансы выданные**

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

**(з) Запасы**

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



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

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

**(и) Налог на добавленную стоимость**

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

**(к) Вознаграждения работникам**

**i. Программы с установленными взносами**

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

**ii. Программы с установленными выплатами**

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

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

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

установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка. Актуарные прибыли или убытки в результате изменения актуарных допущений признаются в прочем совокупном доходе/расходе.

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

### **iii. Прочие долгосрочные вознаграждения работникам**

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

### **iv. Краткосрочные вознаграждения**

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

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

### **(л) Налог на прибыль**

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

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

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

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и ассоциированные предприятия,

в той мере, в которой Группа способна контролировать сроки восстановления этих временных разниц и существует вероятность, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем; и

- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

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

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

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

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

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

#### **(м) Оценочные обязательства**

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

#### **(н) Уставный капитал**

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

#### **(о) Дивиденды**

Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат

раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

**(р) Выручка по договорам с покупателями**

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается тогда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом.

Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, Группа признает выручку в сумме, которую Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

*Передача электроэнергии*

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

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

*Продажа электроэнергии и мощности*

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

Продажа электроэнергии на розничных рынках электроэнергии и мощности потребителям осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

*Услуги по технологическому присоединению к электросетям*

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

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

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

*Прочая выручка*

Выручка по договорам на оказание строительных услуг признается в течение периода, так как Группа создает активы, которые контролируются покупателем в процессе их создания, не имеют альтернативного способа использования для Группы, и Группа обладает юридически защищенным правом на получение оплаты за выполненную к настоящему времени часть договорных работ.

Выручка от предоставления прочих услуг (техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, других услуг), а также выручка от прочих продаж признается по мере оказания услуг либо на момент получения покупателем контроля над активом.

*Торговая дебиторская задолженность*

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

*Обязательства по договору*

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

Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход по договорам технологического присоединения.

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

**(с) Финансовые доходы и расходы**

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

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

**(т) Государственные субсидии**

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



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

#### **(н) Прибыль на акцию**

Для расчета базовой прибыли на акцию, прибыль или убыток распределяется между обыкновенными акциями и привилегированными акциями, пропорционально доле каждого инструмента в прибыли или убытке, исходя из предположения о том, что вся прибыль (или убыток) за отчетный период была распределена. Общая прибыль или убыток, относимые на каждый из двух классов долевых инструментов (обыкновенные акции и привилегированные акции), определяется путем сложения суммы, относимой на дивиденды, и сумм, относимых на участие в прибыли. Определенная таким образом общая прибыль или убыток делится на число тех находящихся в обращении акций, на которые эта прибыль относится.

#### **4 Оценка справедливой стоимости**

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

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

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

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

#### **5 Выбытие дочерних обществ, долей владения**

29 мая 2020 года Группа утратила контроль над дочерним обществом АО «Тываэнерго» в результате дополнительной эмиссии акций, выкупленных материнской компанией Группы. В следствии дополнительной эмиссии акций в 2021 году доля собственности ПАО «Россети Сибирь» в уставном капитале АО «Тываэнерго» на 31 декабря 2021 уменьшилась и составила 28,83% года (на 31 декабря 2020 года: 40,57%). В результате потери контроля дочернее общество стало ассоциированным обществом и признано в консолидированном отчете о финансовом положении на 31 декабря 2020 года по справедливой стоимости инвестиции, равной нулю. По состоянию на 30 июня 2020 года в соответствии с МСФО (IFRS) 10 произведено выбытие активов и обязательств дочернего общества и соответствующей доли неконтролирующих акционеров (примечание 10).

## 6 Неконтролирующие доли

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов в отношении каждого дочернего общества Группы, неконтролирующая доля участия в которых является существенной.

	<b>По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020</b>	
	<b>АО «Тываэнерго»</b>	<b>Итого</b>
<b>Неконтролирующая доля в процентах</b>	-	-
Внеоборотные активы	-	-
Оборотные активы	-	-
Долгосрочные обязательства	-	-
Краткосрочные обязательства	-	-
<b>Чистые активы</b>	-	-
<b>Балансовая стоимость неконтролирующей доли</b>	-	-
Выручка	841 338	841 338
Прибыль	226 014	226 014
<b>Общий совокупный доход/(расход)</b>	<b>226 014</b>	<b>226 014</b>
Прибыль/(убыток), приходящаяся на неконтролирующую долю	97 836	97 836
Денежные потоки от операционной деятельности	(121 459)	(121 459)
Денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(320 237)	(320 237)
Денежные потоки от финансовой деятельности:	312 859	312 859
<b>Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(128 837)</b>	<b>(128 837)</b>

## 7 Информация по сегментам

Правление ПАО «Россети Сибирь» является органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечным потребителям в республике Хакассия.

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

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

Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли за предыдущий период, в сравнительной информации чистое начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок во второй раздел.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Правлению, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Филиал «Алтайэнерго», филиал «Бурятэнерго», филиал «Горно-Алтайские электрические сети», филиал «Кузбассэнерго-РЭС», филиал «Красноярскэнерго», филиал «Омскэнерго», филиал «Хакасэнерго», филиал «Читаэнерго», дочернее общество «Тываэнерго» (до 29 мая 2020 года)
- Прочие сегменты

Сегмент «Прочие» включает несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является услуги в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях и деятельность санаторно-курортных учреждений.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

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

(а) Информация об отчетных сегментах

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	7 881 908	1 255 555	6 849 623	14 967 435	9 917 874	6 838 459	5 383 468	7 484 855	95 451	60 674 628
Выручка от продаж между сегментами	-	-	8 546	411	-	-	-	7 650	951 311	967 918
<b>Выручка сегментов</b>	<b>7 881 908</b>	<b>1 255 555</b>	<b>6 858 169</b>	<b>14 967 846</b>	<b>9 917 874</b>	<b>6 838 459</b>	<b>5 383 468</b>	<b>7 492 505</b>	<b>1 046 762</b>	<b>61 642 546</b>
В т.ч.										
<i>Передача электроэнергии</i>	7 780 636	1 202 618	6 677 905	14 771 569	9 450 492	6 699 318	975 998	7 338 806	-	54 897 342
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	40 439	33 357	116 353	117 090	423 916	85 260	31 665	87 947	-	936 027
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	-	-	-	-	-	-	4 345 166	-	-	4 345 166
<i>Прочая выручка</i>	55 638	19 166	59 292	53 591	31 213	43 403	27 278	63 381	1 046 762	1 399 724
<i>Выручка по договорам аренды</i>	5 195	414	4 619	25 596	12 253	10 478	3 361	2 371	-	64 287
Финансовые доходы	22	5	582	4 675	842	20	3	9	-	6 158
Финансовые расходы	(185 727)	(21 212)	(474 199)	(1 181 659)	(49 877)	(79 761)	(351 294)	(223 449)	(10 344)	(2 577 522)
Амортизация	861 727	244 487	469 495	1 251 454	1 233 237	762 994	330 004	785 230	14 729	5 953 357
<b>ЕВИГДА</b>	<b>1 061 874</b>	<b>334 002</b>	<b>955 395</b>	<b>2 375 376</b>	<b>2 924 088</b>	<b>555 863</b>	<b>(129 178)</b>	<b>1 596 539</b>	<b>25 224</b>	<b>9 699 183</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>11 846 588</b>	<b>3 358 166</b>	<b>8 985 924</b>	<b>18 493 851</b>	<b>13 281 908</b>	<b>8 999 701</b>	<b>4 431 612</b>	<b>14 428 148</b>	<b>956 332</b>	<b>84 782 230</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	10 920 241	3 065 835	4 370 946	16 132 386	11 563 930	7 954 684	3 705 371	8 210 897	386 604	66 310 894
Капитальные вложения	846 166	744 150	268 692	1 645 603	2 089 750	911 973	456 113	844 775	274 551	8 081 773
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>4 341 442</b>	<b>920 228</b>	<b>8 828 222</b>	<b>21 719 844</b>	<b>2 397 720</b>	<b>3 397 263</b>	<b>6 654 984</b>	<b>5 606 924</b>	<b>912 802</b>	<b>54 779 429</b>

