



ГРУППА «МАГАДАНЭНЕРГО»

**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 «Магаданэнерго» и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Существенная информация об учетной политике.....	6
Примечание 3.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений.....	19
Примечание 4.	Новые стандарты финансовой отчетности.....	19
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	20
Примечание 6.	Основные средства.....	22
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	25
Примечание 8.	Денежные средства.....	25
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	25
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	26
Примечание 11.	Акционерный капитал.....	27
Примечание 12.	Налог на прибыль.....	27
Примечание 13.	Обязательства по аренде.....	29
Примечание 14.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	30
Примечание 15.	Обязательства по рекультивации.....	31
Примечание 16.	Обязательства по пенсионному обеспечению.....	32
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	34
Примечание 18.	Выручка.....	34
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	34
Примечание 20.	Операционные расходы без учета убытков от обесценения.....	35
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы.....	35
Примечание 22.	Условные обязательства.....	35
Примечание 23.	Управление финансовыми рисками.....	37
Примечание 24.	Управление капиталом.....	40
Примечание 25.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	40



Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго»:

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (далее – ПАО «Магаданэнерго») и его дочернего общества (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>Оценка обесценения основных средств</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 11 264 млн руб. Это самый значимый актив на балансе Группы, на который приходится 57% общей стоимости активов.</p> <p>Руководство Группы оценило наличие признаков обесценения основных средств 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>В результате проведенного руководством тестирования в консолидированном Отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, был признан убыток от обесценения в сумме 2 519 млн руб.</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 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">• проверку подходов, использованных руководством Группы для оценки возмещаемой стоимости;• 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;• оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства;• проверку на выборочной основе точности и уместности исходных данных, заложенных руководством в финансовые модели;• проверку на выборочной основе математической точности финансовых моделей, использованных руководством;• рассмотрение потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений;• проверку на выборочной основе правильности распределения начисленного обесценения между объектами основных средств;• получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки возмещаемой стоимости основных средств. <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 в значительной степени 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>Оценка ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</p> <p>См. Примечания 2, 9 и 23 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 1 642 млн руб. (3 136 млн руб. за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 494 млн руб.).</p> <p>Таким образом, начисленный по состоянию на 31 декабря 2025 года оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки является значительным и составляет 48% 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">• проверку подходов к оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, используемой руководством Группы, в том числе определение дефолта;• 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;• проверку на выборочной основе сроков возникновения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков для подтверждения длительности периода просрочки платежа;• проверку на выборочной основе моделей и расчетов, используемых для коллективной оценки ожидаемых кредитных убытков;• проверку на выборочной основе платежей за предыдущие периоды, информация о которых использовалась для расчета ожидаемых кредитных убытков;• получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. <p>Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2, 9 и 23 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.

8 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)

Группа «Магаданэнерго»
Консолидированный Отчет о финансовом положении по состоянию
на 31 декабря 2025 года

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года (пересмотрено)	1 января 2024 года (пересмотрено)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	2, 6	11 264	10 218	8 130
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		72	112	205
Инвестиция в ассоциированную организацию		179	90	100
Отложенные налоговые активы	2, 12	3	54	115
Прочие внеоборотные активы	7	62	1 190	3 362
Итого внеоборотные активы		11 580	11 664	11 912
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	8	443	362	104
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	3 948	4 383	3 264
Предоплата по налогу на прибыль		-	3	11
Товарно-материальные запасы	10	3 657	3 815	3 734
Итого оборотные активы		8 048	8 563	7 113
ИТОГО АКТИВЫ		19 628	20 227	19 025
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	11	3 409	3 409	3 409
Непокрытый убыток и прочие резервы	2	(5 770)	(6 467)	(2 494)
ИТОГО КАПИТАЛ		(2 361)	(3 058)	915
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные обязательства по аренде	2, 13	2 569	2 386	3 350
Долгосрочные заемные средства	14	7 080	9 851	7 798
Обязательства по рекультивации	2, 15	450	447	431
Обязательства по пенсионному плану	2, 16	368	372	359
Итого долгосрочные обязательства		10 467	13 056	11 938
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные обязательства по аренде	2, 13	307	325	1 753
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	6 791	1 151	524
Кредиторская задолженность и начисления	17	3 043	8 085	3 410
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		627	4	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	2	754	664	485
Итого краткосрочные обязательства		11 522	10 229	6 172
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		21 989	23 285	18 110
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		19 628	20 227	19 025

Генеральный директор

Главный бухгалтер



В.Э. Милотворский

Н.Н. Хасьянова

8 апреля 2026 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

		За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года (пересмотрено)
	Примечание		
Выручка	18	23 500	14 664
Государственные субсидии	2, 19	3 800	2 057
Прочие операционные доходы	2	437	296
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	20	(21 528)	(16 469)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		6 209	548
Убыток от обесценения основных средств		(2 519)	(2 130)
Убыток от обесценения прочих активов		(28)	-
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(14)	(567)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности		3 648	(2 149)
Финансовые доходы	2, 21	175	102
Финансовые расходы	2, 21	(2 542)	(1 873)
Доля в результатах ассоциированной организации		89	(9)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		1 370	(3 929)
Расходы по налогу на прибыль	12	(695)	(64)
Прибыль / (убыток) за год		675	(3 993)
Прибыль / (убыток) на акцию, причитающая(ий)ся акционерам ПАО «Магаданэнерго» – базовая(ый) (в российских рублях на акцию)		1,11	(6,55)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		464	464
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)		146	146
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	16	22	20
Итого статьи прочего совокупного дохода, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		22	20
Итого совокупный доход / (убыток) за год, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго»		697	(3 973)

