



## **ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»**

**Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с МСФО, и  
Аудиторское заключение независимого аудитора  
За год, закончившийся 31 декабря 2025 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

#### Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года.....	1
Консолидированный Отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.....	2
Консолидированный Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.....	3
Консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.....	4

#### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и по состоянию на эту дату

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Существенная информация об учетной политике.....	6
Примечание 3.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений.....	18
Примечание 4.	Новые стандарты финансовой отчетности.....	18
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	19
Примечание 6.	Основные средства.....	22
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	24
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	25
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	25
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	26
Примечание 11.	Капитал.....	26
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	27
Примечание 13.	Обязательства по аренде.....	29
Примечание 14.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	30
Примечание 15.	Прочие долгосрочные обязательства.....	32
Примечание 16.	Обязательства по пенсионному обеспечению.....	32
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	34
Примечание 18.	Оценочные обязательства.....	35
Примечание 19.	Выручка.....	35
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	36
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	36
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	37
Примечание 23.	Условные обязательства.....	37
Примечание 24.	Управление финансовыми рисками.....	38
Примечание 25.	Управление капиталом.....	42
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	42
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	43

## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Якутскэнерго»:

### Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Публичного акционерного общества «Якутскэнерго» (далее – ПАО «Якутскэнерго») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года;
- консолидированный Отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности согласно указанным стандартам далее описаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), в отношении требований независимости, применимых к аудиту финансовой отчетности общественно значимых организаций, и этическими требованиями Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к аудиту финансовой отчетности общественно значимых организаций в Российской Федерации. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

### 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.



Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p><b>Оценка обесценения основных средств</b></p> <p>См. Примечания 2 и 6 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.</p> <p>На 31 декабря 2025 года совокупная балансовая стоимость основных средств Группы составила 36 129 млн руб. Это самый значимый актив на балансе Группы, на который приходится 44% общей стоимости активов.</p> <p>Руководство Группы оценило наличие признаков обесценения основных средств и потенциального восстановления ранее признанных убытков от обесценения в разрезе единиц, генерирующих денежные средства, с учетом проведенного анализа результатов деятельности Группы, перспектив развития отрасли, операционных планов. В отношении единиц, генерирующих денежные средства, где были выявлены такие признаки, руководство провело оценку возмещаемой стоимости основных средств.</p> <p>По результатам проведенного тестирования не было выявлено необходимости признания обесценения или восстановления ранее начисленного обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2025 года.</p> <p>Тестирование на обесценение чувствительно к обоснованно возможному изменению допущений. Наиболее значимые суждения касаются применяемой ставки дисконтирования наряду с допущениями, на которых основываются соответствующие прогнозируемые денежные потоки, в частности, в отношении цен и тарифов на электроэнергию и теплоэнергию, объемов капитальных вложений для поддержания текущего состояния активов.</p> <p>Мы уделили особое внимание оценке обесценения основных средств, потому что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений, в его основе лежат допущения, на которые оказывают влияние прогнозируемые будущие рыночные и экономические условия, которые по своей сути являются неопределенными.</p>	<p>Мы получили и выполнили проверку подготовленных руководством финансовых моделей для оценки возмещаемой стоимости основных средств с привлечением наших экспертов в области оценки.</p> <p>Наши аудиторские процедуры включали следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• проверку подходов, использованных руководством Группы для оценки возмещаемой стоимости;</li><li>• проверку на выборочной основе ключевых допущений, использованных в финансовых моделях, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, доступной и надежной внешней информации (включая макроэкономические прогнозы, информацию о регулируемых ценах на электроэнергию и теплоэнергию) и нашим знаниям с учетом специфики отрасли;</li><li>• оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства;</li><li>• проверку на выборочной основе точности и уместности исходных данных, заложенных руководством в финансовые модели;</li><li>• проверку на выборочной основе математической точности финансовых моделей, использованных руководством;</li><li>• рассмотрение потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений;</li><li>• получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки возмещаемой стоимости основных средств.</li></ul> <p>Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2 и 6 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к раскрытию информации МСФО.</p> <p>Приемлемость текущих оценок руководства в отношении возмещаемой стоимости основных средств при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.</p>



	<p>Мы отмечаем, что использованные руководством финансовые модели являются чувствительными к изменениям основных допущений. Можно обоснованно предположить, что, если фактические показатели окажутся отличными от сделанных допущений, то соответственно, в будущем могут возникнуть как убытки от обесценения, так и доходы от восстановления ранее признанного обесценения.</p>
<p><b>Оценка ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b></p> <p>См. Примечания 2, 9 и 24 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.</p> <p>На 31 декабря 2025 года балансовая стоимость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группы составляла 6 697 млн руб. (9 567 млн руб. за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 2 870 млн руб.).</p> <p>Таким образом, начисленный по состоянию на 31 декабря 2025 года оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки является значительным и составляет 30% от валовой суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.</p> <p>В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» руководство Группы перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков, и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков представляет собой непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, и отражает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату. Степень точности оценки руководства будет подтверждена или опровергнута развитием будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков включали следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• проверку подходов к оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, используемой руководством Группы, в том числе определение дефолта;</li><li>• проверку на выборочной основе корректности классификации руководством остатков дебиторской задолженности покупателей и заказчиков для их дальнейшей коллективной оценки в зависимости от характеристик кредитного риска, в том числе сроков просрочки;</li><li>• проверку на выборочной основе сроков возникновения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков для подтверждения длительности периода просрочки платежа;</li><li>• проверку на выборочной основе моделей и расчетов, используемых для коллективной оценки ожидаемых кредитных убытков;</li><li>• проверку на выборочной основе платежей за предыдущие периоды, информация о которых использовалась для расчета ожидаемых кредитных убытков;</li><li>• получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.</li></ul> <p>Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2, 9 и 24 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к раскрытию информации МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».</p>



Мы уделили особое внимание оценке резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение значительных суждений руководством, и сумма резерва является значительной.	Приемлемость текущих оценок руководства Группы в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.
---	--

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2025 года (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), который, как ожидается, 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 вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2025 года мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

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

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

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

## Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- 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;
- планируем и проводим аудит группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений группы, в качестве основы для формирования мнения о финансовой отчетности группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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





Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

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

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора (руководитель аудита), – Бучнев Михаил Игоревич.

9 апреля 2026 года

Москва, Российская Федерация

Бучнев Михаил Игоревич, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099044)



	Примечание	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года (пересмотрено)	1 января 2024 года (пересмотрено)
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	2, 6	36 129	30 768	34 127
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		2	2	29
Отложенные налоговые активы	2	-	-	4
Прочие внеоборотные активы	7	11 150	547	727
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>47 281</b>	<b>31 317</b>	<b>34 887</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	8	1 252	497	784
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		127	132	343
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2, 9	12 927	10 344	10 289
Товарно-материальные запасы	10	20 348	17 740	15 087
Прочие оборотные активы		3	-	160
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>34 657</b>	<b>28 713</b>	<b>26 663</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>81 938</b>	<b>60 030</b>	<b>61 550</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Капитал</b>				
Акционерный капитал	11	30 854	30 854	30 854
Накопленный убыток и прочие резервы	2	(62 222)	(51 023)	(26 829)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>(31 368)</b>	<b>(20 169)</b>	<b>4 025</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Долгосрочные заемные средства	14	59 936	12 906	29 381
Долгосрочные обязательства по аренде	2, 13	6 146	6 480	5 840
Отложенные налоговые обязательства	12	103	78	57
Прочие долгосрочные обязательства	2, 15	2 642	1 965	1 188
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>68 827</b>	<b>21 429</b>	<b>36 466</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	30 463	45 768	8 726
Краткосрочные обязательства по аренде	2, 13	1 596	1 511	1 972
Кредиторская задолженность и начисления	2, 17	10 100	9 382	8 585
Оценочные обязательства	2	563	842	562
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	8	3
Кредиторская задолженность по прочим налогам	2	1 757	1 259	1 211
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>44 479</b>	<b>58 770</b>	<b>21 059</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>113 306</b>	<b>80 199</b>	<b>57 525</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>81 938</b>	<b>60 030</b>	<b>61 550</b>

И.о. генерального директора  
 (по доверенности №И00011999 от 13.05.2025 г.)

Главный бухгалтер



  


С.Н. Прокопенко

О.Л. Сологуб

09 апреля 2026 года

		За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года (пересмотрено)
	Примечание		
Выручка	19	42 047	33 583
Государственные субсидии	2, 20	20 494	15 709
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	21	(61 356)	(54 241)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>1 185</b>	<b>(4 949)</b>
Убыток от обесценения основных средств, нетто		-	(13 193)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(1 217)	(119)
<b>Убыток от операционной деятельности</b>		<b>(32)</b>	<b>(18 261)</b>
Финансовые доходы	22	240	246
Финансовые расходы	22	(15 381)	(7 547)
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(15 173)</b>	<b>(25 562)</b>
Доходы по налогу на прибыль	2, 12	769	255
<b>Убыток за период, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»</b>		<b>(14 404)</b>	<b>(25 307)</b>
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго» – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)		(1,25)	(2,20)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		10 188	10 188
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		1 333	1 333
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	16	51	197
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		<b>51</b>	<b>197</b>
<b>Итого совокупный убыток, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»</b>		<b>(14 353)</b>	<b>(25 110)</b>