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

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электричес- кие сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерг о-РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго (за 6 мес. 2020 года, закончив- шихся 30 июня)	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	7 096 787	1 249 184	6 281 856	13 754 580	9 801 710	6 448 435	5 059 033	7 179 323	841 335	61 685	57 773 928
Выручка от продаж между сегментами	-	-	3 057	393	-	-	-	8 651	3	780 409	792 513
<b>Выручка сегментов</b>	<b>7 096 787</b>	<b>1 249 184</b>	<b>6 284 913</b>	<b>13 754 973</b>	<b>9 801 710</b>	<b>6 448 435</b>	<b>5 059 033</b>	<b>7 187 974</b>	<b>841 338</b>	<b>842 094</b>	<b>58 566 441</b>
В т.ч.											
<i>Передача электроэнергии</i>	6 997 460	1 205 629	6 161 784	13 576 873	9 740 893	6 359 807	1 025 342	7 079 677	791 470	-	52 938 935
<i>Технологическое присоединение к сетям</i>	48 780	25 771	70 878	118 062	30 337	32 904	20 420	54 746	44 214	-	446 112
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	-	-	-	-	-	-	4 001 312	-	-	-	4 001 312
<i>Прочая выручка</i>	45 856	17 362	47 650	34 634	19 183	46 345	9 382	51 299	4 172	842 094	1 117 977
<i>Выручка по договорам аренды</i>	4 691	422	4 601	25 404	11 297	9 379	2 577	2 252	1 482	-	62 105
Финансовые доходы	47	2	79	4 154	403	77	19	88	7 831	-	12 700
Финансовые расходы	(169 394)	(16 922)	(402 803)	(1 132 694)	(106 867)	(42 129)	(303 385)	(191 740)	-	(14 012)	(2 379 946)
Амортизация	894 707	241 193	550 052	1 156 608	1 174 382	788 347	320 563	819 702	54 240	18 884	6 018 678
<b>ЕВИГДА</b>	<b>682 913</b>	<b>257 269</b>	<b>492 416</b>	<b>1 937 283</b>	<b>2 786 355</b>	<b>382 239</b>	<b>53 453</b>	<b>2 951 205</b>	<b>29 526</b>	<b>4561</b>	<b>9 577 220</b>
<b>Активы сегментов</b>	<b>11 767 791</b>	<b>3 236 349</b>	<b>8 536 885</b>	<b>18 573 595</b>	<b>12 509 324</b>	<b>8 900 291</b>	<b>4 526 322</b>	<b>14 177 007</b>	<b>-</b>	<b>738 432</b>	<b>82 965 996</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	10 884 089	3 070 324	4 091 917	15 809 173	10 744 507	7 801 309	3 571 576	8 126 864	-	128 724	64 228 483
Капитальные вложения	831 314	782 997	347 238	1 819 999	1 739 218	838 424	432 882	853 829	99 921	67 774	7 813 596
<b>Обязательства сегментов</b>	<b>4 057 188</b>	<b>796 970</b>	<b>8 155 865</b>	<b>21 699 493</b>	<b>3 319 741</b>	<b>2 914 444</b>	<b>5 866 670</b>	<b>5 218 988</b>	<b>-</b>	<b>694 643</b>	<b>52 724 002</b>



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

Сверка выручки сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Выручка сегментов</b>	61 642 546	58 566 441
Исключение выручки от продаж между сегментами	(967 918)	(792 513)
Прочие корректировки	-	(9 449)
Нераспределенная выручка	43 922	40 254
<b>Выручка в Консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>60 718 550</b>	<b>57 804 733</b>

Сверка EBITDA отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года (пересмотренные данные)
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>9 699 183</b>	<b>9 577 220</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	(605 051)	(1 076 492)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки	(1 221)	(282)
Корректировка по аренде	557 390	488 282
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(224 996)	(9 323)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(1 638)	(24 571)
Прочие корректировки	(434 528)	39 314
Нераспределенные показатели	<b>9 602</b>	<b>(144 743)</b>
Выбытие АО «Тываэнерго» (прим. б)	-	(504 401)
<b>EBITDA</b>	<b>8 998 741</b>	<b>8 345 004</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(5 560 256)	(5 556 649)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(2 567 178)	(2 365 934)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(121 547)	(94 028)
Расход по налогу на прибыль	(53 421)	(739 073)
<b>Консолидированная прибыль/(убыток) за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>696 339</b>	<b>(410 680)</b>

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года (пересмотренные данные)
<b>Итоговая сумма активов сегментов</b>	<b>84 782 230</b>	<b>82 965 996</b>
Расчеты между сегментами	(750 571)	(596 155)
Внутригрупповые финансовые активы	(60 071)	(60 071)
Взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженности	(150 542)	-
Корректировка стоимости основных средств	(2 646 108)	(2 565 458)
Обесценение основных средств	(6 421 005)	(7 266 292)
Признание активов в форме права пользования	1 759 135	1 432 694
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	417 382	425 082
Корректировка отложенных налоговых активов	(1 344 060)	(1 410 355)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(1 316 362)	(1 454 030)
Прочие корректировки	(1 390 529)	(326 743)
Нераспределенные показатели	3 782 862	3 161 380
<b>Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>76 662 361</b>	<b>74 306 048</b>

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Итоговая сумма обязательств сегментов</b>	<b>54 779 429</b>	<b>52 724 409</b>
Расчеты между сегментами	(750 571)	(596 155)
Взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженности	(150 542)	-
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(3 728 022)	(3 790 795)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	964 563	877 638
Признание обязательств по аренде	1 820 187	1 494 593
Дисконтирование кредиторской задолженности	(1 183)	(1 408)
Прочие корректировки	(314 988)	(224 374)
Нераспределенные показатели	6 160 344	6 537 789
<b>Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>58 779 217</b>	<b>57 021 697</b>

**(в) Существенный покупатель**

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

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, у Группы было три контрагента, на каждого из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности операционных сегментов: Алтайэнерго, Бурятэнерго, ГАЭС, Красноярскэнерго, Кузбассэнерго-РЭС, Омскэнерго, Хакасэнерго, Читаэнерго.

Общая сумма выручки, полученная от ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2021 год, составила 9 090 655 тыс. руб., или 14,97% от суммарной выручки Группы (в 2020 году – 8 370 891 тыс. руб., или 14,5%). Общая сумма выручки, полученная от АО «Читаэнергосбыт» за 2021 год, составила 9 009 832 тыс. руб., или 14,84% от суммарной выручки Группы (в 2020 году 8 345 780 тыс. руб. или 14,4%). Общая сумма выручки, полученная от ООО «Русэнергосбыт» за 2021 год, составила 6 339 511 тыс. руб., или 10,44% от суммарной выручки Группы (в 2020 году – 6 485 638 тыс. руб., или 11,2%).

**8 Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Передача электроэнергии	54 897 342	52 938 935
Продажа электроэнергии и мощности	4 345 166	4 001 312
Технологическое присоединение к электросетям	936 027	446 112
Прочая выручка	472 907	353 701
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>60 651 442</b>	<b>57 740 060</b>
Выручка по договорам аренды	<b>67 108</b>	<b>64 673</b>
	<b>60 718 550</b>	<b>57 804 733</b>

В состав прочей выручки входит в основном выручка по совместной подвеске (волоконно-оптические линии связи, уличное освещение), по ограничению и возобновлению режима потребления электроэнергии и по строительству электросетевых объектов.

**9 Прочие доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	19 501	28 103
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	1 595 180	1 459 683
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	456 648	264 005
Страховое возмещение	48 127	79 720
Списание кредиторской задолженности	37 674	17 363
Доходы от выбытия (реализации) основных средств	14 885	33 052
Прочие доходы	1 592 420	355 259
	<b>3 764 435</b>	<b>2 237 185</b>

В составе прочих доходов отражено возмещение причиненного Обществу ущерба на сумму 822 млн рублей в отношении единственного учредителя и генерального директора ООО «Энком» Иванова С.В.