	Акциионный капитал	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Непокрытый убыток (пересмотрено)	Итого капитал (пересмотрено)
На 1 января 2024 года	3 409	(29)	(1 355)	2 025
Корректировка (Примечание 2)	-	-	(1 110)	(1 110)
Скорректированный остаток на 1 января 2024 года	3 409	(29)	(2 465)	915
Убыток за год	-	-	(3 993)	(3 993)
Переоценка пенсионных обязательств (Примечание 16)	-	20	-	20
Итого прочий совокупный доход	-	20	-	20
Итого совокупный убыток	-	20	(3 993)	(3 973)
На 31 декабря 2024 года (пересмотрено)	3 409	(9)	(6 458)	(3 058)
На 1 января 2025 года, отраженный ранее	3 409	(9)	(4 837)	(1 437)
Корректировка (Примечание 2)	-	-	(1 621)	(1 621)
Скорректированный остаток на 1 января 2025 года	3 409	(9)	(6 458)	(3 058)
Прибыль за год	-	-	675	675
Переоценка пенсионных обязательств (Примечание 16)	-	22	-	22
Итого прочий совокупный доход	-	22	-	22
Итого совокупный доход	-	22	675	697
На 31 декабря 2025 года	3 409	13	(5 783)	(2 361)

		За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Примечание			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		1 370	(3 929)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20	645	805
Убыток от обесценения основных средств		2 519	2 130
Финансовые расходы, нетто	2,21	2 367	1 771
Доход от выбытия основных средств		(15)	(1 395)
Прочие операционные доходы	2	(437)	(296)
Доход от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		40	93
Доля в результатах ассоциированной организации		(89)	9
Начисление убытка от обесценения прочих активов		28	-
Начисление убытка от обесценения финансовых активов		14	567
Прочие расходы / (доходы)		356	(374)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		6 798	(619)
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		858	(1 687)
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		158	(81)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(4 908)	4 881
Увеличение задолженности по прочим налогам		90	180
Уменьшение прочих внеоборотных активов		1 028	2 765
Налог на прибыль уплаченный		(25)	(32)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		3 999	5 407
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(3 127)	(4 828)
Проценты полученные	21	175	101
Приобретение НИОКР		(55)	20
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(3 007)	(4 707)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		4 447	4 568
Погашение заемных средств		(1 976)	(1 957)
Проценты уплаченные		(2 315)	(1 538)
Погашение обязательств по аренде	13	(595)	(1 471)
Погашение по договорам финансирования поставщиков	14	(472)	(44)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(911)	(442)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		81	258
Денежные средства на начало периода	8	362	104
Денежные средства на конец периода	8	443	362

Примечание 1. Группа «Магаданэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (далее – ПАО «Магаданэнерго» или Общество) учреждено 13 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

Общество зарегистрировано Постановлением мэрии г. Магадана. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Советская, дом 24.

Акции Общества допущены к торгам на Московской Бирже.

В состав Группы «Магаданэнерго» (далее – Группа) входят ПАО «Магаданэнерго» и его дочернее общество. Основными видами деятельности Группы являются производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Магаданской области и частично республики Саха (Якутия).

Информация о дочернем обществе и ассоциированной организации ПАО «Магаданэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
АО «Магаданэлектросетьремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросеть»	45,91%	45,91%

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 в отсутствии существенного влияния указанных факторов на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года 49,00 процента голосующих акций ПАО «Магаданэнерго» (64,39 процента в доле обыкновенных акций) принадлежало АО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или лиц, аффилированных с ними. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и поставщиков других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- тарифного регулирования оптовой и розничной торговли электроэнергией, тепловой энергией и мощностью;
- согласования инвестиционных программ компаний Группы, размеров и источников их финансирования, а также контроля их выполнения;
- действующего антимонопольного регулирования.

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

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

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

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, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход. Далее приводится существенная информация об учетной политике, которая была использована при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в отчетности, если не указано иное.

Каждая компания 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.

Изменение учетной политики и корректировки сравнительных показателей консолидированной финансовой отчетности

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа внесла исправления в показатели консолидированного Отчета о финансовом положении по доначислению актива в форме права пользования и обязательства по аренде в связи с пересмотром срока аренды в отношении опциона на продление, обусловленного значительным изменением обстоятельств на 31.12.2024, также были внесены прочие исправления, связанные с уточнением классификации краткосрочной и долгосрочной части арендного обязательства (корректировка 1).

Группа признала отложенное налоговое обязательство по дебиторской задолженности по субсидиям на недополученные доходы по состоянию на начало предшествующего периода и в последующих периодах, в результате чего были внесены корректировки в консолидированный Отчет о финансовом положении, в консолидированный Отчет о совокупном доходе и консолидированный Отчет об изменениях в собственном капитале, относящиеся к сравнительной информации (корректировка 2).

