



## **ГРУППА «САХАЛИНЭНЕРГО»**

**Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с МСФО, и  
Аудиторское заключение**

**За год, закончившийся 31 декабря 2024 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

#### Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении.....	1
Консолидированный Отчет о совокупном доходе.....	2
Консолидированный Отчет об изменении капитала.....	3
Консолидированный Отчет о движении денежных средств.....	4

#### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Существенная информация об учетной политике	6
Примечание 3.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений.....	16
Примечание 4.	Новые стандарты финансовой отчетности.....	17
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	18
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Денежные средства и их эквиваленты.....	22
Примечание 8.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	23
Примечание 9.	Товарно-материальные запасы.....	24
Примечание 10.	Акционерный капитал.....	24
Примечание 11.	Налог на прибыль.....	25
Примечание 12.	Обязательства по аренде.....	27
Примечание 13.	Заемные средства.....	27
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	28
Примечание 15.	Обязательства по пенсионному обеспечению.....	28
Примечание 16.	Кредиторская задолженность и начисления.....	31
Примечание 17.	Выручка.....	32
Примечание 18.	Государственные субсидии.....	32
Примечание 19.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	32
Примечание 20.	Финансовые расходы.....	33
Примечание 21.	Условные обязательства.....	33
Примечание 22.	Управление финансовыми рисками.....	34
Примечание 23.	Управление капиталом.....	37
Примечание 24.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	37
Примечание 25.	События после отчетной даты.....	38

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго».

**Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой годовой консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ОГРН 1026500522685), и его дочерней организации (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и движении денежных средств за 2024 год, а также примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая годовая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за 2024 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

## **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

## **Обесценение основных средств**

В связи с существенной балансовой стоимостью основных средств, высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства, использованных при проведении анализа на предмет обесценения, мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита.

Мы провели анализ основных допущений, применяемых в тесте на обесценение по различным единицам, генерирующим денежные средства. В частности, существенные допущения включали в себя определение ставки дисконтирования и оценку объемов продаж. Данный анализ показал, что основные допущения, которые приняты руководством Группы при расчете возмещаемой стоимости активов по состоянию на конец отчетного периода, находятся в приемлемом диапазоне и соответствуют текущим экономическим условиям.

По нашему мнению, данное решение соответствует текущим ожиданиям в отношении возможных будущих экономических выгод от данных активов.

Информация о внеоборотных активах и проведенном тестировании на предмет обесценения раскрыта в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» и 6 «Основные средства» к годовой консолидированной финансовой отчетности.

## **Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки**

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. В связи с необходимостью применения профессиональных суждений и оценок для расчета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки данный вопрос является одним из значимых для нашего аудита.

Мы проанализировали методику расчета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, которая в том числе включает использование матрицы оценочных резервов. Мы провели анализ использованных руководством Группы допущений и профессиональных суждений, применяемых для расчета резерва на групповой и на

индивидуальной основе. Особое внимание мы уделили критической оценке информации, используемой Группой для оценки риска наступления дефолта, основанной на исходных данных о просроченных платежах и информации о текущих и прогнозируемых будущих экономических условиях.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения, использованные руководством Группы в отношении оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки, являются приемлемыми и соответствуют текущим ожиданиям в отношении возможных кредитных убытков.

Информация о дебиторской задолженности и оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки представлена в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» и Примечании «Дебиторская задолженность и авансы выданные» к годовой консолидированной финансовой отчетности.

### **Важные обстоятельства**

Мы обращаем внимание на подпункт «Непрерывность деятельности» пункта 1 «Группа «Сахалинэнерго» и ее деятельность» примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что по состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 11 723 млн. рублей.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим обстоятельством.

### **Прочие сведения**

Аудит годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 05 апреля 2024 года.

### **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Годовой отчет за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и отчет эмитента за 12 месяцев 2024 года, но не включает годовую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и отчет эмитента за 12 месяцев 2024 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита годовой 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 годовой консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и отчетом эмитента за 12 месяцев 2024 года мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до членов совета директоров.

## **Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую консолидированную финансовую отчетность**

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

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

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## Ответственность аудитора за аудит

### годовой консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении 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 годовой 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:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица 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 аудируемого лица 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 годовой 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 аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, 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 членам совета директоров аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов совета директоров аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой 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 аудита

ОРНЗ: 22006011712

Кишмерешкин Андрей Витальевич

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

Адрес юридического лица: 111020, г.Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А стр.7

член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

ОРНЗ 11906111114

Уполномоченное лицо

ОРНЗ: 22006011712

Кишмерешкин Андрей Витальевич

Действующий на основании доверенности № 307 от 28.11.2022

10 апреля 2025 года



	Примечание	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	29 950	31 077
Инвестиции в ассоциированные организации	5	156	96
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		38	38
Прочие внеоборотные активы	2	103	111
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>30 247</b>	<b>31 322</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	1 087	316
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	2 455	2 958
Товарно-материальные запасы	9	2 078	1 787
Прочие оборотные активы		1	-
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>5 621</b>	<b>5 061</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>35 868</b>	<b>36 383</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	10	23 722	23 109
Непокрытый убыток и прочие резервы		(15 791)	(6 255)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>7 931</b>	<b>16 854</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные обязательства по аренде	12	5 335	5 617
Долгосрочные заемные средства	13	5 099	5 062
Обязательства по пенсионному обеспечению	15	144	179
Прочие долгосрочные обязательства	14	15	225
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>10 593</b>	<b>11 083</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	12	3 802	2 129
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	6 406	2 410
Кредиторская задолженность и начисления	16	4 846	3 551
Текущие обязательства по налогу на прибыль		47	19
Кредиторская задолженность по прочим налогам	2	243	337
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>17 344</b>	<b>8 446</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>27 937</b>	<b>19 529</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>35 868</b>	<b>36 383</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер



А.Н. Юров

И.В. Попова

10 апреля 2025 года

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка	17	15 401	14 160
Государственные субсидии	18	6 715	5 224
Прочие операционные доходы		-	1 172
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	19	(17 197)	(17 989)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета изменения стоимости активов от обесценения</b>		<b>4 919</b>	<b>2 567</b>
(Убыток) / доход от обесценения финансовых активов, нетто		(266)	35
Убыток от обесценения основных средств	6	(13 515)	-
<b>(Убыток) / прибыль от операционной деятельности</b>		<b>(8 862)</b>	<b>2 602</b>
Финансовые доходы	20	191	169
Финансовые расходы	20	(970)	(1 095)
Доля в результатах ассоциированных организаций		60	(3)
<b>(Убыток) / прибыль до налогообложения</b>		<b>(9 581)</b>	<b>1 673</b>
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	11	(15)	29
<b>(Убыток) / прибыль за год, причитающий(ая)ся акционерам ПАО «Сахалинэнерго»</b>		<b>(9 596)</b>	<b>1 702</b>
(Убыток) / прибыль на обыкновенную акцию, причитающий(ая)ся акционерам ПАО «Сахалинэнерго» – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях на акцию)		(4,309)	0,858
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении – базовое и разводненное (тысяч штук)		2 226 907	1 984 539
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		35	(3)
<b>Итого статьи прочего совокупного дохода / (убытка), которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>35</b>	<b>(3)</b>
<b>Итого совокупный (убыток) / доход за год, причитающий акционерам ПАО «Сахалинэнерго»</b>		<b>(9 561)</b>	<b>1 699</b>

	Примечание	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке пенсионных обязательств		Непокрытый убыток	Итого капитал
				доход	обязательств		
На 1 января 2023 года		19 830	267	198		(8 834)	11 461
Прибыль за год		-	-	-	-	1 702	1 702
<i>Прочий совокупный убыток:</i>							
Переоценка пенсионных обязательств	15	-	-	(3)		-	(3)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	(3)		-	(3)
Итого совокупный доход за год		-	-	(3)		1 702	1 699
Дополнительная эмиссия акций	10	3 279	-	-		-	3 279
Эффект дисконтирования займов от ПАО «РусГидро»	13	-	-	-		415	415
На 31 декабря 2023 года		23 109	267	195		(6 717)	16 854
На 1 января 2024 года		23 109	267	195		(6 717)	16 854
Убыток за год		-	-	-		(9 596)	(9 596)
<i>Прочий совокупный доход</i>							
Переоценка пенсионных обязательств	15	-	-	35		-	35
Итого прочий совокупный доход		-	-	35		-	35
Итого совокупный убыток за год		-	-	35		(9 596)	(9 561)
Дополнительная эмиссия акций	10	613	-	-		-	613
Эффект дисконтирования займов от ПАО «РусГидро»	13	-	-	-		25	25
На 31 декабря 2024 года		23 722	267	230		(16 288)	7 931

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(9 581)	1 673
Амортизация основных средств	19	2 978	2 911
Начисление убытка от обесценения основных средств		13 515	-
Доход от выбытия основных средств, нетто		(815)	(80)
Финансовые расходы, нетто	20	779	942
Убыток / (доход) от обесценения финансовых активов		266	(35)
Доля в результатах ассоциированной организации		(60)	3
Прочие операционные доходы		-	(1 172)
Прочие (доходы) / расходы		(314)	612
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>6 768</b>	<b>4 854</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		126	2 298
Увеличение товарно-материальных запасов		(222)	(279)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		879	(490)
Увеличение задолженности по прочим налогам		20	28
Увеличение прочих внеоборотных активов		(5)	(77)
Увеличение прочих оборотных активов		(6)	(18)
Налог на прибыль уплаченный		(2)	(3)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>7 558</b>	<b>6 313</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(10 196)	(9 879)
Поступления от продажи основных средств		361	-
Проценты полученные		191	129
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(9 644)</b>	<b>(9 750)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления заемных средств	13	9 380	7 096
Погашение заемных средств	13	(3 312)	(4 797)
Погашение обязательств по аренде		(2 111)	(3 173)
Проценты уплаченные		(1 618)	(675)
Погашение по договорам финансирования поставщиков	2	(95)	-
Поступления денежных средств от дополнительной эмиссии акций	10	613	3 279
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>2 857</b>	<b>1 730</b>
<b>Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>771</b>	<b>(1 707)</b>
<b>Денежные средства на начало года</b>		<b>7</b>	<b>2 023</b>
<b>Денежные средства на конец года</b>		<b>7</b>	<b>316</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

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

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ПАО «Сахалинэнерго», далее – Общество) – региональная энергетическая компания, основной деятельностью которой является производство, передача и сбыт электрической энергии на территории Сахалинской области, а также производство и передача тепловой энергии.

Общество осуществляет эксплуатацию двух крупнейших электрических станций Сахалинской области – Сахалинской ГРЭС-2 и Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, а также электрических и тепловых сетей и является основным энергоснабжающим предприятием Сахалинской области.

Общество было зарегистрировано Постановлением мэра г. Южно-Сахалинска 21 июня 1993 года. В результате приватизации российской энергетической отрасли Общество было организовано в форме акционерного общества, и отдельные активы и обязательства, до этого находившиеся под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы на ее баланс.

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 43.

Управление финансово-хозяйственной деятельностью, оценка результатов и распределение ресурсов осуществляются на уровне Группы «РусГидро», на котором ПАО «Сахалинэнерго» рассматривается в составе операционного сегмента «Субгруппа «Энергокомпании ДФО». Вследствие этого в финансовой отчетности Общества результаты деятельности по сегментам не представляются.

