

ПАО «ГАЗПРОМ»

**Консолидированная финансовая
отчетность, подготовленная
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности, с
аудиторским заключением
независимого аудитора**

31 декабря 2024 года

Москва | 2025



Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированный бухгалтерский баланс	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 Общие сведения	13
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации	13
3 Основа представления информации	14
4 Периметр консолидации	14
5 Существенная информация об учетной политике	14
6 Существенные допущения и оценки в применении учетной политики	25
7 Сегментная информация	28
8 Денежные средства и их эквиваленты	30
9 Финансовые активы	31
10 Дебиторская задолженность и предоплата	31
11 Запасы	33
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы	34
13 Основные средства	35
14 Активы в форме права пользования	37
15 Гудвил	38
16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	38
17 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	40
18 Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	42
19 Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	42
20 Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	42
21 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	43
22 Налог на прибыль	44
23 Оценочные обязательства	46
24 Капитал	50
25 Бессрочные облигации	50
26 Выручка от продаж	52
27 Операционные расходы	52
28 Финансовые доходы и расходы	53
29 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»	53
30 Чистые денежные средства от операционной деятельности	54
31 Дочерние организации	54
32 Приобретение дочерней организации	55
33 Связанные стороны	56
34 Контрактные и условные обязательства	60
35 Операционные риски	60
36 Факторы финансовых рисков	65
37 Справедливая стоимость финансовых инструментов	72
38 События после отчетного периода	73

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам
публичного акционерного общества «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, 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 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, 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 Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, а также Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), принятым Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита 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.

Оценка и признание выручки

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, так как сумма выручки является существенной и потоки выручки формируются в различных географических регионах, где условия признания, включая порядок определения и изменения цены, передачи рисков и выгод, значительно отличаются. В течение 2024 года на показатель экспортной выручки продолжили оказывать значительное влияние санкции, введенные с февраля 2022 года США, Европейским союзом и рядом других стран.

Санкционное давление продолжает оказывать влияние на развитие взаимодействия с зарубежными контрагентами. Кроме того, 10 января 2025 года ряд организаций Группы были включены в новый пакет санкций США. Наложённые ограничения могут создать риск снижения объемов продаж углеводородов на экспорт, а также оказать влияние на расчеты за поставку углеводородов, в том числе создать риск увеличения сроков платежей от иностранных контрагентов по действующим контрактам.

Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности:

- оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим регионам;
- оценку средств контроля;
- оценку риска существенного искажения вследствие недобросовестных действий или ошибок;
- проведение процедур проверки по существу в отношении операций по продаже.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Примечании 5 «Существенная информация об учетной политике» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Примечании 26 «Выручка от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение основных средств

Ввиду существенной балансовой стоимости основных средств, продолжающейся волатильности макроэкономических параметров, включая ключевую ставку Банка России и инфляцию, дополненной колебаниями цен на энергетические ресурсы, политической нестабильностью, увеличением с 1 января 2025 года в Российской Федерации ставки налога на прибыль до 25 %, мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых областей аудита. На прогнозные показатели доходов существенное влияние оказывают введенные санкции и меры ограничительного характера, в том числе затрагивающие интересы ПАО «Газпром» и его крупнейших дочерних организаций. Дополнительно мы отмечаем, что модели обесценения обладают высокой чувствительностью к допущениям, принятым руководством Группы, и требуют использования значительного уровня субъективности применяемых суждений и оценок руководства Группы.

По состоянию на 31 декабря 2024 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».

Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали:

- анализ методологии, используемой Группой при проведении теста на обесценение основных средств;
- тестирование принципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств;
- анализ основных допущений, применяемых в тестах на обесценение по различным единицам, генерирующим денежные средства. В частности, существенные допущения включали в себя определение ставок дисконтирования, прогнозирование цен на энергетические ресурсы и курсов валют, а также оценку объемов добычи и продажи;
- анализ чувствительности моделей, применяемых для целей тестирования, к изменению основных допущений;
- анализ и оценку раскрытия информации о проведенном тестировании на предмет обесценения активов на соответствие требованиям МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Информация о методах оценки и основных допущениях, применяемых при проведении теста на обесценение основных средств, приведена в Примечании 5 «Существенная информация об учетной политике» и Примечании 6 «Существенные допущения и оценки в применении учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об основных средствах и проведенном тестировании на предмет их обесценения раскрыта в Примечании 13 «Основные средства» к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности

Вопрос оценки суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности и существенной суммой накопленного резерва, а также в связи с тем, что сложившаяся политическая и экономическая ситуация, обусловленная в том числе воздействием введенных в 2022-2024 годах санкций, оказывает влияние на оценку ожидаемых кредитных убытков как российских, так и иностранных покупателей. Мы также считаем, что оценка достаточности суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности является одной из областей повышенного риска, так как она основана на суждениях руководства в отношении возможности возмещения данной задолженности.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности включали следующее:

- проверку методологии оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности, используемой руководством Группы;
- анализ применяемых руководством Группы допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой для прогноза способности покупателей погашать задолженность;
- проверку на выборочной основе моделей и расчетов, используемых для оценки ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности;
- анализ внешней информации, включая законодательные требования и ограничительные меры, влияющие на порядок оплаты задолженности иностранными контрагентами;
- достаточность раскрытой информации, требуемой МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности».

Информация о порядке оценки и основных допущениях, применяемых при определении ожидаемых кредитных убытков, приведена в Примечании 5 «Существенная информация об учетной политике» и Примечании 6 «Существенные допущения и оценки в применении учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация о дебиторской задолженности и резерву под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности представлена в Примечаниях 10 «Дебиторская задолженность и предоплата», 17 «Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата» и 36 «Факторы финансовых рисков» к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2024 год и отчете эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2024 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2024 год и отчет эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2024 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с 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 существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2024 год и отчетом эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2024 года мы придем к выводу, что в них содержатся существенные искажения, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление 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.

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

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 Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством Группы допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- 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 лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, 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 № 48/25
от 9 января 2025 года



Юрий Станиславович Сапрыкин
(ОИНЗ 21606041981)

Дата аудиторского заключения
28 апреля 2025 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром»
(ПАО «Газпром»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Российская Федерация, 197229, г. Санкт-Петербург, Лахтинский пр-кт,
д. 2, к. 3, стр. 1.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
2 августа 2002 года за основным государственным регистрационным
номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Российская Федерация, 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 «Газпром»
Консолидированный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2024 года	2023 года
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	991 889	1 426 780
9	Краткосрочные финансовые активы	84	18 101
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 488 185	1 261 693
11	Запасы	1 305 559	1 201 910
12	Прочие оборотные активы	<u>582 739</u>	<u>872 385</u>
		4 368 456	4 780 869
	Внеоборотные активы		
13	Основные средства	20 779 950	18 436 207
14	Активы в форме права пользования	399 515	368 031
15	Гудвил	138 420	147 273
16	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 215 525	1 536 851
17	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 885 005	1 601 889
9	Долгосрочные финансовые активы	468 571	669 991
22	Отложенный налоговый актив	690 907	481 025
12	Прочие внеоборотные активы	<u>751 906</u>	<u>691 612</u>
		26 329 799	23 932 879
	Итого активы	30 698 255	28 713 748
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
18	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 823 295	2 507 794
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	21 623	21 079
19	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	704 921	707 750
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>1 422 056</u>	<u>1 295 363</u>
		4 971 895	4 531 986
	Долгосрочные обязательства		
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	5 292 754	5 362 117
23	Оценочные обязательства	593 361	569 264
22	Отложенное налоговое обязательство	1 604 254	1 294 799
	Долгосрочные обязательства по аренде	366 673	308 122
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>208 356</u>	<u>194 746</u>
		8 065 398	7 729 048
	Итого обязательства	13 037 293	12 261 034
	Капитал		
24	Уставный капитал	325 194	325 194
24	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
25	Бессрочные облигации	757 558	732 898
24	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>15 628 372</u>	<u>14 591 946</u>
		16 710 793	15 649 707
	Неконтролирующая доля участия	<u>950 169</u>	<u>803 007</u>
	Итого капитал	17 660 962	16 452 714
	Итого обязательства и капитал	30 698 255	28 713 748

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

28 апреля 2025 года

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

28 апреля 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-73 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
26	Выручка от продаж	10 714 686	8 541 818
27	Операционные расходы	(9 051 763)	(8 584 202)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(206 533)	(321 305)
	Прибыль (убыток) от продаж	1 456 390	(363 689)
28	Финансовые доходы	1 002 183	659 464
28	Финансовые расходы	(1 037 645)	(1 309 209)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	242 008	354 364
	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 662 936	(659 070)
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(268 881)	(261 884)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(75 345)	337 878
22	Налог на прибыль	(344 226)	75 994
	Прибыль (убыток) за год	1 318 710	(583 076)
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости долевого финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(116 770)	93 877
23	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	52 387	49 309
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(64 383)	143 186
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Убыток от изменений справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(2 177)	-
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	8 109	4 797
	Курсовые разницы	19 202	21 109
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	4 662
	Итого прочий совокупный доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	25 134	30 568
	Итого прочий совокупный (расход) доход за год, за вычетом налога	(39 249)	173 754
	Совокупный доход (расход) за год	1 279 461	(409 322)
	Прибыль (убыток) за год, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	1 218 543	(629 085)
	Неконтролирующей доле участия	100 167	46 009
		1 318 710	(583 076)
	Совокупный доход (расход) за год, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	1 167 948	(492 960)
	Неконтролирующей доле участия	111 513	83 638
		1 279 461	(409 322)
29	Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	49,15	(27,58)

