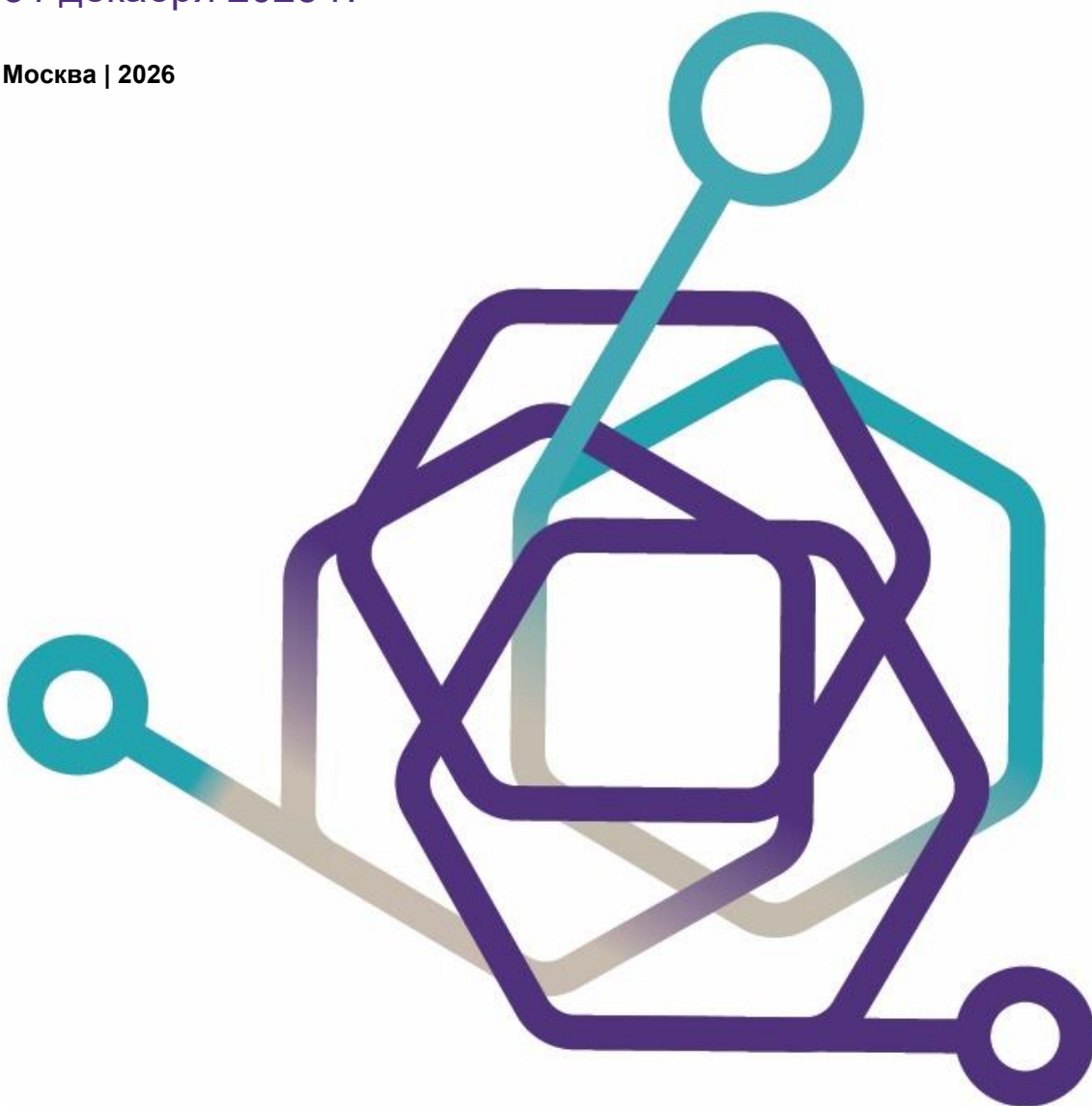


ПАО «Мосэнерго»

**Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с международными  
стандартами финансовой отчетности (МСФО), с  
аудиторским заключением независимого аудитора**

31 декабря 2025 г.

Москва | 2026



## Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора .....	3
Консолидированный отчет о финансовом положении .....	9
Консолидированный отчет о совокупном доходе .....	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	11
Консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	12

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

1	Общая информация .....	13
2	Существенная информация об учетной политике .....	14
3	Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения .....	21
4	Сегментная информация .....	23
5	Связанные стороны .....	25
6	Основные средства .....	29
7	Активы в форме права пользования .....	31
8	Нематериальные активы .....	32
9	Обесценение активов .....	33
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия .....	34
11	Дебиторская задолженность и предоплата .....	35
12	Финансовые активы .....	35
13	Запасы .....	36
14	Капитал .....	36
15	Кредиторская задолженность и прочие обязательства .....	37
16	Налог на прибыль .....	37
17	Кредиторская задолженность по прочим налогам .....	39
18	Оценочные обязательства .....	39
19	Выручка .....	41
20	Операционные расходы .....	41
21	Финансовые доходы и расходы .....	42
22	Базовая и разводненная прибыль или убыток на акцию .....	42
23	Условные и договорные обязательства .....	42
24	Факторы финансовых рисков .....	43
25	Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	49

# Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам  
публичного акционерного общества  
энергетики и электрификации «Мосэнерго»

## Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

## Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, принятыми в Российской Федерации, в том числе в Правилах независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексе профессиональной этики аудиторов, включая требования независимости, применимыми к аудиту финансовой отчетности общественно значимых организаций, а также с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), принятым Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

## Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита

консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

### **Обесценение основных средств**

В связи с существенной балансовой стоимостью основных средств, продолжающейся волатильностью макроэкономических параметров, включая значительный рост ключевой ставки Банка России и инфляции, увеличением цен на сырьевые ресурсы, а также высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства Группы, использованных в модели обесценения, мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита.

По состоянию на 31 декабря 2025 года руководство Группы выявило индикаторы обесценения основных средств, относящихся к отдельным единицам, генерирующим денежные потоки, и провело тестирование данных активов на обесценение в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». В результате проведенного тестирования был признан убыток от обесценения по некоторым единицам, генерирующим денежные потоки.

Мы оценили основные исходные данные, использованные в расчетах, такие как объем производства и тарифы на тепловую и электрическую энергию, и основные ключевые допущения, такие как ставка дисконтирования, прогнозы руководства, макроэкономические допущения. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для оказания нам содействия при выполнении данных процедур, которые в том числе проанализировали методологию, используемую Группой при проведении теста на обесценение основных средств, и последовательность ее применения Группой, а также провели анализ чувствительности модели обесценения к изменению основных допущений.

Информация о применяемых методах оценки и учета обесценения основных средств раскрыта в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» и Примечании 3 «Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения» к консолидированной финансовой отчетности, информация о проведенном тестировании на предмет обесценения раскрыта в Примечании 6 «Основные средства» и Примечании 9 «Обесценение активов» к консолидированной финансовой отчетности.

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

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки. В связи с тем, что процесс оценки является сложным и предполагает необходимость применения руководством профессиональных суждений и оценок для расчета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, на которые, в том числе, повлияли введенные в 2022-2025 годах санкции, а также в связи с существенной суммой накопленного резерва 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 применяемых руководством Группы допущений и профессиональных суждений для расчета резерва на групповой и на индивидуальной основе, оценили последовательность их применения. Особое внимание мы уделили критическому анализу информации, используемой Группой для оценки риска наступления дефолта, основанной на исходных данных о просроченных платежах и информации о текущих и прогнозируемых будущих экономических условиях.

Информация о существенных положениях учетной политики, применяемых к расчету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, приведена в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» к консолидированной финансовой отчетности, информация о

дебиторской задолженности и оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки представлена в Примечании 11 «Дебиторская задолженность и предоплата» и Примечании 24 «Факторы финансовых рисков» к консолидированной финансовой отчетности.

### **Оценка возмещаемой стоимости инвестиции в ассоциированную организацию**

В связи с существенной балансовой стоимостью инвестиции в ассоциированную организацию ООО «ГЭХ Индустриальные активы», а также со сложностью определения ее возмещаемой стоимости мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита. Одним из основных активов ООО «ГЭХ Индустриальные активы» является энергомашиностроительная Группа РЭП Холдинг. На деятельность данной Группы продолжают оказывать влияние политическая нестабильность и санкции, введенные США, Европейским союзом и некоторым другими странами в 2022-2026 годах, которые затрагивают интересы ряда контрагентов Группы РЭП Холдинг, что отражается в том числе на производственной программе и сроках ее выполнения. В модель расчета возмещаемой стоимости заложено прогнозирование и дисконтирование будущих денежных потоков, что в условиях экономической нестабильности повышает уровень субъективности применяемых допущений и оценок руководства Группы.

По состоянию на 31 декабря 2025 года руководство Группы выявило индикаторы обесценения инвестиции в ООО «ГЭХ Индустриальные активы» и провело тестирование данной инвестиции на обесценение в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», определив возмещаемую стоимость инвестиции на основе расчета ценности использования. В результате проведенного руководством Группы тестирования был признан убыток от обесценения.

Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали:

- тестирование принципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств;
- оценку обоснованности прогнозов ожидаемых денежных потоков путем сравнения их с последними бюджетами ООО «ГЭХ Индустриальные активы»;
- получение комментариев руководства в отношении обоснованности показателей последних бюджетов ООО «ГЭХ Индустриальные активы», включая показатели объемов выручки и производства, а также проверку применяемых подходов к определению рыночной маржинальной доходности;
- привлечение экспертов - специалистов по оценке, которые проанализировали методологию, используемую Группой при проведении теста на обесценение, и последовательность ее применения Группой, оценили основные исходные данные и допущения, использованные в расчете возмещаемой стоимости инвестиции, использованные руководством Группы, включая макроэкономическую информацию и ставку дисконтирования. Наши эксперты также провели анализ чувствительности прогнозируемых дисконтированных денежных потоков к изменению основных допущений;
- проверку раскрываемой Группой информации в отношении инвестиции в ООО «ГЭХ Индустриальные активы».

Информация о применяемых методах оценки и учета инвестиций в ассоциированные организации представлена в Примечании 2 «Существенная информация об учетной политике» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимости инвестиции в ООО «ГЭХ Индустриальные активы» раскрыта в Примечании 10 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» к консолидированной финансовой отчетности.

## Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Мосэнерго» за 2025 год и Отчете эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2025 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Мосэнерго» за 2025 год и Отчет эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2025 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о 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 консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Мосэнерго» за 2025 год и Отчетом эмитента ПАО «Мосэнерго» за 12 месяцев 2025 года мы придем к выводу, что в них содержатся существенные искажения, мы должны довести это до сведения членов совета директоров аудируемого лица.

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

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

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

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

## Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в 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 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 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 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 консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с 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 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,  
по результатам которого составлено  
аудиторское заключение, действует от имени  
аудиторской организации на основании  
доверенности № 89/25 от 1 августа 2025 года



Наталья Викторовна Беляева, FCCA  
(ОРНЗ 21906101558)

Дата аудиторского заключения  
«10» марта 2026 года

## Аудируемое лицо

### Наименование:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, к. 3.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 11 октября 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027700302420.

## Аудитор

### Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44, стр. 2.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027700058286.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.



**ПАО «Мосэнерго»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
**на 31 декабря 2025 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Прим.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	296 700	302 952
Активы в форме права пользования	7	2 259	2 553
Инвестиционная недвижимость		896	902
Нематериальные активы	8	3 580	2 905
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	10	35 726	32 262
Дебиторская задолженность и предоплата	11	3 178	1 166
Финансовые активы	12	13 061	13 945
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>355 400</b>	<b>356 685</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	13	24 526	21 615
Дебиторская задолженность и предоплата	11	35 366	34 916
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 551	1 318
Финансовые активы	12	30 322	33 650
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>91 765</b>	<b>91 499</b>
<b>Итого активы</b>		<b>447 165</b>	<b>448 184</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		166 124	166 124
Эмиссионный доход	14	48 661	48 661
Резерв по переоценке	14	181 679	184 710
Накопленный убыток и прочие резервы		(17 544)	(24 914)
<b>Итого капитал</b>		<b>378 920</b>	<b>374 581</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	209	186
Обязательства по аренде	24	2 386	2 739
Оценочные обязательства	18	602	555
Отложенные налоговые обязательства	16	42 640	45 654
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>45 837</b>	<b>49 134</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	16 138	16 785
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 104	1 882
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	1 611	2 114
Обязательства по аренде	24	491	452
Оценочные обязательства	18	2 064	3 236
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>22 408</b>	<b>24 469</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>68 245</b>	<b>73 603</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>447 165</b>	<b>448 184</b>

А.А. Бутко  
Генеральный директор  
10 марта 2026 года



Е.Ю. Новенькова  
Главный бухгалтер  
10 марта 2026 года

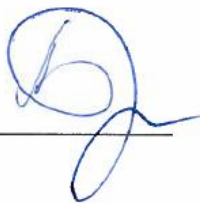


Прилагаемые примечания на стр. 13-49 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
Выручка	19	290 691	262 973
Операционные расходы	20	(288 863)	(265 039)
(Убыток) восстановление убытка от обесценения финансовых активов		(785)	236
<b>Прибыль (убыток) от операционной деятельности</b>		<b>1 043</b>	<b>(1 830)</b>
Финансовые доходы	21	7 975	7 708
Финансовые расходы	21	(2 488)	(999)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10	1 396	1 005
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>7 926</b>	<b>5 884</b>
(Расход) доход по налогу на прибыль	16	(1 631)	2 562
<b>Прибыль за период</b>		<b>6 295</b>	<b>8 446</b>
<b>Прочий совокупный расход:</b>			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль:			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	18	(10)	(9)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(981)	(22)
Убыток от обесценения основных средств	9	(1 120)	(6 718)
Эффект изменения ставки налога на прибыль	16	-	(12 213)
<b>Итого прочий совокупный расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>		<b>(2 111)</b>	<b>(18 962)</b>
<b>Прочий совокупный расход за период</b>		<b>(2 111)</b>	<b>(18 962)</b>
<b>Совокупный доход (расход) за период</b>		<b>4 184</b>	<b>(10 516)</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		6 295	8 446
<b>Совокупный доход (расход) за период, относящийся к:</b>			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		4 184	(10 516)
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)</b>	22	<b>0,158</b>	<b>0,212</b>

А.А. Бутко  
Генеральный директор  
10 марта 2026 года



Е.Ю. Новенькова  
Главный бухгалтер  
10 марта 2026 года



Прилагаемые примечания на стр. 13-49 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	7 926	5 884
<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
Амортизация	20 23 835	29 308
Убыток (восстановление убытка) от обесценения финансовых активов	785	(236)
Убыток (восстановление убытка) от обесценения нефинансовых активов	20 2 146	(51)
Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	20 5 074	6 364
Изменение оценочных обязательств	20 (2 152)	604
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10 (1 396)	(1 005)
(Прибыль) убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	(353)	187
Финансовые доходы	21 (7 975)	(7 708)
Финансовые расходы	21 2 488	999
Итого влияние корректировок	22 452	28 462
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	30 378	34 346
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты	(3 456)	(3 182)
Изменение запасов	(3 273)	(3 621)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	(821)	(3 762)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(430)	(670)
Итого влияние изменений в оборотном капитале	(7 980)	(11 235)
Налог на прибыль уплаченный	(4 727)	(4 764)
Проценты уплаченные	(308)	(297)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>17 363</b>	<b>18 050</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(23 737)	(25 789)
Поступления от продажи основных средств	933	609
Займы выданные	(32 089)	(10 343)
Погашение займов выданных	32 649	17 190
Проценты полученные	8 264	6 804
Дивиденды полученные	11	11
Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	10 (2 949)	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(16 918)</b>	<b>(11 518)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Погашение обязательств по аренде	24 (445)	(403)
Дивиденды уплаченные	24 -	(6 353)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(445)</b>	<b>(6 756)</b>
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	-	(224)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

А.А. Бутко  
Генеральный директор  
10 марта 2026 года



Е.Ю. Новенькова  
Главный бухгалтер  
10 марта 2026 года



Прилагаемые примечания на стр. 13-49 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Мосэнерго»						
	Прим.	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке	Накопленный убыток и прочие резервы	Итого
<b>Сальдо на 1 января 2024 года</b>		<b>166 124</b>	<b>48 661</b>	<b>205 672</b>	<b>(29 018)</b>	<b>391 439</b>
Прибыль за период		-	-	-	8 446	8 446
Прочий совокупный (расход) доход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	18	-	-	-	(9)	(9)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	-	(22)	(22)
Убыток от обесценения основных средств	9	-	-	(6 718)	-	(6 718)
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	(1 930)	1 930	-
Эффект изменения ставки налога на прибыль		-	-	(12 314)	101	(12 213)
<b>Совокупный доход (расход) за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(20 962)</b>	<b>10 446</b>	<b>(10 516)</b>
<b>Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»</b>						
Дивиденды объявленные	14	-	-	-	(6 342)	(6 342)
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>		<b>166 124</b>	<b>48 661</b>	<b>184 710</b>	<b>(24 914)</b>	<b>374 581</b>
<b>Сальдо на 1 января 2025 года</b>		<b>166 124</b>	<b>48 661</b>	<b>184 710</b>	<b>(24 914)</b>	<b>374 581</b>
Прибыль за период		-	-	-	6 295	6 295
Прочий совокупный (расход) доход, за вычетом налога:						
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	18	-	-	-	(10)	(10)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	-	(981)	(981)
Убыток от обесценения основных средств	9	-	-	(1 120)	-	(1 120)
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	(1 911)	1 911	-
<b>Совокупный доход (расход) за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 031)</b>	<b>7 215</b>	<b>4 184</b>
Невостребованные дивиденды	14	-	-	-	155	155
<b>Сальдо на 31 декабря 2025 года</b>		<b>166 124</b>	<b>48 661</b>	<b>181 679</b>	<b>(17 544)</b>	<b>378 920</b>

А.А. Бутко  
Генеральный директор  
10 марта 2026 года



Е.Ю. Новенькова  
Главный бухгалтер  
10 марта 2026 года



Прилагаемые примечания на стр. 13-49 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## **1 Общая информация**

### **1.1 Организационная структура и описание деятельности**

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

Основными видами деятельности Общества и его дочерних организаций (далее по тексту - совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») являются производство тепловой и электрической энергии, электрической мощности, а также распределение тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по выработке электрической и тепловой энергии обеспечивается 13 электростанциями, среднегодовая установленная электрическая и тепловая мощность которых за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 12 371 МВт и 43 313 Гкал/ч (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 12 472 МВт и 43 757 Гкал/ч), соответственно.