	Акционерный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств (пересмотрено)	Накопленный убыток (пересмотрено)	Итого капитал (пересмотрено)
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>30 854</b>	<b>83</b>	<b>(23 917)</b>	<b>7 020</b>
Корректировка (Примечание 2)	-	-	(2 995)	(2 995)
<b>На 1 января 2024 года (пересмотрено)</b>	<b>30 854</b>	<b>83</b>	<b>(26 912)</b>	<b>4 025</b>
Убыток за год	-	-	(25 307)	(25 307)
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	16	-	197	197
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>197</b>	<b>-</b>	<b>197</b>
<b>Итого совокупный убыток за год</b>	<b>-</b>	<b>197</b>	<b>(25 307)</b>	<b>(25 110)</b>
Эффект дисконтирования займов от ПАО «РусГидро»	14	-	916	916
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>30 854</b>	<b>280</b>	<b>(51 303)</b>	<b>(20 169)</b>
<b>На 1 января 2025 года</b>	<b>30 854</b>	<b>280</b>	<b>(43 306)</b>	<b>(12 172)</b>
Корректировка (Примечание 2)	-	-	(7 997)	(7 997)
<b>На 1 января 2025 года (пересмотрено)</b>	<b>30 854</b>	<b>280</b>	<b>(51 303)</b>	<b>(20 169)</b>
Убыток за год	-	-	(14 404)	(14 404)
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	16	-	51	51
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>51</b>	<b>-</b>	<b>51</b>
<b>Итого совокупный убыток за год</b>	<b>-</b>	<b>51</b>	<b>(14 404)</b>	<b>(14 353)</b>
Эффект дисконтирования займов от ПАО «РусГидро»	14	-	3 154	3 154
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	<b>30 854</b>	<b>331</b>	<b>(62 553)</b>	<b>(31 368)</b>

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(15 173)</b>	<b>(25 562)</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	3 362	3 522
Убыток от обесценения основных средств, нетто	6	-	13 193
Финансовые расходы, нетто	22	15 141	7 301
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		1 217	119
Убыток от выбытия основных средств, нетто		333	356
Прочие (доходы) / расходы		(128)	357
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>4 752</b>	<b>(714)</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(3 950)	(316)
Увеличение товарно-материальных запасов		(2 506)	(2 607)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		931	953
Увеличение задолженности по прочим налогам		459	360
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(11 135)	37
Увеличение прочих оборотных активов		(3)	(11)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		709	920
Налог на прибыль уплаченный		-	(14)
<b>Итого использование денежных средств на операционную деятельность</b>		<b>(10 743)</b>	<b>(1 392)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(8 141)	(11 166)
Поступления от продажи основных средств		5	-
Возврат займов выданных		-	149
Выбытие финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток		-	28
Проценты полученные		237	90
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(7 899)</b>	<b>(10 899)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств	14	96 724	59 026
Погашение заемных средств	14	(61 151)	(37 369)
Проценты уплаченные		(14 333)	(7 475)
Погашение обязательств по договорам аренды		(1 382)	(2 178)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(461)	-
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>19 397</b>	<b>12 004</b>
<b>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>755</b>	<b>(287)</b>
<b>Денежные средства на начало периода</b>	<b>8</b>	<b>497</b>	<b>784</b>
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>1 252</b>	<b>497</b>

#### Примечание 1. Группа «Якутскэнерго» и ее деятельность

ПАО «Якутскэнерго» (далее – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних обществ (далее совместно именуемых – «Группа») является производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии в Республике Саха (Якутия).

Дочерними обществами ПАО «Якутскэнерго» являются: Акционерное общество «Сахаэнерго», Акционерное общество «Теплоэнергосервис», Акционерное общество «Энерготрансснаб». Доли Общества в уставных капиталах данных дочерних обществ не менялись в течение 2025 года и составляли 100 процентов.

Акции Общества торгуются на Московской Бирже.

Общество зарегистрировано по адресу: 677001, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы. Крупнейшими акционерами Общества являются общества, контролируемые государством: АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро». По состоянию на 31 декабря 2025 года ПАО «РусГидро» принадлежало 43,35 процента голосующих акций Общества, АО «РАО ЭС Востока» – 39,83 процента голосующих акций Общества (на 31 декабря 2024 года – 43,35 процента и 39,83 процента голосующих акций Общества соответственно).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо этого, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электрической и тепловой энергией;
- согласования инвестиционных программ компаний Группы, размеров и источников их финансирования и контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования реализации электрической и тепловой энергии через Федеральную антимонопольную службу (далее – «ФАС») и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую компаниями Группы потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС на период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую компаниями Группы, для всех групп потребителей утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

**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 системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2025 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении некоторых российских организаций и отдельных отраслей экономики.

Ключевая ставка Банка России была снижена в июне 2025 года – до 20 процентов годовых, в июле 2025 года – до 18 процентов годовых, в сентябре 2025 года до 17 процентов годовых, в октябре 2025 года – до 16,5 процента годовых и в декабре 2025 года – до 16 процентов годовых. Несмотря на указанную тенденцию, среднегодовое значение ключевой ставки в 2025 году оставалось высоким и составило 19,2 процента годовых.



Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

## **Примечание 2. Существенная информация об учетной политике**

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в консолидированной финансовой отчетности, если не указано иное.

Каждое Общество Группы ведет индивидуальный учет и готовит бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

**Функциональная валюта и валюта отчетности.** Функциональной валютой Группы и валютой, в которой представлена данная консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

**Консолидированная финансовая отчетность.** Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние существующих прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является существующим, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия существующих полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между Группой и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Общество и все дочерние общества Группы применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

**Основные средства.** Основные средства отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо).

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует высокая вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива может быть достоверно оценена. Расходы на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

**Сроки полезного использования основных средств.** Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, и остаточной стоимости основных средств.

**Амортизация основных средств.** Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков и объектов незавершенного строительства) начисляется линейным методом в течение срока их полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, соответствующее изменение в учете проводится перспективно как изменение бухгалтерской оценки.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	Средние сроки полезного использования
Производственные здания	20–50
Сооружения	8–65
Машины и оборудование	7–35
Прочие	7–12

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию. Земельные участки и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

**Обесценение основных средств.** Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, и необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 6).

**Аренда. Активы в форме права пользования.** Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды. Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Стоимость активов в форме права пользования включает в себя сумму признанных обязательств по аренде, прямые понесенные расходы и арендные платежи, произведенные по состоянию на дату / до даты начала договора аренды, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если Группа не будет достаточно уверена в получении права собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом в течение срока, наименьшего из



предполагаемого срока полезного использования и срока аренды. Активы в форме права пользования тестируются на обесценение.

Средние сроки амортизации (в годах) по объектам активов в форме права пользования представлены ниже:

Активы в форме права пользования	Средние сроки амортизации
Производственные здания	3–10
Сооружения	3–10
Машины и оборудование	5–10
Прочие	8–10

**Арендные обязательства.** На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по текущей стоимости арендных платежей, которые должны быть произведены в течение срока аренды. Арендные платежи включают в себя: фиксированные платежи (включая, по существу, фиксированные платежи), переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут выплачены под гарантии ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают в себя цену исполнения опциона на продление в случае, если существует достаточная уверенность в том, что договор будет продлен, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Суммы ожидаемых переменных платежей и анализ чувствительности представлены в Примечании 6.

**Значительное суждение в отношении в отношении платежей по договорам аренды земельных участков.** Платежи по договорам аренды земельных участков зависят от кадастровой стоимости земли и некоторых других коэффициентов. Группа считает такие платежи переменными, не зависящими от индекса или ставки, и поэтому признает их в составе расходов на аренду в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж. Источником неопределенности является кадастровая стоимость и другие коэффициенты.

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, подразумеваемая в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала договора аренды сумма обязательств по аренде увеличивается на сумму начисленных процентов и уменьшается на сумму произведенных арендных платежей. Кроме того, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора аренды, изменения срока аренды, или стоимости аренды, предусмотренных первоначальным договором аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей.

**Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов.** Группа применяет освобождение от признания аренды к договорам аренды, срок по которым составляет 12 месяцев или менее с даты начала и не содержит опцион на продление. Группа также применяет освобождение от признания в отношении активов, которые имеют стоимость меньше 300 тыс рублей. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды и аренде малоценных активов равномерно списываются на расходы в течение срока аренды и отражаются в составе расходов на аренду.

**Значительное суждение при определении срока аренды контрактов с возможностью продления.** 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 Группа исполнит этот опцион, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа не исполнит этот опцион.

Группа применяет суждение при оценке того, достаточно ли разумно использовать опцион на продление, учитывает все уместные факты и обстоятельства, которые приводят к возникновению у Группы экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды или неисполнения опциона на прекращение аренды.

**Нематериальные активы.** Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и включают капитализированное программное обеспечение и права пользования объектами концессии. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

**Основные подходы к оценке финансовых инструментов.** Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации.

Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке. Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства;
- к Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 26).

**Первоначальное признание финансовых инструментов.** Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости, скорректированной на затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании учитываются только в том случае, если есть разница между справедливой ценой и ценой сделки, подтверждением которой могут служить другие наблюдаемые на рынке текущие сделки с тем же инструментом или модель оценки, которая в качестве базовых данных использует только данные наблюдаемых рынков.

**Классификация финансовых активов.** Группа классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация зависит от бизнес-модели Группы для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

Классификация инвестиций в *долевые инструменты*, не являющихся предназначенными для торговли, зависит от того, приняла ли Группа в момент первоначального признания решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Группа классифицирует *долговые инструменты* по следующим категориям:

- Оцениваемые по амортизированной стоимости: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, представляющих собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов. При этом денежные потоки представляют собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: в случае, когда финансовый актив не попадает ни в одну из двух описанных выше категорий, он оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**Последующая оценка финансовых активов.** Группа оценивает все *долевые инструменты* по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Все долговые инструменты Группы относятся к оцениваемым по амортизированной стоимости. Процентный доход, полученный в рамках управления денежными средствами, по таким финансовым активам включается в состав финансовых доходов по методу эффективной ставки процента.

**Реклассификация финансовых активов.** Финансовые инструменты реклассифицируются только в случае, когда изменяется бизнес-модель управления этим портфелем в целом. Реклассификация производится перспективно с начала первого отчетного периода после изменения бизнес-модели. Группа не меняла свою бизнес-модель в течение текущего периода и не производила реклассификаций.

**Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.** Группа перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости, и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (а) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, (б) временную стоимость денег и (в) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

Для дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группа применяет упрощенный подход к оценке ожидаемых кредитных убытков, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок (Примечание 9). Для прочих финансовых активов Группа применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Основная часть финансовых активов Группы относится к Этапу 1. Если Группа определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов ожидаемые кредитные убытки всегда оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

**Списание финансовых активов.** Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Группа исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Списание представляет прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, в отношении которых еще предпринимаются меры по принудительному взысканию.

**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

**Классификация финансовых обязательств.** Финансовые обязательства классифицируются как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток: эта классификация применяется к производным финансовым инструментам и другим финансовым обязательствам, определенным как таковые при первоначальном признании.

**Прекращение признания финансовых обязательств.** Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

**Денежные средства и эквиваленты денежных средств.** Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и банковские депозиты с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. Если финансирование осуществляется по решению и в интересах материнской

компании Группы, первоначальное признание дисконта отражается в капитале как сделка с акционерами.

**Капитализация затрат по займам.** Затраты по займам, непосредственно связанным с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени («актив, отвечающий определенным требованиям»), включаются в стоимость этого актива.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с активом, отвечающим определенным требованиям; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по активам, отвечающим определенным требованиям. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на активы, отвечающие определенным требованиям) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности консолидированного Отчета о движении денежных средств.

**Авансы.** Авансы отражаются в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Авансы классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы относятся к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа, отражаются в составе незавершенного строительства. Сумма аванса за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочие авансы списываются на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Фактическая себестоимость товарно-материальных запасов при списании на операционные расходы определяется методом средневзвешенной стоимости.

**Налог на прибыль.** Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждает до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период



погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует высокая вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, начисляемому одним и тем же налоговым органом одному и тому же налогооблагаемому лицу, либо разным налогооблагаемым лицам при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного Общества Группы.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних обществ или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

**Неопределенные налоговые позиции.** Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль отражаются в составе расходов по налогу на прибыль.

**Вознаграждения работникам.** Расходы на заработную плату, отчисления в Социальный фонд России (до 1 января 2023 года – в Пенсионный фонд Российской Федерации и Фонд социального страхования), ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие доходы в неденежной форме (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

**Пенсионные планы с установленными выплатами.** Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, минимальная тарифная ставка оплаты труда и прочих.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении, в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о совокупном доходе.

**Пенсионные планы с установленными взносами.** По пенсионному плану с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств по выплате пенсий или аналогичных выплат после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам

при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы Социальный фонд России за своих работников. Обязательные взносы в Социальный фонд России относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о совокупном доходе в составе расходов на вознаграждения работникам.

**Прочие долгосрочные выплаты сотрудникам.** Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, размер должностного оклада и прочих.

Актuarные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по данным типам выплат признаются в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

**Признание выручки.** Выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, в момент или по мере передачи контроля.

Группа выделяет следующие обязанности к исполнению: продажа электроэнергии на оптовом рынке; продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке; продажа теплоэнергии и горячей воды; оказание услуг по транспортировке электроэнергии; оказание услуг по технологическому присоединению к сети; прочая выручка.

Группа передает контроль над товаром или услугой в течение периода и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению и признает выручку в течение периода по следующим потокам выручки: продажа электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках, продажа теплоэнергии и горячей воды и оказание услуг по транспортировке электроэнергии. Выручка признается в сумме, на которую Группа имеет право выставить счет, поскольку данные суммы соответствуют получению покупателями экономических выгод от исполнения Группой обязательств по договорам.

В отношении выручки от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается в момент оказания соответствующей услуги. В соответствии с договорами на оказание услуг по технологическому присоединению, после оказания услуги у Группы отсутствуют дальнейшие обязательства перед покупателем. В тех случаях, когда для оказания услуг по технологическому присоединению Группа сама заключает договоры на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям внешних сетевых организаций, выручка от оказания услуг покупателю и расходы на оплату услуг сетевой организации Группа отражает развернуто.

По прочим потокам выручка признается в определенный момент времени.

Договоры по всем видам выручки не содержат значительного компонента финансирования, так как сроки выплат, согласованные сторонами договоров, не предоставляют покупателям или Группе значительную выгоду от финансирования. Группа не предполагает заключение договоров, в которых период между передачей обещанных товаров или услуг покупателю и оплатой их покупателем превышает один год. Следовательно, Группа не корректирует цены сделки на влияние временной стоимости денег.

Активы по договорам с покупателями являются незначительными. Группа признает дебиторскую задолженность, когда у нее возникает безусловное право на получение вознаграждения по договору.

Обязательства по договорам с покупателями представлены авансами полученными в составе кредиторской задолженности и начислений, и прочих долгосрочных обязательств.

**Государственные субсидии.** Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов, убытков или выпадающих доходов гарантирующих поставщиков – предприятий, входящих в Группу, в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней, учитываются в качестве операционного дохода, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии и признаются по справедливой стоимости. Предоставляемые государством субсидии признаются в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать, или, в случае компенсации уже понесенных ранее затрат, в периоде, когда получение такой компенсации становится высоковероятным.

После первоначального признания руководство Группы оценивает сроки получения бюджетных средств в погашение признанной дебиторской задолженности по субсидиям. Если срок получения денежных средств превышает 12 месяцев после отчетной даты, соответствующая задолженность отражается в составе прочих внеоборотных активов по приведенной стоимости. Эффект от дисконтирования признается в составе прибыли или убытка по той же статье консолидированного Отчета о совокупном доходе, по которой отражается доход от соответствующей государственной субсидии.

Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом средневзвешенного количества собственных акций, выкупленных компаниями Группы. У Общества отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разведенная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию. В случае, когда Общее собрание акционеров принимает решение не выплачивать дивиденды, привилегированные акции становятся голосующими, и квалифицируются как акции, участвующие в прибыли. Такие акции включаются в расчет средневзвешенной прибыли на акцию.

**Акционерный капитал.** Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

**Дивиденды.** Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в примечании «События после отчетной даты».

**Кредиторская задолженность по прочим налогам.** Кредиторская задолженность по прочим налогам включает в основном задолженность по страховым взносам, НДС и налогу по имуществу.

**Договоры финансирования поставщиков.** Группа заключила договоры финансирования поставщиков в отношении части своей кредиторской задолженности перед поставщиками. На основе проведенного анализа Группа приняла решение о прекращении признания первоначальной кредиторской задолженности перед поставщиками и отражении задолженности перед факторинговыми компаниями в статье «задолженность по договорам финансирования поставщиков» в составе статьи «кредиторская задолженность и начисления» консолидированного Отчета о финансовом положении (Примечание 17) с отражением соответствующего агентского вознаграждения в составе финансовых расходов.

На основании анализа заключенных договоров обратного факторинга руководство Группы оценило, что не рассматривает факторинговые компании как своих платежных агентов, так как в момент оплаты, произведенной факторинговыми компаниями поставщикам Группы, не происходит отток денежных средств Группы. Соответственно, оплата поставщикам Группы факторинговыми компаниями раскрывается как неденежная операция. Последующая оплата Группой задолженности перед факторинговыми компаниями по договорам обратного факторинга отражается в составе денежных оттоков по финансовой деятельности.

**Оценочные обязательства.** Оценочные обязательства представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большей степенью вероятности потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение резерва с течением времени относится на процентные расходы.

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, предшествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления



обязывающего события должна быть признана предоплата.

Оценочные обязательства Группы включают оценочные обязательства по налогам и судебным разбирательствам.

**Расходы на социальную сферу.** Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о совокупном доходе по мере их возникновения в составе операционных расходов.

**Отчетность по сегментам.** Группа осуществляет свою деятельность в одном географическом регионе и в одной отрасли, а именно занимается производством и распределением электрической и тепловой энергии на территории РС(Я). В состав Группы входит один отчетный сегмент. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений по распределению ресурсов внутри Группы и оценку результатов ее деятельности, осуществляет анализ деятельности Группы в целом, как единого сегмента.

**Корректировка сравнительной информации консолидированной финансовой отчетности.** Группа внесла исправления, связанные со списанием отложенного налогового актива, в консолидированный Отчет о финансовом положении, в консолидированный Отчет о совокупном доходе и консолидированный Отчет об изменениях в собственном капитале, относящиеся к сравнительной информации. Исправления по списанию отложенных налоговых активов в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков связаны с тем, что по состоянию на начало предшествующего периода и последующие даты отсутствует высокая вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть использованы эти разницы (корректировка 1).

На 31 декабря 2024 года в связи с отсутствием разумной уверенности в получении субсидий на компенсацию недополученных доходов Группой была списана дебиторская задолженность по признанным ранее субсидиям в консолидированном Отчете о финансовом положении. Соответствующее изменение было внесено в консолидированный Отчет о совокупном доходе за 2024 год и консолидированный Отчет об изменениях в собственном капитале (корректировка 2).

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа изменила презентацию краткосрочных оценочных обязательств в консолидированном Отчете о финансовом положении. До изменения краткосрочные оценочные обязательства Группы были представлены в составе строки консолидированного Отчета о финансовом положении «Кредиторская задолженность и начисления». После изменения краткосрочные оценочные обязательства выделены в отдельную строку «Оценочные обязательства» в составе краткосрочных обязательств консолидированного Отчета о финансовом положении. Руководство Группы полагает, что такое изменение позволяет повысить качество представления информации для пользователей отчетности. Сравнительные показатели на 31 декабря 2024 года и 1 января 2024 года были скорректированы в соответствии с презентацией текущего года (корректировка 3).