В течение отчетного периода Группа изменила презентацию прочих долгосрочных обязательств в консолидированном Отчете о финансовом положении. До изменения долгосрочные обязательства по рекультивации и обязательства по пенсионному обеспечению Группы были представлены в составе строки консолидированного Отчета о финансовом положении «Прочие долгосрочные обязательства». После изменения долгосрочные обязательства по рекультивации и обязательства по пенсионному обеспечению выделены в отдельные строки в составе долгосрочных обязательств консолидированного Отчета о финансовом положении. Руководство Группы полагает, что такое изменение позволяет повысить качество представления информации для пользователей отчетности. Сравнительные показатели за предыдущий год были скорректированы в соответствии с презентацией текущего года (корректировка 3).

На конец предшествующего периода Группа списала отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков в связи с тем, что по состоянию на конец предшествующего периода и на отчетную дату отсутствует высокая вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть использованы эти разницы. В результате были внесены корректировки в консолидированный Отчет о финансовом положении, в консолидированный Отчет о совокупном доходе и консолидированный Отчет об изменениях в собственном капитале, относящиеся к сравнительной информации (корректировка 4).

Группа изменила учетную политику в отношении отражения эффектов от дисконтирования дебиторской задолженности по государственным субсидиям для приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы РусГидро. Были внесены ретроспективные исправления, связанные с переклассификацией эффекта дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности по государственным субсидиям из финансовых доходов/расходов в состав строки «Государственные субсидии» консолидированного Отчета о совокупном доходе за сравнительный период (корректировка 5).

В течение отчетного периода Группа исправила презентацию прочих операционных доходов в консолидированном Отчете о совокупном доходе. До изменения прочие операционные доходы Группы были представлены в составе строки консолидированного Отчета о совокупном доходе «Операционные расходы без учета убытков от обесценения», после исправления – выделены в отдельную строку консолидированного Отчета о совокупном доходе (корректировка 6).

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

Влияние изменений на показатели консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2024 года:

Консолидированный Отчет о финансовом положении

	Первоначальное представление	Корректи- ровка 1	Корректи- ровка 2	Корректи- ровка 3	Корректи- ровка 4	Представление после корректировок
Основные средства	9 705	513	-	-	-	10 218
Отложенные налоговые активы	1 675	-	(801)	-	(820)	54
Итого внеоборотные активы	12 772	513	(801)	-	(820)	11 664
ИТОГО АКТИВЫ	21 335	513	(801)		(820)	20 227
Непокрытый убыток и прочие резервы	(4 846)	-	(801)	-	(820)	(6 467)
ИТОГО КАПИТАЛ	(1 437)	-	(801)	-	(820)	(3 058)
Долгосрочные обязательства по аренде	1 351	1 035	-	-	-	2 386
Прочие долгосрочные обязательства	819	-	-	(819)	-	-
Обязательства по рекультивации	-	-	-	447	-	447
Обязательства по пенсионному обеспечению	-	-	-	372	-	372
Итого долгосрочные обязательства	12 021	1 035	-	-	-	13 056
Краткосрочные обязательства по аренде	847	(522)	-	-	-	325
Итого краткосрочные обязательства	10 751	(522)	-	-	-	10 229
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	22 772	513	-	-	-	23 285
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	21 335	513	(801)	-	(820)	20 227

Консолидированный Отчет о совокупном доходе

	Первоначальное представление	Корректи- ровка 2	Корректи- ровка 4	Корректи- ровка 5	Корректи- ровка 6	Представление после корректировок
Прочие операционные доходы	-	-	-	-	296	296
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	(16 173)	-	-	-	(296)	(16 469)
Государственные субсидии	1 442	-	-	615	-	2 057
(Убыток) / прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения	(67)	-	-	615	-	548
Убыток от операционной деятельности	(2 764)	-	-	615	-	(2 149)
Финансовые доходы	552	-	-	(450)	-	102
Финансовые расходы	(1 708)	-	-	(165)	-	(1 873)
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	447	309	(820)	-	-	(64)
Убыток за период	(3 482)	309	(820)	-	-	(3 993)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго» – базовый (в российских рублях на акцию)	(5,70)	0,50	(1,35)	-	-	(6,55)
Итого совокупный убыток, причитающийся акционерам ПАО «Магаданэнерго»	(3 462)	309	(820)	-	-	(3 973)

В результате исправлений показатели «Непокрытый убыток» и «Итого капитал» консолидированного Отчета об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, снизились на 1 621 млн рублей.

Соответственно, были внесены корректировки в Примечания 6 и 13 (корректировка 1), Примечание 12 (корректировки 2 и 4), Примечания 19 и 21 (корректировка 5), Примечание 20 (корректировка 6) настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Влияние изменений на показатели консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 1 января 2024 года:

Консолидированный Отчет о финансовом положении

	Первоначальное представление	Корректировка 2	Корректировка 3	Представление после корректировки
Отложенные налоговые активы	1 225	(1 110)	-	115
Итого внеоборотные активы	13 022	(1 110)	-	11 912
ИТОГО АКТИВЫ	20 135	(1 110)		19 025
Прочие долгосрочные обязательства	790	-	(790)	-
Обязательства по рекультивации	-	-	431	431
Обязательства по пенсионному обеспечению	-	-	359	359
Непокрытый убыток и прочие резервы	(1 525)	(1 110)		(2 635)
ИТОГО КАПИТАЛ	2 025	(1 110)	-	915
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	20 135	(1 110)	-	19 025

В результате исправлений показатели «Непокрытый убыток» и «Итого капитал» консолидированного

Отчета об изменениях в собственном капитале на 1 января 2024 года снизились на 1 110 млн рублей.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Функциональной валютой компаний 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, 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 существующие 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, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам 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 долевого инструмента, 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 компаниями Группы 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 его дочерняя компания применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

Ассоциированные организации. Ассоциированными являются организации, на которые Общество оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но над которыми не имеет контроля; как правило, доля голосующих акций в этих обществах составляет от 20 до 50 процентов. Инвестиции в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные организации. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированной организации, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных организаций отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах ассоциированных организаций; (б) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой и (в) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных организаций признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах ассоциированных организаций.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированной организации равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени данной ассоциированной организации.