Общество зарегистрировано в Инспекции Федеральной налоговой службы № 29 по г. Москве, а также в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 6. Офис ПАО «Мосэнерго» находится по адресу: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101 к.3.

ПАО «Мосэнерго» и его дочерние организации формируют Группу Мосэнерго. В состав Группы на 31 декабря 2025 года входят две дочерние организации, зарегистрированные в Российской Федерации. Дочерние организации не являются существенными. На 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года доля владения дочерними организациями составляет 100%.

Основными видами деятельности дочерних организаций являются проектирование энергетических объектов, ремонт и реконструкция оборудования электростанций.

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

ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация) по состоянию на 31 декабря 2025 года принадлежит 53,85% акций ПАО «Мосэнерго» (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 53,85%). ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией (в свою очередь контролируется Российской Федерацией).

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

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

Как указано в Примечании 23, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

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

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

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

В 2022 – 2025 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации. Данные обстоятельства привели к колебанию курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы и предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. На момент подписания данной консолидированной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы.

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

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

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

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной (исторической) стоимости приобретения, за исключением: основных средств, которые переоцениваются на регулярной основе; инвестиционной недвижимости и отдельных финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости; и балансовой стоимости статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включающих корректировки для отражения влияния гиперинфляции.

Существенная информация об учетной политике, использованная при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже.

### **2.2 Краткое описание существенной информации об учетной политике и оценок в ее применении**

#### **2.2.1 Операции в иностранной валюте**

По состоянию на 31 декабря 2025 года официальный обменный курс, установленный Центральным Банком Российской Федерации, составил 78,2267 рублей за 1 доллар США (на 31 декабря 2024 года: 101,6797 рублей за 1 доллар США) и 92,0938 рублей за 1 евро (на 31 декабря 2024 года: 106,1028 рублей за 1 евро).

#### **2.2.2 Консолидация**

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия. Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций и совместных предприятий отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период, как доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий; доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыль или убыток в составе доли в прибыли или убытке ассоциированных организаций и совместных предприятий.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

### **2.2.3 Сделки между организациями под общим контролем**

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

### **2.2.4 Финансовые инструменты**

Финансовые инструменты классифицируются по уровням справедливой стоимости в зависимости от уровня неопределенности используемых исходных данных для оценки справедливой стоимости, где оценка на уровне 1 будет основываться на рыночных котировках, а на уровне 3 – на ненаблюдаемых данных. При этом оценка финансовых инструментов, включенных в уровень 2, основывается главным образом на рыночном или доходном подходе, в частности на методе оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала финансовые инструменты на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 25).

#### **2.2.4.1 Классификация финансовых активов**

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.* К данной категории финансовых активов Группы относятся займы выданные, дебиторская задолженность, депозиты, денежные средства и их эквиваленты.

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средства в кассе и средства на счетах банках, а также высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

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

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические



инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход/расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

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

#### **2.2.4.2 Обесценение финансовых активов**

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

В отношении дебиторской задолженности и активов по договору Группы применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

#### **2.2.4.3 Классификация финансовых обязательств**

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

Договоры финансовой гарантии первоначально признаются в учете по справедливой стоимости. После первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки и первоначально признанной суммы за вычетом, когда уместно, общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

К договорам финансовой гарантии Группы в основном относятся выданные поручительства.

#### **2.2.4.4 Модификация финансовых инструментов**

Если финансовый инструмент, оцениваемый впоследствии по амортизируемой стоимости, заменяется другим финансовым инструментом с тем же контрагентом на существенно отличающихся условиях, или условия финансового инструмента существенно меняются, то такой обмен или изменение учитываются как погашение первоначального финансового инструмента и признание нового финансового инструмента с отражением разницы в балансовой стоимости в консолидированном отчете о совокупном доходе. При несущественном изменении (менее 10%) амортизированная стоимость финансового инструмента пересчитывается исходя из новых условий с отражением финансового результата от пересчета балансовой стоимости в составе прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### **2.2.5 Основные средства**

#### **2.2.5.1 Признание и оценка**

Основные средства и незавершенное строительство отражаются по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и убытков от обесценения (там, где это необходимо).

Переоценка объектов основных средств проводится на регулярной основе с тем, чтобы их балансовая стоимость существенно не отличалась от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «Переоценка основных средств», кроме той его части, которая сторнирует убыток,

признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода в той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Первоначальная стоимость актива включает расходы по заимствованиям, привлеченным на общие цели и используемым в том числе для получения квалифицируемого актива. В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

Руководство Группы приняло решение перейти с 1 января 2026 года на модель учёта основных средств по первоначальной стоимости. Это позволит повысить соизмеримость финансовых показателей внутри Группы Газпром и обеспечит сопоставимость учетной политики с материнской компанией ООО «Газпром энергохолдинг». Процесс перехода будет реализован ретроспективно, что потребует пересчета сравнительных данных на начало и конец 2025 года. Пересчитанные данные планируются к отражению в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года.

#### **2.2.5.2 Капитализация затрат по заимствованиям**

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

#### **2.2.5.3 Амортизация объектов основных средств**

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств.

Применяемые первоначальные сроки полезного использования объектов основных средств с учетом произведенных пересмотров на отчетную дату (в годах) по основным группам основных средств представлены ниже:

<b>Группа основных средств</b>	<b>Срок полезного использования</b>
Здания и сооружения	6 – 161
Машины и оборудование	3 – 119
Прочие	2 – 96

#### **2.2.6 Аренда**

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

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой, связанной с изменением платежей по аренде и модификацией договоров аренды. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении срока полезного использования, который определяется исходя из сроков аренды, включая опционы на продление и расторжение, и предполагаемого срока полезного использования активов.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена.

#### **2.2.7 Нематериальные активы**

Нематериальные активы отражаются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

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

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчетных периодов составляет 7 лет.

#### **2.2.8 Инвестиционная недвижимость**

Инвестиционная недвижимость первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по справедливой стоимости, пересмотренной с учетом рыночных условий на конец каждого отчетного периода. Изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

#### **2.2.9 Собственный капитал**

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

#### **2.2.10 Запасы**

Списание запасов осуществляется по средневзвешенной стоимости.

Резерв под снижение стоимости запасов создается в размере потенциальных убытков от списания устаревших запасов и запасов с низкой оборачиваемостью с учетом ожидаемого срока использования таких запасов и будущей цены их реализации.

Списание стоимости запасов до чистой возможной цены продажи и восстановление ранее проведенного списания запасов, вызванное увеличением чистой возможной цены продажи, признаются как увеличение и уменьшение величины материалов и иных запасов в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

#### **2.2.11 Государственные субсидии**

Субсидии предоставляются Правительством Москвы в целях компенсации убытков, понесенных Группой в результате поставки тепловой энергии населению по регулируемым льготным тарифам, и отражаются в составе прибылей или убытков в периоде, к которому они относятся, по строке «Выручка».

Субсидии, относящиеся к компенсации понесенных расходов, отражаются в составе прочих операционных доходов развернуто отдельно от компенсируемых расходов.

#### **2.2.12 Оценочные обязательства**

Если влияние временной стоимости денег существенно, то величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по безрисковой ставке, основанной на показателе бескупонной доходности государственных ценных бумаг.

В обществе действует пенсионная программа с установленными выплатами. Величина обязательства по вознаграждениям работникам ежегодно рассчитывается квалифицированным специалистом-актуарием.

### **2.2.13 Выручка**

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

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

Выручка по договорам на оказание услуг и выполнение работ признается в составе прибыли или убытка в той части, которая относится к завершенной стадии услуг и работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности определяется как доля расходов по договору, понесенных в связи с выполнением завершенных на отчетную дату услуг и работ, в общей плановой сумме расходов по договору.

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

### **2.2.14 Доходы и расходы**

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

### **2.2.15 Сегментная информация**

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Генеральный директор, принимающие стратегические решения.

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

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу начиная с 1 января 2025 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения потребуют от компаний определять, является ли валюта обмениваемой на другую валюту, определять обменный курс, если это не так, а также повысить качество раскрытия информации в своей финансовой отчетности.

Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

### **2.2.17 Новые стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно**

Новые стандарты и ряд изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам и новые стандарты:

- Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены в сентябре 2014 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).

Изменения устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.

- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения касаются классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных через системы электронных платежей.
- Изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты). Изменения вводят требования к раскрытию информации, касающейся инвестиций в долевые инструменты, классифицированные компанией как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и условий договора, которые могут изменить сумму договорных денежных потоков.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытия финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года и после этой даты). Стандарт заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.
- Новый стандарт МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации» (выпущен в мае 2024 года и применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года) предоставит дочерним компаниям, соответствующим определенным критериям, право на менее полное, чем предусмотрено общими требованиями МСФО, раскрытие информации.

Группа рассмотрела новые стандарты и изменения к существующим стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Новые стандарты и изменения к существующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

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

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

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

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

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

##### ***Обесценение основных средств и гудвила***

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

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

Эффекты от принятых оценок и допущений отражены в Примечании 9.