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа скорректировала стоимость активов в форме права пользования и обязательства по аренде в связи с исправлением расчетов обязательства по аренде в отношении учета модификации аренды согласно обновленному графику платежей, классификацию краткосрочной и долгосрочной части арендного обязательства и выделила НДС из состава арендного обязательства. Группа внесла исправления в показатели консолидированного Отчета о финансовом положении «Основные средства», «Долгосрочные обязательства по аренде» и «Краткосрочные обязательства по аренде», «Прочие долгосрочные обязательства» и «Кредиторская задолженность по прочим налогам» (корректировка 4).

В соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибках» вышеуказанные исправления были внесены ретроспективно, и данные в сравнительной информации были скорректированы соответствующим образом.

Влияние исправлений на показатели консолидированного Отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года:

	Первоначальное представление	Корректировка 1	Корректировка 2	Корректировка 3	Корректировка 4	Представление после корректировки
Основные средства	34 507	-	-	-	(3 739)	30 768
Отложенные налоговые активы	3 094	(3 094)	-	-	-	-
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>38 150</b>	<b>(3 094)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 739)</b>	<b>31 317</b>
Дебиторская задолженность и авансы выданные	15 247	-	(4 903)	-	-	10 344
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>33 616</b>	<b>-</b>	<b>(4 903)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28 713</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>71 766</b>	<b>(3 094)</b>	<b>(4 903)</b>	<b>-</b>	<b>(3 739)</b>	<b>60 030</b>
Накопленный убыток и прочие резервы	(43 026)	(3 094)	(4 903)	-	-	(51 023)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>	<b>(12 172)</b>	<b>(3 094)</b>	<b>(4 903)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(20 169)</b>
Долгосрочные обязательства по аренде	10 871	-	-	-	(4 391)	6 480
Прочие долгосрочные обязательства	1 084	-	-	-	881	1 965
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>24 939</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 510)</b>	<b>21 429</b>
Краткосрочные обязательства по аренде	1 986	-	-	-	(475)	1 511
Кредиторская задолженность и начисления	10 224	-	-	(842)	-	9 382
Оценочные обязательства	-	-	-	842	-	842
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 013	-	-	-	246	1 259
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>58 999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(229)</b>	<b>58 770</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>71 766</b>	<b>(3 094)</b>	<b>(4 903)</b>	<b>-</b>	<b>(3 739)</b>	<b>60 030</b>

Корректировки в консолидированный Отчет о совокупном доходе за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, представлены ниже:

	Первоначальное представление	Корректировка 1	Корректировка 2	Представление после корректировки
Государственные субсидии	20 612	-	(4 903)	15 709
Убыток от операционной деятельности без учета убытков от обесценения	(46)	-	(4 903)	(4 949)
Убыток от операционной деятельности	(13 358)	-	(4 903)	(18 261)
Убыток до налогообложения	(20 659)	-	(4 903)	(25 562)
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	396	(141)	-	255
<b>Убыток за период, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»</b>	<b>(20 263)</b>	<b>(141)</b>	<b>(4 903)</b>	<b>(25 307)</b>
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго» – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(1,76)	(0,01)	(0,43)	(2,2)
<b>Итого совокупный убыток, причитающийся акционерам ПАО «Якутскэнерго»</b>	<b>(20 066)</b>	<b>(141)</b>	<b>(4 903)</b>	<b>(25 110)</b>

В результате исправлений показатель «Непокрытый убыток» консолидированного Отчета об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, увеличился на 7 997 млн рублей (корректировки 1 и 2).

Соответственно, были внесены корректировки в Примечание 12 (корректировка 1), Примечания 9 и 20 (корректировка 2), Примечание 17 (корректировка 3), Примечания 6 и 13 (корректировка 4) настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Влияние исправлений на показатели консолидированного Отчета о финансовом положении по состоянию на 1 января 2024 года представлено ниже:

	Первоначальное представление	Корректировка 1	Корректировка 3	Представление после корректировки
Отложенные налоговые активы	2 999	(2 995)	-	4
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>37 882</b>	<b>(2 995)</b>	<b>-</b>	<b>34 887</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>64 545</b>	<b>(2 995)</b>	<b>-</b>	<b>61 550</b>
Накопленный убыток и прочие резервы	(23 834)	(2 995)	-	(26 829)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>	<b>7 020</b>	<b>(2 995)</b>	<b>-</b>	<b>4 025</b>
Кредиторская задолженность и начисления	9 147	-	(562)	8 585
Оценочные обязательства	-	-	562	562
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>21 059</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21 059</b>

В результате исправлений показатель «Непокрытый убыток» консолидированного Отчета об изменениях в собственном капитале на 1 января 2024 года увеличился на 2 995 млн рублей (корректировка 1).

#### **Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики**

Группа использует оценки и делает допущения, которые влияют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

**Оценка ожидаемых кредитных убытков.** Оценка ожидаемых кредитных убытков – значительная оценка, для получения которой используется методология оценки, модели и исходные данные.

Следующие компоненты оказывают серьезное влияние на оценочный резерв под кредитные убытки: определение дефолта, значительное увеличение кредитного риска, вероятность дефолта. Группа регулярно проверяет и подтверждает модели и исходные данные для моделей в целях снижения расхождений между расчетными ожидаемыми кредитным убытками и фактическими убытками по дебиторской задолженности.

Чтобы установить факт значительного увеличения кредитного риска, Группа сравнивает риск наступления дефолта в течение срока действия финансового инструмента на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания. В процессе оценки рассматривается относительное увеличение кредитного риска, а не конкретный уровень кредитного риска на отчетную дату. Группа учитывает всю обоснованную и подтверждаемую прогнозную информацию, доступную без чрезмерных затрат и усилий, включая ряд факторов, в том числе поведенческие аспекты конкретных групп покупателей и заказчиков. Группа определяет поведенческие признаки увеличения кредитного риска до момента дефолта и включает соответствующую прогнозную информацию в оценку кредитного риска на уровне отдельного контрагента или группы контрагентов.

Уровни ожидаемых кредитных убытков основываются на графиках платежей по продажам за 60 месяцев до конца отчетного периода и аналогичных исторических кредитных убытках, понесенных за этот период. Уровни убытков за прошлые периоды корректируются с учетом текущей и прогнозной информации о макроэкономических факторах, влияющих на способность покупателей погашать дебиторскую задолженность. Группа определила инфляцию, как наиболее значительный фактор и соответствующим образом корректирует уровни убытков за прошлые периоды, исходя из изменения уровня инфляции. При изменении уровня инфляции на  $\pm 0,5\%$  прогнозный уровень убытков изменяется на  $\pm 0,7\%$  соответственно.

**Убыток от обесценения нефинансовых активов.** Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резерва под обесценение основных средств.

Эффект данных бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 6.

**Признание отложенных налоговых активов.** На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате операционных убытков и от обесценения активов, в свете текущей экономической ситуации, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает вероятность наличия будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочных бизнес-планах обществ Группы, подготовленных руководством, и результатах их экстраполяции на будущее.

Руководство оценило вероятность возмещения признанных отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, в связи с наличием облагаемых временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и существованием высокой вероятности возмещения отложенных налоговых активов за счет налогооблагаемой прибыли в будущем (Примечание 12).

### Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже поправки к стандартам стали обязательными с 1 января 2025 года, но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Отсутствие возможности обмена валют – Поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).

### Примечание 4. Новые стандарты финансовой отчетности

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, применимых к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).

- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).
- Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования МСФО – Поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 7 (выпущены 18 июля 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры в отношении поставки электроэнергии, зависящей от природных условий» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущены 21 августа 2025 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты). Поправки дополнили требования к раскрытию информации в отношении стандартов финансовой отчетности МСФО и изменений к ним, выпущенных в период с февраля 2021 года по май 2024 года.
- Пересчет в гиперинфляционную валюту представления отчетности (Поправки к МСФО (IAS) 21) (выпущены 13 ноября 2025 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты).

Ожидается, если не указано иное, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### **Примечание 5. Операции со связанными сторонами**

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 2025 года и 31 декабря 2024 года, являлись компании ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерние общества, ассоциированные организации и совместные предприятия, и компании, связанные с государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условий.

#### **Предприятия, связанные с государством**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, а также по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ПСБ», Банк «ВБПР» (АО) (Примечание 8). Операции осуществляются на рыночных условиях.



Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы в форме права пользования	99	133
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	4 494	2 390
Долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 7)	8 096	-
Долгосрочные кредиты от банков	47 410	11 555
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	21 092	30 922
Долгосрочная часть обязательств по аренде	89	112
Краткосрочная часть обязательств по аренде	46	43

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 17,96 – 20,00 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	20 494	15 709
Процентные доходы по операциям с банками	236	243
Начисленные проценты по заемным средствам	11 866	6 050
Процентные расходы по обязательствам по аренде	27	19

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии, а также оказание услуг по передаче электроэнергии предприятиям, связанным с государством за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составили около 30 процентов от совокупного показателя выручки и государственных субсидий (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: около 35 процентов). Тарифы на поставку электрической и тепловой энергии устанавливаются Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составили около 55 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: около 55 процентов).

### **Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Советов директоров и Правления Общества, а также члены Советов директоров и Генеральные директора дочерних обществ.

Вознаграждение членам Правлений выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров Общества.

Вознаграждение Генеральным директорам и членам Советов директоров выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Советов директоров по результатам работы за год.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 178 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 152 млн рублей).

**Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами**

Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные заемные средства (Примечание 14)	7 924	1 343
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	440	4 447
Краткосрочные заемные средства (Примечание 14)	237	6 241

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Прочие операционные расходы	220	17
Финансовые расходы	342	295

У Группы отсутствовали операции с АО «РАО ЭС Востока» в течение 2025 года и 2024 года.