## 10 Прочие расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Убыток от выбытия дочернего общества (Примечание 5)	-	504 401
	-	<b>504 401</b>

## 11 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Расходы на вознаграждения работникам	16 880 656	16 000 829
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	5 560 256	5 556 649
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	10 036 084	8 935 345
Электроэнергия для продажи	2 511 003	2 133 226
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	506 587	473 638
Прочие материальные расходы	3 437 454	2 990 219
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	14 270 695	13 493 229
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	485 866	403 641
Прочие работы и услуги производственного характера	103 437	493 528
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	707 214	926 697
Краткосрочная аренда	43 959	42 507
Страхование	88 729	57 404
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	243 017	232 918
Охрана	254 806	260 233
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	38 680	136 104
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	488 967	516 053
Транспортные услуги	32 128	28 478
Прочие услуги	660 910	641 747
Оценочные обязательства	424 549	1 099 208
Прочие расходы	<b>2 915 988</b>	<b>1 676 857</b>
	<b>59 690 985</b>	<b>56 098 510</b>

## 12 Расходы на вознаграждения работникам

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Заработная плата	12 919 012	12 235 764
Взносы на социальное обеспечение	3 826 333	3 645 236
Расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами	24 482	16 902
Прочее	110 829	102 927
	<b>16 880 656</b>	<b>16 000 829</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, не было отчислений по программам с установленными взносами.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Примечании 36 «Операции со связанными сторонами».



### 13 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по остаткам на банковских счетах	38 854	39 778
Дивиденды к получению	4 997	4 726
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	17 466	32 750
Амортизация дисконта по финансовым активам	137 668	168 455
	<b>198 985</b>	<b>245 709</b>
	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	2 567 178	2 365 934
Процентные расходы по обязательствам по аренде	121 547	94 028
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	50 399	51 413
Эффект дисконтирования финансовых активов при первоначальном признании	-	1 240 444
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	225	202
	<b>2 739 349</b>	<b>3 752 021</b>

## 14 Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года (пересмотренные данные)
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Начисление текущего налога	(344 082)	(186 248)
Корректировка налога за прошлые периоды	476 890	(415 638)
<b>Итого</b>	<b>132 808</b>	<b>(601 886)</b>
<b>Отложенный налог на прибыль</b>	<b>(186 229)</b>	<b>(137 187)</b>
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(53 421)</b>	<b>(739 073)</b>

Пересмотренные данные связаны со списанием временной разницы в части резерва на обесценение финансовых вложений в АО «Тываэнерго».

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, Группа пересчитала налог на прибыль в связи обнаружением фактов не отражения или неполноты отражения сведений в поданных в налоговый орган налоговых декларациях, а также в результате урегулирования разногласий с контрагентами (в том числе в судебном порядке). В результате, налог на прибыль, излишне начисленный в предыдущие периоды, составил согласно уточненным налоговым декларациям, предоставленным в налоговые органы, 52 653 тыс. руб.

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года			За год, закончившийся 31 декабря 2020 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 638	(328)	1 310	24 571	(4 914)	19 657
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами	130 371	(6 165)	124 206	13 019	(2 971)	10 048
	<b>132 009</b>	<b>(6 493)</b>	<b>125 516</b>	<b>37 590</b>	<b>(7 885)</b>	<b>29 705</b>

На 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов и обязательств.

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	<b>749 760</b>	<b>328 393</b>
<b>Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>(149 952)</b>	<b>(65 679)</b>
Эффект от резервов, не учитываемых в НУ	175 863	(290 148)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(79 332)	(154 773)
Списание временной разницы в части резерва на обесценение финансовых вложений в АО «Тываэнерго».	-	(228 473)
	<b>(53 421)</b>	<b>(739 073)</b>

## 15 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередач	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<i>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>15 042 540</b>	<b>53 779 361</b>	<b>24 721 319</b>	<b>15 801 055</b>	<b>4 246 067</b>	<b>113 590 342</b>
Поступления	10 642	19 280	21 400	232 370	7 348 361	7 632 053
Ввод в эксплуатацию	262 309	3 291 385	1 709 621	2 446 987	(7 710 302)	-
Выбытия всего	(245 971)	(1 117 390)	(1 130 961)	(226 527)	(238 564)	(2 959 413)
в том числе выбытие дочернего общества	(218 774)	(1 099 068)	(1 102 432)	(170 007)	(87 788)	(2 678 069)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>15 069 520</b>	<b>55 972 636</b>	<b>25 321 379</b>	<b>18 253 885</b>	<b>3 645 562</b>	<b>118 262 982</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(7 845 756)</b>	<b>(31 043 042)</b>	<b>(11 729 905)</b>	<b>(9 001 866)</b>	-	<b>(59 620 569)</b>
Начисленная амортизация	(492 370)	(2 113 158)	(1 001 832)	(1 265 531)	-	(4 872 891)
Выбытия	122 154	472 681	195 278	154 799	-	944 912
в том числе выбытие дочернего общества	101 713	456 681	175 348	103 647	-	837 389
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>(8 215 972)</b>	<b>(32 683 519)</b>	<b>(12 536 459)</b>	<b>(10 112 598)</b>	-	<b>(63 548 548)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>7 196 784</b>	<b>22 736 319</b>	<b>12 991 414</b>	<b>6 799 189</b>	<b>4 246 067</b>	<b>53 969 773</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>6 853 548</b>	<b>23 289 117</b>	<b>12 784 920</b>	<b>8 141 287</b>	<b>3 645 562</b>	<b>54 714 434</b>

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередач	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<i>Первоначальная / условно- первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	15 069 520	55 972 636	25 321 379	18 253 885	3 645 562	118 262 982
Реклассификация между группами	(1)	1	(1 313)	1 313	-	-
Поступления	881	6 492	2 330	437 687	7 497 654	7 945 044
Ввод в эксплуатацию	384 454	3 131 270	1 899 040	1 869 334	(7 284 098)	-
Выбытия	(39 432)	(307 221)	(87 769)	(336 590)	(51 937)	(822 949)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>15 415 422</b>	<b>58 803 178</b>	<b>27 133 667</b>	<b>20 225 629</b>	<b>3 807 181</b>	<b>125 385 077</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	(8 215 972)	(32 683 519)	(12 536 459)	(10 112 598)		(63 548 548)
Реклассификация между группами	-		1 287	(1 287)		
Начисленная амортизация (Обесценение)/восстановлен ие обесценения	(489 627)	(2 160 785)	(1 033 120)	(1 296 971)		(4 980 503)
Выбытия	43 413	(1 951)	(15 446)	(10 072)		15 944
Выбытия	23 970	151 521	50 334	295 606	-	521 431
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(8 638 216)</b>	<b>(34 694 734)</b>	<b>(13 533 404)</b>	<b>(11 125 322)</b>		<b>(67 991 676)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>6 853 548</b>	<b>23 289 117</b>	<b>12 784 920</b>	<b>8 141 287</b>	<b>3 645 562</b>	<b>54 714 434</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>6 777 206</b>	<b>24 108 444</b>	<b>13 600 263</b>	<b>9 100 307</b>	<b>3 807 181</b>	<b>57 393 401</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 22 036 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 20 198 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 292 981 тыс. руб., (на 31 декабря 2020 года: 246 810 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, капитализированные проценты составили 215 644 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 287 375 тыс. руб.), ставка капитализации составила 7,18 % (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года 7,27 %).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 32 291 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в сумме 40 769 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 10 890 414 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 9 301 398 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года основных средств, выступающих в качестве залога по кредитам и займам, не было.

## Раскрытие информации о тестировании на обесценение

Меняющиеся рыночные и экономические условия, в том числе связанные с пандемией коронавируса (продолжающиеся меры по сдерживанию распространения инфекции, влияющие на темп восстановления экономики), вкпе с объемом реализуемых Группой инвестиционных проектов, являются индикаторами (признаками) возможного обесценения основных средств. Группа провела тестирование основных средств на обесценение по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств. Соответственно, возмещаемая стоимость объектов специализированного назначения была определена как ценность от их использования с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

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

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

- Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2022-2026гг. для всех ЕГДС на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулирующими органами на 2021 год.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода являются показатели бизнес-планов, которые базируются на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022г. и на плановый период 2023-2024гг.
- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии были для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов на 2022-2026гг.
- Процентная ставка роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составила 4%.
- Номинальная ставка дисконтирования для целей проведения теста была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала до налога на прибыль и составила 10,55% (по ЕГДС Алтайэнерго – 11,55%) на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года 9,03%).

По результатам тестирования по состоянию на 31 декабря 2021 года был признан убыток от обесценения по ЕГДС ГАЭС в сумме -509 478 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2021 года был восстановлен убыток от обесценения, признанный в прошлые отчетные периоды по ЕГДС Алтайэнерго в сумме 525 423 тыс. руб.