##### ***Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам***

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

Эффекты от применения данной оценки представлены в Примечании 11.

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

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

Данные оценки могут оказать влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизационные расходы за период. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 6, сроки полезного использования представлены в Примечании 2.2.5.3.

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

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

Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 18.

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

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям (Примечание 23.3). В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позиций Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующее оценочное обязательство.

### **3.6 Оценка справедливой стоимости приобретений**

При учете объединений бизнесов переданное возмещение должно быть оценено по справедливой стоимости, которая вычисляется как сумма справедливых стоимостей на дату приобретения активов, переданных приобретателем, обязательств, принятых приобретателем перед прежними собственниками объекта приобретения, и долей в капитале, выпущенных приобретателем. Превышение переданного возмещения над чистой суммой идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств на дату приобретения отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов.

Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

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

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

Определение справедливой стоимости объектов основных средств и инвестиционной недвижимости осуществляется на ненаблюдаемых рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости) (Примечание 6 и 25).

Отнесение финансовых инструментов к тому или иному уровню справедливой стоимости описано в Примечании 2.2.4.



## 4 Сегментная информация

Главным органом, ответственным за принятие операционных решений, является Совет директоров и Генеральный директор (далее — «Руководство»). Руководство рассматривает данные управленческой отчетности в целях оценки результатов деятельности Группы и принятия решений о распределении ресурсов.

### Отчетные сегменты

В структуре Группы выделяются следующие отчетные сегменты:

- «Электроэнергия и мощность» — производство и реализация электрической энергии и мощности;
- «Тепловая энергия» — производство и реализация тепловой энергии.

В составе прочих сегментов отражаются иные виды деятельности Группы, включая оказание услуг аренды, реализацию подпиточной воды, выполнение ремонтных и иных сопутствующих работ.

Все отчетные сегменты осуществляют деятельность на территории Российской Федерации.

### Принципы формирования сегментной информации

Оценка результатов деятельности отчетных сегментов и принятие решений о распределении ресурсов осуществляются Руководством на основе управленческой информации, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее — РСБУ).

Финансовый результат по сегментам определяется с учетом всех доходов и расходов соответствующего сегмента, за исключением расхода по налогу на прибыль.

Расхождения между показателями отчетных сегментов и данными консолидированной финансовой отчетности обусловлены корректировками, возникающими вследствие различий между требованиями российских стандартов бухгалтерского учета и международных стандартов финансовой отчетности.

### Изменение подхода к формированию управленческой отчетности

Начиная с 2025 года сегментная информация раскрывается в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета. Методология формирования показателей по сегментам приведена в соответствии с подходами, используемыми руководством в управленческом учёте Группы при оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов.

#### 4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Электро- энергия и мощность	Тепловая энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>				
<b>Выручка</b>	<b>171 966</b>	<b>114 532</b>	<b>2 883</b>	<b>289 381</b>
Выручка от внешних продаж	171 966	114 532	2 883	289 381
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>20 927</b>	<b>(6 883)</b>	<b>63</b>	<b>14 107</b>
Амортизация	(9 619)	(7 061)	(566)	(17 246)
(Убыток) восстановление убытка				
от обесценения финансовых активов	95	(590)	-	(495)
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>				
<b>Выручка</b>	<b>153 402</b>	<b>105 719</b>	<b>2 839</b>	<b>261 960</b>
Выручка от внешних продаж	153 402	105 719	2 839	261 960
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>13 998</b>	<b>2 186</b>	<b>94</b>	<b>16 278</b>
Амортизация	(10 273)	(7 451)	(745)	(18 469)
Восстановление убытка				
от обесценения финансовых активов	130	206	-	336

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Приведение выручки по сегментам к выручке Группы в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>289 381</b>	<b>261 960</b>
Прочие корректировки	1 310	1 013
<b>Выручка по МСФО</b>	<b>290 691</b>	<b>262 973</b>

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>14 107</b>	<b>16 278</b>
<b>Нераспределенные доходы (расходы):</b>	<b>339</b>	<b>4 771</b>
Чистые финансовые доходы	7 417	7 638
Убыток от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов	(4 910)	(1 112)
Изменение оценочных обязательств	2 149	(604)
Управленческие расходы исключая амортизацию	(2 109)	(2 024)
Прочие (расходы) доходы	(2 208)	873
<b>Корректировки, возникшие вследствие различий в РСБУ и МСФО:</b>	<b>(6 520)</b>	<b>(15 165)</b>
Амортизация	(6 816)	(10 637)
Эффект модификации и дисконтирования финансовых инструментов	(1 871)	(468)
Убыток от обесценения инвестиции в ассоциированные организации	(1 861)	-
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 396	1 005
Убыток от обесценения основных средств и прочих внеоборотных активов	(300)	(5 379)
Прочие корректировки	2 932	314
<b>Прибыль до налогообложения по МСФО</b>	<b>7 926</b>	<b>5 884</b>

## 4.2 Основные покупатели

Сумма выручки одного покупателя сегмента «Электроэнергия и мощность», превышающая 10% от величины консолидированной выручки Группы, составила 114 611 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (99 619 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

Сумма выручки одного покупателя сегмента «Тепловая энергия», превышающая 10% от величины консолидированной выручки Группы, составила 110 558 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (101 328 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

## 5 Связанные стороны

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

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

### 5.1 Группа Газпром

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром и ее ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
<i>Операции со связанными сторонами</i>	2025 года	2024 года
<b>Выручка</b>	<b>127 256</b>	<b>115 529</b>
Тепловая энергия	111 199	101 957
Электроэнергия и мощность	13 158	10 788
Прочая выручка	2 899	2 784
<b>Операционные расходы</b>	<b>(139 859)</b>	<b>(111 307)</b>
Топливо	(128 699)	(101 728)
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	(6 645)	(5 712)
Электроэнергия и мощность	(1 265)	(1 083)
Прочие операционные расходы	(3 250)	(2 784)
<b>Финансовые доходы</b>	<b>7 669</b>	<b>7 503</b>
Процентные доходы по займам выданным	7 669	7 503
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(1 386)</b>	<b>(71)</b>
Эффект модификации и дисконтирования финансовых инструментов	(1 386)	(71)
<b>Приобретение внеоборотных активов</b>	<b>14 355</b>	<b>14 695</b>
Приобретение основных средств	14 355	14 695

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<i>Остатки по расчетам со связанными сторонами</i>		
Долгосрочные финансовые активы	13 061	13 048
Краткосрочные финансовые активы	30 322	32 239
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 262	328
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	21 941	23 702
<b>Итого активы</b>	<b>67 586</b>	<b>69 317</b>
Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(208)	(106)
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(7 480)	(7 956)
Долгосрочные обязательства по аренде	(263)	(593)
Краткосрочные обязательства по аренде	(465)	(433)
<b>Итого обязательства</b>	<b>(8 416)</b>	<b>(9 088)</b>

Общая сумма авансов под капитальное строительство, выданных подрядчикам Группы Газпром без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 декабря 2025 года, составляет 3 485 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 4 985 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, дивиденды, причитающиеся материнской организации, не объявлялись (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 3 433 млн рублей).

## 5.2 Прочие организации, связанные с государством

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством, в связи с тем, что ПАО «Газпром», являясь стороной, обладающей конечным контролем, находится под контролем (включая прямое и косвенное владение) Российской Федерации.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с прочими организациями, связанными с государством.

Значительные в совокупности операции, проведенные Группой с прочими организациями, связанными с государством, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
<i>Операции со связанными сторонами</i>	2025 года	2024 года
<b>Выручка</b>	<b>38 802</b>	<b>36 252</b>
Электроэнергия и мощность	37 962	35 015
Тепловая энергия	840	1 237
<b>Операционные расходы</b>	<b>(10 630)</b>	<b>(9 778)</b>
Топливо	(5 874)	(5 258)
Администрирование рынка электроэнергии	(2 548)	(2 419)
Водопользование	(2 208)	(2 101)

Дивиденды, причитающиеся прочим организациям, связанными с государством, не объявлялись за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 1 686 млн рублей).

Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечании 11 и 16.

Остатки дебиторской задолженности и предоплаты от прочих организаций, связанных с государством, составили около 17% и 15% от общей суммы дебиторской задолженности и предоплаты, по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (Примечание 11).

Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты контрагентов, связанных с государством, составил около 76% и 71% от общей суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности и предоплаты по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (Примечание 11).

Кредиторская задолженность и прочие обязательства перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 7% и 6% от общей суммы кредиторской задолженности и прочих обязательств по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (Примечание 15).

Обязательства по аренде перед прочими организациями, связанными с государством, составили около 75% и 68% от общей суммы обязательств по аренде по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Остальные операции и остатки по таким операциям индивидуально и в совокупности незначительны и в основном осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

**Операции с АО «ЦФР»**

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет продавцам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и остатках по расчетам с конечными контрагентами-покупателями. В качестве контрагентов по операциям с АО «ЦФР» также могут выступать связанные с государством организации, организации Группы Газпром и ее ассоциированные организации.