Остатки по операциям Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 275	1 039
Кредиторская задолженность и начисления	1 929	2 787
Долгосрочные обязательства по аренде	5 993	6 349
Краткосрочные обязательства по аренде	1 553	1 432

Операции Группы с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Выручка	7 980	179
Прочие операционные расходы	5 702	2 909
Процентные расходы по обязательствам по аренде	1 586	716



## Примечание 6. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования (пересмотрено)*	Итого (пересмотрено)
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	9 085	36 734	31 192	14 706	3 845	10 696	106 258
Переклассификация	973	311	(1 265)	-	(19)	-	-
Поступления	165	-	99	9 338	431	128	10 161
Передача	180	2 895	5 130	(8 759)	554	-	-
Выбытия и списания	(39)	(180)	(484)	(710)	(83)	(616)	(2 112)
<b>Сальдо на 31 декабря 2025 года</b>	<b>10 364</b>	<b>39 760</b>	<b>34 672</b>	<b>14 575</b>	<b>4 728</b>	<b>10 208</b>	<b>114 307</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(6 249)	(30 542)	(23 873)	(4 975)	(2 150)	(7 701)	(75 490)
Переклассификация	(785)	232	547	-	6	-	-
Начисление амортизации	(191)	(978)	(1 456)	-	(212)	(576)	(3 413)
Передача	(31)	(621)	(1 104)	1 756	-	-	-
Выбытия и списания	31	43	310	198	76	67	725
<b>Сальдо на 31 декабря 2025 года</b>	<b>(7 225)</b>	<b>(31 866)</b>	<b>(25 576)</b>	<b>(3 021)</b>	<b>(2 280)</b>	<b>(8 210)</b>	<b>(78 178)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года</b>	<b>3 139</b>	<b>7 894</b>	<b>9 096</b>	<b>11 554</b>	<b>2 448</b>	<b>1 998</b>	<b>36 129</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	<b>2 836</b>	<b>6 192</b>	<b>7 319</b>	<b>9 731</b>	<b>1 695</b>	<b>2 995</b>	<b>30 768</b>

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования (пересмотрено)*	Итого (пересмотрено)
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 31 декабря 2023 года	8 913	34 150	26 440	12 283	2 823	8 505	93 114
Поступления	(30)	-	229	10 320	1 146	2 226	13 891
Передача	225	2 646	4 684	(7 587)	32	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(8)	-	-	-	-	(8)	(16)
Выбытия и списания	(15)	(62)	(161)	(310)	(156)	(27)	(731)
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>9 085</b>	<b>36 734</b>	<b>31 192</b>	<b>14 706</b>	<b>3 845</b>	<b>10 696</b>	<b>106 258</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
Сальдо 31 декабря 2023 года	(4 609)	(26 370)	(18 626)	(597)	(1 722)	(7 063)	(58 987)
Начисление убытка от обесценения	(1 399)	(3 048)	(3 941)	(4 500)	(305)	-	(13 193)
Начисление амортизации	(254)	(1 099)	(1 303)	-	(148)	(659)	(3 463)
Передача	-	(65)	(43)	108	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	3	-	-	-	-	8	11
Выбытия и списания	10	40	40	14	25	13	142
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>(6 249)</b>	<b>(30 542)</b>	<b>(23 873)</b>	<b>(4 975)</b>	<b>(2 150)</b>	<b>(7 701)</b>	<b>(75 490)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	<b>2 836</b>	<b>6 192</b>	<b>7 319</b>	<b>9 731</b>	<b>1 695</b>	<b>2 995</b>	<b>30 768</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>4 304</b>	<b>7 780</b>	<b>7 814</b>	<b>11 686</b>	<b>1 101</b>	<b>1 442</b>	<b>34 127</b>

\*Информация о корректировке сравнительных данных приведена в Примечании 2.

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 339 млн рублей; ставка капитализации составила 21,17 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 760 млн рублей, ставка капитализации составила 18,26 процента).

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств (в основном сетевых объектов и энергетического оборудования), а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на

31 декабря 2025 года сумма таких авансов составила 335 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2024 года – 340 млн рублей.

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 79 млн рублей.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

#### Активы в форме права пользования

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				
	Производ- ственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года (пересмотрено)</b>	<b>621</b>	<b>998</b>	<b>1 205</b>	<b>171</b>	<b>2 995</b>
Поступления	75	36	16	1	128
Амортизация	(120)	(192)	(232)	(32)	(576)
Выбытия и списания	(149)	(131)	(260)	(9)	(549)
<b>Сальдо на 31 декабря 2025 года</b>	<b>427</b>	<b>711</b>	<b>729</b>	<b>131</b>	<b>1 998</b>
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>37</b>	<b>158</b>	<b>1 225</b>	<b>22</b>	<b>1 442</b>
Поступления (пересмотрено)	599	902	561	164	2 226
Амортизация	(10)	(62)	(579)	(8)	(659)
Выбытия и списания	(5)	-	(2)	(7)	(14)
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года (пересмотрено)</b>	<b>621</b>	<b>998</b>	<b>1 205</b>	<b>171</b>	<b>2 995</b>

Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти на условиях неаннулируемой аренды. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации, данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных обществами Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендные платежи зависят от кадастровой стоимости земли и являются переменными, признаются как расходы в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

По состоянию на 31 декабря 2025 года будущие (недисконтированные) потоки денежных средств в сумме 918 млн рублей, которые ожидаются к выплате Группой в течение срока аренды, не были включены в обязательство по аренде, потому что они включали переменные арендные платежи по договорам аренды земли, которые зависят от кадастровой стоимости (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 675 млн рублей). 10-процентный рост кадастровой стоимости земельных участков по таким договорам привел бы к общему увеличению арендных платежей приблизительно на 92 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 68 млн рублей).

#### Обесценение основных средств на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года

На каждую отчетную дату руководство оценивает наличие признаков, свидетельствующих о возможном снижении возмещаемой стоимости основных средств ниже их балансовой стоимости.

Руководство Группы проанализировало внутренние факторы и текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения признаков обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В связи с обнаружением признаков, среди которых снижение рыночных процентных ставок и ключевой ставки, Группа провела тест на обесценение внеоборотных активов и определила их возмещаемую стоимость.

Группа распределяет внеоборотные активы между единицами, генерирующими денежные средства (далее – ЕГДС). ЕГДС Группы представляют собой ЕГДС ПАО «Якутскэнерго», а также ЕГДС подконтрольных обществ Группы.

Возмещаемая величина ЕГДС определялась на основе расчета ценности ее использования посредством дисконтирования будущих потоков денежных средств, которые будут получены в результате деятельности этих ЕГДС.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2026–2030 годы)	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2025–2029 годы)
Период прогнозирования*	На основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования 14–28 лет (2026–2053 годы)	На основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования 14–28 лет (2025–2052 годы)
Прогноз тарифов на электрическую и тепловую энергию	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами
Прогноз объемов электрической и теплоэнергии	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса
Прогноз объемов капитальных вложений для поддержания текущего состояния активов	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	17,03–19,07 процента	15,64–18,20 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,50–14,73 процента	14,02–14,78 процента

\* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов.

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

В результате тестирования основных средств Группы на обесценение по состоянию на 31 декабря 2025 года не выявлено обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

По состоянию на 31 декабря 2024 года был признан убыток от обесценения основных средств в сумме 13 193 млн рублей в консолидированном Отчете о совокупном доходе, в том числе в отношении ЕГДС «Якутскэнерго» – 9 939 млн рублей и ЕГДС «Сахаэнерго» – 3 354 млн рублей в связи с недостаточностью роста выручки на покрытие капитальных затрат, необходимых для поддержания текущего состояния активов, и в связи с ростом ставки дисконтирования.

**Основные средства в залоге.** По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года основные средства и активы в форме права пользования не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов.

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям	8 096	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и займы выданные – финансовые активы	2 710	212
Прочие внеоборотные активы	344	335
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>11 150</b>	<b>547</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года в составе прочих внеоборотных активов Группы отражена долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям в связи с тем, что ожидаемый срок получения соответствующих средств превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Указанная задолженность признана по приведенной стоимости. Номинальная сумма причитающихся к получению средств по состоянию на 31 декабря 2025 года составляет 11 150 млн рублей, эффект дисконтирования составил 3 054 млн рублей и отражен по строке «Государственные субсидии» консолидированного Отчета о совокупном доходе.

В составе прочих внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2025 года были признаны нематериальные активы, представляющие собой права пользования объектами концессии, в размере остаточной стоимости 6 млн рублей (в том числе накопленная амортизация 372 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2024 года остаточная стоимость нематериальных активов составила 96 млн рублей (в том числе накопленная амортизация 283 млн рублей).

**Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства на банковских счетах	1 252	497
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1 252</b>	<b>497</b>

Денежные средства размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Денежные средства на банковских счетах</b>				
АО Банк «ГПБ»	AA+(RU)	АКРА	763	217
ПАО «Сбербанк»	AAA(RU)	АКРА	482	220
Прочие	-	-	7	60
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>1 252</b>	<b>497</b>

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 567	8 614
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(2 870)	(1 910)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>6 697</b>	<b>6 704</b>
Прочая дебиторская задолженность	933	625
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(379)	(359)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>554</b>	<b>266</b>
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>7 251</b>	<b>6 970</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	1 147	648
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(93)	(88)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>1 054</b>	<b>560</b>
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 2)	4 494	2 390
НДС к возмещению	128	424
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>12 927</b>	<b>10 344</b>

Значительный рост дебиторской задолженности по субсидиям на 31 декабря 2025 года связан с появлением у руководства Группы обоснованной уверенности в том, что субсидии, в том числе компенсирующие недополученные доходы прошлых периодов, будут получены. Величина дебиторской задолженности определена с учетом фактического полезного отпуска по сниженным тарифам, а ее классификация с учетом ожидаемого срока получения соответствующих средств (Примечание 7).

Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для всей дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Для оценки ожидаемых кредитных убытков дебиторская задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежа.