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

28 апреля 2025 года

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

28 апреля 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-73 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
30	Чистые денежные средства от операционной деятельности	2 495 688	2 296 223
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(2 353 789)	(2 422 017)
28, 36	Капитализированные и уплаченные проценты	(518 437)	(304 827)
	Чистое изменение займов выданных	(259 845)	(230 026)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	493 380	(87 492)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(2 216)	(8 427)
	Полученные проценты	284 982	163 044
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	22 011	(119 524)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	67 633	101 680
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 600	1 081
	Поступления от продажи дочерних организаций	1 309	17 600
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(251 116)	(5 001)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	258 468	3 078
	Прочее	1 464	(24 239)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(2 253 556)	(2 915 070)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
36	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	757 173	1 295 787
36	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(950 809)	(920 948)
36	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	254 485	306 047
36	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(177 023)	(20 083)
36	Погашение обязательств по аренде	(99 209)	(76 493)
36	Уплаченные дивиденды	(223 576)	(30 761)
28, 36	Уплаченные проценты	(196 922)	(92 057)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(1 798)	(9 631)
25	Выпуск бессрочных облигаций	-	384 155
25	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(55 587)	(20 003)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	415	2 906
	Прочее	(1 831)	23 798
	Чистые денежные средства (использованные в) от финансовой деятельности	(694 682)	842 717
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	17 659	45 323
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(434 891)	269 193
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	1 426 780	1 157 587
8	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	991 889	1 426 780

А.Б. Миллер
Председатель Правления

28 апреля 2025 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

28 апреля 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-73 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Прим.	Сальдо на 31 декабря 2022 года	325 194	(331)	298 824	15 126 010	15 749 697	696 148	16 445 845
	(Убыток) прибыль за год	-	-	-	(629 085)	(629 085)	46 009	(583 076)
	Прочий совокупный доход – всего,	-	-	-	136 125	136 125	37 629	173 754
	в т.ч.: Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	93 963	93 963	(86)	93 877
23	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	49 296	49 296	13	49 309
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	4 797	4 797	-	4 797
	Курсовые разницы	-	-	-	(16 595)	(16 595)	37 704	21 109
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	4 664	4 664	(2)	4 662
	Совокупный (расход) доход за год	-	-	-	(492 960)	(492 960)	83 638	(409 322)
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	24 299	24 299	(12 962)	11 337
	Изменения в структуре Группы	-	-	-	(1 820)	(1 820)	68 934	67 114
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(32 751)	(32 751)
25	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	434 074	(63 576)	370 498	-	370 498
	Сальдо на 31 декабря 2023 года	325 194	(331)	732 898	14 591 946	15 649 707	803 007	16 452 714
	Прибыль за год	-	-	-	1 218 543	1 218 543	100 167	1 318 710
	Прочий совокупный (расход) доход – всего,	-	-	-	(50 595)	(50 595)	11 346	(39 249)
	в т.ч.: Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(118 935)	(118 935)	(12)	(118 947)
23	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	52 297	52 297	90	52 387
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	8 109	8 109	-	8 109
	Курсовые разницы	-	-	-	7 934	7 934	11 268	19 202
	Совокупный доход за год	-	-	-	1 167 948	1 167 948	111 513	1 279 461
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	2 928	2 928	(1 650)	1 278
	Изменения в структуре Группы	-	-	-	(58 701)	(58 701)	245 097	186 396
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(207 798)	(207 798)
25	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	24 660	(75 742)	(51 082)	-	(51 082)
	Сальдо на 31 декабря 2024 года	325 194	(331)	757 558	15 628 372	16 710 793	950 169	17 660 962

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

28 апреля 2025 года

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

28 апреля 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-73 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общие сведения

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии и занимается медиабизнесом. Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

- разведка и добыча газа;
- транспортировка газа;
- продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- хранение газа;
- добыча и продажа нефти и газового конденсата;
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии;
- медиабизнес.

2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

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

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 31 декабря 2024 года – 101,6797;
- на 31 декабря 2023 года – 89,6883 (на 31 декабря 2022 года – 70,3375).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 31 декабря 2024 года – 106,1028;
- на 31 декабря 2023 года – 99,1919 (на 31 декабря 2022 года – 75,6553).

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

В 2022-2024 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз (далее – ЕС) и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечания 35, 38). Данные обстоятельства привели к волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления деятельности в Российской Федерации. Руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы. На момент подписания данной консолидированной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы.

3 **Основа представления информации**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – 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 Группы подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (см. Примечание 37). Далее приводится существенная информация об учетной политике, использованная при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данная учетная политика последовательно применялась по отношению ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

4 **Периметр консолидации**

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность включает консолидируемые дочерние организации, ассоциированные организации, совместные предприятия и совместные операции Группы.

Существенное изменение в структуре Группы, произошедшее в 2024 году, приводится в Примечании 32. В течение 2023 года произошло приобретение ряда дочерних организаций и другие изменения.

5 **Существенная информация об учетной политике**

5.1 **Дочерние организации, ассоциированные организации и совместные предприятия**

Дочерние организации

Дочерние организации представляют собой все организации, включая структурированные организации, которые Группа контролирует. Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты получения Группой контроля, и исключаются из консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты утраты контроля.

Приобретение организаций, находящихся под общим контролем

Операции по приобретению организаций, находящихся под общим контролем, учитываются в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов».

Ассоциированные организации и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия.

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия увеличивается или уменьшается за счет признания доли Группы в прибыли или убытке, в прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Кроме того, если произошло изменение, признанное непосредственно в капитале ассоциированной организации и совместного предприятия, Группа признает свою долю в данном изменении в составе прибыли или убытка, или, когда это применимо, в составе капитала.

Начисление (восстановление) убытка от обесценения инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия отражается по статье «Убыток от обесценения нефинансовых активов» операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.2 **Финансовые инструменты**

5.2.1 **Классификация и оценка финансовых активов**

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, депозиты, дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным.

Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых с даты приобретения составляет менее трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями договоров финансирования и других соглашений или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о движении денежных средств.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода

В данную категорию финансовых активов включаются 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.

Прибыль или убыток, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибыли или убытка от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов. К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся долговые инструменты, которые удерживаются как для получения предусмотренных договором денежных потоков, так и для продажи.

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 или расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости либо оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевыми инструментами, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Обесценение финансовых активов

В отношении торговой дебиторской задолженности, дебиторской задолженности по аренде, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования Группа использует оценку ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Начисление (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам отражается в составе убытка от обесценения (восстановления убытка от обесценения) финансовых активов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.2.2 Классификация и оценка финансовых обязательств

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- договоров финансовой гарантии;
- условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости, в основном относятся кредиты и займы полученные, а также кредиторская задолженность.

К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в основном относятся производные финансовые инструменты, не признанные инструментами хеджирования. Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Кредиты и займы полученные

Полученные Группой кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как процентный расход в течение срока, на который получен кредит или заем.

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 и предоставленные независимые гарантии.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Обязательства по соглашениям о финансировании поставок

Обязательства Группы по соглашениям о финансировании поставок учитываются либо в составе торговой кредиторской задолженности в случае, если срок погашения обязательств не превышает один год с момента возникновения у Группы задолженности перед поставщиками и подрядчиками, либо в составе прочих долгосрочных обязательств в случае, если срок погашения обязательств не превышает срок запуска месторождения, для строительства которого приобретались материалы и работы, в эксплуатацию, и при этом другие условия обязательств в результате применения соглашений о финансировании поставок не изменяются, в том числе отсутствуют какие-либо обеспечения по обязательствам.

Денежные потоки по погашению обязательств по соглашениям о финансировании поставок отражаются в консолидированном отчете о движении денежных средств в составе операционной, инвестиционной или финансовой деятельности (в зависимости от характера обязательства).

5.2.3 Производные финансовые инструменты

Группа использует различные производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыль или убыток, возникающий при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором он возник. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам.

5.3 Справедливая стоимость

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным инструментам, на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на ближайшую к отчетной дату.

5.4 Налоги

5.4.1 Применение единого налогового счета

В соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации Группа применяет единый налоговый счет и осуществляет уплату налогов, в том числе налога на прибыль, единым платежом. Группа отражает задолженность по налогам развернуто при отсутствии права в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации провести зачет признанных сумм и намерения урегулировать налоговую задолженность в нетто-величине.

5.4.2 Налог на добавленную стоимость

В Российской Федерации налог на добавленную стоимость (далее – НДС) уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленной при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). Ставка НДС составляет 20 %.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0 %, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося к операциям, подлежащим обложению по ставке НДС 0 %, принимаются к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся к необлагаемым НДС операциям, не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).

Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), подлежащие вычету, а также суммы переплаты по НДС (НДС к возмещению) отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих оборотных активов, при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются в составе краткосрочных обязательств. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

5.4.3 Налог на добычу полезных ископаемых и налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

Налог на добычу полезных ископаемых (далее – НДСПИ), относящийся к добыче углеводородов, включая газ горючий природный, газовый конденсат и нефть, начисляется пропорционально объему добытого полезного ископаемого.

НДСПИ учитывается по статье «Налоги, кроме налога на прибыль» в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья классифицируется аналогично НДСПИ и учитывается по статье «Налоги, кроме налога на прибыль» в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.4.4 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья, включая природный газ и нефть, за пределы стран Таможенного союза, подлежит обложению вывозной таможенной пошлиной. При реализации природного газа за пределы Таможенного союза вывозные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30 % от таможенной стоимости экспортируемого природного газа.