Группа прекращает использование метода долевого участия с момента утраты существенного влияния на ассоциированную организацию.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными организациями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих организациях; нереализованные убытки также взаимноисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива

Выбытие дочерних обществ, ассоциированных организаций. Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибылях или убытках. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированной организации или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированной организации уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыли или убытки в необходимых случаях.

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	30–75
Сооружения	10–45
Машины и оборудование	10-30
Прочие	5-17

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к предполагаемому 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	9
Сооружения	7-26

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 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 преимущественно капитализированное программное обеспечение. 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 25).

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. Возникающие при прекращении признания прибыль или убыток признаются непосредственно в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения отражаются по отдельной строке в Отчете о совокупном доходе.

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 (Примечание 23).

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 (Примечание 25).

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.

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 приняты 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.

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.

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 каждой отдельной компании 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. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль в части пеней и штрафов отражаются в составе финансовых расходов и прочих операционных доходов/(расходов), нетто, соответственно.

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 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 в 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 и мощности на розничном рынке; продажа теплоэнергии и горячей воды; оказание услуг по передаче 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 рынке, продажа теплоэнергии и оказание услуг по передаче 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. Соответственно, 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 отчета о прибылях и убытках, 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 Группы отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная 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 зависимости от срока погашения 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.

Операции финансового характера, которые были проведены без использования денежных средств и эквивалентов денежных средств и исключены из консолидированного Отчета о движении денежных средств, раскрыты в Примечании 14.

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 большой 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 по судебным разбирательствам, по рекультивации золоотвалов.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также высокой вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Расходы на социальную сферу. Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Отчетность по сегментам. Группа осуществляет свою деятельность в одном географическом регионе и в одной отрасли, а именно занимается производством, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии на территории Магаданской области. Производство, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии являются связанными видами деятельности, для которых характерны одинаковые риски и доходность, что позволяет отразить их в качестве единого сегмента.

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 ожидаемые 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 кредитными 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. Обесценение нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и инвестиций в ассоциированные

организации. Эффект данных бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 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 компаний 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.

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными 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 со следующими банками, связанными с государством: ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ» (Примечания 8, 14). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 174 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 102 млн рублей). Процентные расходы по операциям с данными банками за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составили 2 272 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 1 575 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, расходы Группы на покупку и транспортировку теплоэнергии, электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила около 13 процентов от общей реализации (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: около 12 процентов).

Также Группа имеет обоснованную уверенность в получении от государственных органов власти субсидии (Примечание 19). Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям по состоянию на 31 декабря 2025 года составила 1 835 млн рублей (на 31 декабря 2024 года долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность по субсидиям составила 2 973 млн рублей).

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 15 процентов от общей суммы расходов на покупку (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: около 16 процентов).

Группа осуществляет закупку внеоборотных активов и услуг по договорам капитального строительства у предприятий, связанных с государством, и ассоциированной организации, арендует земельные участки по договорам неаннулируемой операционной аренды, а также имущество у местных органов власти.

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде по договорам с предприятиями, связанными с государством, по состоянию на 31 декабря 2025 года составили 10 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 3 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составили 2 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 221 млн рублей).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Советов директоров, Правления и Генеральный директор Общества, члены Совета директоров и Генеральный директор дочернего общества.

Вознаграждение членам Правления и генеральным директорам 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.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества и дочернего общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 95 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 94 млн рублей).

Операции с ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами и ассоциированными организациями:

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

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные заемные средства (Примечание 14)	-	1 266
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 14)	1 836	-

Операции Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Получено займов, отражаемых по амортизированной стоимости	-	300

Операции и остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, а также по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года отсутствуют.

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 покупателей и заказчиков и авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	59	82
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и авансы полученные	642	5 278
Долгосрочные обязательства по аренде	2 531	2 377
Краткосрочные обязательства по аренде	292	321

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	5 306	236
Операционные расходы	4 726	3 150
Процентные расходы по обязательствам по аренде	339	217
Расходы на закупки капитального характера	118	241

Операции с ассоциированной организацией Группы:

Остатки по операциям Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	348	233
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	134	-

Операции Группы с АО «Магаданэлектросеть» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Выручка	2 361	1 389
Операционные расходы	802	3