По состоянию на 31 декабря 2023 года 46,79 процента акций Общества принадлежало АО «РАО ЭС Востока», 13,26 процента акций – АО «Сахалинская ГРЭС-2», контроль над которыми осуществляет ПАО «РусГидро», 6,18 процента акций Общества принадлежало ПАО «РусГидро» и 28,07 процента акций принадлежало Сахалинской области в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области.

По состоянию на 31 декабря 2024 года, 45,51 процента акций Общества принадлежит АО «РАО ЭС Востока», 15,63 процента акций – АО «Сахалинская ГРЭС-2», контроль над которыми осуществляет ПАО «РусГидро», 6,01 процента акций Общества принадлежит ПАО «РусГидро» и 27,30 процента акций принадлежит Сахалинской области в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области.

Процент принадлежащих акционерам Общества акций указан с учетом общего количества размещенных по состоянию на указанные даты обыкновенных акций дополнительного выпуска (Примечание 10).

Конечной контролирующей стороной Общества является Российская Федерация.

Акции Общества котируются на Московской Бирже и на СПб Бирже.

В состав Группы входят ПАО «Сахалинэнерго» и его единственное дочернее общество Акционерное Общество «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК»), приобретенное Группой в июле 2022 года.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** 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 антимонопольную службу (далее – «ФАС») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую Группой потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС 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.

**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.

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

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

**Непрерывность деятельности.** По состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 11 723 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2023 года оборотные активы превышали краткосрочные обязательства на 3 385 млн рублей). Совокупный убыток от деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составил 9 561 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, совокупный доход – 1 699 млн рублей).

Основной причиной возникновения совокупного убытка за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, является признание убытка от обесценения основных средств в сумме 13 515 млн рублей (Примечание 6).

Группа ведет постоянную активную работу по обоснованию необходимой и достаточной величины эксплуатационных затрат для включения в энерготарифы. По итогам тарифного регулирования на 2024 год экономически обоснованный тариф на электрическую энергию составил – 8,81 рублей / кВтч, рост к 2023 году составил 8,0%.

С целью управления и оптимизации издержек Группа осуществляет внедрение энергосберегающих и инновационных технологий. Рост цен на материально-технические ресурсы, используемые Группой в своей деятельности, минимизируются заключением долгосрочных договоров с поставщиками (уголь, газ), что гарантирует стабильность поставок по зафиксированным ценам, а также регулярно проводится мониторинг предложений поставщиков оборудования.

Руководство уверено, что Группа будет продолжать свою деятельность непрерывно на основании того, что она является критически важной частью энергетической инфраструктуры о. Сахалин и имеет доступ к финансовым ресурсам, необходимым для осуществления деятельности в течение длительного периода. В настоящее время в отношении ПАО «Сахалинэнерго» оказывается полноценная финансовая поддержка со стороны материнской компании – ПАО «РусГидро» (Примечание 13).

Таким образом, настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности Группы, который состоит в том, что она предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства Группы будут погашаться в установленном порядке.

## 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.

**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 долевым инструментам, 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 все дочерние компании Группы 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 взаимоисключаются, 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	7–75
Сооружения	5–50
Машины и оборудование	1–40
Прочие	1–50

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	2-5
Сооружения	5-43
Машины и оборудование	3-5
Прочие	3-6

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

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

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

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

*Значительное суждение при определении срока аренды контрактов с возможностью продления.* Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа не исполнит этот опцион.

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

**Прочие внеоборотные активы.** Прочие внеоборотные активы включают в основном нематериальные активы в виде программного обеспечения и результатов завершённых опытно-конструкторских работ, а также капитализированные затраты опытно-конструкторских работ в стадии разработки.

**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 24).

**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 8).

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 8). 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 24).

**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.** Денежные средства включают денежные средства средства на банковских счетах до востребования.

**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 или создание 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. Суммы авансов за услуги включаются в операционные расходы по мере получения 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 признаются в той мере, в какой Группа имеет достаточные налогооблагаемые временные разницы или существуют убедительные доказательства того, что будет получена достаточная сумма налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть использованы налоговые убытки (Примечание 11).

**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.

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

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

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

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

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

**Пенсионные планы с установленными взносами.** По пенсионному плану с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств по выплате пенсий или аналогичных выплат после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы Социальный фонд России за своих работников. Обязательные взносы в Социальный фонд России относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о совокупном доходе в составе расходов на вознаграждения работникам.

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

Актуарные 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 и оптовом рынках, продажа теплоэнергии и горячей воды 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. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом средневзвешенного количества собственных акций, выкупленных компаниями Группы. У Общества отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью 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, налогу на доходы физических лиц и налогу на имущество.

**Договоры финансирования поставщиков.** Группа заключила договор 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 признании задолженности перед факторинговой компанией, которая в течение отчетного периода была погашена. Соответствующее агентское вознаграждение отражено в составе финансовых расходов консолидированного Отчета о совокупном доходе (Примечание 20).

На основании анализа заключенного договора обратного факторинга руководство Группы оценило, что не рассматривает факторинговую компанию как своего платежного агента, так как в момент оплаты, произведенной факторинговой компанией поставщикам Группы, не происходит отток денежных средств Группы. Соответственно, оплата поставщикам Группы факторинговой компанией раскрывается как неденежная операция. Последующая оплата Группой задолженности перед факторинговой компанией по договорам обратного факторинга отражается в составе денежных оттоков по финансовой деятельности консолидированного Отчета о движении денежных средств.

**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.

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.

Оценочные обязательства Группы включают оценочные обязательства по налогу на имущество, по судебным искам, по расходам на лесовосстановление, по платежам за превышение квот на выбросы парниковых газов в атмосферу согласно Федеральному закону «О проведении эксперимента по ограничению выбросов парниковых газов в отдельных субъектах Российской Федерации» № 34-ФЗ от 06 марта 2022 года.