### Алтайэнерго

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

<i>ЕГДС Алтайэнерго</i>	<u>Увеличение, %</u>	<u>Снижение, %</u>
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-9,44%	12,18%
Изменение НВВ в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3%	36,27%	-36,45%
Изменение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5%	-54,13%	53,31%
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%	-2,75%	2,75%



Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строится модель обесценения для филиала на 31 декабря 2021 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования на 1% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 161 138 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 2 126 099 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 3 412 240 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% приводит к изменению стоимости активов на 199 881 тыс. руб.;

### Бурятэнерго

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

<i>ЕГДС Бурятэнерго</i>	<u>Увеличение, %</u>	<u>Снижение, %</u>
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-14,77%	20,07%
Изменение НВВ в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3%	28,44%	-28,44%
Изменение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5%	-41,08%	41,08%
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%	-1,42%	1,42%

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строится модель обесценения для филиала на 31 декабря 2021 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования на 1% приводит к снижению ценности использования на 1 377 786 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3% приводит к снижению ценности использования на 2 652 857 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5% приводит к снижению ценности использования на 3 831 676 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% приводит к изменению стоимости активов на 132 389 тыс. руб.;

### ГАЭС

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

<i>ЕГДС ГАЭС</i>	<u>Увеличение, %</u>	<u>Снижение, %</u>
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-12,36%	16,75%
Изменение НВВ в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3%	25,40%	-25,52%
Изменение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5%	-40,22%	39,82%
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%	-5,57%	5,57%

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строится модель обесценения для филиала на 31 декабря 2021 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования на 1% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 689 684 тыс. руб.;

- сокращение необходимой валовой выручки в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 881 582 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 1 095 835 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% приводит к изменению стоимости активов на 81 234 тыс. руб.;

### Омскэнерго

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

<i>ЕГДС Омскэнерго</i>	<u>Увеличение, %</u>	<u>Снижение, %</u>
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-13,86%	18,86%
Изменение НВВ в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3%	23,17%	-23,17%
Изменение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5%	-33,36%	33,18%
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%	-2,13%	2,13%

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строится модель обесценения для филиала на 31 декабря 2021 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования на 1% приводит к снижению ценности использования на 1 666 269 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3% приводит к снижению ценности использования на 2 786 545 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5% приводит к снижению ценности использования на 4 011 368 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% приводит к изменению стоимости активов на 256 008 тыс. руб.;

### Хакасэнерго

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

<i>ЕГДС Хакасэнерго</i>	<u>Увеличение, %</u>	<u>Снижение, %</u>
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-15,04%	20,47%
Изменение НВВ в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3%	25,23%	-25,55%
Изменение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5%	-39,79%	39,11%
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%	-1,64%	1,64%

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строится модель обесценения для филиала на 31 декабря 2021 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования на 1% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 578 376 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 983 980 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 1 533 091 тыс. руб.;

- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% приводит к изменению стоимости активов на 63 223 тыс. руб.;

### Читаэнерго

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

<i>ЕГДС Читаэнерго</i>	<u>Увеличение, %</u>	<u>Снижение, %</u>
Изменение ставки дисконтирования на 1%	-12,39%	16,69%
Изменение НВВ в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3%	47,28%	-47,35%
Изменение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5%	-73,68%	72,64%
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10%	-2,05%	2,05%

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строится модель обесценения для филиала на 31 декабря 2021 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования на 1% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 577 911 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки в прогнозном и постпрогнозном периоде на 3% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 2 500 130 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов в прогнозном и постпрогнозном периоде на 5% приводит к возникновению убытка от обесценения в размере 3 948 013 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% приводит к изменению стоимости активов на 112 550 тыс. руб.;

В рамках сформированной модели руководство Группы ожидает достижение и сохранение в распоряжении Группы:

- в филиале Алтайэнерго экономии затрат на оплату потерь в размере 340 188 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее в постпрогнозом периоде ежегодно не менее 71 874 тыс. руб., а также дополнительно около 478 376 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее не менее 103 323 тыс. руб. ежегодно выпадающих доходов, подлежащих к включению в состав НВВ в последующих периодах регулирования в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования. Дополнительно по данной ЕГДС прогнозируется получение компенсации недополученной тарифной выручки, вызванной объединением тарифного регулирования в Республике Алтай и Алтайском крае и исключения изъятий расходов за транзит электроэнергии в Республику Алтай. Вероятность компенсации недополученной выручки, оценивается как высокая, однако существует некоторая вероятность изменения механизма компенсации с субсидирования на компенсацию недополученной выручки при тарифном регулировании филиала с возможным применением механизма перераспределения в целях сглаживания роста тарифов, что приведет к снижению дисконтированной стоимости денежных потоков. Учитывая изложенное, исходя из принципа осмотрительности, принято решение об учете в моделях обесценения ЕГДС «Алтайэнерго» дополнительного риска в виде увеличения ставки дисконтирования (WACC) на 1% до уровня 11,55%.
- в филиале Бурятэнерго экономии затрат на оплату потерь в размере 683 424 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее в постпрогнозом периоде ежегодно не менее 210 573 тыс. руб., а также дополнительно около 1 373 432 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее не менее 296 644 тыс. руб. ежегодно выпадающих доходов, подлежащих к включению в состав НВВ в

последующих периодах регулирования в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования.

- в филиале Горно-Алтайские электрические сети экономии затрат на оплату потерь в размере 321 236 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее в постпрогнозом периоде ежегодно не менее 78 000 тыс. руб., а также дополнительно около 561 668 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее не менее 121 313 тыс. руб. ежегодно выпадающих доходов, подлежащих к включению в состав НВВ в последующих периодах регулирования в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования. Дополнительно по данной ЕГДС прогнозируется получение компенсации недополученной тарифной выручки, вызванной объединением тарифного регулирования в Республике Алтай и Алтайском крае.
- в филиале Омскэнерго экономии затрат на оплату потерь в размере 608 624 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее в постпрогнозом периоде ежегодно не менее 112 489 тыс. руб., а также дополнительно около 2 341 843 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее не менее 505 809 тыс. руб. ежегодно выпадающих доходов, подлежащих к включению в состав НВВ в последующих периодах регулирования в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования.
- в филиале Хакасэнерго экономии затрат на оплату потерь в размере 716 776 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее в постпрогнозом периоде ежегодно не менее 66 975 тыс. руб., а также дополнительно около 1 205 497 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее не менее 191 437 тыс. руб. ежегодно выпадающих доходов, подлежащих к включению в состав НВВ в последующих периодах регулирования в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования.
- в филиале Читаэнерго экономии затрат на оплату потерь в размере 1 607 676 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее в постпрогнозом периоде ежегодно не менее 434 271 тыс. руб., а также дополнительно около 1 315 162 тыс. руб. в течение 2022-2026 гг. и далее не менее 267 524 тыс. руб. ежегодно выпадающих доходов, подлежащих к включению в состав НВВ в последующих периодах регулирования в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования. С учетом высокой чувствительности модели на изменение основных показателей и исходя из принципа осмотрительности, принято решение о не восстановлении ранее накопленного обесценения несмотря на полученные результаты тестирования.

**16 Нематериальные активы**

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>1 710 870</b>	<b>14 497</b>	<b>104 611</b>	<b>32 624</b>	<b>1 862 602</b>
Реклассификация между группами	89 864	-	(89 864)	-	-
Поступления	268 188	-	51 738	-	319 926
Выбытия	(127 376)	(497)	(51 737)	(32 474)	(212 084)
в том числе выбытие дочернего общества (Примечание 5)	(12 663)	(497)	-	-	(13 160)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 941 546</b>	<b>14 000</b>	<b>14 748</b>	<b>150</b>	<b>1 970 444</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(919 184)</b>	<b>(4 464)</b>	-	<b>(4 173)</b>	<b>(927 821)</b>
Начисленная амортизация	(303 145)	(2 800)	-	(36)	(305 981)
Выбытия	126 264	497	-	4 059	130 820
в том числе выбытие дочернего общества (Примечание 5)	11 549	497	-	-	12 046
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>(1 096 065)</b>	<b>(6 767)</b>	-	<b>(150)</b>	<b>(1 102 982)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>791 686</b>	<b>10 033</b>	<b>104 611</b>	<b>28 451</b>	<b>934 781</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>845 481</b>	<b>7 233</b>	<b>14 748</b>	-	<b>867 462</b>

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	1 941 546	14 000	14 748	150	1 970 444
Реклассификация между группами	-	8 950	(8 950)	-	-
Поступления	30 321	-	44 930	-	75 251
Выбытия	(33 662)	-	-	-	(33 662)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>1 938 205</b>	<b>22 950</b>	<b>50 728</b>	<b>150</b>	<b>2 012 033</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2021 года	(1 096 065)	(6 767)	-	(150)	(1 102 982)
Начисленная амортизация	(176 464)	(3 397)	-	-	(179 861)
Выбытия	33 662	-	-	-	33 662
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(1 238 867)</b>	<b>(10 164)</b>	<b>-</b>	<b>(150)</b>	<b>(1 249 181)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	845 481	7 233	14 748	-	867 462
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>699 338</b>	<b>12 786</b>	<b>50 728</b>	<b>-</b>	<b>762 852</b>

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 179 245 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 305 981 тыс. руб.).