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
<b>Операции со связанными сторонами</b>		
<b>Выручка</b>	<b>114 611</b>	<b>99 619</b>
Реализация электроэнергии и мощности	114 611	99 619
<b>Операционные расходы</b>	<b>(24 569)</b>	<b>(20 528)</b>
Покупка электроэнергии и мощности	(24 569)	(20 528)
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Остатки по расчетам со связанными сторонами</b>		
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	5 001	4 203
<b>Итого активы</b>	<b>5 001</b>	<b>4 203</b>
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	(1 129)	(815)
<b>Итого обязательства</b>	<b>(1 129)</b>	<b>(815)</b>

### 5.3 Ассоциированные организации и совместные предприятия

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы представлены ниже:

<i>Операции со связанными сторонами</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
<b>Выручка</b>	<b>1 702</b>	<b>1 720</b>
Тепловая энергия	1 702	1 720
<b>Прочие операции</b>		
(Убыток) восстановление убытка от обесценения финансовых активов	(942)	38

<i>Остатки по расчетам со связанными сторонами</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные финансовые активы	3 791	3 005
Резерв на обесценение долгосрочных финансовых активов	(3 791)	(3 005)
Краткосрочные финансовые активы	908	2 197
Резерв на обесценение краткосрочных финансовых активов	(908)	(786)
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 882	2 848
Резерв на обесценение краткосрочной дебиторской задолженности	(2 882)	(2 848)
<b>Итого активы</b>	<b>-</b>	<b>1 411</b>

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении совместного предприятия, представлена в примечании 24.

### 5.4 Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и составляли за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, 89 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 98 млн рублей).

Сумма вознаграждения управляющей компании за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 55 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 129 млн рублей).

20 марта 2025 года управляющая компания прекратила свои полномочия единоличного исполнительного органа ПАО «Мосэнерго».

### 5.5 Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	10 181	9 288
<b>Итого</b>	<b>10 181</b>	<b>9 288</b>

**ПАО «Мосэнергo»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

## 6 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	ЗС	МО	ПС	Прочие	НЗС	Итого
<b>Переоцененная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>143 087</b>	<b>183 639</b>	<b>4 820</b>	<b>449</b>	<b>33 010</b>	<b>365 005</b>
Реклассификация	5 018	(331)	(4 820)	133	-	-
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>148 105</b>	<b>183 309</b>	<b>-</b>	<b>582</b>	<b>33 010</b>	<b>365 005</b>
Реклассификация	288	(247)	-	(41)	-	-
Поступление	280	279	-	782	23 697	25 038
Выбытие	(244)	(1 185)	-	(715)	(27)	(2 171)
Передача	4 888	12 663	-	2	(17 553)	-
Перевод между балансовыми счетами	-	33	-	-	(267)	(234)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>153 317</b>	<b>194 852</b>	<b>-</b>	<b>610</b>	<b>38 860</b>	<b>387 638</b>
<b>На 1 января 2025 года</b>	<b>153 317</b>	<b>194 852</b>	<b>-</b>	<b>610</b>	<b>38 860</b>	<b>387 638</b>
Поступление	35	200	-	423	23 184	23 842
Выбытие	(948)	(798)	-	(385)	(219)	(2 350)
Передача	3 013	12 782	-	44	(15 839)	-
Перевод между балансовыми счетами	-	54	-	-	(235)	(181)
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	<b>155 417</b>	<b>207 090</b>	<b>-</b>	<b>692</b>	<b>45 751</b>	<b>408 949</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>(14 036)</b>	<b>(25 739)</b>	<b>(1 052)</b>	<b>(415)</b>	<b>(1 720)</b>	<b>(42 962)</b>
Реклассификация	(1 089)	61	1 052	(24)	-	-
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>(15 125)</b>	<b>(25 678)</b>	<b>-</b>	<b>(439)</b>	<b>(1 720)</b>	<b>(42 962)</b>
Реклассификация	(11)	6	-	9	(4)	-
Начисление амортизации	(9 136)	(18 979)	-	(492)	-	(28 607)
Выбытие	169	699	-	714	-	1 582
Передача	(165)	(181)	-	-	346	-
Перевод между балансовыми счетами	-	-	-	-	33	33
Убыток от обесценения	(5 032)	(7 795)	-	(40)	(1 865)	(14 732)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>(29 300)</b>	<b>(51 928)</b>	<b>-</b>	<b>(248)</b>	<b>(3 210)</b>	<b>(84 686)</b>
<b>На 1 января 2025 года</b>	<b>(29 300)</b>	<b>(51 928)</b>	<b>-</b>	<b>(248)</b>	<b>(3 210)</b>	<b>(84 686)</b>
Начисление амортизации	(7 112)	(15 292)	-	(469)	-	(22 873)
Выбытие	891	368	-	378	212	1 849
Передача	(167)	(616)	-	-	783	-
Перевод между балансовыми счетами	-	(1)	-	-	17	16
Убыток от обесценения	(1 672)	(2 254)	-	-	(2 629)	(6 555)
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	<b>(37 360)</b>	<b>(69 723)</b>	<b>-</b>	<b>(339)</b>	<b>(4 827)</b>	<b>(112 249)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2024 года	<b>132 980</b>	<b>157 631</b>	<b>-</b>	<b>143</b>	<b>31 290</b>	<b>322 043</b>
На 31 декабря 2024 года	<b>124 017</b>	<b>142 924</b>	<b>-</b>	<b>362</b>	<b>35 650</b>	<b>302 952</b>
На 1 января 2025 года	<b>124 017</b>	<b>142 924</b>	<b>-</b>	<b>362</b>	<b>35 650</b>	<b>302 952</b>
На 31 декабря 2025 года	<b>118 057</b>	<b>137 367</b>	<b>-</b>	<b>353</b>	<b>40 924</b>	<b>296 700</b>

Аббревиатуры, используемые в заголовках вышестоящей таблицы: ЗС – здания и сооружения, МО – машины и оборудование, ПС – передаточные сети, НЗС – незавершенное строительство.

Группа «Прочие» включает производственно-хозяйственный инвентарь, инструменты, мебель, многолетние насаждения и земельный участок.

В связи с уточнением классификации объектов основных средств, произведена их реклассификация между соответствующими группами по состоянию на 31 декабря 2023 года. Соответственно, движение основных средств за 2024 год по группам основных средств было уточнено.

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами.

На 31 декабря 2025 года в составе незавершенного строительства отражены авансы выданные в сумме 5 126 млн рублей (31 декабря 2024 года: 6 979 млн рублей).



**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**Переоценка основных средств**

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и, начиная с 1 января 2007 года, перешла с модели учета по первоначальной стоимости на модель учета по переоцененной стоимости в целях предоставления пользователям консолидированной финансовой отчетности более достоверной информации о стоимости объектов основных средств Группы.

В 2022 году Группа провела оценку справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года с привлечением экспертов Группы.

По результатам переоценки капитал Группы увеличился на 80 935 млн рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 101 169 млн рублей за вычетом соответствующих отложенных налогов в сумме 20 234 млн рублей.

Чистое увеличение балансовой стоимости основных средств в сумме 99 556 млн рублей включает в себя увеличение в сумме 114 234 млн рублей и уменьшение в сумме 14 678 млн рублей.

Увеличение балансовой стоимости в сумме 114 234 млн рублей отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе следующим образом:

- 105 878 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- 8 356 млн рублей в составе прибыли или убытка в той мере, в которой оно восстанавливает сумму уменьшения стоимости в результате переоценки и теста на обесценение того же актива, ранее признанную в составе прибыли и убытка.

Уменьшение балансовой стоимости в сумме 14 678 млн рублей отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе следующим образом:

- 4 709 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- 9 969 млн рублей в составе прибыли или убытка.

По состоянию на 31 декабря 2025 года переоценка не проводилась, так как балансовая стоимость основных средств существенно не отличалась от их справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Результаты теста на обесценение основных средств на 31 декабря 2025 года представлены в Примечании 9.

В таблице ниже по каждой группе основных средств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по переоцененной стоимости, представлена амортизированная историческая стоимость, которая была бы отражена в консолидированной финансовой отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения.

	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Здания и сооружения	60 455	61 251
Машины и оборудование	99 896	99 795
Прочие	601	553
Незавершенное строительство	42 132	37 360
<b>Итого</b>	<b>203 084</b>	<b>198 959</b>

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

**7 Активы в форме права пользования**

	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Земельные участки</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2024 года	<b>2 763</b>	<b>2 655</b>	<b>5 418</b>
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	22	27	<b>49</b>
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	15	(265)	<b>(250)</b>
Выбытие	(22)	(9)	<b>(31)</b>
На 31 декабря 2024 года	<b>2 778</b>	<b>2 408</b>	<b>5 186</b>
На 1 января 2025 года	<b>2 778</b>	<b>2 408</b>	<b>5 186</b>
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	242	3	<b>245</b>
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	65	(166)	<b>(101)</b>
Выбытие	-	(82)	<b>(82)</b>
Реклассификация	(1)	-	<b>(1)</b>
На 31 декабря 2025 года	<b>3 084</b>	<b>2 163</b>	<b>5 247</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>			
На 1 января 2024 года	<b>(1 673)</b>	<b>(559)</b>	<b>(2 232)</b>
Начисление амортизации	(356)	(60)	<b>(416)</b>
Выбытие	10	5	<b>15</b>
На 31 декабря 2024 года	<b>(2 019)</b>	<b>(614)</b>	<b>(2 633)</b>
На 1 января 2025 года	<b>(2 019)</b>	<b>(614)</b>	<b>(2 633)</b>
Начисление амортизации	(376)	(52)	<b>(428)</b>
Выбытие	-	72	<b>72</b>
Реклассификация	1	-	<b>1</b>
На 31 декабря 2025 года	<b>(2 394)</b>	<b>(594)</b>	<b>(2 988)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>			
На 1 января 2024 года	<b>1 090</b>	<b>2 096</b>	<b>3 186</b>
На 31 декабря 2024 года	<b>759</b>	<b>1 794</b>	<b>2 553</b>
На 1 января 2025 года	<b>759</b>	<b>1 794</b>	<b>2 553</b>
На 31 декабря 2025 года	<b>690</b>	<b>1 569</b>	<b>2 259</b>