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2025 года			31 декабря 2024 года		
	Уровень убытков, %	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Уровень убытков, %	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок
Непросроченная	2,29%	4 245	(97)	1,74%	4 254	(74)
Просроченная менее 3 месяцев	8,40%	1 857	(156)	7,51%	1 305	(98)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	43,72%	1 784	(780)	23,98%	1 551	(372)
Просроченная более 1 года	84,77%	2 614	(2 216)	81,02%	2 129	(1 725)
<b>Итого</b>		<b>10 500</b>	<b>(3 249)</b>		<b>9 239</b>	<b>(2 269)</b>

Движение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей финансовой дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>2 269</b>	<b>2 518</b>
Начислено за год	1 502	885
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(289)	(813)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(233)	(321)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>3 249</b>	<b>2 269</b>

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это преимущественно крупные промышленные потребители – участники розничного рынка электроэнергии, а также бюджетные организации и население.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

#### Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Топливо	15 571	13 703
Сырье и материалы	3 908	3 412
Запасные части	897	640
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>20 376</b>	<b>17 755</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(28)	(15)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>20 348</b>	<b>17 740</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

#### Примечание 11. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, тысяч штук		
	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
На 31 декабря 2024 года	10 187 741	1 332 635	11 520 376
На 31 декабря 2025 года	10 187 741	1 332 635	11 520 376

**Обыкновенные и привилегированные акции.** Номинальная стоимость обыкновенной акции составляет 2,22 рубля (на 31 декабря 2024 года – 2,22 рубля). Номинальная стоимость привилегированной акции также составляет 2,22 рубля (на 31 декабря 2024 года – 2,22 рубля).



Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, а также имеют право голосовать на собраниях акционеров Общества (одна акция – один голос).

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов, составляющих 10 процентов от чистой прибыли Общества по итогам финансового года на основе показателей РСБУ, разделенной на число акций, которые составляют 25 процентов уставного капитала Общества. Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

В соответствии с учредительными документами, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

**Дивиденды.** В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Годовым Общим собранием акционеров Общества в 2025 году было принято решение не выплачивать дивиденды по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

## Примечание 12. Налог на прибыль

Доходы / (расходы) по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Текущий налог на прибыль	-	(14)
Отложенный налог на прибыль (Примечание 2)	769	269
<b>Итого доходы по налогу на прибыль</b>	<b>769</b>	<b>255</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, для компаний Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 25 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 20 процентов).

12 июля 2024 года был принят Федеральный закон № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», в соответствии с которым ставка по налогу на прибыль организаций была увеличена с 20 процентов до 25 процентов начиная с 1 января 2025 года.

В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 12 отложенные налоговые активы и обязательства были оценены Группой с применением новой ставки 25 процентов. Эффект от данной переоценки отражен в консолидированном Отчете о финансовом положении и консолидированном Отчете о совокупном доходе в данной консолидированной финансовой отчетности за 2024 год в составе расходов по налогу на прибыль и отложенных налоговых обязательствах в сумме 16 млн рублей.

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года (пересмотрено)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(15 173)</b>	<b>(25 562)</b>
Теоретическая сумма налога на прибыль (25% в 2025 году, 20% в 2024 году)	3 793	5 113
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(353)	(523)
Влияние увеличения ставки налога на прибыль до 25%	-	(16)
Увеличение прочих непризнанных налоговых активов	(2 951)	(4 480)
Прочие	280	161
<b>Итого доходы по налогу на прибыль</b>	<b>769</b>	<b>255</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 49 181 млн рублей (на

31 декабря 2024 года: 37 377 млн рублей). Данные временные разницы относятся к переносимым на будущее накопленным налоговым убыткам.

**Отложенный налог на прибыль.** Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения данных временных разниц.

	31 декабря 2024 года (пересмотрено)	Движение, отраженное в прибылях и убытках	Движение, отраженное в совокупном доходе	Движение, отраженное в Капитале	31 декабря 2025 года
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>(78)</b>	<b>752</b>	<b>-</b>	<b>(777)</b>	<b>(103)</b>
Основные средства	(78)	(100)	-	-	(178)
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	(291)	(183)	-	(777)	(1 251)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(598)	(68)	-	-	(666)
Прочие внеоборотные активы	-	(916)	-	-	(916)
Прочие	(5)	(17)	-	-	(22)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>894</i>	<i>2 036</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>2 930</i>
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>(17)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Основные средства	235	308	-	-	543
Торговая и прочая дебиторская задолженность	107	349	-	-	456
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	343	832	-	-	1 175
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	3	17	-	-	20
Прочие долгосрочные обязательства	47	(8)	(17)	-	22
Кредиторская задолженность	148	281	-	-	429
Убытки, перенесенные на будущее	-	30	-	-	30
Прочие	11	244	-	-	255
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(894)</i>	<i>(2 036)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(2 930)</i>



	31 декабря 2023 года (пересмотрено)	Движение, отраженное в прибылях и убытках	Движение, отраженное в совокупном доходе	Движение, отраженное в Капитале	Выбытие дочерней компании	31 декабря 2024 года (пересмотрено)
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>(57)</b>	<b>228</b>	<b>-</b>	<b>(249)</b>	<b>-</b>	<b>(78)</b>
Основные средства	(66)	(12)	-	-	-	(78)
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	-	(42)	-	(249)	-	(291)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(3)	(595)	-	-	-	(598)
Прочие	-	(5)	-	-	-	(5)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>12</i>	<i>882</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>894</i>
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>4</b>	<b>41</b>	<b>(50)</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>
Основные средства	-	235	-	-	-	235
Прочие внеоборотные активы	-	5	-	-	-	5
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	107	-	-	-	107
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	-	343	-	-	-	343
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	-	3	-	-	-	3
Прочие долгосрочные обязательства	2	95	(50)	-	-	47
Кредиторская задолженность	11	137	-	-	-	148
Прочие	3	(2)	-	-	5	6
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(12)</i>	<i>(882)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(894)</i>

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения, и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

### Примечание 13. Обязательства по аренде

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Долгосрочные обязательства по аренде	6 146	6 480
Краткосрочные обязательства по аренде	1 596	1 511
<b>Итого обязательства по аренде</b>	<b>7 742</b>	<b>7 991</b>

Основная сумма арендного обязательства на 31 декабря 2025 года в сумме 7 052 млн рублей (на 31 декабря 2024 года – 7 008 млн рублей) представлена арендой имущественного комплекса АО «Якутская ГРЭС-2» по долгосрочным договорам аренды оборудования, механизмов для осуществления деятельности по производству электрической и тепловой энергии сроком до 31 декабря 2028 года.

Порядок применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда», а также информация о корректировке сравнительных данных приведены в Примечании 2.

**Сверка обязательств, возникающих в результате изменения обязательств по аренде.** В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств по аренде Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Обязательства по аренде (пересмотрено)
<b>Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2024 года</b>	<b>7 991</b>
Движение денежных средств	(1 382)
Проценты начисленные	1 622
Прочие изменения	(489)
<b>Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2025 года</b>	<b>7 742</b>
<b>Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2023 года</b>	<b>7 812</b>
Движение денежных средств	(2 178)
Проценты начисленные	742
Изменения, связанные с модификацией договора аренды с АО «ЯГРЭС-2»	(541)
Прочие изменения	2 156
<b>Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2024 года</b>	<b>7 991</b>

Изменение обязательств по аренде также связано с модификацией договоров аренды в связи с пересмотром графиков арендных платежей и прекращением отдельных договоров аренды в отчетном периоде.

#### Примечание 14. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства

##### Долгосрчные заемные средства

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты от банков	60 769	26 987
Займы от ПАО «РусГидро»	8 364	5 790
<b>Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>	<b>69 133</b>	<b>32 777</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(9 197)	(19 871)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>59 936</b>	<b>12 906</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа имеет займы ПАО «РусГидро», которые направлены на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы.

Беспроцентные займы, полученные от ПАО «РусГидро», оцениваются по амортизированной стоимости с использованием средневзвешенной рыночной процентной ставки на основе данных Статистического бюллетеня Банка России по кредитам с аналогичным сроком погашения. По состоянию на 31 декабря 2025 года эффект дисконтирования в размере 3 931 млн рублей за вычетом налога на прибыль в размере 777 млн рублей отнесен на капитал в состав нераспределенной прибыли в связи с тем, что финансирование осуществлялось материнской компанией Группы (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 1 165 млн рублей за вычетом налога на прибыль в размере 249 млн рублей).

### Краткосрочные заемные средства

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты от банков	20 988	19 656
Займы от Группы РусГидро	278	6 241
<b>Итого</b>	<b>21 266</b>	<b>25 897</b>
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	9 197	19 871
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>30 463</b>	<b>45 768</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 31 декабря 2025 года составляла 81 757 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 46 643 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 20 988 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 19 657 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые ковенанты, расчет которых осуществляется на основе годовой консолидированной отчетности Группы РусГидро по МСФО, включая максимальное соотношение чистого долга к показателю EBITDA Группы РусГидро.

Группа также обязана соблюдать ряд нефинансовых ковенантов в течение всего срока действия кредитных договоров (Примечание 24), таких как использование заемных средств по целевому назначению, своевременное предоставление кредиторам указанных в кредитных соглашениях документов и консолидированной финансовой отчетности, ограничения на существенное выбытие активов, залог имущества и другие.

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались финансовые ковенанты. Отсутствуют какие-либо признаки того, что у Группы могут возникнуть трудности с соблюдением вышеуказанных ограничительных условий, когда они будут проверены в следующий раз: нефинансовые ковенанты – по состоянию на 30 июня 2026 года, финансовые ковенанты – по состоянию на 31 декабря 2026 года.