Примечание 6. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования (пересмотрено)*	Итого (пересмотрено)
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	1 099	4 027	8 024	5 945	1 458	3 728	24 281
Поступления	21	138	127	3 256	122	557	4 221
Передача	435	6 649	(122)	(6 962)	-	-	-
Выбытия и списания	-	-	(19)	(9)	(12)	(291)	(331)
Сальдо на 31 декабря 2025 года	1 555	10 814	8 010	2 230	1 568	3 994	28 171
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(622)	(2 731)	(6 679)	(1 007)	(1 016)	(2 008)	(14 063)
Переклассификация	(282)	(388)	670	-	-	-	-
Начисление убытка от обесценения	(20)	(845)	(315)	(135)	-	(1 204)	(2 519)
Начисление амортизации	(46)	(145)	(104)	-	(108)	(217)	(620)
Передача	(2)	(341)	(78)	421	-	-	-
Выбытия и списания	-	-	2	3	12	278	295
Сальдо на 31 декабря 2025 года	(972)	(4 450)	(6 504)	(718)	(1 112)	(3 151)	(16 907)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	583	6 364	1 506	1 512	456	843	11 264
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	477	1 296	1 345	4 938	442	1 720	10 218

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования (пересмотрено)*	Итого (пересмотрено)
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2023 года	1 089	3 735	7 291	2 004	1 450	6 608	22 177
Поступления	39	31	126	5 291	58	522	6 067
Передача	3	302	627	(932)	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(31)	(2)	(19)	-	(3)	-	(55)
Выбытия и списания	(1)	(39)	(1)	(418)	(47)	(3 402)	(3 908)
Сальдо на 31 декабря 2024 года	1 099	4 027	8 024	5 945	1 458	3 728	24 281
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо 31 декабря 2023 года	(515)	(2 251)	(5 407)	(481)	(930)	(4 463)	(14 047)
Начисление убытка от обесценения	(98)	(416)	(990)	(622)	(4)	-	(2 130)
Начисление амортизации	(26)	(93)	(232)	-	(100)	(332)	(783)
Передача	-	(8)	(66)	74	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	17	1	15	-	1	-	34
Выбытия и списания	-	36	1	22	17	2 787	2 863
Сальдо на 31 декабря 2024 года	(622)	(2 731)	(6 679)	(1 007)	(1 016)	(2 008)	(14 063)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	477	1 296	1 345	4 938	442	1 720	10 218
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	574	1 484	1 884	1 523	520	2 145	8 130

*Информация о корректировке сравнительных данных приведена в Примечании 2.

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 654 млн рублей; ставка капитализации составила 20,88 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 51 млн рублей, ставка капитализации составила 19,56 процента).

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств (включая строительство силовых трансформаторов, реконструкцию имеющихся объектов), а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего

монтажа. По состоянию на 31 декабря 2025 года сумма таких авансов составила 163 млн рублей, по состоянию на 31 декабря 2024 года – 3 318 млн рублей.

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

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.

Внеоборотные активы Группы представлены активами единицы, генерирующей денежные средства (далее – ЕГДС) ПАО «Магаданэнерго».

Возмещаемая величина ЕГДС определялась на основе расчета ценности ее использования посредством дисконтирования будущих потоков денежных средств, которые будут получены в результате деятельности 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) (2025–2029 годы)	
Период прогнозирования*	На основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования 25 лет (2026–2050 год) 25 лет (2025–2049 год)	
Прогноз тарифов на электрическую и тепловую энергию	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз объемов электрической и теплоэнергии	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	
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	18,12 процента	18,97 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,30 процента	14,24 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 был признан убыток от обесценения основных средств ЕГДС ПАО «Магаданэнерго» в сумме 2 519 млн рублей в консолидированном Отчете о совокупном доходе в связи с ростом балансовой стоимости после ввода в эксплуатацию сетевых объектов в рамках технологического присоединения Усть-Среднеканской ГЭС, превышающим рост возмещаемой стоимости.

В таблице ниже приведена чувствительность величины балансовой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям по состоянию на 31 декабря 2025 года:

Метод тестирования		Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обосно- ванные изменения	Чувстви- тельность величины балансовой стоимости
Основные средства	Метод дисконтированных потоков при определении возмещаемой стоимости на основе ценности использования	Прогноз тарифов на электроэнергию и теплоэнергию	-1%	-10,05%
		Ставка дисконтирования	+1%	-11,79%
		Объем капитальных вложений	+10%	-7,90%

По состоянию на 31 декабря 2024 года был признан убыток от обесценения основных средств в сумме 2 130 млн рублей в консолидированном Отчете о совокупном доходе.

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
Сальдо на 31 декабря 2024 года (пересмотрено)	-	1 711	8	1	1 720
Поступления	10	540	7	-	557
Амортизация	(6)	(209)	(2)	-	(217)
Обесценение	(1)	(1 203)	-	-	(1 204)
Выбытия и списания	(3)	(9)	-	(1)	(13)
Сальдо на 31 декабря 2025 года	-	830	13	-	843
Сальдо на 31 декабря 2023 года	123	1 860	157	5	2 145
Поступления (пересмотрено)	-	513	9	-	522
Амортизация	(22)	(277)	(32)	(1)	(332)
Выбытия и списания	(101)	(385)	(126)	(3)	(615)
Сальдо на 31 декабря 2024 года (пересмотрено)	-	1 711	8	1	1 720

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 компаниями 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 376 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: 332 млн рублей). 10-процентный рост кадастровой стоимости земельных участков по таким договорам привел бы к общему увеличению арендных платежей приблизительно на 38 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 33 млн рублей).