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

**8 Нематериальные активы**

	Программное обеспечение	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2024 года	2 331	987	3 318
Реклассификация	263	(263)	-
Поступление	832	128	960
Выбытие	(38)	(67)	(105)
Перевод между балансовыми счетами	-	(33)	(33)
На 31 декабря 2024 года	3 388	752	4 140
На 1 января 2025 года	3 388	752	4 140
Реклассификация	(29)	29	-
Поступление	1 285	102	1 387
Выбытие	(218)	(53)	(271)
Перевод между балансовыми счетами	10	(53)	(43)
На 31 декабря 2025 года	4 436	777	5 213
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>			
На 1 января 2024 года	(505)	(423)	(928)
Реклассификация	(93)	93	-
Начисление амортизации	(215)	(70)	(285)
Начисление обесценения	(111)	(16)	(127)
Выбытие	38	67	105
На 31 декабря 2024 года	(886)	(349)	(1 235)
На 1 января 2025 года	(886)	(349)	(1 235)
Реклассификация	1	(1)	-
Начисление амортизации	(462)	(72)	(534)
Начисление обесценения	(123)	(13)	(136)
Выбытие	218	53	271
Перевод между балансовыми счетами	(1)	2	1
На 31 декабря 2025 года	(1 253)	(380)	(1 633)
<b>Остаточная стоимость</b>			
На 1 января 2024 года	1 826	564	2 390
На 31 декабря 2024 года	2 502	403	2 905
На 1 января 2025 года	2 502	403	2 905
На 31 декабря 2025 года	3 183	397	3 580

## **9 Обесценение активов**

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа провела тест на обесценение основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования на уровне единиц, генерирующих денежные средства.

В результате теста на обесценение в 2025 году был признан убыток от обесценения:

- основных средств в сумме 5 062 млн рублей в составе прибыли и убытка и в сумме 1 493 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- нематериальных активов в сумме 136 млн рублей в составе прибыли и убытка.

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа провела тест на обесценение основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования на уровне единиц, генерирующих денежные средства. В результате теста на обесценение в 2024 году был признан убыток от обесценения:

- основных средств в сумме 6 335 млн рублей в составе прибыли и убытка и в сумме 8 397 млн рублей в составе прочего совокупного дохода;
- нематериальных активов в сумме 127 млн рублей в составе прибыли и убытка.

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

- В расчетах использовались прогнозы денежных потоков на основании бюджетов организации на трехлетний период. Денежные потоки за пределами трехлетнего периода были экстраполированы с учетом прогнозируемых темпов роста. Темпы роста не превышают долгосрочные средние темпы роста, прогнозируемые для энергетической отрасли.
- Прогноз цен на газ был основан на утвержденных тарифах Федеральной службой по тарифам и темпах роста, прогнозируемых материнской организацией ООО «Газпром энергохолдинг». Выработка электроэнергии ПАО «Мосэнерго» осуществляется на генерирующих мощностях, основным видом топлива на которых является газ, в связи с чем рост цен на газ влияет на рост цен на электроэнергию.
- Прогноз объемов генерации был основан на прогнозных расчетах в отраслевых отчетах.

Группа применяла ставки дисконтирования от 10,12% до 13,83% и от 10,74% до 18,23% по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно. Ставки дисконтирования были рассчитаны на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала.

Повышение ставки дисконтирования на 1 процентный пункт от текущего значения приведет к дополнительному убытку от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования в размере 2 201 млн рублей. Из указанной суммы 1 740 млн рублей может быть отражено в составе прибыли или убытка, а 461 млн рублей – в составе прочего совокупного дохода.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

**10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия**

Ниже представлена балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
ГЭХ Индустриальные активы ООО	34 745	32 262
Прочие ассоциированные организации и совместные предприятия	981	-
<b>Итого</b>	<b>35 726</b>	<b>32 262</b>

В декабре 2025 года Группа создала совместное предприятие, которое на отчетную дату является несущественным.

ООО «ГЭХ Индустриальные активы» зарегистрировано в России и специализируется в области энергетического машиностроения. Ниже представлена обобщенная финансовая информация по данной ассоциированной организации Группы и ее сверка с балансовой стоимостью доли владения.

	<b>2025 года</b>	<b>2024 года</b>
<b><u>По состоянию на 31 декабря и за год, закончившийся 31 декабря</u></b>		
Внеоборотные активы	44 491	44 939
Оборотные активы	74 140	85 709
<b>Итого активы</b>	<b>118 631</b>	<b>130 648</b>
Долгосрочные обязательства	7 221	8 394
Краткосрочные обязательства	42 092	57 364
<b>Итого обязательства</b>	<b>49 313</b>	<b>65 758</b>
Выручка	45 619	30 850
<b>Прибыль отчетного периода</b>	<b>3 200</b>	<b>2 955</b>
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>3 200</b>	<b>2 955</b>
<b>Чистые активы</b>	69 318	64 890
<b>Чистые активы (за минусом неконтролирующей доли участия)</b>	67 993	62 969
Доля владения (%)	49,29	46,96
Доля Группы в чистых активах	33 511	29 571
Обесценение, гудвил и другие эффекты	1 234	2 691
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>34 745</b>	<b>32 262</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиции на 1 января</b>	<b>32 262</b>	<b>31 257</b>
Доля в прибыли	1 396	1 005
Вклад Группы	2 948	-
Убыток от обесценения	(1 861)	-
<b>Балансовая стоимость инвестиции на 31 декабря</b>	<b>34 745</b>	<b>32 262</b>

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

**11 Дебиторская задолженность и предоплата**

	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Торговая дебиторская задолженность	769	699
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	-	108
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>769</b>	<b>807</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2 195	105
Прочая дебиторская задолженность	214	254
<b>Итого нефинансовые активы</b>	<b>2 409</b>	<b>359</b>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>3 178</b>	<b>1 166</b>
Торговая дебиторская задолженность	32 823	31 620
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	109	592
Прочая дебиторская задолженность	363	-
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>33 295</b>	<b>32 212</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	635	1 283
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	979	978
НДС к возмещению	132	117
Прочая дебиторская задолженность	325	326
<b>Итого нефинансовые активы</b>	<b>2 071</b>	<b>2 704</b>
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>35 366</b>	<b>34 916</b>

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2025 года в сумме 12 571 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 13 154 млн рублей).

Прочая нефинансовая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва на снижение стоимости по состоянию на 31 декабря 2025 года в сумме 495 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 490 млн рублей).

Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости на 31 декабря 2025 года в сумме 37 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 32 млн рублей).

Указанные резервы относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 24.

**12 Финансовые активы**

	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Займы выданные	16 852	16 053
Резерв на обесценение займов выданных	(3 791)	(3 005)
Долевые инструменты, оцениваемые по ССПСД*	-	897
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>13 061</b>	<b>13 945</b>
Займы выданные	31 230	34 436
Резерв на обесценение займов выданных	(908)	(786)
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>30 322</b>	<b>33 650</b>

\* ССПСД – справедливая стоимость через прочий совокупный доход

Основная часть выданных краткосрочных займов связана с договором денежного пула с ПАО «Газпром».

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных составила 9 358 млн рублей и 8 919 млн рублей на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Информация о подверженности Группы кредитному, валютному и процентному рискам, относящимся к финансовым активам, раскрыта в Примечании 24.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

### 13 Запасы

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Запасные части	15 596	12 872
Топливо	5 961	6 111
Сырье и материалы	2 780	2 389
Прочие запасы	189	243
<b>Итого</b>	<b>24 526</b>	<b>21 615</b>

Сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены продажи составила 307 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года (на 31 декабря 2024 года: 259 млн рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

### 14 Капитал

#### 14.1 Уставный капитал и эмиссионный доход

Общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

В Группе нет объявленных акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Эмиссионный доход в размере 48 661 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью в размере 49 220 млн рублей за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн рублей. Кроме того, в составе эмиссионного дохода признан отрицательный результат от последующей продажи собственных акций, выкупленных у акционеров, в сумме 552 млн рублей.

#### 14.2 Дивиденды

25 июня 2024 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 2023 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,16038 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 6 375 млн рублей. Сумма неустребованных дивидендов, объявленных по результатам деятельности Группы за 2020 год, составила 33 млн рублей.

24 июня 2025 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» не было принято решение о распределении прибыли, включая объявление дивидендов по результатам деятельности Общества за 2024 год. Сумма неустребованных дивидендов, объявленных по результатам деятельности Группы за 2021 год, составила 155 млн рублей.

#### 14.3 Резерв по переоценке

На 31 декабря 2025 года в составе статьи «Резерв по переоценке» отражена сумма резерва переоценки основных средств в размере 181 679 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: 184 710 млн рублей).