Оценочные обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, в зависимости от срока погашения, отражены в составе прочих долгосрочных обязательств и кредиторской задолженности (Примечание 14, 16).

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

**Отчетность по сегментам.** Группа осуществляет свою деятельность в одном географическом регионе и в одной отрасли, а именно занимается производством и распределением электрической и тепловой энергии на территории Сахалинской области. Производство и распределение 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 кредитным убытками и фактическими убытками по дебиторской задолженности.

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

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

**Убыток от обесценения нефинансовых активов.** Обесценение нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств.

Эффект данных бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 6.

**Переклассификации.** С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

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

Перечисленные ниже поправки к стандартам стали обязательными с 1 января 2024 года, но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IAS) 1).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IAS) 1).
- Долгосрочные обязательства с ковенантами – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 31 октября 2022

года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

- Обязательства по аренде при продаже и обратной аренде – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Соглашения о финансировании поставок – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 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 2025 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

- 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). Поправки к МСФО (IAS) 21 содержат требования, которые призваны содействовать компаниям при определении того, возможна ли конвертация одной валюты в другую валюту, а также текущего обменного курса, который следует использовать, когда конвертация не возможна.
- 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) 18 заменяет МСФО (IAS) 1. Многие требования МСФО (IAS) 1 в новом стандарте сохранены без изменений. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность.
- 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). Стандарт является добровольным и позволяет соответствующим определенным требованиям дочерним организациям применять МСФО стандарты финансовой отчетности с сокращенным раскрытием информации.
- 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). Поправки разъясняют, каким образом следует оценивать предусмотренные договором денежные потоки по финансовым активам, особенности которых связаны с экологическими, социальными критериями и критериями корпоративного управления (ESG) и аналогичными характеристиками.
- 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: Раскрытия (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). Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.

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**

Основными связанными сторонами Группы являются предприятия, связанные с государством, в том числе ПАО «РусГидро» и АО «РАО ЭС Востока» и их дочерние общества и ассоциированные организации.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, а также по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, связанными с государством: ПАО «Сбербанк», АО Банк «ГПБ», ПАО «Банк ВТБ», АО «Всероссийский банк развития регионов» (Примечания 7, 13). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных доходов по операциям с данными банками за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 161 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 122 млн рублей). Сумма процентных расходов, в том числе капитализированных, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 1 382 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 569 млн рублей).

Помимо ПАО «РусГидро», АО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ, реализация Группой электрической и тепловой энергии, прочих услуг предприятиям, связанным с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила около 50 процентов от общей реализации (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: около 40 процентов).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 6 715 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 5 224 млн рублей) (Примечание 18).

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 2024 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: около 30 процентов).

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

Операции Группы с АО «РАО ЭС Востока» в течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, а также остатки по операциям Группы с АО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года отсутствовали.

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

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные заемные средства полученные (Примечание 13)	1 932	1 898
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 13)	651	-

Доходы и расходы по операциям Группы с ПАО «РусГидро» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Финансовые расходы (Примечание 20)	42	46

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

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	41	21
Торговая и прочая кредиторская задолженность	148	1 166
Долгосрочные обязательства по аренде	5 269	5 557
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	3 766	2 098
Прочие долгосрочные обязательства	-	190

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка	91	58
Операционные расходы	1 372	1 273
Процентные расходы по обязательствам по аренде	915	775
Приобретение материалов	-	128
Капитальные расходы	247	151
Расходы по дисконтированию	1	230

#### Операции с ассоциированными организациями

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года ПАО «Сахалинэнерго» владело 25,00 процентами акций ассоциированной организации Акционерное Общество «Сахалинская Коммунальная Компания» (АО «СКК»).

Остатки по операциям Группы с ассоциированной организацией АО «СКК» представлены ниже:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	393	320
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	11

Доходы и расходы по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка	2 083	1 813
Операционные расходы	-	10
Расходы на закупки капитального характера	-	39

#### Ключевой управленческий персонал Группы

К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества и Генеральный директор Общества. В соответствии с Уставом Общества Правление не входит в число органов управления Общества, в связи с чем выплаты членам Правления не производятся.

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

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 28 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 23 млн рублей).

## Примечание 6. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 31 декабря 2023 года	2 981	13 736	16 662	13 265	709	8 566	55 919
Переклассификация	(2)	(35)	14	3	20	-	-
Поступления	2	30	351	12 048	70	3 644	16 145
Передача	334	3 027	6 233	(9 594)	-	-	-
Выбытия и списания	(36)	(484)	(67)	(157)	(17)	(741)	(1 502)
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>3 279</b>	<b>16 274</b>	<b>23 193</b>	<b>15 565</b>	<b>782</b>	<b>11 469</b>	<b>70 562</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
Сальдо на 31 декабря 2023 года	(1 477)	(8 134)	(9 667)	(1 129)	(456)	(3 979)	(24 842)
Переклассификация	9	102	(107)	(2)	(2)	-	-
Начисление амортизации	(50)	(574)	(821)	-	(57)	(1 476)	(2 978)
Передача	(26)	(184)	(526)	736	-	-	-
Начисление убытка от обесценения	(560)	(3 445)	(3 092)	(6 346)	(72)	-	(13 515)
Выбытия и списания	25	378	65	(54)	15	294	723
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>(2 079)</b>	<b>(11 857)</b>	<b>(14 148)</b>	<b>(6 795)</b>	<b>(572)</b>	<b>(5 161)</b>	<b>(40 612)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	<b>1 200</b>	<b>4 417</b>	<b>9 045</b>	<b>8 770</b>	<b>210</b>	<b>6 308</b>	<b>29 950</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>1 504</b>	<b>5 602</b>	<b>6 995</b>	<b>12 136</b>	<b>253</b>	<b>4 587</b>	<b>31 077</b>