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	7	1 127
Прочие внеоборотные активы	55	63
Итого прочие внеоборотные активы	62	1 190

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка в 2025 году: 9,00-15,00%)	411	-
Денежные средства на банковских счетах	31	361
Денежные средства в кассе	1	1
Итого денежные средства	443	362

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства на банковских счетах				
ПАО «Сбербанк»	AAA(RU)	АКРА	25	262
АО Банк «ГПБ»	AA+(RU)	АКРА	5	87
ПАО «Банк ВТБ»	AAA(RU)	АКРА	1	12
Итого денежные средства на банковских счетах			31	361
Банковские депозиты				
ПАО «Банк ВТБ»	AAA(RU)	АКРА	411	-
Итого денежные эквиваленты			411	-

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 136	2 837
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(1 494)	(1 473)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	1 642	1 364
Прочая дебиторская задолженность	522	340
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(171)	(270)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	351	70
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	1 993	1 434
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	95	107
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(5)	(1)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	90	106
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	1 828	1 847
НДС к возмещению	37	996
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	3 948	4 383

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 (Примечание 2).

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков 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	3,36%	1 222	(41)	13,38%	979	(131)
Просроченная менее 3 месяцев	21,53%	288	(62)	19,37%	253	(49)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	43,03%	402	(173)	41,99%	412	(173)
Просроченная более 1 года	99,51%	1 224	(1 218)	93,88%	1 193	(1 120)
Итого		3 136	(1 494)		2 837	(1 473)

Движение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности покупателей представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
По состоянию на 1 января	1 473	1 377
Начислено за год	307	622
Восстановление оценочного резерва под кредитные убытки	(225)	(314)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(61)	(212)
По состоянию на 31 декабря	1 494	1 473

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, потребители теплоэнергии, 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	2 391	2 705
Сырье и материалы	1 049	945
Запасные части	269	226
Прочие материалы	4	1
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	3 713	3 877
Обесценение товарно-материальных запасов	(56)	(62)
Итого товарно-материальные запасы	3 657	3 815

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. Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, тысяч штук	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	464	464
Привилегированные акции (номинальная стоимость 1 рубль)	146	146
Итого количество акций	610	610

Обыкновенные и привилегированные акции. Владельцы обыкновенных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его повестки (одна акция – один голос), а также получать дивиденды, объявленные Обществом.

Владельцы привилегированных акций имеют право получать ежегодные дивиденды, составляющие 10 процентов от чистой прибыли Общества по данным его бухгалтерской отчетности по РСБУ, или участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его повестки, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года Общество не объявило и не выплачивало дивиденды за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Примечание 12. Налог на прибыль

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	(651)	(45)
Отложенный налог на прибыль (Примечание 2)	(44)	(19)
Итого расходы по налогу на прибыль	(695)	(64)

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, консолидированном Отчете о прибылях или убытках и консолидированном Отчете о совокупном доходе в данной консолидированной финансовой отчетности за 2024 год в составе расходов по налогу на прибыль в сумме 11 млн рублей, отложенных налоговых активов в сумме 11 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)
Прибыль / (убыток) до налогообложения	1 370	(3 929)
Теоретическая сумма налога на прибыль (25% в 2025 году, 20% в 2024 году)	(343)	786
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(23)	(49)
Увеличение прочих непризнанных налоговых активов	(703)	(845)
Использование ранее непризнанных отложенных налоговых активов по убыткам	216	-
Использование отложенных налоговых активов по убыткам	179	-
Влияние увеличения ставки налога на прибыль до 25%	-	11
Прочие разницы	(21)	33
Итого расходы по налогу на прибыль	(695)	(64)

По состоянию на 31 декабря 2025 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 6 351 млн рублей (31 декабря 2024 года: 4 403 млн рублей).

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, отраженный по ставке 25 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 20 процентов).

	31 декабря 2024 года (пересмотрено)	Движение, отраженное в прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2025 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	54	(44)	(7)	3
Основные средства	283	(280)	-	3
Дебиторская задолженность покупателей	28	(28)	-	-
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	249	(243)	-	6
Долгосрочные обязательства	98	(79)	(7)	12
Кредиторская задолженность	94	(84)	-	10
Убытки, перенесенные на будущее	227	(227)	-	-
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(925)</i>	<i>897</i>	<i>-</i>	<i>(28)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	-	-	-	-
Основные средства	(11)	(4)	-	(15)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(100)	100	-	-
Дебиторская задолженность покупателей	(801)	801	-	-
Прочие	(13)	-	-	(13)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>925</i>	<i>(897)</i>	<i>-</i>	<i>28</i>

	31 декабря 2023 года (пересмотрено)	Движение, отраженное в прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Отложенные активы по налогу на прибыль	115	(19)	(5)	(37)	54
Основные средства	97	186	-	-	283
Дебиторская задолженность покупателей	8	20	-	-	28
Долгосрочные обязательства	86	17	(5)	-	98
Кредиторская задолженность	220	(126)	-	-	94
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	1 021	(772)	-	-	249
Убытки, перенесенные на будущее	220	44	-	(37)	227
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(1 537)</i>	<i>612</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(925)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	-	-	-	-	-
Основные средства	(90)	79	-	-	(11)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(232)	132	-	-	(100)
Дебиторская задолженность покупателей	(1 110)	309	-	-	(801)
Прочие	(105)	92	-	-	(13)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>1 537</i>	<i>(612)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>925</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	2 569	2 386
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	307	325
Итого обязательства по аренде	2 876	2 711

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)
Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2024 года	2 711
Движение денежных средств	(595)
Проценты начисленные	348
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	412
Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2025 года	2 876
Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2023 года	5 413
Движение денежных средств	(1 471)
Проценты начисленные	443
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	(1 674)
Обязательства, возникающие в результате изменения обязательств по аренде на 31 декабря 2024 года	2 711

Прочие изменения обязательств по аренде, не связанные с движением денежных средств, включают изменения в связи с поступлением и выбытием договоров аренды, а также в связи с модификацией действующих договоров.