Сумма капитализированной амортизации нематериальных активов, составила 616 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 226 тыс. руб.).

Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, капитализированные проценты составили 688 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 1 162 тыс. руб.), ставка капитализации 7,18 % (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 7,27 %).

Прочие нематериальные активы включают в себя затраты на разработку сайта в сумме 150 тыс. руб. (первоначальная стоимость) по состоянию на 31 декабря 2021 года (затраты на разработку сайта в сумме 150 тыс. руб. (первоначальная стоимость) по состоянию на 31 декабря 2020 года).

**17 Активы в форме права пользования**

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>793 589</b>	<b>1 149 286</b>	<b>680 156</b>	<b>156 856</b>	<b>2 779 887</b>
Поступления	149 635	171 700	109 370	3 998	434 703
Изменение условий по договорам аренды	(11 059)	(1 461)	13 607	(376)	711
Выбытие или прекращение договоров аренды всего:	(69 689)	(82 252)	(23 311)	-	(175 252)
В том числе выбытие дочернего общества (Примечание 5)	(11 269)	(33 396)	-	-	(44 665)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>862 476</b>	<b>1 237 273</b>	<b>779 822</b>	<b>160 478</b>	<b>3 040 049</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	(58 819)	(177 376)	(103 283)	(20 799)	(360 277)
Начисленная амортизация	(76 286)	(190 346)	(125 221)	(26 693)	(418 546)
Изменение условий по договорам аренды	15 940	3 829	6 370	9	26 148
Выбытие или прекращение договоров аренды всего:	13 709	15 590	7 409	-	36 708
В том числе выбытие дочернего общества (Примечание 5)	932	9 623	-	-	10 555
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>(105 456)</b>	<b>(348 303)</b>	<b>(214 725)</b>	<b>(47 483)</b>	<b>(715 967)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>734 770</b>	<b>971 910</b>	<b>576 873</b>	<b>136 057</b>	<b>2 419 610</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>757 020</b>	<b>888 970</b>	<b>565 097</b>	<b>112 995</b>	<b>2 324 082</b>

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	862 476	1 237 273	779 822	160 478	3 040 049
Поступления	129 375	11 611	18 746	284	160 016
Изменение условий по договорам аренды	237 356	30 039	92 577	13 504	373 476
Выбытие или прекращение договоров аренды	(9 818)	(7 804)	(12 714)	(41)	(30 377)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>1 219 389</b>	<b>1 271 119</b>	<b>878 431</b>	<b>174 225</b>	<b>3 543 164</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2021 года	(105 456)	(348 303)	(214 725)	(47 483)	(715 967)
Начисленная амортизация	(76 916)	(199 941)	(131 706)	(26 178)	(434 741)
Изменение условий по договорам аренды	68 971	8 148	18 336	2 284	97 739
Выбытие или прекращение договоров аренды	2 385	5 221	2 847	41	10 494
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>(111 016)</b>	<b>(534 875)</b>	<b>(325 248)</b>	<b>(71 336)</b>	<b>(1 042 475)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2021 года	<b>757 020</b>	<b>888 970</b>	<b>565 097</b>	<b>112 995</b>	<b>2 324 082</b>
На 31 декабря 2021 года	<b>1 108 373</b>	<b>736 244</b>	<b>553 183</b>	<b>102 889</b>	<b>2 500 689</b>



**18 Прочие финансовые активы**

	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:		
<i>инвестиции в котируемые долевые инструменты</i>	74 544	72 906
	<b>74 544</b>	<b>72 906</b>

В составе инвестиций в котируемые долевые инструменты отражены акции ПАО «Красноярскэнергосбыт» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок, равной 61 593 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 56 426 тыс. руб.)

## 19 Отложенные налоговые активы и обязательства

Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой.

### (а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)
Основные средства	-	-	(3 005 883)	(2 735 516)	(3 005 883)	(2 735 516)
Нематериальные активы	-	-	(9 745)	(11 604)	(9 745)	(11 604)
Активы в форме права пользования	-	-	(351 827)	(279 717)	(351 827)	(279 717)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход			(25 996)	(25 668)	(25 996)	(25 668)
Запасы			86 461	90	86 461	90
Торговая и прочая дебиторская задолженность			1 138 003	870 364	1 138 003	870 364
Авансы выданные и прочие активы			3 873	3 910	3 873	3 910
Обязательства по аренде			364 037	292 148	364 037	292 148
Оценочные обязательства			9 636	-	9 636	-
Обязательства по вознаграждениям работникам			86 855	87 077	86 855	87 077
Торговая и прочая кредиторская задолженность			526 103	601 393	526 103	601 393
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	4 681	4 972	17 038	-	21 719	4 972
Прочее		-	(8 367)	(8 331)	(8 367)	(8 331)
<b>Налоговые активы/ (обязательства)</b>	<b>4 681</b>	<b>4 972</b>	<b>(1 169 812)</b>	<b>(1 205 854)</b>	<b>(1 165 131)</b>	<b>(1 200 882)</b>
<b>Чистые налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>4 681</b>	<b>4 972</b>	<b>(1 169 812)</b>	<b>(1 205 854)</b>	<b>(1 165 131)</b>	<b>(1 200 882)</b>

(б) Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года

	1 января 2021 года (пересмотрен ные данные)	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2021 года
Основные средства	(2 735 516)	(270 367)	-	(3 005 883)
Нематериальные активы	(11 604)	1 859	-	(9 745)
Активы в форме права пользования	(279 717)	(72 110)	-	(351 827)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	(25 668)	-	(328)	(25 996)
Запасы	90	86 371	-	86 461
Торговая и прочая дебиторская задолженность	870 364	267 639	-	1 138 003
Авансы выданные и прочие активы	3 910	(37)	-	3 873
Обязательства по аренде	292 148	71 889	-	364 037
Оценочные обязательства	-	9 636	-	9 636
Обязательства по вознаграждениям работникам	87 077	5 943	(6 165)	86 855
Торговая и прочая кредиторская задолженность	601 393	(75 290)	-	526 103
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	4 972	16 747	-	21 719
Прочее	(8 331)	(36)	-	(8 367)
	<b>(1 200 882)</b>	<b>42 244</b>	<b>(6 493)</b>	<b>(1 165 131)</b>

	1 января 2020 года	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупно го дохода	Выбыло в связи с выбытием дочерней компании	31 декабря 2020 года (пересмотрен ные данные)
Основные средства	(2 355 619)	(350 659)	-	(29 238)	(2 735 516)
Нематериальные активы	(14 412)	2 851	-	(43)	(11 604)
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	(261 649)	(24 890)	-	6 822	(279 717)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	-	(20 754)	(4 914)	-	(25 668)
Запасы	(90)	180	-	-	90
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 192 136	(57 665)	-	(264 107)	870 364
Авансы выданные и прочие активы	4 503	(593)	-	-	3 910
Обязательства по аренде	269 170	29 749	-	(6 771)	292 148
Обязательства по вознаграждениям работникам	76 592	13 456	(2 971)	-	87 077
Торговая и прочая кредиторская задолженность	548 398	52 995	-	-	601 393
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	24 329	(19 357)	-	-	4 972
Прочее	(17 338)	9 027	-	(20)	(8 331)
	<b>(533 980)</b>	<b>(365 660)</b>	<b>(7 885)</b>	<b>(293 357)</b>	<b>(1 200 882)</b>

Пересмотренные данные связаны со списанием временной разницы в части резерва на обесценение финансовых вложений в АО «Тываэнерго».