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	2 920	11 956	15 281	5 892	597	6 622	43 268
Поступления	1	3	219	10 698	118	1 953	12 992
Передача	60	1 780	1 243	(3 083)	-	-	-
Выбытия и списания	-	(3)	(81)	(242)	(6)	(9)	(341)
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>2 981</b>	<b>13 736</b>	<b>16 662</b>	<b>13 265</b>	<b>709</b>	<b>8 566</b>	<b>55 919</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
Сальдо 31 декабря 2022 года	(1 410)	(6 934)	(8 776)	(2 163)	(424)	(2 464)	(22 171)
Переклассификация	1	-	(2)	-	1	-	-
Начисление амортизации	(56)	(550)	(717)	-	(71)	(1 517)	(2 911)
Передача	(12)	(653)	(234)	899	-	-	-
Выбытия и списания	-	3	62	135	38	2	240
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>(1 477)</b>	<b>(8 134)</b>	<b>(9 667)</b>	<b>(1 129)</b>	<b>(456)</b>	<b>(3 979)</b>	<b>(24 842)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>1 504</b>	<b>5 602</b>	<b>6 995</b>	<b>12 136</b>	<b>253</b>	<b>4 587</b>	<b>31 077</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>1 510</b>	<b>5 022</b>	<b>6 505</b>	<b>3 729</b>	<b>173</b>	<b>4 158</b>	<b>21 097</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, в основном сетевых объектов и энергетического оборудования, а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма таких авансов составила 1 944 млн рублей (включая обесценение в сумме 1 453 млн рублей), по состоянию на 31 декабря 2023 года – 645 млн рублей (включая обесценение в сумме 65 млн рублей)

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 617 млн рублей, ставка капитализации составила 17,70 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 612 млн рублей, ставка капитализации составила 11,57 процента).

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

### Обесценение основных средств на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года

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

Руководство Группы проанализировало 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.

Высокие уровни рыночных процентных ставок и ключевой ставки являются индикаторами, приводящими к необходимости провести оценку возмещаемой стоимости внеоборотных активов.

В связи с этим Группа провела тест на обесценение внеоборотных активов. Группа распределяет внеоборотные активы между единицами, генерирующими денежные средства (далее – ЕГДС). Общество группирует основные средства в сводную ЕГДС в составе активов ПАО «Сахалинэнерго», АО «Сахалинская ГРЭС-2» и АО «СЭК».

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

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2025–2029 годы) (2024–2028 годы)	
Период прогнозирования*	33 года (2025–2057 годы)	33 года (2024–2056 годы)
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)	17,20 процента	14,0 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	14,49 процента	11,88 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 2024 года был признан убыток от обесценения основных средств в сумме 13 515 млн рублей в консолидированном Отчете о совокупном доходе в связи с недостаточностью роста выручки на покрытие капитальных затрат, необходимых для поддержания текущего состояния активов, и в связи с ростом ставки дисконтирования.

В результате тестирования основных средств Группы на обесценение по состоянию на 31 декабря 2023 года не были выявлены признаки того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, больше не существует или уменьшился, равно как и признаки, указывающие на возможность возникновения дополнительных убытков от обесценения.

В таблице ниже приведена чувствительность величины балансовой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям по состоянию на 31 декабря 2024 года:

Метод тестирования	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные изменения	Чувствительность величины балансовой стоимости
Основные средства	Прогноз тарифов на электроэнергию	-1%	-3,97%
	Ставка дисконтирования	+1%	-8,12%
	Объем капитальных затрат	+10%	-9,32%

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

	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>233</b>	<b>3 378</b>	<b>967</b>	<b>9</b>	<b>4 587</b>
Поступления	210	2 508	913	13	3 644
Переклассификация	(1)	1	-	-	-
Амортизация	(69)	(1 125)	(278)	(4)	(1 476)
Выбытия и списания	(32)	(266)	(149)	-	(447)
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>341</b>	<b>4 496</b>	<b>1 453</b>	<b>18</b>	<b>6 308</b>
<b>Сальдо на 31 декабря 2022 года</b>	<b>198</b>	<b>3 086</b>	<b>856</b>	<b>18</b>	<b>4 158</b>
Поступления	114	1 397	436	6	1 953
Переклассификация	3	5	-	(8)	-
Амортизация	(77)	(1 110)	(325)	(5)	(1 517)
Выбытия и списания	(5)	-	-	(2)	(7)
<b>Сальдо на 31 декабря 2023 года</b>	<b>233</b>	<b>3 378</b>	<b>967</b>	<b>9</b>	<b>4 587</b>

В течение 2024 года произошло увеличение стоимости активов в форме права пользования в отношении договоров аренды имущества Сахалинской ГРЭС-2 в сумме 2 558 млн рублей в связи с пересмотром сроков аренды, заключением новых договоров. Руководство Группы рассматривает прекращение арендной схемы Сахалинской ГРЭС-2 и передачу имущества в собственность эксплуатирующей организации до окончания 2029 года.

**Основные средства в залоге.** По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года основные средства и активы в форме права пользования не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов.

#### Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 20,99%)	730	-
Денежные средства на банковских счетах	357	316
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1 087</b>	<b>316</b>

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

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг на 31 декабря 2024 года	Рейтинговое агентство	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Денежные средства на банковских счетах</b>				
АО Банк «ГПБ»	AA+(RU)	АКРА	178	169
ПАО «Сбербанк»	AAA(RU)	АКРА	175	147
Прочие	-	-	4	-
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>357</b>	<b>316</b>
<b>Банковские депозиты</b>				
ПАО «Банк ВТБ»	AAA(RU)	АКРА	730	-
<b>Итого денежные эквиваленты</b>			<b>730</b>	-

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 615	1 557
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(466)	(414)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>1 149</b>	<b>1 143</b>
Прочая дебиторская задолженность	458	272
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(209)	(96)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>249</b>	<b>176</b>
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>1 398</b>	<b>1 319</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	146	685
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(31)	(21)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>115</b>	<b>664</b>
НДС к возмещению	942	975
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>2 455</b>	<b>2 958</b>

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 2024 года			31 декабря 2023 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	1,28%	1 015	(13)	3,62%	967	(35)
Просроченная менее 3 месяцев	31,18%	170	(53)	13,04%	184	(24)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	62,50%	80	(50)	58,41%	113	(66)
Просроченная более 1 года	100,00%	350	(350)	98,63%	293	(289)
<b>Итого</b>		<b>1 615</b>	<b>(466)</b>		<b>1 557</b>	<b>(414)</b>

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
По состоянию на 1 января	414	459
Начислено за год	184	126
Восстановление оценочного резерва под кредитные убытки	(51)	(98)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(81)	(73)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>466</b>	<b>414</b>

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

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

#### Примечание 9. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Топливо	319	311
Сырье и материалы	1 219	987
Запасные части	547	501
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>2 085</b>	<b>1 799</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(7)	(12)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>2 078</b>	<b>1 787</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

#### Примечание 10. Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 10,00 рублей)
На 31 декабря 2023 года	2 175 823 773
На 31 декабря 2024 года	2 237 123 773

**Дополнительный выпуск акций 2022–2024 года.** В апреле 2022 года Банком России зарегистрирован дополнительный выпуск обыкновенных акций с регистрационным номером 1-03-00272-A-003D в количестве 1 000 000 000 штук на общую сумму 10 000 млн рублей.

В июле 2022 года в рамках данного выпуска 610 732 340 штук обыкновенных акций было выкуплено Министерством имущественных и земельных отношений Сахалинской области на сумму 6 107 млн рублей в обмен на 46,04 процента акций АО «СЭК» (Примечание 1) и 90 млн рублей денежных средств. В результате данной сделки доля Группы в АО «СЭК» увеличилась до 88,34 процента.

В июле 2023 года в рамках данного выпуска 193 410 000 штук обыкновенных акций было выкуплено АО «Сахалинская ГРЭС-2» в результате капитализации задолженности по договору аренды основной площадки Сахалинской ГРЭС-2 в размере 1 934 млн рублей, и 134 505 989 штук обыкновенных акций было выкуплено ПАО «РусГидро» в результате капитализации задолженности по форвардному займу в размере 1 345 млн рублей (Примечание 13).

В феврале 2024 года в рамках данного выпуска 61 300 000 штук обыкновенных акций было выкуплено АО «Сахалинская ГРЭС-2» в результате капитализации задолженности по договору аренды основной площадки Сахалинской ГРЭС-2 в размере 613 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2024 года размещение дополнительного выпуска акций не завершено, отчет об итогах Дополнительного выпуска Банком России не зарегистрирован.

**Дивиденды.** В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности по РСБУ. Годовым Общим собранием акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по результатам деятельности за 2023 год.

#### Примечание 11. Налог на прибыль

Доходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Текущий налог на прибыль	(30)	(74)
Отложенный налог на прибыль	15	103
<b>Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(15)</b>	<b>29</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, для компаний Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 не оказал влияния на консолидированный Отчет о финансовом положении, консолидированный Отчет о прибылях или убытках и консолидированный Отчет о совокупном доходе в данной консолидированной финансовой отчетности за 2024 год в связи с тем, что по состоянию на 31 декабря 2024 года Группа списала отложенные налоговые активы в сумме, превышающей отложенные налоговые обязательства, ввиду отсутствия достаточной налогооблагаемой прибыли в бизнес-планах на 2025 – 2029 годы. При планировании в будущем налогооблагаемых доходов в сумме, достаточной для восстановления списанных налоговых активов, их стоимость может быть восстановлена.

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Прибыль / (Убыток) до налогообложения	(9 581)	1 673
Теоретическая сумма налога на прибыль (20%)	1 916	(335)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(131)	(62)
Увеличение непризнанных налоговых активов	(1 549)	(118)
Прочие различия	(251)	544
<b>Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(15)</b>	<b>29</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма вычитаемых временных различий, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 3 744 млн рублей (31 декабря 2023 года: 1 711 млн рублей).

**Отложенный налог на прибыль.** Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных различий 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 различий, отраженный по ставке 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 20 процентов).

	31 декабря 2023 года	Движение, отраженное в прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2024 года
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	-	9	(9)	-
Основные средства	498	467	-	965
Прочие внеоборотные активы	2	(2)	-	-
Дебиторская задолженность покупателей	15	18	-	33
Долгосрочные обязательства	15	6	(9)	12
Кредиторская задолженность	90	-	-	90
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	662	91	-	753
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(1 282)</i>	<i>(571)</i>	<i>-</i>	<i>(1 853)</i>
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	-	6	(6)	-
Основные средства	(923)	(712)	-	(1 635)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(167)	(44)	(6)	(217)
Прочие	(192)	191	-	(1)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>1 282</i>	<i>571</i>	<i>-</i>	<i>1 853</i>
<b>Чистые отложенные активы по налогу на прибыль</b>	-	15	(15)	-