В отношении реализации нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза Правительством Российской Федерации утверждены методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на основании которых Министерством экономического развития Российской Федерации осуществляется расчет ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.4.5 Акциз

К подакцизным продуктам относятся бензин, моторные масла, дизельное топливо и природный газ. Если иное не предусмотрено международными договорами Российской Федерации, ставка налога на природный газ составляет 30 %. Суммы акцизов, которые уплачиваются в зависимости от объема проданной продукции, вычитаются из выручки от продаж.

В рамках деятельности Группы акцизом облагаются операции по передаче организациям Группы–собственникам сырья подакцизных нефтепродуктов, произведенных из давальческого сырья нефтеперерабатывающими заводами Группы. Группа отражает расходы по акцизам на продукты нефтепереработки, произведенные из давальческого сырья, по статье «Налоги, кроме налога на прибыль» в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Вычеты по акцизам, предоставляющие экономическую выгоду Группе, отражаются в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.4.6 Налог на прибыль

Ставка налога на прибыль для российских организаций составляет 20 %. В некоторых случаях ставка налога на прибыль может быть снижена в соответствии с региональным законодательством. В дочерних организациях, осуществляющих свою деятельность за пределами Российской Федерации, применяются ставки налога на прибыль, установленные законодательством соответствующей страны.

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. Эффект переоценки балансовой стоимости отложенных налоговых активов и обязательств, которые, как ожидается, будут реализовываться и погашаться после 1 января 2025 года по ставке 25 %, отражен по статье «Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль» консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.5 Запасы

Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости.

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

5.6 Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом сумм накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

Затраты по заимствованиям капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой Группа заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, Группа определяет сумму затрат по заимствованиям, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по заимствованиям применительно к кредитам и займам Группы, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением кредитов и займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. В состав затрат по заимствованиям, подлежащих капитализации, включаются отрицательные курсовые разницы по валютным заимствованиям в том случае, если они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Корректировка затрат определяется отдельно за каждый квартал.

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из объемов доказанных запасов.

Амортизация основных средств начисляется линейным методом в течение их остаточного срока полезного использования (кроме лицензий на добычу и отдельных объектов нефтегазовых активов, в отношении которых применение метода списания стоимости пропорционально объему добычи является экономически более обоснованным). Применяемые Группой сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже:

	<u>Годы</u>
Трубопроводы	14-40
Скважины	15-54
Машины и оборудование	1-40
Здания и дороги	4-100
Объекты социальной сферы	10-40

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.7 Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Нематериальные активы включают в себя права на программное обеспечение, программные медиа-права, лицензии (кроме лицензий на разведку и добычу полезных ископаемых), товарные знаки и прочие права на объекты интеллектуальной собственности.

Нематериальные активы, кроме гудвила, в основном имеют конечный срок полезного использования. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования, кроме программных медиа-прав, которые амортизируются на основе определения ожидаемых поступлений экономических выгод.

Гудвил определяется при приобретении бизнеса как превышение суммы переданного возмещения, неконтролирующей доли участия в объекте приобретения и справедливой стоимости ранее имевшейся доли над справедливой стоимостью приобретенных активов за вычетом принятых обязательств на дату приобретения. Отрицательная сумма (прибыль от выгодного приобретения) признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство Группы оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

5.8 Договоры аренды

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности реализации опциона на пролонгацию договора аренды (при его наличии), и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Группа не применяет требования МСФО (IFRS) 16 «Аренда» к договорам аренды земли, относящимся к разведке или использованию природного газа, нефти и аналогичных невозобновляемых ресурсов. По другим договорам аренды земли Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде.

Группа применяет упрощение практического характера в отношении договоров с фиксированным платежом, который также включает в себя сервисный компонент, и учитывает каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды по всем видам базовых активов, кроме судов. По договорам аренды судов Группа отражает сервисный компонент в составе расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Актив в форме права пользования уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется на определенные переоценки обязательства по аренде.

5.9 Снижение стоимости нефинансовых активов

На конец каждого отчетного периода при наличии признаков обесценения активов руководство Группы оценивает возмещаемую сумму активов.

Для тестирования на обесценение активы Группы объединяются в несколько единиц, генерирующих денежные средства (далее – ЕГДС), возмещаемая стоимость которых основана на ценности их использования. Ценность использования активов каждой группы определяется как текущая стоимость прогнозируемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием ставки, рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости капитала Группы, скорректированной, при необходимости, на риски, связанные с особенностями деятельности, к которым относятся соответствующие активы.

Убыток от обесценения (восстановление убытка) отражается по статье «Убыток от обесценения нефинансовых активов» операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.10 Операции, выраженные в иностранной валюте

Показатели, включенные в бухгалтерскую (финансовую) отчетность каждой дочерней организации Группы, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой действует организация («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях – валюте представления консолидированной финансовой отчетности Группы.

Результаты и финансовое положение иностранного подразделения пересчитываются в валюту представления консолидированной финансовой отчетности с использованием следующих процедур:

- активы и обязательства пересчитываются по курсу на отчетную дату;
- доходы и расходы пересчитываются по средним обменным курсам за квартал;
- возникающие в результате пересчета курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода консолидированного отчета о совокупном доходе и в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного бухгалтерского баланса.

5.11 Капитал

Выкупленные собственные акции

Обыкновенные акции ПАО «Газпром», принадлежащие Группе на отчетную дату, учитываются по стоимости приобретения, включая затраты по сделке, и отражаются в составе статьи «Выкупленные собственные акции» консолидированного отчета об изменениях в капитале. Последующая продажа акций отражается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Прибыль или убыток, возникающий в результате операций с выкупленными акциями, отражается за вычетом налога на прибыль в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров ПАО «Газпром».

Бессрочные облигации

Выпущенные Группой бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента рублевые облигации и валютные облигации участия в кредите отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению, в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Признание номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

По валютным облигациям участия в кредите организация Группы, осуществляющая эмиссию ценных бумаг (далее – Эмитент), вправе принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и прочих резервов и увеличения статьи бессрочных облигаций по ставке купона, действующей для текущего купонного периода, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите признается в консолидированном бухгалтерском балансе по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей валютных бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств номинальная стоимость валютных бессрочных облигаций и купонный доход, отражаемые в капитале, пересчитываются в российские рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций и купонного дохода, отражается по статьям бессрочных облигаций и нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного отчета об изменениях в капитале.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

По рублевым облигациям Эмитент вправе принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и прочих резервов на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций, и налоговый эффект по операциям, относящимся к бессрочным облигациям и признанным в составе капитала (за исключением налогового эффекта по операциям, относящимся к купонному доходу), отражаются в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Налоговый эффект от начисления купонного дохода отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе, как это определено МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

5.12 Признание выручки

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазопереработки, сырой нефти и газового конденсата, электрической и тепловой энергии признается в момент их поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и, где применимо, таможенных пошлин и акцизов, а также платежей, причитающихся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции (далее – СРП), и других аналогичных обязательных платежей. Платежи Российской Федерации согласно СРП классифицируются как суммы выручки по договорам с покупателями, полученные от имени третьих сторон. Платежи по СРП включают плату за пользование недрами (роялти), долю ликвидной продукции и дополнительной выручки, а также компенсационный платеж, подлежащие распределению в пользу Российской Федерации. Плата за пользование недрами (роялти) составляет 6% от стоимости добытых в рамках СРП углеводородов. Доля ликвидной продукции и дополнительной выручки, а также компенсационный платеж зависят от эффективности работы дочерней организации Группы, ведущей добычу в рамках СРП, и направлены на то, чтобы доля Российской Федерации в выручке от продажи углеводородов, добытых в рамках СРП, соответствовала установленным СРП целевым показателям.

Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России). Цены на газ, реализуемый в зарубежные страны, в основном рассчитываются по формулам, основанным на ценах на нефтепродукты, в соответствии с условиями долгосрочных договоров.

5.13 Исследования и разработки

Затраты на исследования учитываются в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения. Затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.14 Вознаграждения работникам

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе расходов на оплату труда операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности работников Группы оценивается по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует сроку погашения указанного обязательства.

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств пенсионной программы, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают (см. Примечание 23).

Процентный доход или расход по чистому обязательству (активу) пенсионной программы и обязательству по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности признается на нетто-основе в качестве финансовых доходов или расходов в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Активы пенсионной программы отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 23). Справедливая стоимость активов пенсионной программы основывается на рыночных котировках. Если рыночная стоимость активов пенсионной программы не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает риск, связанный с активами пенсионной программы, и ожидаемой даты реализации или выбытия этих активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации за своих работников. Платежи в части обязательного пенсионного страхования в указанный фонд, представляющие собой пенсионную программу с установленными взносами, отражаются в составе расходов на оплату труда операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере возникновения.

Расходы на социальные нужды

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом работников, и, соответственно, отражаются в составе расходов на оплату труда операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.15 Новые стандарты и изменения к стандартам

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу начиная с 1 января 2024 года или позднее:

- изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных;
- изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в октябре 2022 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависящих от ковенант, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. В консолидированную финансовую отчетность включены соответствующие раскрытия (см. Примечание 36);
- изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2023 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения содержат дополнительные требования к раскрытию информации о соглашениях по финансированию поставщиков. В консолидированную финансовую отчетность включены соответствующие раскрытия (см. Примечание 36);
- изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в сентябре 2022 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок последующей оценки активов и обязательств по операциям продажи с обратной арендой.

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, кроме включения соответствующих раскрытий, указанных выше.