## 20 Запасы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Сырье и материалы	763 621	1 015 838
Резерв под обесценение сырья и материалов	(147)	(396)
Прочие запасы	561 547	738 908
Резерв под обесценение прочих запасов	(42)	(50)
	<b>1 324 979</b>	<b>1 754 300</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года, отраслевой аварийный резерв составляет 377 451 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 г.: 366 999 тыс. руб.)

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, запасы, в сумме 3 414 203 тыс. руб. были признаны как расходы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года: 2 984 615 тыс. руб.) в составе операционных расходов по статье «Прочие материальные расходы».

## 21 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<u>31 декабря 2021</u> года	<u>31 декабря 2020</u> года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	5 298 910	5 590 897
Прочая дебиторская задолженность	619 575	171 067
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	-	(587)
	<b><u>5 918 485</u></b>	<b><u>5 761 377</u></b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	12 532 213	12 386 803
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(6 890 398)	(6 634 703)
Прочая дебиторская задолженность	3 569 390	2 443 802
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(2 698 655)	(1 526 370)
	<b><u>6 512 550</u></b>	<b><u>6 669 532</u></b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии по соглашению о рассрочке погашения дебиторской задолженности АО «Читаэнергосбыт» от 01.06.2020 в общей сумме 5 294 813 тыс. руб. на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 353 592 тыс. руб.).

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность по векселям, полученным от ПАО "Промсвязьбанк" (в погашение задолженности АО «Читаэнергосбыт» по вышеуказанному соглашению) в сумме на 31 декабря 2021 года 617 823 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 167 187 тыс. руб.).

Условия соглашения предполагают применение ставки процента в диапазоне 7.69% - 8.36% годовых и получение денежных средств в 2027 - 2029 годах.

## 22 Авансы выданные и прочие активы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	113 495	149 092
	<b>113 495</b>	<b>149 092</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	536 460	732 611
Резерв под обесценение авансов выданных	(43 161)	(40 939)
НДС к возмещению	1 564	3 322
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	128 015	38 234
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	44 555	12 675
	<b>667 433</b>	<b>745 903</b>

## 23 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	690 179	375 543
	<b>690 179</b>	<b>375 543</b>

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

## 24 Капитал

### (а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Номинальная стоимость одной акции	0,10	0,10	0,10	0,10
В обращении на 1 января, шт.	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031
В обращении на конец года и полностью оплаченные, шт.	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031

**(б) Обыкновенные и привилегированные акции**

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке, определенном законодательством РФ и Уставом общества, а также иные права, предусмотренные Уставом и законодательством РФ. Привилегированные акции отражаются в составе капитала. Данные акции являются неконвертируемыми, некумулятивными и не предусматривают погашения.

Акционеры-владельцы привилегированных акций Компании имеют право на получение дивидендов наравне с акционерами - владельцами обыкновенных акций Компании.

Акционеры-владельцы привилегированных акций Общества не имеют право голоса на Общем собрании акционеров, за исключением принятия Общим собранием акционеров решений по вопросам:

- о реорганизации и ликвидации Общества;
- об обращении в Банк России с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций. Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров-владельцев привилегированных акций, и три четверти голосов всех акционеров-владельцев привилегированных акций;
- об обращении с заявлением о делистинге привилегированных акций. Указанное решение считается принятым при условии, что за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров-владельцев привилегированных акций, и три четверти голосов всех акционеров-владельцев привилегированных акций.

Привилегированные акции включаются в расчет средневзвешенного количества акций в обращении, использованного в расчете базовой и разводненной прибыли на акцию (Примечание 25 «Прибыль на акцию»).

**(в) Дивиденды**

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

## 25 Прибыль на акцию

Для расчета прибыли на акцию, Группа делит прибыль, причитающуюся на долю собственников Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении за отчетный период. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года (пересмотренные данные)
Средневзвешенное количество акций в обращении за период (в миллионах шт.)	99 886	99 886
Прибыль/ (убыток) за период, причитающаяся собственникам Компании	696 339	(508 516)
<b>Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0.0070</b>	<b>(0.0051)</b>

Пересмотренные данные связаны со списанием временной разницы в части резерва на обесценение финансовых вложений в АО «Тываэнерго».

## 26 Заемные средства

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	34 342 645	31 209 205
Обязательства по аренде	1 861 560	1 500 790
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(263 248)	(250 899)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(6 607 388)	(1 478 845)
	<b>29 333 569</b>	<b>30 980 251</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	49 784	38 809
	<b>49 784</b>	<b>38 809</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	5 976 258	6 684 615
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	263 248	250 899
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	6 607 388	1 478 845
	<b>12 846 894</b>	<b>8 414 359</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	29 251	117 963
	<b>29 251</b>	<b>117 963</b>

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



**ПАО «Россети Сибирь»**  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Необеспеченные кредиты и займы</b>					
Необеспеченные банковские кредиты*	2022 - 2024	8,5 % - 10,15 %	6,5 %	15 601 992	8 218 286
Необеспеченные банковские кредиты	2023	8,65 %	6,1 % - 6,5 %	2 001 896	8 758 283
Необеспеченные банковские кредиты*	2023	КС ЦБ РФ** + 1,49 % - КС ЦБ РФ + 1,65 %	КС ЦБ РФ** + 1,49 % - КС ЦБ РФ + 2,25 %	8 516 069	6 377 597
Необеспеченные банковские кредиты	2023	КС ЦБ РФ + 1,33 %	КС ЦБ РФ + 1,25 % - КС ЦБ РФ + 1,8 %	2 002 155	3 001 918
Необеспеченные займы	2023 - 2025	7,07 % - 8,20 %	7,07 %	6 271 591	5 670 506
Необеспеченные займы	2022 - 2023	MosPrime Rate***+ 0,5% - MosPrime Rate+1,46 %	MosPrimeRate***+0,5% - MosPrime Rate+1,46%	5 925 200	5 867 230
				<b>40 318 903</b>	<b>37 893 820</b>
Обязательства по аренде	2022 - 2070	4,53% - 9,04%	4,53 % - 8,7%	1 861 560	1 500 790
<b>Итого обязательства</b>				<b>42 180 463</b>	<b>39 394 610</b>

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

\*\* Ключевая ставка Центрального банка РФ

\*\*\* MosPrime Rate (Moscow Prime Offered Rate) – независимая индикативная ставка предоставления рублевых кредитов на московском денежном рынке.

Группа не использует инструменты хеджирования для управления риском изменения процентных ставок.

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 33 «Управление финансовыми рисками и капиталом».

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

	Заемные средства		Проценты к уплате по заемным средствам (кроме % по договорам аренды)	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>29 691 551</b>	<b>8 045 497</b>	<b>156 772</b>	<b>1 500 790</b>	<b>10 867</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>					
Привлечение заемных средств	16 179 632	13 621 717	-	-	-
Погашение заемных средств	(11 578 322)	(15 866 470)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(212 236)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(2 716 009)	(121 547)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(253)
<b>Итого</b>	<b>4 601 310</b>	<b>(2 244 753)</b>	<b>(2 716 009)</b>	<b>(333 783)</b>	<b>(253)</b>
<b>Неденежные изменения</b>					
Переклассификация	(6 607 388)	6 607 388	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	216 332	-	-
Процентные расходы	-	-	2 567 178	121 547	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	160 015	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	(5 411)
Прочие изменения, нетто	-	(744)	1 769	412 991	-
<b>Итого</b>	<b>(6 607 388)</b>	<b>6 606 644</b>	<b>2 785 279</b>	<b>694 553</b>	<b>(5 411)</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>27 685 473</b>	<b>12 407 388</b>	<b>226 042</b>	<b>1 861 560</b>	<b>5 203</b>

**ПАО «Россети Сибирь»**  
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Заемные средства		Проценты к уплате по заемным средствам (кроме % по договорам аренды)	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
	Долгосрочные	Краткосрочные			
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>25 300 740</b>	<b>10 151 743</b>	<b>25 426</b>	<b>1 386 003</b>	<b>298 465</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>					
Привлечение заемных средств	28 642 180	16 002 258	-	-	-
Погашение заемных средств	(22 772 524)	(19 587 349)	-	-	-
Арендные платежи	-	-	-	(201 678)	-
Проценты уплаченные (операционная деятельность, справочно)	-	-	(2 523 125)	(94 028)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(299 105)
<b>Итого</b>	<b>5 869 656</b>	<b>(3 585 091)</b>	<b>(2 523 125)</b>	<b>(295 706)</b>	<b>(299 105)</b>
<b>Неденежные изменения</b>					
Переклассификация	(1 478 845)	1 478 845	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	288 537	-	-
Процентные расходы	-	-	2 365 934	94 028	-
Поступления по договорам аренды	-	-	-	434 703	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	11 525
Прочие изменения, нетто	-	-	-	(118 238)	(18)
<b>Итого</b>	<b>(1 478 845)</b>	<b>1 478 845</b>	<b>2 654 471</b>	<b>410 493</b>	<b>11 507</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>29 691 551</b>	<b>8 045 497</b>	<b>156 772</b>	<b>1 500 790</b>	<b>10 867</b>