Примечание 14. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты от банков	12 035	9 736
Заем от ПАО «РусГидро»	1 836	1 266
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости	13 871	11 002
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(6 791)	(1 151)
Итого долгосрочные заемные средства	7 080	9 851

Краткосрочные заемные средства

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты от банков	4 955	1 151
Заем от ПАО «РусГидро»	1 836	-
Итого краткосрочные заемные средства	6 791	1 151

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Соблюдение ограничительных условий кредитных соглашений.

В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 31 декабря 2025 года составляла 12 035 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 9 736 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 4 955 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 1 151 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 соглашений, таких как использование заемных средств по целевому назначению, своевременное предоставление кредиторам указанных в кредитных соглашениях документов и 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 привлечения заемных средств. В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств Группы, возникающих в результате привлечения заемных средств, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Задолженность по договорам финансирования поставщиков	Заемные средства
Обязательства, возникающие в результате привлечения заемных средств на 31 декабря 2024 года	428	11 002
Движение денежных средств	(472)	157
Проценты начисленные	37	2 358
Прочие изменения	7	354
Обязательства, возникающие в результате привлечения заемных средств на 31 декабря 2025 года	-	13 871
Обязательства, возникающие в результате привлечения заемных средств на 31 декабря 2023 года	-	8 322
Движение денежных средств	(44)	1 029
Проценты начисленные	-	1 539
Признание кредиторской задолженности по договорам финансирования поставщиков	472	-
Прочие изменения	-	112
Обязательства, возникающие в результате привлечения заемных средств на 31 декабря 2024 года	428	11 002

Примечание 15. Обязательства по рекультивации

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Обязательства по рекультивации золоотвалов	450	447
Итого обязательства по рекультивации	450	447

Обязательства по рекультивации золоотвалов

Группа приняла на себя обязательство по проведению рекультивации нарушенных земель в зоне своей производственной деятельности. В таблице ниже представлен анализ изменения обязательства по рекультивации золоотвалов за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	2025 года	2024 года
Обязательство по состоянию на 1 января	447	430
Увеличение дисконтированной стоимости в течение года	65	51
Изменение в оценке обязательства	(62)	(34)
Обязательство по состоянию на 31 декабря	450	447

Ожидаемые сроки рекультивации 4 – 5 лет с 2024 года.

Ставка дисконтирования, использованная в расчете текущей величины предстоящих расходов по выполнению обязательств по рекультивации земель, на 31 декабря 2025 года составила 14,58–14,44 процента (на 31 декабря 2024 года: 11,86–12,95 процента). Использованная ставка дисконтирования представляет собой безрисковую ставку доходности для Группы и является обоснованной в текущих экономических условиях в Российской Федерации на отчетную дату.

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
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	368	372
Чистые обязательства	368	372

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	
	2025 года	2024 года
По состоянию на 1 января	372	359
Стоимость услуг текущего периода	16	17
Расходы по процентам	27	19
Стоимость услуг прошлых периодов	3	31
Итого отнесено на прибыли и убытки	46	67
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):		
Актуарные прибыли – изменения в демографических предположениях	(20)	(1)
Актуарные убытки / (прибыли) – изменения в финансовых предположениях	8	(56)
Актуарные прибыли / (убытки) – корректировки на основе опыта	(17)	29
Итого отнесено на прочий совокупный доход	(29)	(28)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(21)	(26)
По состоянию на 31 декабря	368	372

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 2018–2024 гг. (31 декабря 2024 года: за 2018–2023 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%	(20)	-5%
	-1%	23	6%
Темпы инфляции	1%	11	3%
	-1%	(10)	-3%
Нормы увольнений	3%	(35)	-10%
	-3%	45	12%
Вероятности смертности	1%	11	3%
	-1%	(10)	-3%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 22 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2026 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет - 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, по которым у Группы нет обязательств по индексации 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 рискам 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 смертности).

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 171	1 351
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	-	428
Прочая кредиторская задолженность	237	365
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	1 408	2 144
Авансы полученные	473	4 951
Задолженность перед персоналом	1 162	990
Итого кредиторская задолженность и начисления	3 043	8 085

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Примечание 18. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	10 678	9 730
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	5 510	117
Продажа теплоэнергии	4 005	3 331
Оказание услуг по передаче электроэнергии	3 124	1 366
Прочая выручка	183	120
Итого выручка	23 500	14 664

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 17 807 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 14 427 млн рублей), в момент времени – 5 693 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 237 млн рублей).

Выручка по оказанию услуг по технологическому присоединению к сети в размере 5 510 млн рублей в основном представлена выручкой, полученной от АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф.Дьякова», в связи с подписанием акта по строительству ВЛ 220кВ Колымская ГЭС на сумму 5 076 млн рублей.