**Сверка обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности.** В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности		
	Заемные средства	Задолженность по договорам финансирования поставщиков	Итого
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2024 года</b>	<b>58 674</b>	<b>-</b>	<b>58 674</b>
Движение денежных средств	21 240	(461)	20 779
Проценты начисленные / Вознаграждение агенту	14 327	245	14 572
Эффекты от дисконтирования	(3 842)	-	(3 842)
Признание кредиторской задолженности по договорам финансирования поставщиков	-	1 742	1 742
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2025 года</b>	<b>90 399</b>	<b>1 526</b>	<b>91 925</b>
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2023 года</b>	<b>38 107</b>	<b>-</b>	<b>38 107</b>
Движение денежных средств	14 182	-	14 182
Проценты начисленные	7 501	-	7 501
Эффекты от дисконтирования	(1 116)	-	(1 116)
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2024 года</b>	<b>58 674</b>	<b>-</b>	<b>58 674</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2025 года, платежи, произведенные факторинговыми компаниями в адрес поставщиков, в сумме 1 742 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2024 платежи отсутствовали) были проведены без использования денежных средств и эквивалентов денежных средств Группы и исключены из консолидированного Отчета о движении денежных средств.

**Примечание 15. Прочие долгосрочные обязательства**

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	1 265	653
Обязательства по пенсионному обеспечению	123	185
Оценочные обязательства	5	14
Прочие долгосрочные обязательства	1 249	1 113
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>2 642</b>	<b>1 965</b>

Основную часть прочих долгосрочных обязательств составляет долгосрочный НДС по арендным обязательствам (Примечание 2).

**Примечание 16. Обязательства по пенсионному обеспечению**

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Справедливая стоимость активов плана	(122)	(115)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	245	300
<b>Чистые обязательства</b>	<b>123</b>	<b>185</b>

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2025 года</b>	<b>300</b>	<b>(115)</b>	<b>185</b>
Стоимость услуг текущего периода	11	-	11
Расходы / (доходы) по процентам	46	(18)	28
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>	<b>57</b>	<b>(18)</b>	<b>39</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актуарные прибыли – изменения в демографических предположениях	(14)	-	(14)
Актуарные убытки – изменения в финансовых предположениях	8	-	8
Актуарные (прибыли) / убытки – корректировки на основе опыта	(73)	11	(62)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (до вычета налога на прибыль в сумме 17 млн рублей)</b>	<b>(79)</b>	<b>11</b>	<b>(68)</b>
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(6)	(6)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(6)	6	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(27)	-	(27)
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 года</b>	<b>245</b>	<b>(122)</b>	<b>123</b>

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2024 года</b>	<b>512</b>	<b>(109)</b>	<b>403</b>
Уменьшение обязательств в результате выбытия компании АО «Якутская энергоремонтная компания» из периметра Группы	(2)	-	(2)
Стоимость услуг текущего периода	15	-	15
Расходы / (доходы) по процентам	61	(13)	48
Стоимость услуг прошлых периодов	1	-	1
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>	<b>77</b>	<b>(13)</b>	<b>64</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные прибыли – изменения в демографических предположениях	(1)	-	(1)
Актuarные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(58)	-	(58)
Актuarные (прибыли) / убытки – корректировки на основе опыта	(195)	7	(188)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (до вычета налога на прибыль в сумме 50 млн рублей)</b>	<b>(254)</b>	<b>7</b>	<b>(247)</b>
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(6)	(6)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(6)	6	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(27)	-	(27)
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>	<b>300</b>	<b>(115)</b>	<b>185</b>

Основные актуарные допущения Группы представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Номинальная ставка дисконтирования	14,40%	16,00%
Темпы роста заработной платы	7,00%	8,00%
Темпы инфляции	6,00%	7,00%
Нормы увольнений	В зависимости от стажа на основе статистических данных	
Таблица смертности	Russia-2019*	Russia-2019*

\* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2018–2025 гг. (31 декабря 2024 года: за 2018–2024 гг.)

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2025 года представлен ниже:

Актуарное допущение	Изменение предположения	Эффект на обязательство, млн руб.	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	1%	(15)	-6%
	-1%	18	7%
Инфляция	1%	19	8%
	-1%	(16)	-7%
Нормы увольнений	3%	(17)	-7%
	-3%	23	9%
Вероятности смертности	10%	(3)	-1%
	-10%	3	1%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 35 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2026 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 8 лет.



**Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски.** Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются Группой с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

#### Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 668	3 970
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	1 526	-
Прочая кредиторская задолженность	290	340
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>4 484</b>	<b>4 310</b>
Авансы полученные	2 116	2 574
Задолженность перед персоналом	2 420	2 148
Кредиторская задолженность по государственным субсидиям	1 080	350
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>10 100</b>	<b>9 382</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Информация о корректировке сравнительных данных приведена в Примечании 2.

**Примечание 18. Оценочные обязательства**

	Прим.	Налоги	Судебные разбира- тельства	Прочие резервы	Итого (пересмотрено)
<b>Балансовая стоимость</b>					
<b>на 1 января 2025 года</b>		<b>341</b>	<b>351</b>	<b>164</b>	<b>856</b>
За вычетом долгосрочной части оценочных обязательств	15	-	(14)	-	(14)
<b>Итого краткосрочные оценочные обязательства</b>		<b>341</b>	<b>337</b>	<b>164</b>	<b>842</b>
(Восстановление) / начисление оценочного обязательства, нетто		(296)	158	264	126
Использование оценочного обязательства		-	(242)	(172)	(414)
<b>Балансовая стоимость</b>					
<b>на 31 декабря 2025 года</b>		<b>45</b>	<b>267</b>	<b>256</b>	<b>568</b>
За вычетом долгосрочной части оценочных обязательств	15	-	(5)	-	(5)
<b>Итого краткосрочные оценочные обязательства</b>		<b>45</b>	<b>262</b>	<b>256</b>	<b>563</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года прочие оценочные обязательства были созданы в основном в отношении обязательств, возникающих в рамках энергосервисных договоров.

Информация о корректировке сравнительных данных приведена в Примечании 2.

**Примечание 19. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Оказание услуг по передаче электроэнергии	17 402	3 731
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	8 884	19 682
Продажа теплоэнергии и горячей воды	8 750	8 233
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	5 067	43
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	1 072	1 077
Прочая выручка	872	817
<b>Итого выручка</b>	<b>42 047</b>	<b>33 583</b>

Прочая выручка включает выручку от оказания прочих работ и услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 40 103 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 31 689 млн рублей), в момент времени – 1 944 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 1 894 млн рублей).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1159 от 28 августа 2024 года и указом Главы РС(Я) № 419 от 6 сентября 2024 года на территории Республики Саха (Якутия) ПАО «Якутскэнерго» определено системообразующей территориальной сетевой организацией, что привело к росту выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии и росту расходов на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии (Примечание 21).

Прочие изменения структуры выручки объясняются тем, что с 1 апреля 2025 года в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23 декабря 2024 года № 1868 статус гарантирующего поставщика электроэнергии от ПАО «Якутскэнерго» перешел к ПАО «ДЭК». В результате в Группе произошло снижение объема полезного отпуска электроэнергии и уменьшение выручки от продажи электроэнергии на розничном рынке.

С 1 января 2025 года в Центральном и Западном энергорайонах поставка и покупка электроэнергии (мощности) осуществляется во второй ценовой зоне на оптовом рынке электроэнергии и мощности, согласно Постановлению Правительства РФ от 23 декабря 2024 года № 1868 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных

территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка». В результате поставка и покупка электрической энергии (мощности) осуществляется по ценам, сложившимся на конкурентном рынке. Это привело к росту выручки от продажи электроэнергии на оптовом рынке.

#### Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы полагаются субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2025 года, Группа имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 20 494 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года: 15 709 млн рублей). Информация о корректировке сравнительных данных приведена в Примечании 2.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – компаниями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 5 280 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 7 138 млн рублей).

#### Примечание 21. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	19 107	16 784
Расходы на топливо	18 009	15 128
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	4 689	1 572
Покупная электроэнергия и мощность	4 578	4 353
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 362	3 522
Расходы на приобретение прочих материалов	2 970	2 673
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	2 563	2 903
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	613	517
Транспортные расходы	436	505
Расходы на охрану	317	298
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	226	223
Расходы на страхование	164	161
Услуги субподрядчиков	61	-
Расходы на аренду	36	86
Вознаграждение по агентским договорам	17	1 575
Прочие услуги сторонних организаций	2 130	1 420
Налоги, кроме налога на прибыль	590	506
Расходы на водопользование	467	410
Убыток от выбытия основных средств, нетто	333	356
Командировочные расходы	146	129
Расходы на социальную сферу	134	135
(Восстановление) / начисление оценочного обязательства по налогам	(309)	91
Прочие расходы	717	894
<b>Итого операционные расходы без учета убытков от обесценения</b>	<b>61 356</b>	<b>54 241</b>

**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	237	246
Доходы, связанные с дисконтированием	3	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>240</b>	<b>246</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(12 869)	(6 649)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(1 622)	(742)
Расходы, связанные с дисконтированием	(657)	(109)
Прочие финансовые расходы	(233)	(47)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(15 381)</b>	<b>(7 547)</b>

**Примечание 23. Условные обязательства**

**Страхование.** Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

**Судебные разбирательства.** Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

**Охрана окружающей среды.** Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации продолжает совершенствоваться, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели и/или направленных исключительно на получение налоговой выгоды в виде уменьшения налоговых обязательств или операций с недобросовестным контрагентом, не соблюдающим требования налогового законодательства. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или

результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2025 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Обязательства по капитальному строительству.** В соответствии с утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2026–2030 гг. в размере 41 470 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года, в том числе на 2025 год – 13 415 млн рублей, на 2026 год – 8 289 млн рублей, на 2027 год – 6 731 млн рублей, на 2028 год – 7 233 млн рублей, на 2029 год – 5 802 млн рублей (31 декабря 2024 года: 33 866 млн рублей – в течение 2025–2029 гг.).

#### Примечание 24. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление мероприятий по снижению риска.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена Группа, руководство ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, направленных на снижение рисков, управлению непрерывностью бизнеса и страхованию, стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует процессы риск-менеджмента.