## 28 Вознаграждения работникам

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

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

	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	770 724	877 638
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	193 839	-
<b>Итого чистая стоимость обязательств</b>	<b>964 563</b>	<b>877 638</b>

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	<b>2021 год</b>	<b>2020 год</b>
<b>Стоимость активов на 1 января</b>	<b>425 082</b>	<b>415 268</b>
Доход на активы программ	17 466	32 750
Прочее движение по счетам	3 456	2 028
Выплата вознаграждений	(28 622)	(24 964)
<b>Стоимость активов на 31 декабря</b>	<b>417 382</b>	<b>425 082</b>

Активы, относящиеся к пенсионным программам с установленными выплатами, администрируются АО «НПФ Открытие». Данные активы не являются активами пенсионных программ с установленными выплатами, поскольку по условиям имеющихся с фондом Группа имеет возможность использовать взносы, перечисленные по пенсионным программам с установленными выплатами, для финансирования своих пенсионных программ с установленными взносами или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

Изменения в приведенной стоимости обязательств по программам с установленными выплатами:

	2021 год		2020 год	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
<b>Обязательства по программам с установленными выплатами на 1 января</b>	<b>877 638</b>	-	<b>871 520</b>	-
Стоимость текущих услуг	24 482	-	23 160	-
Стоимость прошлых услуг и секвестры	-	-	(6 258)	-
Процентный расход по обязательствам	50 399	-	51 413	-
– (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(118 908)	(29 001)	12 148	-
– (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	(11 463)	222 840	(25 167)	-
Взносы в программу	(51 424)	-	(49 178)	-
<b>Обязательства по программам с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b>770 724</b>	<b>193 839</b>	<b>877 638</b>	-

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Стоимость услуг работников	24 482	16 902
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	193 839	-
Процентные расходы	50 399	51 413
<b>Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b>268 720</b>	<b>68 315</b>

Прибыль/убыток, признанные в составе прочего совокупного дохода, за период:

	За год, закончившийся	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(118 908)	12 148
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	(11 463)	(25 167)
<b>Итого (доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>(130 371)</b>	<b>(13 019)</b>

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

	2021 год	2020 год
<b>Переоценка на 1 января</b>	<b>588 030</b>	<b>601 049</b>
Изменение переоценки	(130 371)	(13 019)
<b>Переоценка на 31 декабря</b>	<b>457 659</b>	<b>588 030</b>

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Финансовые допущения</b>		
Ставка дисконтирования	8,4%	6,1%
Увеличение заработной платы в будущем	5,0%	4,5%
Ставка инфляции	4,5%	4,0%
<b>Демографические допущения</b>		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
Мужчины	65	65
Женщины	60	60
Средний уровень текучести кадров	10,9%	10,9%

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

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	0,5%	-3,6%
Будущий рост заработной платы	0,5%	1,2%
Будущий рост пособий (инфляция)	0,5%	2,9%
Уровень текучести кадров	10%	-1,1%
Уровень смертности	10%	-1,4%

Сумма ожидаемых выплат по программам долгосрочных вознаграждений работникам на 2022 год составляет 113 775 тыс. руб., в том числе:

- по программам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников 96 128 тыс. руб.;
- по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам 17 647 тыс. руб.

## 29 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Прочая кредиторская задолженность	89 492	53 145
	<b>89 492</b>	<b>53 145</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	7 509 297	8 539 478
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	801 020	624 893
Задолженность перед персоналом	1 747 230	1 774 831
Дивиденды к уплате	5 203	10 867
	<b>10 062 750</b>	<b>10 950 069</b>

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 33 «Управление финансовыми рисками и капиталом».

## 30 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС	723 224	1 066 492
Налог на имущество	163 206	161 514
Взносы на социальное обеспечение	437 328	372 227
Прочие налоги к уплате	170 430	139 982
	<b>1 494 188</b>	<b>1 740 215</b>

### 31 Авансы полученные

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	228 947	89 860
Прочие авансы полученные	21 264	25 914
	<b>250 211</b>	<b>115 774</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	654 081	813 962
Прочие авансы полученные	223 294	129 991
	<b>877 375</b>	<b>943 953</b>

### 32 Оценочные обязательства

	2021 год	2020 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 968 912</b>	<b>1 221 465</b>
Начисление (увеличение) за период	919 928	1 626 450
Восстановление (уменьшение) за период	(619 856)	(237 094)
Использование оценочных обязательств	(578 621)	(641 909)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>1 690 363</b>	<b>1 968 912</b>

Оценочные обязательства на 31.12.2021 содержат обязательства в части судебных исков, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности, налоговых рисков.

### 33 Управление финансовыми рисками и капиталом

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

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

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

#### (а) Кредитный риск

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

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



С учетом структуры дебиторов Группы, подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого контрагента. Группа создает резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности. Для этого Группа анализирует кредитоспособность контрагентов, динамику погашения задолженности, учитывает изменение условий осуществления платежа, наличие поручительств третьих лиц, гарантии банков, текущие экономические условия.

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

Как правило, предоплата за технологическое присоединение потребителей к сетям предусмотрена договором. Группа не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

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

***i. Уровень кредитного риска***

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

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	74 544	72 906
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	12 431 035	12 430 909
Денежные средства и их эквиваленты	690 179	375 543
	<b>13 195 758</b>	<b>12 879 358</b>

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

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	1 574 315	(1 168 823)	1 445 173	(1 011 973)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	15 386 139	(5 197 543)	15 894 459	(5 101 330)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	399 370	(170 949)	261 792	(173 915)
Прочие покупатели	86 152	(26 015)	433 061	(347 485)
	<b>17 445 976</b>	<b>(6 563 330)</b>	<b>18 034 485</b>	<b>(6 634 703)</b>

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 8 625 177 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 9 484 546 тыс. руб.).

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

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Непросроченная задолженность	10 111 031	(83 858)	9 749 754	(66 313)
Просроченная менее чем на 3 месяца	689 075	(247 436)	1 015 759	(390 589)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	1323531	(1 011 884)	510 628	(180 504)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	1 230 776	(708 944)	1 200 407	(639 171)
Просроченная на срок более года	8 665 675	(7 536 931)	8 116 021	(6 885 083)
	<b>22 020 088</b>	<b>(9 589 053)</b>	<b>20 592 569</b>	<b>(8 161 660)</b>

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

	2021 год	2020 год
<b>Остаток на 1 января</b>	8 161 660	11 757 924
Увеличение резерва за период	2 052 099	2 279 155
Восстановление сумм резерва за период	(534 279)	(2 675 135)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(90 427)	(1 788 581)
Эффект от выбытия в результате утраты контроля над дочерним обществом	-	(1 411 703)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>9 589 053</b>	<b>8 161 660</b>

#### Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

Группа может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Группа может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Торговая и прочая		Торговая и прочая	
	дебиторская задолженность	кредиторская задолженность	дебиторская задолженность	кредиторская задолженность
Валовые суммы	17 639 473	4 332 509	18 761 185	4 802 011
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	(1 156 578)		(442 682)	-
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	(3 613 449)	(3 613 449)	(4 450 584)	(4 450 584)
<b>Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении</b>	<b>12 869 446</b>	<b>719 060</b>	<b>13 867 919</b>	<b>351 427</b>

#### (б) Риск ликвидности

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

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

денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов.