	31 декабря 2021 года	Движение, отраженное в прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный	31 декабря 2023 года
<b>Отложенные активы по налогу на прибыль</b>	(6)	5	1	-
Основные средства	490	8	-	498
Прочие внеоборотные активы	-	2	-	2
Дебиторская задолженность покупателей	8	7	-	15
Долгосрочные обязательства	(4)	18	1	15
Кредиторская задолженность	-	90	-	90
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	496	166	-	662
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(996)</i>	<i>(286)</i>	<i>-</i>	<i>(1 282)</i>
<b>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</b>	6	98	(104)	-
Основные средства	(831)	(92)	-	(923)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	-	(63)	(104)	(167)
Дебиторская задолженность покупателей	(191)	191	-	-
Прочие	32	(224)	-	(192)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>996</i>	<i>286</i>	<i>-</i>	<i>1 282</i>
<b>Чистые отложенные активы по налогу на прибыль</b>	-	103	(103)	-

**Примечание 12. Обязательства по аренде**

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочные обязательства по аренде	5 335	5 617
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	3 802	2 129
<b>Итого обязательства по аренде</b>	<b>9 137</b>	<b>7 746</b>

**Сверка обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности.** В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств по аренде Общества за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

Обязательства по аренде	
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2023 года	7 746
Движение денежных средств	(2 111)
Проценты начисленные	926
Увеличение обязательств в отношении арендованных активов АО «Сахалинская ГРЭС-2» (Примечание 6)	2 558
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	18
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2024 года</b>	<b>9 137</b>
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2022 года	8 190
Движение денежных средств	(3 173)
Проценты начисленные	782
Увеличение обязательств в отношении арендованных активов АО «Сахалинская ГРЭС-2» (Примечание 6, 10)	1 900
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	47
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2023 года</b>	<b>7 746</b>

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

**Примечание 13. Заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиты от банков	11 573	5 574
Займы от ПАО «РусГидро»	1 932	1 898
<b>Итого заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>	<b>13 505</b>	<b>7 472</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(8 406)	(2 410)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>5 099</b>	<b>5 062</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года, Группой было получено финансирование от ПАО «РусГидро» по договору беспроцентного займа до востребования в сумме 65 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года – в сумме 1 210 млн рублей). Данный заем по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года оценивался по амортизированной стоимости с использованием средневзвешенной рыночной процентной ставки на основе данных Статистического бюллетеня Банка России по кредитам с аналогичным сроком погашения. В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года эффект дисконтирования в размере 31 млн рублей за вычетом налога на прибыль в размере 6 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года – эффект дисконтирования в сумме 518 млн рублей за вычетом налога на прибыль в сумме 103 млн рублей) отнесен на капитал в состав нераспределенной прибыли в связи с тем, что финансирование осуществлялось материнской компанией Группы.

*Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств*

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиты от банков	7 755	2 410
Займы от ПАО «РусГидро»	651	-
<b>Итого краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>8 406</b>	<b>2 410</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	3	5

Валюта всех заемных средств – российский рубль.

Некоторые кредитные соглашения содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года данные условия были соблюдены Группой.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2).

**Сверка обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности.** В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Заемные средства
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2023 года</b>	<b>7 472</b>
Движение денежных средств, нетто	4 450
Проценты начисленные	1 617
Эффект дисконтирования займов, учитываемых по амортизируемой стоимости	32
Прочие изменения	(66)
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2024 года</b>	<b>13 505</b>
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2022 года</b>	<b>5 643</b>
Движение денежных средств, нетто	1 624
Проценты начисленные	679
Эффект дисконтирования займов, учитываемых по амортизируемой стоимости	(518)
Прочие изменения	44
<b>Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2023 года</b>	<b>7 472</b>

**Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства**

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Оценочное обязательство по расходам на лесовосстановление (Примечание 21)	15	34
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	-	191
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>15</b>	<b>225</b>

**Примечание 15. 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 2024 года и 31 декабря 2023 года.

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

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Справедливая стоимость активов плана	(8)	(10)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	152	189
<b>Чистые обязательства</b>	<b>144</b>	<b>179</b>

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2024 года</b>	<b>189</b>	<b>(10)</b>	<b>179</b>
Стоимость услуг текущего периода	6	-	6
Расходы / (доходы) по процентам	22	(1)	21
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	1	-	1
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>	<b>29</b>	<b>(1)</b>	<b>28</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные прибыли – изменения в демографических предположениях	(1)	-	(1)
Актuarные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(21)	-	(21)
Актuarные (прибыли) / убытки – корректировки на основе опыта	(23)	1	(22)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>	<b>(45)</b>	<b>1</b>	<b>(44)</b>
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(10)	(10)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(12)	12	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(9)	-	(9)
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>	<b>152</b>	<b>(8)</b>	<b>144</b>

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2023 года	180	(9)	171
Стоимость услуг текущего периода	7	-	7
Расходы / (доходы) по процентам	18	(1)	17
Актuarные убытки / (прибыли) - корректировки на основе опыта	-	-	-
<b>Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2023 года</b>	<b>25</b>	<b>(1)</b>	<b>24</b>
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки – изменения в демографических предположениях	20	-	20
Актuarные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(19)	-	(19)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	2	-	2
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2023 года</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>3</b>
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(10)	(10)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(10)	10	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(9)	-	(9)
<b>По состоянию на 31 декабря 2023 года</b>	<b>189</b>	<b>(10)</b>	<b>179</b>

Основные актуарные допущения Группы представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Номинальная ставка дисконтирования	16,00%	12,10%
Темпы инфляции	7,00%	5,40%
Темпы роста заработной платы	8,00%	6,40%
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 2022 года: за 2018–2023 гг.).