Стандарт и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Новый стандарт и изменения к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарт и изменения к стандартам:

- изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения вводят понятие конвертируемой валюты и устанавливают порядок определения используемого обменного курса в случае, если валюта не может быть обменена на другую валюту, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности;
- изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных с использованием электронной платежной системы, а также содержат требования к раскрытию информации об инвестициях в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и финансовых инструментах с условными характеристиками;
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты) заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный новый стандарт и изменения к стандартам повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

6 Существенные допущения и оценки в применении учетной политики

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки 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 указанных 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.

6.1 Консолидация дочерних организаций

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения инвестиций в дочерние организации в консолидированной финансовой отчетности Группы с учетом прав голоса и договорных отношений с другими собственниками.

6.2 Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 35).

Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности. Кредитные убытки представляют собой разницу между всеми предусмотренными договором денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые ожидается получить, то есть все суммы недополучения денежных средств, дисконтированные по первоначальной эффективной процентной ставке. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности представлено в Примечаниях 10, 17.

Резерв на снижение стоимости нефинансовых активов

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение основных средств, включая незавершенное строительство, нематериальных активов, включая гудвил, активов в форме права пользования, авансов на приобретение указанных активов требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования.

Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих единиц, по которым проводится проверка на обесценение.

6 Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

Ценность использования активов или генерирующих единиц, связанных с деятельностью по добыче газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем.

Информация о резерве на снижение стоимости основных средств, активов в форме права пользования и гудвила представлена в Примечаниях 13, 14 и 15.

6.4 Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды

Группа признает оценочные обязательства по ликвидации основных средств Группы и восстановлению окружающей среды. Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Ожидаемые затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды капитализируются в составе объектов основных средств Группы с одновременным признанием соответствующего оценочного обязательства. Их стоимость амортизируется с использованием метода, который применяется для амортизации соответствующих объектов основных средств, в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Изменения в оценке оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконтирования, приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

6.5 Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства Группы, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на нормы амортизации в будущем и оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и сумму амортизации за период.

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

6 Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в соответствии с иерархией справедливой стоимости). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок, применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из прямо или косвенно наблюдаемых данных (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости).

Контракты, которые не базируются на рыночных или наблюдаемых данных, относятся к Уровню 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости. Для оценки справедливой стоимости таких инструментов наилучшая оценка руководства основывается на моделях, разработанных Группой. В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Примечание 37).

6.7 Оценка активов и обязательств при объединении бизнесов

При учете объединений бизнесов цена приобретения относится на приобретенные активы и принятые обязательства на основании их расчетной справедливой стоимости на дату приобретения. Значительная доля профессионального суждения используется в оценке индивидуальной справедливой стоимости приобретаемых 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.

6.8 Учет активов и обязательств пенсионной программы

Оценка обязательств пенсионной программы основана на использовании актуарных методик и допущений (см. Примечание 23). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы пенсионной программы, относящиеся к АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконтирования. Признание активов пенсионной программы ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данной программы.

Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предположений. Влияние ограничения суммы чистого актива пенсионной программы в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 23. Стоимость активов пенсионной программы и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

6.9 Соглашения о совместном предпринимательстве

При применении МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» Группа применяет суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместном предпринимательстве совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определяет тип соглашения о совместном предпринимательстве исходя из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы соглашения, условий принятия решений, согласованных участниками в договоре о совместном предпринимательстве, а также других факторов и обстоятельств, если применимо.

6.10 Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

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 аналогичных экономических условиях. В случае отсутствия

6 Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск организации Группы или сегмента Группы.

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.

7 Сегментная информация

Совет директоров, Председатель Правления и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

В связи с приобретением в декабре 2023 года контроля над АО «Газпром-Медиа Холдинг» руководство Группы решило выделить показатели АО «Газпром-Медиа Холдинг» и его дочерних организаций в отдельный отчетный сегмент – «Медиабизнес». В результате в Группе выделяются следующие отчетные сегменты:

- Газовый бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с разведкой, добычей, переработкой, хранением, транспортировкой, распределением и реализацией газа, продуктов переработки газа и газового конденсата в Российской Федерации и за рубежом, а также обеспечивающие эти бизнес-процессы направления деятельности;
- Нефтяной бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с разведкой, добычей, переработкой, хранением, транспортировкой и реализацией нефти и продукции нефтепереработки в Российской Федерации и за рубежом;
- Электроэнергетический бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с производством и реализацией электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и за рубежом;
- Медиабизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с теле- и радиовещанием, рекламой, издательской деятельностью, кинопроизводством и распространением контента преимущественно на территории Российской Федерации.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе данных, сформированных на основании принципов оценки, соответствующих принципам оценки показателей в консолидированной финансовой отчетности. Выручка от межсегментных продаж рассчитывается исходя из рыночных цен.

Ниже представлены показатели выручки и прибыли (убытка) отчетных сегментов, а также амортизации и доли в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий. Показатели финансовых доходов и расходов, расхода по налогу на прибыль рассматриваются Органами управления Группы в целом по Группе без распределения по отчетным сегментам.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

7 Сегментная информация (продолжение)

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года					
Выручка по сегментам	6 299 064	4 542 587	659 819	163 483	11 664 953
Выручка от межсегментных продаж	460 429	462 449	11 237	16 152	950 267
Выручка от внешних продаж	5 838 635	4 080 138	648 582	147 331	10 714 686
Прибыль (убыток) по сегментам	756 062	649 439	51 136	(247)	1 456 390
Амортизация	772 133	471 837	63 152	70 652	1 377 774
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	180 351	59 443	105	2 109	242 008
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года					
Выручка по сегментам	4 879 194	3 879 198	616 914	-	9 375 306
Выручка от межсегментных продаж	467 523	354 940	11 025	-	833 488
Выручка от внешних продаж	4 411 671	3 524 258	605 889	-	8 541 818
(Убыток) прибыль по сегментам	(1 179 402)	764 952	50 761	-	(363 689)
Амортизация	645 085	276 286	60 687	-	982 058
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	273 006	81 289	69	-	354 364

Ниже представлена выручка от внешних продаж по сегментам в разрезе видов выручки.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2024 года					
Выручка от продажи газа	4 103 475	25 161	-	-	4 128 636
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	1 236 447	3 871 896	-	-	5 108 343
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	46 141	1 446	625 088	-	672 675
Прочая выручка	452 572	181 635	23 494	147 331	805 032
Итого внешняя выручка по сегментам	5 838 635	4 080 138	648 582	147 331	10 714 686
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года					
Выручка от продажи газа	3 078 554	46 222	-	-	3 124 776
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	788 676	3 322 905	-	-	4 111 581
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	45 415	12 694	586 535	-	644 644
Прочая выручка	499 026	142 437	19 354	-	660 817
Итого внешняя выручка по сегментам	4 411 671	3 524 258	605 889	-	8 541 818

Ниже представлено приведение прибыли (убытка) по сегментам к прибыли (убытку) до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
	Прибыль (убыток) по сегментам	1 456 390	(363 689)
28	Финансовые доходы	1 002 183	659 464
28	Финансовые расходы	(1 037 645)	(1 309 209)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	242 008	354 364
	Итого прибыль (убыток) до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе	1 662 936	(659 070)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

7 Сегментная информация (продолжение)

Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о внеоборотных активах по географическим регионам не раскрывается ввиду того, что балансовая стоимость внеоборотных активов, расположенных вне Российской Федерации, является незначительной.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
По состоянию на 31 декабря 2024 года					
Активы по сегментам	23 285 929	6 475 380	1 009 334	249 792	31 020 435
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	671 072	529 993	649	13 811	1 215 525
Капитальные вложения ¹	2 390 485	913 887	111 069	12 029	3 427 470
Обязательства по сегментам	9 785 216	3 169 282	275 279	129 696	13 359 473
По состоянию на 31 декабря 2023 года					
Активы по сегментам	21 767 890	6 415 261	980 508	230 850	29 394 509
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 027 779	492 635	544	15 893	1 536 851
Капитальные вложения ²	2 245 495	747 844	125 304	-	3 118 643
Обязательства по сегментам	9 250 742	3 247 585	299 763	143 705	12 941 795

¹ Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Активы по отчетным сегментам	31 020 435	29 394 509
Межсегментные активы	(322 180)	(680 761)
Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе	30 698 255	28 713 748

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Обязательства по отчетным сегментам	13 359 473	12 941 795
Межсегментные обязательства	(322 180)	(680 761)
Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе	13 037 293	12 261 034

8 Денежные средства и их эквиваленты

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках, срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	782 919	867 649
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	208 970	559 131
Итого денежные средства и их эквиваленты	991 889	1 426 780

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года денежные средства и их эквиваленты в основном находятся на счетах российских банков, имеющих кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+.

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2024 года
 (в миллионах российских рублей)

9 **Финансовые активы**

Краткосрочные финансовые активы представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	60	4 703
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	24	1 288
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	-	11 951
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	159
Итого краткосрочные финансовые активы	84	18 101

Долгосрочные финансовые активы представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода ¹	308 496	512 130
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	159 102	156 607
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	972	931
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	1	323
Итого долгосрочные финансовые активы	468 571	669 991

¹ Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 37).

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, в основном относятся к эмитентам, имеющим кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+.

10 **Дебиторская задолженность и предоплата**

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	1 161 561	933 396
Дебиторская задолженность по займам выданным	51 354	60 260
Прочая дебиторская задолженность	121 450	117 398
	1 334 365	1 111 054
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	153 820	150 639
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 488 185	1 261 693

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Дебиторская задолженность покупателей представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 2 374 731 млн руб. и 2 015 061 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 4 381 млн руб. и 9 955 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 75 680 млн руб. и 64 080 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

10 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 8 657 млн руб. и 9 599 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность включает в основном задолженность российских контрагентов за различные виды товаров, работ и услуг.