Краткосрочные авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2024 года были признаны в составе выручки за год, окончившийся 31 декабря 2025 года.

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов полученных по состоянию на 31 декабря 2025 года будет признана в составе выручки в течение следующего отчетного периода.

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «Магаданэнерго» полагаются субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию, на водоотведение и холодное водоснабжение, и сниженными тарифами, предъявленными потребителям.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2025 года, ПАО «Магаданэнерго» имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 3 800 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года: 2 057 млн рублей). Эффект дисконтирования дебиторской задолженности по субсидиям составил 326 млн рублей за 2025 год. Информация о корректировке сравнительных данных приведена в Примечании 2.

Примечание 20. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года (пересмотрено)
Зарплата выплаты работникам налоги с фонда оплаты труда	7 671	6 960
Покупная мощность электроэнергии	5 087	3 216
Расходы на топливо	3 900	3 513
Расходы на транспортировку электроэнергии	1 674	779
Расходы на приобретение прочих материалов	768	674
Амортизация основных средств и нематериальных активов	645	805
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на консультационные юридические и информационные услуги	406	383
Расходы на водопользование	240	198
Ремонт и техническое обслуживание	225	191
Расходы на охрану	195	177
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	(15)	(1 395)
Налоги кроме налога на прибыль	259	217
Прочие расходы (Примечание 2)	473	751
Итого операционные расходы	21 528	16 469

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года (пересмотрено)
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	175	102
Итого финансовые доходы	175	102
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 667)	(1 202)
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 13)	(348)	(443)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием (Примечание 2)	(463)	(165)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(37)	(44)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам (Примечание 16)	(27)	(19)
Итого финансовые расходы	(2 542)	(1 873)

Примечание 22. Условные обязательства

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

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. 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.

ПАО «Магаданэнерго» с 1 января 2025 года вступило в налоговый мониторинг. В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

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.

В течение года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

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.

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом. По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

Охрана окружающей среды. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию золоотвалов по состоянию на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года (Примечание 15).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

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 11 995 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года, в том числе на 2026 год – 4 516 млн рублей, на 2027 год – 1 867 млн рублей, на 2028 год – 2 051 млн рублей, на 2029 год – 1 793 млн рублей, на 2030 год – 1 769 млн рублей (31 декабря 2024 года: 9 284 млн рублей – в течение 2025-2029 гг.).

Примечание 23. 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.

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 каждой компании 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.

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в 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, 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 положение. 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
Обязательства							
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 14)	6 791	4 862	2 218	-	-	-	13 871
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 17)	1 408	-	-	-	-	-	1 408
Обязательства по аренде (Примечание 13)	579	578	578	578	577	1 640	4 530
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	8 778	5 440	2 796	578	577	1 640	19 809

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
Обязательства							
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 14)	1 151	5 955	2 490	1 406	-	-	11 002
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 17)	2 144	-	-	-	-	-	2 144
Задолженность по договорам финансирования поставщиков (Примечание 17)	428	-	-	-	-	-	428
Обязательства по аренде (Примечание 13)	325	350	183	170	122	1 561	2 711
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	4 048	6 305	2 673	1 576	122	1 561	16 285

По состоянию на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее краткосрочные оборотные активы на сумму 3 474 млн рублей (на 31 декабря 2024 года на сумму 1 666 млн рублей).

В течение 2026 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 6 791 млн рублей. Руководство Группы планирует погасить данные заимствования как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируемые государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала. По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы имелся доступный к выборке объем привлечения долгосрочного финансирования по действующим кредитным соглашениям с банками в сумме 10 922 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 6 739 млн рублей).

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

По результатам 2025 года Группой получена прибыль в размере 675 млн рублей, по результатам 2024 года убыток в размере 3 993 млн рублей. Стоимость чистых активов Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года составляет отрицательную величину 2 361 млн рублей (на 31 декабря 2024 года – отрицательную величину 3 058 млн рублей).

Риск предъявления кредиторами требования о досрочном исполнении обязательств, возникающий в связи недостаточностью чистых активов по сравнению с уставным капиталом Общества является контролируемым. У контролирующего общества ПАО «РусГидро» отсутствуют намерения ликвидировать Общество. Общество является основным гарантирующим поставщиком электрической и тепловой энергии в Магаданской области.

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

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 24. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации.

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, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение. По состоянию на 31 декабря 2025 года сумма капитала Группы, равная стоимости чистых активов Группы, составила отрицательную величину 2 361 млн рублей (31 декабря 2024 года: сумма капитала составила отрицательную величину 3 058 млн рублей). Капитал представляет собой сумму капитала, приходящегося на акционеров, как она представлена в консолидированном Отчете о финансовом положении.

Примечание 25. Справедливая стоимость

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировкам 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 31 декабря 2024 года финансовые активы Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены долевыми финансовыми активами, оцениваемыми через прибыль или убыток, стоимость которых определяется на основе доли владения в чистых активах АО «Чукотэнерго» (Уровень 3 иерархии).

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года у Группы отсутствуют 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, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой 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, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

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

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы отсутствуют долгосрочные кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой. По состоянию на 31 декабря 2024 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 1 264 млн рублей, их балансовая стоимость составила 1 266 млн рублей.