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2024 года представлен ниже:

Актуарное допущение	Изменение предположения	Эффект на обязательство, млн руб.	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	1%	(7)	-5%
	-1%	8	5%
Темпы инфляции	1%	3	2%
	-1%	(3)	-2%
Темпы роста заработной платы	1%	5	4%
	-1%	(5)	-3%
Нормы увольнений	3%	(15)	-10%
	-3%	19	13%
Вероятности смертности	10%	(1)	-1%
	-10%	1	1%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 23 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2025 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 6 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 16. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 616	1 432
Прочая кредиторская задолженность	21	112
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>2 637</b>	<b>1 544</b>
Авансы полученные	1 304	916
Оценочные обязательства (Примечание 21):		
по судебным искам	210	416
по налогу на имущество	114	114
по платежам за выбросы парниковых газов в атмосферу	-	37
по расходам на лесовосстановление	33	28
Задолженность перед персоналом	548	496
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>4 846</b>	<b>3 551</b>

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

**Примечание 17. Выручка**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Продажа электроэнергии на розничном рынке	12 775	11 469
Продажа теплоэнергии и горячей воды	1 738	1 475
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	417	805
Оказание услуг по передаче электроэнергии	328	239
Прочая выручка	143	172
<b>Итого выручка</b>	<b>15 401</b>	<b>14 160</b>

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 14 841 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 13 183 млн рублей), в момент времени – 560 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 977 млн рублей).

**Примечание 18. Государственные субсидии**

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «Сахалинэнерго» были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2024 года, ПАО «Сахалинэнерго» получило право на государственные субсидии в размере 6 715 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года: 5 224 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующим поставщиком – ПАО «Сахалинэнерго», – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 1 548 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 2 108 млн рублей).

**Примечание 19. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Расходы на топливо	5 358	4 341
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	5 130	4 772
Амортизация основных средств	2 978	2 911
Вознаграждение по агентским договорам	1 092	1 020
Прочие материалы	872	814
<i>Услуги сторонних организаций, включая:</i>		
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	249	186
Расходы на охрану	197	190
Расходы на страхование	70	48
Транспортные расходы	43	36
Расходы на аренду	23	23
Прочие услуги сторонних организаций	187	175
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	643	524
Ремонт и техническое обслуживание	427	556
Покупная электроэнергия и мощность	396	476
Налоги, кроме налога на прибыль	315	294
(Восстановление) / начисление оценочных обязательств	(46)	579
Доходы от выбытия основных средств	(815)	(80)
Расходы по ликвидации последствий аварийной ситуации	-	933
Прочие расходы	78	191
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>17 197</b>	<b>17 989</b>

**Примечание 20. Финансовые доходы, расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	191	134
Прочие финансовые доходы	-	35
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>191</b>	<b>169</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(926)	(782)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(21)	(17)
Расходы по дисконтированию	(2)	(229)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(1)	-
Процентные расходы	-	(67)
Прочие финансовые расходы	(20)	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(970)</b>	<b>(1 095)</b>

**Примечание 21. Условные обязательства**

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

**Судебные разбирательства.** Компании Группы 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, значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

**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, квалификации имущества в качестве движимого имущества. 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.

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.

С 1 января 2024 года ПАО «Сахалинэнерго» вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). 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.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2024 года соответствующие положения законодательства интерпретированы 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 оценочное обязательство по расходам на лесовосстановление по состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года (Примечание 14, 16).

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. По состоянию на 31 декабря 2024 года ПАО «Сахалинэнерго» входит в число организаций Сахалинской области, на которые распространяет действие Федеральный закон РФ «О проведении эксперимента по ограничению выбросов парниковых газов в отдельных субъектах Российской Федерации» № 34-ФЗ от 6 марта 2022 года, согласно которому на период 2024 – 2028 гг. установлена обязанность платы за превышение объема установленных законодательными актами квот выброса парниковых газов в атмосферу. Группа начислила соответствующее оценочное обязательство по состоянию на 31 декабря 2023 года. По итогам года, закончившегося 31 декабря 2024 года, ПАО «Сахалинэнерго» выполнило установленную на календарный год квоту выбросов парниковых газов, в связи с чем по состоянию на 31 декабря 2024 года обязательство восстановлено (Примечание 16).

**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 2025-2029 гг. в размере 43 389 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года, в том числе на 2025 год – 9 389 млн рублей, на 2026 год – 12 664 млн рублей, на 2027 год – 10 015 млн рублей, на 2028 год – 6 010 млн рублей, на 2029 год – 5 311 млн рублей (31 декабря 2023 года: 31 334 млн рублей – в течение 2024-2028 гг.).

#### **Примечание 22. 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 8.

**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 8.

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

**Валютный риск.** Электроэнергия, 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 2024 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.** 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 2024 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 2024 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>Обязательства</b>							
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 13)	11 241	4 339	-	-	-	2 148	17 728
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, прочая кредиторская задолженность (Примечание 16)	2 637	-	-	-	-	-	2 637
Обязательства по аренде (Примечание 12)	3 802	1 786	1 608	1 580	2 961	86	11 823
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>17 680</b>	<b>6 125</b>	<b>1 608</b>	<b>1 580</b>	<b>2 961</b>	<b>2 234</b>	<b>32 188</b>

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2023 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>Обязательства</b>							
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 13)	1 037	7 192	-	-	-	2 083	10 312
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, прочая кредиторская задолженность (Примечание 16)	1 544	-	-	-	-	-	1 544
Обязательства по аренде (Примечание 12)	1 495	2 647	4 185	10	7	89	8 433
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>4 076</b>	<b>9 839</b>	<b>4 185</b>	<b>10</b>	<b>7</b>	<b>2 172</b>	<b>20 289</b>

**Примечание 23. Управление капиталом**

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 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 2024 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 7 931 млн рублей (на 31 декабря 2023 года: 16 854 млн рублей).

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг соотношения общей суммы заемных средств к величине капитала, приходящегося на акционеров. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как они представлены в консолидированном Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 1,70 по состоянию на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: 0,44).

**Примечание 24. Справедливая стоимость**

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котироваемым 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 2024 года и 31 декабря 2023 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 (Уровень 3 иерархии).

По состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 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, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

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

Балансовая стоимость долгосрочных и краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

---

**Примечание 25. События после отчетной даты**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.