	Дебиторская задолженность покупателей		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	1 057 318	819 074	128 541	139 659
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной или кредитно-обесцененной	2 478 974	2 129 383	124 324	112 034
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочной дебиторской задолженности	(2 374 731)	(2 015 061)	(80 061)	(74 035)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	1 161 561	933 396	172 804	177 658

Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение по географическому признаку в отношении дебиторской задолженности покупателей, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной. Анализ кредитного качества торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных представлен ниже.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Дебиторская задолженность покупателей вне Российской Федерации за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	588 625	358 900
Дебиторская задолженность покупателей Российской Федерации за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	349 639	322 787
Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию	42 216	42 108
Прочая задолженность покупателей	76 838	95 279
Прочая дебиторская задолженность	77 187	79 399
Дебиторская задолженность по займам выданным	51 354	60 260
Итого дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	1 185 859	958 733

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года кредитно-обесцененная дебиторская задолженность относится в основном к задолженности покупателей. Согласно оценке руководства ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ просроченной или кредитно-обесцененной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
до 6 месяцев	251 897	195 618	(206 156)	(150 303)	45 741	45 315
от 6 до 12 месяцев	47 620	176 304	(28 470)	(148 230)	19 150	28 074
от 1 до 3 лет	1 076 411	857 455	(1 033 475)	(782 543)	42 936	74 912
свыше 3 лет	1 227 370	1 012 040	(1 186 691)	(1 008 020)	40 679	4 020
	2 603 298	2 241 417	(2 454 792)	(2 089 096)	148 506	152 321

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2024 года
 (в миллионах российских рублей)

10 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже.

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	2 015 061	1 457 501	74 035	59 381
Изменение периметра Группы	(387)	1 329	8 015	488
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	208 546	306 248	8 144	6 257
Списание дебиторской задолженности ²	(4 343)	(6 695)	(2 010)	(1 744)
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(12 805)	(11 714)	(7 650)	(3 049)
Реклассификация в другую статью активов	(5 305)	(10 647)	(4 916)	6 609
Курсовые разницы	173 964	279 039	4 443	6 093
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	2 374 731	2 015 061	80 061	74 035

¹ Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности включены в статью «Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

² Если отсутствует вероятность получения денежных средств по кредитно-обесцененной дебиторской задолженности, под которую ранее создавался оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

11 Запасы

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	581 966	556 050
Сырье и материалы	374 959	292 846
Нефть и продукты переработки	314 989	331 637
Товары для перепродажи	33 645	21 377
Итого запасы	1 305 559	1 201 910

Сумма списания запасов до чистой возможной цены продажи составила 50 126 млн руб. и 9 488 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2024 года
 (в миллионах российских рублей)

12 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Финансовые активы		
Краткосрочные депозиты	<u>3 122</u>	<u>171 277</u>
	3 122	171 277
Нефинансовые активы		
Предоплата по НДС	248 519	188 164
НДС к возмещению	112 763	63 655
Предоплата по прочим налогам	109 683	108 827
Активы, предназначенные для продажи	60 053	271 258
Предоплата по налогу на прибыль	36 584	54 081
Прочие	<u>12 015</u>	<u>15 123</u>
	579 617	701 108
Итого прочие оборотные активы	582 739	872 385

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.	31 декабря	
	2024 года	2023 года
	Финансовые активы	
	Долгосрочные депозиты	<u>38 979</u>
		<u>41 909</u>
		41 909
	Нефинансовые активы	
	Нематериальные активы	270 994
23	Чистые активы пенсионной программы	61 010
	НДС по незавершенному строительству	9 382
	Прочие	<u>371 541</u>
		<u>649 703</u>
	Итого прочие внеоборотные активы	751 906
		691 612

Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных депозитов приблизительно равна их балансовой стоимости.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

13 Основные средства

	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицен- зии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2022 года								
Первоначальная стоимость	5 351 153	2 692 034	7 254 778	5 961 577	534 714	92 573	6 203 498	28 090 327
Накопленная амортизация	(2 008 276)	(905 314)	(3 778 916)	(2 077 957)	(242 740)	(52 377)	-	(9 065 580)
Резерв на снижение стоимости	(829)	(225 639)	(218 737)	(189 704)	(6 908)	(2 851)	(961 019)	(1 605 687)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	3 342 048	1 561 081	3 257 125	3 693 916	285 066	37 345	5 242 479	17 419 060
Первоначальная стоимость								
Поступление ¹	505	2 361	73 393	36 411	4 345	4	3 054 230	3 171 249
Передача	134 893	355 421	677 987	696 264	411	24	(1 865 000)	-
Выбытие ²	(23 189)	(33 852)	(215 988)	(159 111)	(496)	(511)	(139 504)	(572 651)
Курсовые разницы	173 758	113 557	60 910	46 532	2 363	975	236 844	634 939
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости								
Амортизация	(127 119)	(127 141)	(442 939)	(214 186)	(6 300)	(2 125)	-	(919 810)
Выбытие ²	15 521	6 052	67 023	26 044	26	404	6 178	121 248
Курсовые разницы	(24 675)	(74 809)	(37 074)	(12 342)	(2 060)	(910)	(233 593)	(385 463)
Изменение резерва на снижение стоимости:								
начисление	(994)	(60 702)	(44 667)	(60 703)	(75 690)	-	(789 609)	(1 032 365)
восстановление	(1 001)	(60 703)	(48 876)	(61 133)	(75 690)	-	(801 063)	(1 048 466)
	7	1	4 209	430	-	-	11 454	16 101
По состоянию на 31 декабря 2023 года								
Первоначальная стоимость	5 640 518	3 129 522	7 940 702	6 672 910	541 337	93 065	7 305 810	31 323 864
Накопленная амортизация	(2 144 703)	(1 080 625)	(4 196 452)	(2 278 856)	(249 221)	(54 130)	-	(10 003 987)
Резерв на снижение стоимости	(5 067)	(306 929)	(348 480)	(341 229)	(84 451)	(3 729)	(1 793 785)	(2 883 670)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	3 490 748	1 741 968	3 395 770	4 052 825	207 665	35 206	5 512 025	18 436 207
Первоначальная стоимость								
Поступление ¹	103 066	145 641	101 179	205 466	2 366	4 483	3 504 000	4 066 201
Передача	709 427	414 957	1 002 354	692 124	286	7 887	(2 827 035)	-
Выбытие ³	(5 171)	(51 880)	(106 244)	(123 154)	(669)	(3 054)	(230 532)	(520 704)
Курсовые разницы	58 325	58 083	29 262	16 665	1 391	281	70 912	234 919
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости								
Амортизация	(149 739)	(263 739)	(527 057)	(305 922)	(6 387)	(3 273)	-	(1 256 117)
Выбытие ³	2 961	7 951	72 335	23 336	116	1 357	13 900	121 956
Курсовые разницы	(14 586)	(44 902)	(19 694)	(3 959)	(1 435)	(250)	(67 761)	(152 587)
Изменение резерва на снижение стоимости:								
начисление	(25)	(40 687)	(42 646)	(14 653)	(2 440)	-	(49 474)	(149 925)
восстановление	(25)	(40 687)	(42 668)	(14 774)	(2 440)	-	(53 790)	(154 384)
	-	-	22	121	-	-	4 316	4 459

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

13 Основные средства (продолжение)

	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицен- зии на добычу	Объекты социаль- ной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2024 года								
Первоначальная стоимость	6 506 643	3 696 323	8 984 914	7 476 780	544 711	102 662	7 792 247	35 104 280
Накопленная амортизация	(2 306 067)	(1 367 565)	(4 679 793)	(2 566 831)	(255 633)	(56 036)	-	(11 231 925)
Резерв на снижение стоимости	(5 570)	(361 366)	(399 862)	(367 221)	(88 185)	(3 989)	(1 866 212)	(3 092 405)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	4 195 006	1 967 392	3 905 259	4 542 728	200 893	42 637	5 926 035	20 779 950

¹ В том числе в результате приобретения дочерних организаций.

² В том числе в результате выбытия дочерних организаций и совместных операций.

³ В том числе в результате выбытия дочерних организаций.

На каждую отчетную дату руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. По результатам такой оценки Группа провела тестирование активов на обесценение по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Группа применяла ставки дисконтирования от 9,10 % до 21,96 % и от 9,98 % до 19,20 % по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов деятельности, бюджетов и иных корпоративных документов, содержащих прогнозные данные.

Прогноз потоков денежных средств покрывал период, соразмерный ожидаемому сроку полезного использования соответствующих активов. При экстраполяции денежных потоков на периоды, не входящие в корпоративные документы, содержащие прогнозные данные, использовались предполагаемые темпы роста.

Наиболее существенной ЕГДС является группа активов, составляющих Единую систему газоснабжения и активы добычи, транспортировки и переработки газа Восточной Сибири и Дальнего Востока (сегмент Газовый бизнес). По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года тест не выявил обесценения активов данной ЕГДС.

По результатам теста на обесценение других ЕГДС, а также тестирования некоторых активов на обесценение на индивидуальной основе, Группа признала убыток от обесценения активов, относящихся к следующим отчетным сегментам:

- Газовый бизнес;
- Нефтяной бизнес;
- Электроэнергетический бизнес.

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, убыток от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства относится главным образом к отдельным активам нефтяного бизнеса.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, убыток от обесценения объектов незавершенного строительства относится главным образом к отдельным газоперерабатывающим активам.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по займам на сумму 673 888 млн руб. и 435 573 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. Ставки капитализации в размере 9,35 % и 7,78 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных кредитов и займов с учетом курсовых разниц по валютным кредитам и займам. Ставка капитализации без учета курсовых разниц по валютным кредитам и займам составляет 8,39 % и 5,62 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Отдельные объекты основных средств (в том числе объекты незавершенного строительства) переданы в залог в качестве обеспечения обязательств (см. Примечание 21).