## 15 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	205	170
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>205</b>	<b>170</b>
Обязательства по договорам с покупателями	4	16
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>4</b>	<b>16</b>
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>209</b>	<b>186</b>
Торговая кредиторская задолженность	9 672	10 945
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 422	2 276
Дивиденды к уплате	185	344
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>13 279</b>	<b>13 565</b>
Обязательства по договорам с покупателями	796	1 215
Прочая кредиторская задолженность	2 063	2 005
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>2 859</b>	<b>3 220</b>
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства</b>	<b>16 138</b>	<b>16 785</b>

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 24.

## 16 Налог на прибыль

### 16.1 Компоненты расходов по налогу на прибыль

Ставка налога на прибыль Группы составляет 25%.

	2025	2024
<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>		
Текущий налог на прибыль за отчетный период	(4 923)	(4 542)
Возврат налога за предыдущие периоды	207	483
<b>Итого расход по текущему налогу на прибыль</b>	<b>(4 716)</b>	<b>(4 059)</b>
Возникновение и восстановление временных разниц	3 085	3 548
Эффект изменения ставки	-	3 073
<b>Доход по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>3 085</b>	<b>6 621</b>
<b>(Расход) доход по налогу на прибыль</b>	<b>(1 631)</b>	<b>2 562</b>

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

	2025	2024
<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>		
Прибыль до налогообложения	7 926	5 884
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(1 982)	(1 177)
Возврат налога за предыдущие периоды	207	483
Эффект изменения ставки	-	3 073
Налоговый эффект от прочих статей, не учитываемых при расчете налога на прибыль	144	183
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(1 631)</b>	<b>2 562</b>
Расход по текущему налогу на прибыль	(4 716)	(4 059)
Отложенный налог на прибыль	3 085	6 621

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

Налоговый эффект статей в составе прочего совокупного дохода представлен в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года			За год, закончившийся 31 декабря 2024 года		
	До налога	Налог на прибыль	После налога	До налога	Налог на прибыль	После налога
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	(13)	3	(10)	(11)	2	(9)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по ССПСД	(534)	(447)	(981)	(28)	6	(22)
Убыток от обесценения основных средств	(1 493)	373	(1 120)	(8 397)	1 679	(6 718)
<b>Итого</b>	<b>(2 040)</b>	<b>(71)</b>	<b>(2 111)</b>	<b>(8 436)</b>	<b>1 687</b>	<b>(6 749)</b>

## 16.2 Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, представлен в таблице ниже:

	Сальдо на начало периода	Признаны в составе ПиУ <sup>1)</sup>	Признаны в составе ПСД <sup>2)</sup>	Эффект измени я ставки	Сальдо на конец периода
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>					
Основные средства	(49 341)	2 558	373	-	(46 410)
Активы в форме права пользования	(638)	73	-	-	(565)
Инвестиционная недвижимость	(186)	-	-	-	(186)
Финансовые активы	1 279	557	(447)	-	1 389
Дебиторская задолженность и предоплата	1 280	115	-	-	1 395
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	175	121	-	-	296
Обязательства по аренде	800	(79)	-	-	721
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	187	33	-	-	220
Оценочные обязательства	668	(337)	3	-	334
Прочие	122	44	-	-	166
<b>Итого</b>	<b>(45 654)</b>	<b>3 085</b>	<b>(71)</b>	<b>-</b>	<b>(42 640)</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>					
Основные средства	(44 674)	3 503	1 679	(9 849)	(49 341)
Активы в форме права пользования	(638)	123	-	(123)	(638)
Инвестиционная недвижимость	(153)	4	-	(37)	(186)
Финансовые активы	1 034	(17)	6	256	1 279
Дебиторская задолженность и предоплата	1 082	(58)	-	256	1 280
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	-	140	-	35	175
Обязательства по аренде	765	(120)	-	155	800
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	211	(34)	-	10	187
Оценочные обязательства	489	45	2	132	668
Прочие	135	(38)	-	25	122
<b>Итого</b>	<b>(41 749)</b>	<b>3 548</b>	<b>1 687</b>	<b>(9 140)</b>	<b>(45 654)</b>

<sup>1)</sup>ПиУ – прибыль и убыток, <sup>2)</sup>ПСД – прочий совокупный доход.

В июле 2024 года были внесены изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации, которые в том числе включают увеличение ставки налога на прибыль с 20% до 25% с 1 января 2025 года. Измененная ставка налога на прибыль применялась при расчете отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2024 год.

Чистый отрицательный эффект от изменения ставки налога на прибыль в составе прочего совокупного расхода по состоянию на 31 декабря 2024 года составил 12 213 млн рублей, в том числе эффект по временным разницам:

- в части основных средств: расход в сумме 12 314 млн руб.,
- в части финансовых активов: доход в сумме 101 млн руб.

## 17 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
НДС к уплате	676	1 164
Налог на имущество	491	523
Страховые взносы	440	349
Прочие налоги	4	78
<b>Итого</b>	<b>1 611</b>	<b>2 114</b>

## 18 Оценочные обязательства

### 18.1 Краткосрочные оценочные обязательства

Краткосрочные оценочные обязательства в основном относятся к налоговым спорам и договорам финансовой гарантии.

	Налог на имущество	Гарантии	Итого
<b>Сальдо на 1 января 2025 года</b>	<b>3 236</b>	<b>-</b>	<b>3 236</b>
Начисленные и капитализированные в течение периода	-	980	980
Восстановленные в течение периода	(2 148)	(4)	(2 152)
<b>Сальдо на 31 декабря 2025 года</b>	<b>1 088</b>	<b>976</b>	<b>2 064</b>
<b>Сальдо на 1 января 2024 года</b>	<b>2 632</b>	<b>-</b>	<b>2 632</b>
Начисленные в составе прибыли и убытка в течение периода	783	-	783
Восстановленные в течение периода	(179)	-	(179)
<b>Сальдо на 31 декабря 2024 года</b>	<b>3 236</b>	<b>-</b>	<b>3 236</b>

### 18.2 Долгосрочные оценочные обязательства

Группа финансирует пенсионную программу по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которая распространяется на большую часть персонала Группы.

Программа по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности основана на пенсионном плане с установленными выплатами, который устанавливает определенный размер пенсии для работника. Управление планом осуществляет негосударственный пенсионный фонд, организация вносит необходимую для выплаты пенсии сумму несколькими равными взносами после включения сотрудника в программу.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными выплатами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям, требованиям к выслуге лет и иметь отраслевые награды.

В дополнение к пенсионной программе в Группе существуют еще несколько программ, носящих характер плана с установленными выплатами: дополнительные выплаты работникам и пенсионерам регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при выходе на пенсию и выплаты к юбилейным датам.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

	Пенсион- ные обяза- тельства	Прочие долгосроч- ные возна- граждения	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>			
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>454</b>	<b>101</b>	<b>555</b>
Стоимость услуг текущего периода	18	8	26
Стоимость услуг прошлых периодов	1	1	2
Расходы по процентам	65	14	79
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	-	(4)	(4)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	-	(5)	(5)
<b>Итого признано в операционных и финансовых расходах</b>	<b>84</b>	<b>14</b>	<b>98</b>
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	(14)	-	(14)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	27	-	27
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>13</b>
Осуществленные выплаты	(49)	(15)	(64)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>502</b>	<b>100</b>	<b>602</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>			
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>420</b>	<b>82</b>	<b>502</b>
Стоимость услуг текущего периода	19	6	25
Стоимость услуг прошлых периодов	9	32	41
Расходы по процентам	28	9	37
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	-	(6)	(6)
Актuarные прибыли - изменения демографических предположений	-	(1)	(1)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	-	(4)	(4)
<b>Итого признано в операционных и финансовых расходах</b>	<b>56</b>	<b>36</b>	<b>92</b>
Актuarные прибыли - изменения финансовых предположений	(41)	-	(41)
Актuarные прибыли - изменения демографических предположений	(5)	-	(5)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	57	-	57
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>11</b>
Осуществленные выплаты	(33)	(17)	(50)
<b>По состоянию на 31 декабря</b>	<b>454</b>	<b>101</b>	<b>555</b>

Основные актуарные допущения по датам оценки приведены ниже:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<b>Финансовые допущения</b>		
Ставка дисконтирования	14,5%	15,0%
Уровень инфляции	6,0%	7,0%
Увеличение заработной платы	7,5%	9,0%
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	5,3	5,4
<b>Демографические допущения</b>		
Текущность персонала для сотрудников, проработавших 1 год	22,1%	22,1%
Текущность персонала для сотрудников, проработавших 20 и более лет	1,9%	2,0%
Пенсионный возраст для мужчин	65,7	65,6
Пенсионный возраст для женщин	64,1	64,0

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 5 лет.