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

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 40 657 139 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 23 230 370 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

**ПАО «Россети Сибирь»**  
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Денежные потоки по договору</b>	<b>До 1 года</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 3 лет</b>	<b>От 3 до 4 лет</b>	<b>От 4 до 5 лет</b>	<b>Свыше 5 лет</b>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	40 318 903	46 097 869	15 925 940	22 867 346	1 583 095	5 721 488	-	-
Обязательства по аренде	1 861 560	3 859 254	381 791	301 178	176 276	149 162	140 313	2 710 534
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 405 012	8 406 195	8 316 703	81 537	7 805	150	-	-
	<b>50 585 475</b>	<b>58 363 318</b>	<b>24 624 434</b>	<b>23 250 061</b>	<b>1 767 176</b>	<b>5 870 800</b>	<b>140 313</b>	<b>2 710 534</b>
<hr/>								
<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Денежные потоки по договору</b>	<b>До 1 года</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 3 лет</b>	<b>От 3 до 4 лет</b>	<b>От 4 до 5 лет</b>	<b>Свыше 5 лет</b>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	37 893 820	43 386 058	10 217 682	8 449 906	18 599 977	397 005	5 721 488	-
Обязательства по аренде	1 500 790	2 743 140	361 593	280 382	266 495	142 335	111 810	1 580 525
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 228 383	9 229 791	9 176 646	26 176	26 848	121	-	-
	<b>48 622 993</b>	<b>55 358 989</b>	<b>19 755 921</b>	<b>8 756 464</b>	<b>18 893 320</b>	<b>539 461</b>	<b>5 833 298</b>	<b>1 580 525</b>

**(в) Рыночный риск**

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

**i. Валютный риск**

Доходы и расходы, а также монетарные активы и обязательств Группы выражены в российских рублях. Изменение курсов валют не оказывает прямого влияния на доходы и расходы Группы.

**ii. Процентный риск**

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

***Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками***

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

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

По состоянию на 31 декабря 2021 года финансовые обязательства Группы с плавающими процентными ставками составили 16 443 424 тыс. руб. (31 декабря 2020 года: 15 246 745 тыс. руб.)

Возможное изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов увеличило (уменьшило) бы величину прибыли /(убытка) до налога на прибыль за 2021 год на 137 079 тыс. руб. (за 2020 год: 44 963 тыс. руб.) Данный анализ проводился, исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными и процентные расходы не капитализируются.

**iii. Прочий ценовой риск**

Риск изменения цены долевых инструментов возникает в отношении долевых ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Руководство Группы отслеживает изменение стоимости инвестиционного портфеля на основе рыночных индексов. Существенные по величине инвестиции в составе данного портфеля управляются по отдельности, и все решения по покупке и продаже утверждаются руководством Группы.

По состоянию на 31 декабря 2021 года финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, подверженные риску изменения цены акции, составили 74 544 тыс. руб. (31 декабря 2020 года: 72 906 тыс. руб.). Если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход увеличился (уменьшился) бы на 7 454 тыс. руб.

**(2) Справедливая и балансовая стоимость**

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы, за исключением тех финансовых инструментов балансовая стоимость которых соответствует их справедливой стоимости:

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2021 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Долгосрочная дебиторская задолженность	21	5 918 485	5 780 114	-	-	5 780 114
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:</b>						
Инвестиции в долевые инструменты	18	74 544	74 544	74 544	-	-
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	26	(40 318 903)	(39 717 144)	-	(39 717 144)	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	29	(89 492)	(89 492)	-	-	(89 492)
		<b>(34 415 366)</b>	<b>(33 951 978)</b>	<b>74 544</b>	<b>(39 717 144)</b>	<b>5 690 622</b>
Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2020 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						

Долгосрочная дебиторская задолженность	21	5 761 377	6 213 358	-	-	6 213 358
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:</b>						
Инвестиции в долевые инструменты	18	72 906	72 906	72 906	-	-
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	26	(37 893 820)	(37 610 358)	-	(37 610 358)	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	29	(53 145)	(53 145)	-	-	(53 145)
		<b>(32 112 682)</b>	<b>(31 377 239)</b>	<b>72 906</b>	<b>(37 610 358)</b>	<b>6 160 213</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года составила 8,37 % (на 31 декабря 2020 года: 6,39 %).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года составила 11,24 % (на 31 декабря 2020 года: 11,24 %).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года составила 9,20 – 8,37 % (на 31 декабря 2020 года: 6,39 – 6,82 %).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

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

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>
На 1 января 2021 года	-	72 906
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	-	1 638
На 31 декабря 2021 года	-	74 544



**(д) Управление капиталом**

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

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

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

**34 Договорные обязательства капитального характера**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 8 541 729 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 6 844 224 тыс. руб. с учетом НДС).

Будущих арендных платежей по договорам аренды, по которым у Группы есть договорные обязательства и срок аренды на отчетную дату еще не начался по состоянию на 31 декабря 2021 года и по состоянию на 31 декабря 2020 года нет.

**35 Условные обязательства**

**(а) Страхование**

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

**(б) Условные налоговые обязательства**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – ТЦО), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от

рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

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

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

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

#### **(в) Судебные разбирательства**

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны в консолидированной финансовой отчетности.

#### **(г) Обязательства по охране окружающей среды**

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

### **36 Операции со связанными сторонами**

#### **(а) Отношения контроля**

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

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

**(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями**

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Выручка, прочие доходы, финансовые доходы</b>		
<b>Материнская компания</b>	797	827
Прочая выручка	786	786
Дивиденды к получению	11	41
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>	64 127	679088
Передача электроэнергии	-	630 795
Продажа электроэнергии и мощности	5 964	5 862
Прочая выручка	52 689	55 081
Прочие доходы	4 888	673
Дивиденды к получению	586	651
	<u>64 924</u>	<u>693 889</u>

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>		
<b>Материнская компания</b>	857 723	479 785
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	118 001	141 204
Прочие работы и услуги производственного характера	22 242	23 005
Прочие расходы	7 831	7 831
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	709 649	307 745
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>	11 954 294	11 646 502
Электроэнергия для продажи	323	574
Услуги по передаче электроэнергии	11 660 817	11 162 492
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	434	-
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	-	124 836
Краткосрочная аренда	41 805	36 359
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	150 606	22 295
Оценочные обязательства	-	3 698
Прочие расходы	100 309	296 248
	<b>12 812 017</b>	<b>12 126 287</b>

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Материнская компания</b>	(11 400 000)	(11 400 000)
Заемные средства	(11 400 000)	(11 400 000)
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>	(604 118)	(11 138)
Авансы выданные	(6 549)	(14 096)
Заемные средства	(600 000)	-
Авансы полученные	2 431	2 958
	<b>(12 004 118)</b>	<b>(11 411 138)</b>

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

**(в) Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, Генеральный директор Общества, Генеральные директора дочерних обществ, представители высшего менеджмента.

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

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

За год, закончившийся  
31 декабря

	2021 года	2020 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	299 445	255 177
Выходные пособия	-	466
	299 445	255 643

На 31 декабря 2021 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами, прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 4 231 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 3 996 тыс. руб.).

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

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

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, составила:

- 30,28 % от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 30,80 % (пересчитано));
- 30,73 % от выручки от передачи электроэнергии Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 31,62 % (пересчитано)).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 25,32 % от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 23,24 % (пересчитано)).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составили 1 635 788 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 1 940 253 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, кредиты и займы, полученные от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 24 118 061 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 23 353 291 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года отсутствуют депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании.

По состоянию на 31 декабря 2021 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 284 104 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 374 630 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2021 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 1 473 743 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года 1 221 694 тыс. руб.).

### 37 События после отчетной даты

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

### 38 Ретроспективные изменения

В консолидированную финансовую отчетность Группы за 2021 год были внесены изменения в сравнительные данные в связи со списанием временной разницы в части резерва на обесценение финансовых вложений в АО «Тываэнерго».

Ретроспективные изменения в консолидированной финансовой отчетности Группы на 31.12.2020 г.:

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

Наименование статьи	Данные в составе отчетности за 2021 год	Данные в составе отчетности за 2020 год, подписанной в 2021 году	Изменения
Расход по налогу на прибыль	(739 073)	(510 600)	(228 473)
<b>Прибыль /(убыток) за период</b>	<b>(410 680)</b>	<b>(182 207)</b>	<b>(228 473)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>(478 811)</b>	<b>(250 338)</b>	<b>(228 473)</b>
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	(0.0028)	(0.0051)	(0.0023)

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении

Наименование отчета/статьи	Данные в составе отчетности за 2021 год	Данные в составе отчетности за 2020 год, подписанной в 2021 году	Изменения
Нераспределенная прибыль	6 260 387	6 488 860	(228 473)
Отложенные налоговые обязательства	977 381	1 205 854	(228 473)

В примечаниях за 2020 год, отраженных в настоящей консолидированной финансовой отчетности для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.