Информация в отношении активов Группы, связанных с разведкой и оценкой (включаются в состав лицензий на добычу и незавершенное строительство), представлена ниже.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

13 Основные средства (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года	375 275	399 650
Поступление	78 302	76 976
Курсовые разницы	354	1 353
Переклассификация	(455)	(78 972)
Выбытие	(34 548) ¹	(23 732) ²
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года	418 928	375 275

¹ В том числе обесценение на сумму 23 527 млн руб.

² В том числе обесценение на сумму 555 млн руб.

14 Активы в форме права пользования

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Активы в форме права пользования на начало года		
Первоначальная стоимость	491 361	334 230
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(123 330)	(73 742)
Остаточная стоимость	368 031	260 488
Первоначальная стоимость		
Поступление в результате заключения новых договоров аренды ¹	145 083	193 022
Выбытие	(57 572)	(17 535)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(6 619)	(19 681)
Курсовые разницы	511	1 325
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости		
Амортизация	(73 172)	(61 396)
Выбытие	20 294	8 319
Начисление резерва на снижение стоимости	(261)	(367)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	3 447	4 402
Курсовые разницы	(227)	(546)
Активы в форме права пользования на конец года		
Первоначальная стоимость	572 764	491 361
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(173 249)	(123 330)
Остаточная стоимость	399 515	368 031

¹ В том числе в результате приобретения дочерних организаций.

Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного природного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 144 072 млн руб. и 103 802 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

15 Гудвил

Изменение гудвила, возникшего в результате приобретения дочерних организаций, представлено в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Гудвил на начало года	147 273	130 585
Поступление	-	16 680
Курсовые разницы	(1)	17
Выбытие	(8 852)	(9)
Гудвил на конец года	138 420	147 273

Гудвил, возникший в результате приобретения дочерних организаций, был распределен по соответствующим генерирующим единицам и сегментам в рамках следующих направлений деятельности:

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Газовый бизнес	53 445	62 230
Нефтяной бизнес	39 969	40 037
Электроэнергетический бизнес	28 326	28 326
Медиабизнес	16 680	16 680
Итого гудвил	138 420	147 273

Руководство произвело оценку наличия признаков обесценения гудвила. Порядок расчета возмещаемой стоимости групп активов, генерирующих денежные средства, описан в Примечании 13.

В результате указанной оценки убытка от обесценения гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, признано не было.

16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.		Балансовая стоимость		Доля в прибыли (убытке)	
		на		за год, закончившийся	
		31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
23, 33, 35	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	284 642	213 517	91 592	83 404
	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	171 040	176 915	(5 917)	3 213
32	ООО «Сахалинская Энергия» ¹	-	397 366	46 432	161 536
	Прочие ассоциированные организации	350 207	333 642	41 057	15 214
	Совместные предприятия	409 636	415 411	68 844	90 997
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 215 525	1 536 851	242 008	354 364

¹ В марте 2024 года Группа приобрела дополнительную долю в размере 27,50 % в ООО «Сахалинская Энергия», в результате чего получила контроль над деятельностью ООО «Сахалинская Энергия» (см. Примечание 32).

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия отражены за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 387 552 млн руб. и 284 936 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Группа признала убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия в сумме 102 631 млн руб. и 113 631 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря	
				2024 года	2023 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ²	Ассоциированная организация	Россия	Банковская	49,88	49,88
ПАО «НГК «Славнефть»	Совместное предприятие	Россия	Добыча, переработка и продажа нефти Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	49,88	49,88
ООО «Сахалинская Энергия»	Ассоциированная организация	Россия		-	50

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Указана доля в голосующих акциях.

Инвестиции в существенные ассоциированные организации и совместные предприятия Группы учитываются с использованием метода долевого участия.

Обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных организациях Группы и ее сверка с балансовой стоимостью доли владения представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) существенных ассоциированных организаций Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	ООО «Сахалинская Энергия» ²
По состоянию на 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года			
Оборотные активы	6 151 448	92 686	-
Внеоборотные активы	11 463 877	697 182	-
Итого активы	17 615 325	789 868	-
Краткосрочные обязательства	12 647 912	248 370	-
Долгосрочные обязательства	3 805 561	188 326	-
Итого обязательства	16 453 473	436 696	-
Чистые активы	1 161 852	353 172	-
Чистые активы (за минусом неконтролирующей доли участия)	1 144 384	206 818	-
Доля владения	49,88 %	49,88 %	-
Доля Группы в чистых активах (за минусом неконтролирующей доли участия)	570 871	103 159	-
Обесценение и другие эффекты	(286 229)	67 881	-
Балансовая стоимость инвестиции	284 642	171 040	-
Выручка от продаж	141 244	456 592	173 340
Прибыль (убыток) за год	195 189	(11 866)	92 864
Прибыль (убыток) за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	191 865	(13 107)	92 864
Прочий совокупный доход за год	1 546	-	-
Совокупный доход (расход) за год	196 735	(11 866)	92 864
Совокупный доход (расход) за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	193 411	(13 107)	92 864

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации»	ООО «Сахалинская Энергия» ²
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(11 553)	-	-
По состоянию на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года			
Оборотные активы	5 043 492	164 021	661 918
Внеоборотные активы	10 624 858	636 909	628 596
Итого активы	15 668 350	800 930	1 290 514
Краткосрочные обязательства	11 021 141	171 673	100 947
Долгосрочные обязательства	3 704 341	264 238	371 485
Итого обязательства	14 725 482	435 911	472 432
Чистые активы	942 868	365 019	818 082
Чистые активы (за минусом неконтролирующей доли участия)	926 806	216 493	818 082
Доля владения	49,88 %	49,88 %	50 %
Доля Группы в чистых активах (за минусом неконтролирующей доли участия)	462 333	107 985	409 041
Обесценение и другие эффекты	(248 816)	68 930	(11 675)
Балансовая стоимость инвестиции	213 517	176 915	397 366
Выручка от продаж	124 208	394 649	629 349
Прибыль за год	182 757	6 441	315 285
Прибыль за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	180 364	3 631	315 285
Прочий совокупный доход за год	14 794	-	-
Совокупный доход за год	197 551	6 441	315 285
Совокупный доход за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	195 158	3 631	315 285
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(1)	(42 456)

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиабизнеса (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, за минусом прекращенной деятельности), машиностроения и прочих небанковских организаций.

² Информация о финансовых результатах ООО «Сахалинская Энергия» представлена за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, до того, как Группа получила контроль над деятельностью ООО «Сахалинская Энергия».

17 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	69 859	78 617
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	738 530	487 142
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	135 723	84 352
	944 112	650 111
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	24 498	15 987
Авансы на капитальное строительство	916 395	935 791
	940 893	951 778
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 885 005	1 601 889

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

17 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 67 049 млн руб. и 45 872 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 23 880 млн руб. и 12 799 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года долгосрочная дебиторская задолженность с балансовой стоимостью 944 112 млн руб. и 650 111 млн руб. имеет оценочную справедливую стоимость 803 552 млн руб. и 591 437 млн руб. соответственно.

	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является кредитно-обесцененной	69 847	78 606	874 113
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является кредитно-обесцененной	11 769	11 286	55 432	34 597
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(11 757)	(11 275)	(55 292)	(34 597)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	69 859	78 617	874 253	571 494

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, выданные в основном с целью финансирования капитального строительства, как имеющие высокое кредитное качество.

Ниже в таблице представлено движение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности.

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	11 275	465	34 597
Изменение периметра Группы	-	-	-	(37 793)
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	111	243	15 739	24 680
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(5 378)	(582)	(174)	(778)
Реклассификация в другую статью активов	5 230	11 151	5 142	(7 113)
Курсовые разницы	519	(2)	(12)	226
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	11 757	11 275	55 292	34 597

¹ Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности включены в статью «Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

18 Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	869 222	777 387
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	723 442	520 223
Оценочные обязательства	416 570	316 841
Обязательства по аренде	101 202	84 146
Обязательства перед персоналом	93 917	85 555
Производные финансовые инструменты	16 181	13 654
Прочая кредиторская задолженность	<u>348 169</u>	<u>240 082</u>
	2 568 703	2 037 888
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	246 148	465 232
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	<u>8 444</u>	<u>4 674</u>
	254 592	469 906
Итого кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 823 295	2 507 794

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

19 Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
НДПИ	279 124	250 410
НДС	252 721	234 609
Налог на имущество	55 762	56 144
Акциз	51 001	103 968
Прочие налоги	<u>66 313</u>	<u>62 619</u>
Итого задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	704 921	707 750

20 Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	313 345	339 312
Кредиты и займы в иностранной валюте	<u>-</u>	<u>30 702</u>
	313 345	370 014
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 21)	<u>1 108 711</u>	<u>925 349</u>
Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	1 422 056	1 295 363

Средневзвешенные процентные ставки по краткосрочным кредитам и займам составили 17,8 % и 9,2 % по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

21 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты	3 143 411	3 145 477
Облигации участия в кредите	1 608 713	1 733 009
Российские облигации	1 011 014	826 244
Займы	587 589	533 950
Прочие облигации	42 273	40 905
Векселя	8 465	7 881
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	6 401 465	6 287 466
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	(1 108 711)	(925 349)
	5 292 754	5 362 117

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 585 360 млн руб. и 441 744 млн руб. на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно)	2 969 852	2 737 239
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 523 351 млн руб. и 483 605 млн руб. на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно)	3 431 613	3 550 227
	6 401 465	6 287 466

Анализ долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	31 декабря	
	2024 года	2023 года
от одного года до двух лет	860 640	992 598
от двух до пяти лет	2 536 823	2 540 109
свыше пяти лет	1 895 291	1 829 410
	5 292 754	5 362 117

В состав долгосрочных кредитов и займов входят кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, балансовая стоимость которых составила 2 706 768 млн руб. и 2 945 351 млн руб., а справедливая – 2 376 990 млн руб. и 2 863 282 млн руб. на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставке ЕВРИБОР и ключевой ставке Банка России. Их балансовая стоимость составила 3 694 697 млн руб. и 3 342 115 млн руб., а справедливая – 3 767 313 млн руб. и 3 602 384 млн руб. на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Средневзвешенные процентные ставки по долгосрочным кредитам и займам составили 12,4 % и 9,6 % по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

ПАО «Газпром»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности****31 декабря 2024 года**

(в миллионах российских рублей)

21 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, доля в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» передана в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Кроме того, обязательства перед банками-агентами обеспечены активами, которые включают в себя денежные средства, основные средства (в том числе объекты незавершенного строительства) и авансы на капитальное строительство. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами составила 758 238 млн руб. и 777 672 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 29).