**ПАО «Мосэнерго»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства на:	
		31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 1 п.п.	4,7%	4,7%
Увеличение заработной платы	Рост/снижение на 1 п.п.	1,3%	1,3%
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост/снижение на 1 п.п.	3,4%	3,3%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	Рост/снижение на 1 п.п.	0,3%	0,4%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10,00%	0,6%	0,8%
Уровень смертности (работники)	Рост/снижение на 10,00%	0,4%	0,3%
Уровень смертности (пенсионеры)	Рост/снижение на 10,00%	0,7%	0,6%

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

## 19 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Электроэнергия и мощность	171 966	153 402
Тепловая энергия	114 532	105 719
Прочая выручка	4 193	3 852
<b>Итого выручка</b>	<b>290 691</b>	<b>262 973</b>

## 20 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Топливо	186 029	166 797
Электроэнергия и мощность	26 048	21 894
Амортизация	23 835	29 308
Вознаграждения работникам	20 189	16 166
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	10 452	9 094
Изменение справедливой стоимости нефинансовых активов	5 074	6 364
Администрирование рынка электроэнергии	2 578	2 447
Налоги, кроме налога на прибыль	2 539	2 505
Водопользование	2 216	2 107
Убыток (восстановление убытка) от обесценения нефинансовых активов	2 146	(51)
Прочие материалы	2 047	1 564
Изменение оценочных обязательств	(2 152)	604
Прочие операционные расходы	7 862	6 240
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>288 863</b>	<b>265 039</b>

## 21 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Процентные доходы по займам выданным	7 793	7 557
Прочие процентные доходы	182	151
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>7 975</b>	<b>7 708</b>
Эффект модификации и дисконтирования финансовых инструментов	(2 042)	(608)
Прочие процентные расходы	(446)	(391)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 488)</b>	<b>(999)</b>

## 22 Базовая и разводненная прибыль или убыток на акцию

Прибыль или убыток в расчете на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго», рассчитана путем деления прибыли или убытка акционеров ПАО «Мосэнерго» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций в отчетном периоде. Расчет прибыли или убытка в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	2025 года	2024 года
<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>		
Акции в обращении (млн шт)	39 749	39 749
Средневзвешенное количество акций в обращении (млн шт)	39 749	39 749
Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго» за период (млн рублей)	6 295	8 446
Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)	<b>0,158</b>	<b>0,212</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

## 23 Условные и договорные обязательства

### 23.1 Политическая обстановка

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

### 23.2 Судебные разбирательства

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

### **23.3 Налоговое законодательство**

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

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

### **23.4 Обязательства капитального характера**

По состоянию на 31 декабря 2025 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 22 572 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2024 года: 16 560 млн рублей, включая НДС).

### **23.5 Вопросы охраны окружающей среды**

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

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

## **24 Факторы финансовых рисков**

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

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

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

## 24.1 Кредитный риск

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

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

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

### *(а) Подверженность кредитному риску*

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

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Дебиторская задолженность	34 064	33 019
Займы выданные	43 383	46 698
Договоры финансовой гарантии	17 275	-
<b>Итого</b>	<b>94 722</b>	<b>79 717</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группой выданы финансовые гарантии совместному предприятию на сумму 32 850 млн рублей (на 31 декабря 2024 года: отсутствовали).

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

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

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

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

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

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

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



**ПАО «Мосэнергo»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
**31 декабря 2025 года**  
(в миллионах российских рублей)

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

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Электроэнергия и мощность	12 581	10 335
Тепловая энергия	20 164	21 148
Прочая выручка	847	836
<b>Итого</b>	<b>33 592</b>	<b>32 319</b>

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 и сроками давности дебиторской задолженности. По состоянию на отчетную дату, распределение кредитно-обесцененных займов и дебиторской задолженности и величины оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по срокам давности было следующим:

	Общая сумма задолженности		Резерв на обесценение		Чистая сумма задолженности	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Непросроченная	34 807	32 491	5 039	4 131	29 768	28 360
Просроченная на 0-180 дней	5 000	5 247	706	601	4 294	4 646
Просроченная на 181-365 дней	1 358	275	1 356	275	2	-
Просроченная на срок более года	10 169	11 951	10 169	11 938	-	13
<b>Итого</b>	<b>51 334</b>	<b>49 964</b>	<b>17 270</b>	<b>16 945</b>	<b>34 064</b>	<b>33 019</b>

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, и кредитно-обесцененным займам выданным было следующим:

	2025 года		2024 года	
	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Дебиторская задолженность	Займы выданные
Сальдо на 1 января до реклассификации	13 279	3 791	13 695	3 791
Реклассификация	(125)	-	-	-
Сальдо на 1 января	13 154	3 791	13 695	3 791
Начисление (восстановление) резерва за период	(123)	908	(236)	-
<b>Итого отражено в составе прибыли и убытка</b>	<b>(123)</b>	<b>908</b>	<b>(236)</b>	<b>-</b>
Списание за счет ранее созданного резерва	(460)	-	(180)	-
<b>Сальдо на 31 декабря</b>	<b>12 571</b>	<b>4 699</b>	<b>13 279</b>	<b>3 791</b>

## 24.2 Рыночный риск

### 24.2.1 Валютный риск

Производимая Группой электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации. Операционные расходы и закупки внеоборотных активов также осуществляются преимущественно в национальной валюте. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не зависят существенным образом от изменений валютного курса.

### 24.2.2 Риск изменения процентной ставки

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по займам выданным. В таблице ниже представлена информация о займах, выданных с фиксированной и переменной ставкой процента:

	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Займы выданные	8 088	209
<b>Итого инструменты с фиксированной процентной ставкой</b>	<b>8 088</b>	<b>209</b>
Займы выданные	35 295	46 489
<b>Итого инструменты с переменной ставкой процента</b>	<b>35 295</b>	<b>46 489</b>

Увеличение или уменьшение процентной ставки на 100 базисных пунктов привело бы к уменьшению или увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, приблизительно на 353 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: на 465 млн рублей). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности, курсы иностранных валют, остаются неизменными.

### 24.3 Риск ликвидности

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

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

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

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Денежный						
	Балансовая стоимость	поток по контракту	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
<b>На 31 декабря 2025 года</b>							
Договоры финансовой гарантии	976	32 850	32 850	-	-	-	-
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13 484	13 484	12 841	438	148	57	-
Обязательства по аренде	2 877	13 056	425	426	397	1 110	10 698
<b>Итого</b>	<b>17 337</b>	<b>59 390</b>	<b>46 116</b>	<b>864</b>	<b>545</b>	<b>1 167</b>	<b>10 698</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>							
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13 735	13 735	13 257	308	104	66	-
Обязательства по аренде	3 191	12 138	388	392	769	835	9 754
<b>Итого</b>	<b>16 926</b>	<b>25 873</b>	<b>13 645</b>	<b>700</b>	<b>873</b>	<b>901</b>	<b>9 754</b>

Договоры финансовой гарантии могут быть выполнены в срок до 6 месяцев, однако Группа не ожидает, что обязательства по данным договорам будут исполнены в указанный срок.

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

#### 24.4 Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

Сверка движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, представлена ниже:

	Дивиденды к уплате	Обязательство по аренде	Итого
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>264</b>	<b>3 806</b>	<b>4 070</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Дивиденды уплаченные	(6 353)	-	(6 353)
Погашение обязательств по аренде	-	(403)	(403)
<b>Итого денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>(6 353)</b>	<b>(403)</b>	<b>(6 756)</b>
Проценты уплаченные	-	(297)	(297)
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>-</b>	<b>(297)</b>	<b>(297)</b>
<b>Прочие изменения</b>			
Начисленные проценты	-	354	354
Начисленные дивиденды	6 342	-	6 342
Заключение новых договоров аренды	-	49	49
Эффект модификации договоров аренды	-	(237)	(237)
Прочие изменения	91	(81)	10
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>6 433</b>	<b>85</b>	<b>6 518</b>
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>344</b>	<b>3 191</b>	<b>3 535</b>
<b>На 1 января 2025 года</b>	<b>344</b>	<b>3 191</b>	<b>3 535</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Погашение обязательств по аренде	-	(445)	(445)
<b>Итого денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>-</b>	<b>(445)</b>	<b>(445)</b>
Проценты уплаченные	-	(308)	(308)
<b>Итого денежные потоки от иных видов деятельности</b>	<b>-</b>	<b>(308)</b>	<b>(308)</b>
<b>Прочие изменения</b>			
Начисленные проценты	-	367	367
Невостребованные дивиденды	(155)	-	(155)
Заключение новых договоров аренды	-	239	239
Эффект модификации договоров аренды	-	(100)	(100)
Прочие изменения	(4)	(67)	(71)
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>(159)</b>	<b>439</b>	<b>280</b>
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	<b>185</b>	<b>2 877</b>	<b>3 062</b>

#### 24.5 Управление капиталом

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

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

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение способности Группы продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая участникам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

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

В течение года Группа не меняла подход к управлению капиталом.

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

EBITDA рассчитывается как операционная прибыль или убыток, из которой исключаются амортизация и прибыль или убыток от обесценения прочих финансовых и нефинансовых активов, включая изменения справедливой стоимости, и к которой сверху добавляются доля в прибыли или убытке ассоциированных организаций и совместных предприятий, а также доход от участия в других организациях.

EBITDA за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составила 34 409 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 35 005 млн рублей).

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года заемные средства у Группы отсутствовали, в связи с чем показатель отношения чистого долга к EBITDA не рассчитывался.

## **25 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2024 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2024 года: переводов не было).

По состоянию на 31 декабря 2025 года финансовые активы Группы, учитываемые по справедливой стоимости, отсутствовали (31 декабря 2024 года: 897 млн рублей). В 2024 году указанные финансовые активы представляли собой долевыми финансовыми инструментами, справедливая стоимость которых относилась к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных классифицируется как Уровень 3 (Примечание 12). Справедливая стоимость иных финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.