**Кредитный риск.** Группа подвержена кредитному риску, который является риском того, что одна из сторон операции с финансовым инструментом послужит причиной понесения финансовых убытков другой стороной вследствие невыполнения обязательства по договору.

Хотя погашение финансовых инструментов подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного оценочного резерва под кредитные убытки.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности дебиторов Группа оценивает платежеспособность на этапе заключения договора, принимая во внимание финансовое состояние и кредитную историю дебитора. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров на основе частоты банкротств контрагентов и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация о просроченной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков раскрыта в Примечании 9.

**Оценка ожидаемых кредитных убытков.** Ожидаемые кредитные убытки – это оценка приведенной стоимости будущих недополученных денежных средств, взвешенная с учетом вероятности.

Уровень ожидаемых кредитных убытков зависит от присутствия значительного увеличения кредитного риска дебитора с момента первоначального признания. Этот подход основан на трехэтапной модели оценки ожидаемых кредитных убытков, как описано в Примечании 2.

Группа определяет, что по финансовому инструменту произошло значительное увеличение кредитного риска, когда контрагентом допущено нарушение предусмотренных договором сроков оплаты, идентифицированы признаки неплатежеспособности и, если у Группы отсутствует обоснованная информация, опровергающая факт увеличения кредитного риска.

Для оценки вероятности дефолта по финансовым инструментам Группа определяет дефолт как ситуацию, в которой подверженность риску соответствует одному или нескольким из перечисленных ниже критериев:



- просрочка контрагентом предусмотренных договором платежей превышает 3 месяца;
- международные/национальные рейтинговые агентства включают контрагента в класс рейтингов дефолта;
- контрагент неплатежеспособен;
- в отношении контрагента возникла высокая вероятность банкротства.

В соответствии с МСФО (IFRS 9) Группа применила упрощенный подход к определению ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности для договоров одного типа. Для каждого общества Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе вышеуказанных принципов, и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа. Ожидаемые уровни убытков раскрыты в Примечании 9.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются руководством Группы. Кроме того, руководство Группы проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы данных финансовых организаций. Ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам, эквивалентам денежных средств и банковским векселям были незначительными. Группа управляет риском концентрации, размещая денежные средства в банках с минимальным риском дефолта.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банков и прочих финансовых организаций и их рейтингов на конец отчетного периода приведены в Примечании 8.

**Рыночный риск.** Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются на регулярной основе. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

**Валютный риск.** Электроэнергия и мощность, производимая Группой, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

**Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Кредитный портфель Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года оптимально сбалансирован по инструментам и ставкам в условиях волатильности рыночной конъюнктуры: основная часть заемных средств обслуживается по ставке с привязкой к ключевой ставке Банка России.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предпринимает следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и, при необходимости, плавающим процентным ставкам.

**Риск ликвидности и финансовое состояние.** Риск ликвидности – это риск возникновения у компании трудностей в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление риском ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные

обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными заемными средствами.

Группа внедрила систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т. д. Таким способом Группа контролирует структуру заемного капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2025 года. Суммы, раскрытые в таблице, представляют собой контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие в том числе будущие процентные платежи и общую сумму обязательств по аренде (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в консолидированном Отчете о финансовом положении, основанном на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2025 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>Обязательства</b>							
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 14)	46 393	64 560	8 275	1 882	14 822	4 579	<b>140 511</b>
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 17)	3 072	78	78	76	76	293	<b>3 673</b>
Обязательства по аренде (Примечание 13)	2 850	2 869	4 713	117	37	-	<b>10 586</b>
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	1 526	-	-	-	-	-	<b>1 526</b>
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети (Примечание 15)	-	940	202	102	9	12	<b>1 265</b>
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>53 841</b>	<b>68 447</b>	<b>13 268</b>	<b>2 177</b>	<b>14 944</b>	<b>4 884</b>	<b>157 561</b>

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2024 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>Обязательства</b>							
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 14)	51 885	12 313	1 593	1 868	804	2 641	<b>71 104</b>
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 17)	4 809	80	78	76	76	338	<b>5 457</b>
Обязательства по аренде (Примечание 13)	3 073	2 362	2 376	1 910	1 846	74	<b>11 641</b>
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети (Примечание 15)	-	145	195	217	71	25	<b>653</b>
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>59 767</b>	<b>14 900</b>	<b>4 242</b>	<b>4 071</b>	<b>2 797</b>	<b>3 078</b>	<b>88 855</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее краткосрочные оборотные активы на сумму 9 822 млн рублей (на 31 декабря 2024 года на сумму 30 057 млн рублей).

Группа продолжает отслеживать структуру заемного капитала по срокам погашения для получения своевременной информации и для принятия необходимых мер. Группа имеет практическую возможность

своевременно рефинансировать задолженность по банковским кредитам, подлежащую погашению в течение 2026 года, путем привлечения новых заимствований.

По состоянию на 31 декабря 2025 года доступные к выборке объемы привлечения долгосрочного финансирования по действующим кредитным соглашениям с банками полностью обеспечивают потребности Группы для погашения краткосрочных кредитов. Группой соблюдаются условия кредитных договоров, свободные лимиты (по состоянию на 31 декабря 2025 года – 42 797 млн рублей) доступны к выборке в обозримом будущем для финансирования операционной и инвестиционной деятельности.

Группа также рассчитывает на дальнейшую финансовую поддержку со стороны ПАО «РусГидро» в случае необходимости (Примечание 14).

По результатам 2025 года Группой получен чистый убыток в размере 14 404 млн рублей, по результатам 2024 года убыток в размере 25 307 млн рублей.

Стоимость чистых активов по состоянию на 31 декабря 2025 года составляет отрицательную величину 31 368 млн рублей (на 31 декабря 2024 года – отрицательную величину 20 169 млн рублей, на 31 декабря 2023 года – положительную величину 4 025 млн рублей).

Информация о недостаточности чистых активов по сравнению с размером уставного капитала приведена в таблице:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Уставный капитал	30 854	30 854	30 854
Стоимость чистых активов	(31 368)	(20 169)	4 025
<b>Недостаточность чистых активов по сравнению с уставным капиталом</b>	<b>(62 222)</b>	<b>(51 023)</b>	<b>(26 829)</b>

Для снижения возможного риска предъявления кредиторами требования о досрочном исполнении обязательств, возникшего в связи с недостаточностью чистых активов по сравнению с уставным капиталом Общества, предпринято следующее:

- во исполнение требований ст.35 ФЗ «Об акционерных обществах» в части стоимости чистых активов, Обществом были опубликованы уведомления о стоимости чистых активов Общества за 1 квартал 2025 года в журнале «Вестник государственной регистрации»;
- Обществом были направлены 24.07.2025 и 09.10.2025 вейверы о неприменении со стороны кредитных организаций предусмотренного п.9 ст.35 ФЗ «Об Акционерных Обществах» права требования от Общества досрочного исполнения обязательств по кредитным договорам.

Руководством Группы проводится ряд мероприятий для стабилизации финансового состояния Группы и снижения убыточности его деятельности:

- Группа ежегодно (4 года подряд) совместно с Государственным комитетом по ценовой политике РС(Я) готовит пакет обосновывающих документов для увеличения предельного уровня тарифа на передачу (с ростом от 9,9 процента до 17,3 процента) для согласования со стороны ФАС России, подготовлен график роста тарифа на передачу до 2030 года;
- в целях компенсации выпадающих доходов по котловому тарифу на передачу электрической энергии заключено регуляторное соглашение между Группой и Государственным комитетом по ценовой политике РС(Я) с учетом опережающих темпов роста тарифов до 2030 года и софинансирования выпадающих доходов за счет средств федерального и республиканского бюджетов;
- проводится претензионно-исковая работа с Правительством Республики Саха (Якутия) по взысканию задолженности из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) по субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги.

Планов по ликвидации Группы у контролирующего акционера нет.

ПАО «Якутскэнерго» является основным гарантирующим поставщиком электроэнергии в Республике Саха (Якутия), обеспечивает производство и передачу электро- и теплоэнергии на большей части территории региона.

Руководство Группы предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Группы.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе допущения о непрерывности деятельности, которое состоит в том, что руководство полагает, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, а также у руководства отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности Группы и, следовательно, обязательства Группы будут погашаться в ходе обычной деятельности.

#### **Примечание 25. Управление капиталом**

Главными задачами управления капиталом Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и снижение стоимости капитала.

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года Общество выполняло все установленные законодательством требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2025 года сумма капитала Группы, равная стоимости чистых активов Группы, составила отрицательную величину 31 368 млн рублей (31 декабря 2024 года: сумма капитала составила отрицательную величину 20 169 млн рублей). Капитал представляет собой сумму капитала, приходящегося на акционеров, как она представлена в консолидированном Отчете о финансовом положении.

#### **Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств**

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т. е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т. е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

##### ***а) Многократные оценки справедливой стоимости***

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в консолидированном отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

По состоянию на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года у Группы отсутствуют активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

##### ***б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости***

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой, к которым относятся кредиторская задолженность и заемные средства, оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, кроме кредитов и займов, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно соответствует их справедливой стоимости. По состоянию на 31 декабря 2024 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 1 351 млн рублей и равна их справедливой стоимости.

Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей).

**Примечание 27. События после отчетной даты**

**Заемные средства.** В феврале 2026 года Общество и АО «АЛЬФА-БАНК» заключили кредитные соглашения об открытии возобновляемых кредитных линий на общую сумму 10 559 млн рублей.

Также в феврале 2026 года между Обществом и ПАО «РусГидро» заключен Договор займа на сумму 963 млн рублей, со сроком погашения 31 декабря 2034 года, для финансирования расходов по проведению ремонтов газотурбинной установки.

Дочерним обществом Группы АО «Сахаэнерго» в период с 01 января по 07 апреля 2026 года получены денежные средства по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», АО «Банк «ГПБ» и АО «Банк ДОМ.РФ» в сумме 6 913 млн рублей

Иные существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.