22 Налог на прибыль

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

Прим.		За год, закончившийся	
		31 декабря	
		2024 года	2023 года
	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 662 936	(659 070)
	Условный (расход) доход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(332 587)	131 814
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(99 573)	(180 354)
	Не учитываемая для целей налогообложения доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	31 080	70 873
16	Эффект от применения разных ставок налога на прибыль	(5 542)	(2 767)
	Изменение налоговой ставки	(162 820)	-
	Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	225 216	56 428
	(Расходы) доходы по налогу на прибыль	(344 226)	75 994

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством в Российской Федерации. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное налогообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке.

Признанные в консолидированной финансовой отчетности отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим активам и обязательствам:

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2024 года
 (в миллионах российских рублей)

22 Налог на прибыль (продолжение)

	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2024 года			
Основные средства	372 616	(1 974 370)	(1 601 754)
Активы в форме права пользования	-	(101 576)	(101 576)
Финансовые активы	31 774	(3 911)	27 863
Дебиторская задолженность	396 690	(2 560)	394 130
Запасы	70 830	(71 323)	(493)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	171 600	-	171 600
Обязательства по аренде	121 344	-	121 344
Прочие временные разницы	929 540	(854 001)	75 539
Взаимозачет	<u>(1 403 487)</u>	<u>1 403 487</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	690 907	(1 604 254)	(913 347)
По состоянию на 31 декабря 2023 года			
Основные средства	297 456	(1 469 418)	(1 171 962)
Активы в форме права пользования	-	(76 696)	(76 696)
Финансовые активы	17 774	(29 982)	(12 208)
Дебиторская задолженность	233 586	(23 133)	210 453
Запасы	41 097	(57 227)	(16 130)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	111 404	-	111 404
Обязательства по аренде	78 336	-	78 336
Прочие временные разницы	532 481	(469 452)	63 029
Взаимозачет	<u>(831 109)</u>	<u>831 109</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	481 025	(1 294 799)	(813 774)

В связи с изменением законодательства с 1 января 2022 года к налоговому учету не принимаются доходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств, с 1 января 2023 года к налоговому учету не принимаются расходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств.

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых активов включают в себя суммы 652 371 млн руб. и 385 153 млн руб., не принимаемых к налоговому учету расходов по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств, по состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года соответственно.

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых обязательств включают в себя суммы 688 656 млн руб. и 407 654 млн руб., не принимаемых к налоговому учету доходов по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств, по состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года соответственно.

Налогооблагаемый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлен в таблице ниже:

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

22 Налог на прибыль (продолжение)

	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе			Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе			Изменение периметра Группы	Эффект изменения ставки налога на прибыль	31 декабря
	31 декабря 2022 года	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	31 декабря 2023 года	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода			
Основные средства	(1 224 749)	56 046	(3 259)	(1 171 962)	(148 829)	-	(3 562)	(277 401)	(1 601 754)
Активы в форме права пользования	(49 676)	(27 020)	-	(76 696)	57 181	-	-	(82 061)	(101 576)
Финансовые активы	18 808	(7 431)	(23 585)	(12 208)	6 459	30 087	-	3 525	27 863
Дебиторская задолженность	132 889	77 564	-	210 453	106 331	-	-	77 346	394 130
Запасы	(31 485)	15 355	-	(16 130)	16 842	-	-	(1 205)	(493)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	63 199	48 205	-	111 404	31 253	-	-	28 943	171 600
Обязательства по аренде	36 902	41 434	-	78 336	(55 065)	-	-	98 073	121 344
Прочие вычитаемые временные разницы	(66 194)	133 725	(4 502)	63 029	73 303	-	(49 209)	(11 584)	75 539
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(1 120 306)	337 878	(31 346)	(813 774)	87 475	30 087	(52 771)	(164 364)	(913 347)

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.

23 Оценочные обязательства

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	325 504	258 081
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	256 022	304 949
Прочие	11 835	6 234
Итого оценочные обязательства	593 361	569 264

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста, осуществляемые Группой.

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

23 Оценочные обязательства (продолжение)

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	15,2 %	11,9 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	8,0 %	6,0 %
Будущее повышение размера материальной помощи пенсионерам (номинальное)	4,0 %	-
Средний ожидаемый возраст выхода на пенсию, лет	женщины 58, мужчины 63	женщины 58, мужчины 62
Коэффициент текучести кадров	кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста, 3,8 % в среднем	

Средневзвешенный срок обязательств до погашения – 10,0 лет.

Используемая при расчетах в 2024 году оставшаяся продолжительность жизни сотрудников составила 15,6 года для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 63 года и 25,8 года для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет (в 2023 году: 16,3 года для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 62 года и 25,8 года для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет).

Чистые обязательства или активы по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, представлены ниже.

	31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(428 006)	(256 022)	(418 753)	(304 949)
Справедливая стоимость активов программы	489 016	-	475 844	-
Всего чистые активы (обязательства)	61 010	(256 022)	57 091	(304 949)

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 61 010 млн руб. и 57 091 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 12).

Ниже представлено изменение приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионной программы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

23 Оценочные обязательства (продолжение)

	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»			Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
	Оценочное обязательство	Справед- ливая стоимость активов	Всего чистые (активы) обязательства	
По состоянию на 31 декабря 2023 года	418 753	(475 844)	(57 091)	304 949
Стоимость услуг текущего периода	10 149	-	10 149	10 603
Стоимость услуг прошлых периодов	-	-	-	2 948
Расходы (доходы) по процентам (см. Примечание 28)	49 788	(56 612)	(6 824)	36 154
Итого признано в составе прибыли или убытка	59 937	(56 612)	3 325	49 705
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные прибыли – изменения финансовых предположений	(25 997)	-	(25 997)	(63 815)
Актuarные прибыли – изменения демографических предположений	(5)	-	(5)	(13)
Актuarные прибыли – корректировки на основе опыта	(1 142)	-	(1 142)	(4 769)
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	-	43 207	43 207	-
Курсовые разницы	-	-	-	147
Итого отнесено на прочий совокупный доход	(27 144)	43 207	16 063	(68 450)
Осуществленные выплаты	(23 540)	23 540	-	(30 182)
Взносы работодателя	-	(23 307)	(23 307)	-
По состоянию на 31 декабря 2024 года	428 006	(489 016)	(61 010)	256 022
По состоянию на 31 декабря 2022 года	411 978	(443 795)	(31 817)	314 870
Стоимость услуг текущего периода	10 633	-	10 633	12 090
Стоимость услуг прошлых периодов	38	-	38	(541)
Расходы (доходы) по процентам (см. Примечание 28)	42 408	(45 416)	(3 008)	32 339
Изменение периметра Группы	-	-	-	606
Итого признано в составе прибыли или убытка	53 079	(45 416)	7 663	44 494
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные прибыли – изменения финансовых предположений	(38 932)	-	(38 932)	(41 861)
Актuarные прибыли – изменения демографических предположений	-	-	-	(40)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	13 729	-	13 729	10 171
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	-	7 632	7 632	-
Курсовые разницы	-	-	-	(8)
Итого отнесено на прочий совокупный доход	(25 203)	7 632	(17 571)	(31 738)
Осуществленные выплаты	(21 101)	21 101	-	(22 677)
Взносы работодателя	-	(15 366)	(15 366)	-
По состоянию на 31 декабря 2023 года	418 753	(475 844)	(57 091)	304 949

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

23 Оценочные обязательства (продолжение)

Ниже приведены основные направления распределения активов пенсионной программы в разрезе справедливой стоимости и процентного соотношения.

	31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах программы	Справедливая стоимость	Процент в активах программы
Котируемые активы программы,				
в том числе:	337 515	69,0 %	350 749	73,7 %
Облигации	230 098	47,0 %	215 042	45,2 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	68 462	14,0 %	88 466	18,6 %
Акции	38 955	8,0 %	47 241	9,9 %
Некотируемые активы программы,				
в том числе:	151 501	31,0 %	125 095	26,3 %
Доли владения	93 596	19,1 %	83 507	17,6 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	31 012	6,4 %	24 491	5,1 %
Прочие активы	26 893	5,5 %	17 097	3,6 %
Итого активы программы	489 016	100 %	475 844	100 %

Некотируемые доли в уставных капиталах различных организаций, составляющие активы пенсионной программы, представлены долей владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), которая оценивается по справедливой стоимости (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости) с использованием оценочных методик на базе рыночного подхода, основанных на доступной рыночной информации.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, результатом размещения активов пенсионной программы является доход в размере 13 405 млн руб. и 37 784 млн руб. соответственно, обусловленный в основном изменением справедливой стоимости активов.

Анализ чувствительности приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами к изменению основных актуарных допущений на 31 декабря 2024 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	15 921	2,4 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(13 924)	(2,1) %
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	37 004	5,6 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(32 776)	(4,9) %
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(35 365)	(5,3) %
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	39 546	5,9 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	28 752	4,3 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(25 447)	(3,8) %
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	34 777	5,2 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(33 679)	(5,1) %

Группа предполагает произвести отчисления в размере 40 600 млн руб. по пенсионной программе с установленными выплатами в 2025 году.

Характеристики пенсионной программы и связанные с ними риски

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с инфляцией или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, и подвержены инфляционному риску.

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

24 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров принято решение не объявлять и не выплачивать дивиденды по итогам работы ПАО «Газпром» за 2023 год. Согласно решению годового Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2022 год дивиденды не объявлялись и не выплачивались. За первое полугодие 2022 года были начислены и выплачены промежуточные дивиденды в размере 51,03 руб. на одну обыкновенную акцию.

Выкупленные собственные акции

В собственности Группы находится 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, которые учитываются как выкупленные собственные акции.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года, когда экономика Российской Федерации перестала быть гиперинфляционной, в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних организаций, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, в сумме 408 401 млн руб. и 508 643 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем.

Количество акций, находящихся в обращении

Количество акций ПАО «Газпром» в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций) составило 23 645 млн акций по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 25.

25 Бессрочные облигации

Бессрочные облигации Группы представлены:

- выпущенными в 2020 году на международном рынке бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента облигациями участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро, которые частично были замещены выпущенными в 2023 году бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента российскими облигациями в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите, права на которые учтены в российских депозитариях, на общую сумму 1 069 млн долл. США и 716 млн евро с условиями, аналогичными замещенным валютным бессрочным облигациям участия в кредите, за исключением замены валюты расчетов на российские рубли;
- выпущенными в 2021-2023 годах на российском рынке бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента облигациями номинальной стоимостью 504 200 млн руб.

25 Бессрочные облигации (продолжение)

Условия выпуска валютных бессрочных облигаций участия в кредите устанавливают, что Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Условия, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, находятся под контролем ПАО «Газпром». В частности, обязательство выплатить купонный доход возникает в случае принятия ПАО «Газпром» решения о выплате или объявлении дивидендов. Купонный доход валютных бессрочных облигаций участия в кредите является кумулятивным.

Условия выпуска рублевых бессрочных облигаций устанавливают, что Группа вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Купонный доход рублевых бессрочных облигаций не является кумулятивным. В случае принятия Группой решения об отказе от выплаты купонного дохода, по некоторым сериям рублевых бессрочных облигаций предусмотрено возмещение недополученных доходов инвесторам в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года № 2337.

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, представлены в таблицах ниже.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите ¹	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2023 года	504 200	228 698	(77 340)	655 558
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций	-	-	(396)	(396)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	23 699	(23 699)	-
Начисленный купонный доход	-	10 415	(10 415)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(9 558)	(45 947)	(55 505)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	104	(104)	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	4 819	4 819
Сальдо на 31 декабря 2024 года	504 200	253 358	(153 082)	604 476

¹ В том числе замещающие бессрочные облигации, выпущенные в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите.

² Уплачен купонный доход в сумме 55 587 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 50 986 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 4 904 млн руб.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите ¹	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	120 000	178 824	(13 764)	285 060
Выпуск бессрочных облигаций	384 200	-	-	384 200
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций	-	-	(184)	(184)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	50 627	(50 627)	-
Начисленный купонный доход	-	12 429	(12 429)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(13 478)	(10 202)	(23 680)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	296	(296)	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	10 162	10 162
Сальдо на 31 декабря 2023 года	504 200	228 698	(77 340)	655 558

¹ В том числе замещающие бессрочные облигации, выпущенные в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите.

² Уплачен купонный доход в сумме 20 003 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 27 287 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 943 млн руб.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

26 Выручка от продаж

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Выручка от продажи газа, включая акциз, таможенные пошлины и платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции:		
Российская Федерация	1 319 456	1 242 052
Вне Российской Федерации	<u>3 562 971</u>	<u>2 860 577</u>
	4 882 427	4 102 629
Таможенные пошлины	(681 643)	(593 997)
Акциз	(129 133)	(131 350)
Платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции	(52 240)	-
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам ¹	<u>109 225</u>	<u>(252 506)</u>
Итого выручка от продажи газа	4 128 636	3 124 776
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	2 735 154	2 139 430
Вне Российской Федерации	<u>2 373 189</u>	<u>1 972 151</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	5 108 343	4 111 581
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	666 714	628 549
Вне Российской Федерации	<u>5 961</u>	<u>16 095</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	672 675	644 644
Прочая выручка:		
Российская Федерация	756 938	602 095
Вне Российской Федерации	<u>48 094</u>	<u>58 722</u>
Итого прочая выручка	<u>805 032</u>	<u>660 817</u>
Итого выручка от продаж	10 714 686	8 541 818

¹Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам, в основном состоят из эффекта от изменения цены на газ по поставкам за прошлые годы, которое согласовано или находится в стадии согласования. Изменения цены сделки, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражаются в консолидированной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Показатель выручки от продаж включает выручку организаций Группы Газпром по договорам с покупателями из Китайской народной республики в сумме 1 389 635 млн руб. и 1 076 447 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 135 893 млн руб. и 95 298 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

27 Операционные расходы

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Налоги, кроме налога на прибыль	3 716 070	3 072 606
Амортизация	1 377 774	982 058
Оплата труда	1 191 959	1 096 702
Покупные газ и нефть	911 956	747 903
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	626 872	528 958
Материалы	563 665	524 851
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	333 338	260 894
Убыток от обесценения нефинансовых активов	286 286	1 145 993
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	232 524	219 040
Курсовые разницы по операционным статьям	8 925	(191 441)
Прочие	<u>(108 786)</u>	<u>374 432</u>
	9 140 583	8 761 996
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(88 820)</u>	<u>(177 794)</u>
Итого операционные расходы	9 051 763	8 584 202

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

27 Операционные расходы (продолжение)

Расходы на покупку газа и нефти включают 143 054 млн руб. и 253 363 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Статья «Прочие» включает 936 202 млн руб. и 716 712 млн руб. доходов, полученных в виде вычетов по акцизам, за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
НДПИ	3 057 259	2 457 465
Акциз	303 838	265 999
Налог на имущество	235 518	242 909
Прочие	119 455	106 233
Итого налоги, кроме налога на прибыль	3 716 070	3 072 606

Убыток от обесценения нефинансовых активов в основном состоит из убытка от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства и убытка от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия (см. Примечание 13 и Примечание 16 соответственно).

28 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Прибыль по курсовым разницам	641 355	479 570
Процентный доход	360 828	179 894
Итого финансовые доходы	1 002 183	659 464
Убыток по курсовым разницам	768 213	1 131 186
Процентный расход	269 432	178 023
Итого финансовые расходы	1 037 645	1 309 209

Общая сумма процентов уплаченных составила 715 359 млн руб. и 396 884 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (см. Примечание 23 и Примечание 36 соответственно).

29 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»

Базовая прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром», представлена в таблице ниже.

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
	Прибыль (убыток) за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	1 218 543	(629 085)
25	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям	(56 362)	(22 631)
25	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям	(104)	(296)
	Прибыль (убыток) за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	1 162 077	(652 012)
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	23 645	23 645
	Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	49,15	(27,58)

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	30	Чистые денежные средства от операционной деятельности	За год, закончившийся	
			2024 года	2023 года
			1 662 936	(659 070)
		Прибыль (убыток) до налогообложения		
		Корректировки к прибыли (убытку) до налогообложения		
27		Амортизация	1 377 774	982 058
28		Чистые финансовые расходы	35 462	649 745
16		Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(242 008)	(354 364)
		Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	516 519	1 490 124
		Убыток от производных финансовых инструментов	9 046	30 330
32		Прибыль от выгодной покупки дочерней организации	(191 507)	-
		Прочее	<u>(117 677)</u>	<u>61 783</u>
		Итого влияние корректировок	1 387 609	2 859 676
		Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	3 050 545	2 200 606
		Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	15 700	(44 331)
		Увеличение долгосрочных обязательств	<u>42 937</u>	<u>37 168</u>
			3 109 182	2 193 443
		Изменения в оборотном капитале:		
		(Увеличение) уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты	(366 541)	302 888
		Увеличение запасов	(160 980)	(151 941)
		Уменьшение (увеличение) прочих оборотных активов	63 584	(150 062)
		Увеличение кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	104 026	145 496
		Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	51 695	277 490
		Уменьшение финансовых активов	<u>19</u>	<u>5 003</u>
		Итого влияние изменений в оборотном капитале	(308 197)	428 874
		Уплаченный налог на прибыль	<u>(305 297)</u>	<u>(326 094)</u>
		Чистые денежные средства от операционной деятельности	2 495 688	2 296 223

31 Дочерние организации

В периметр Группы, учитываемый при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, входят около 400 дочерних организаций. Деятельность Группы разделяется на четыре операционных сегмента:

- Газовый бизнес (включает все организации Группы, за исключением организаций, входящих в Нефтяной бизнес, Электроэнергетический бизнес и Медиабизнес);
- Нефтяной бизнес (включает в основном ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации);
- Электроэнергетический бизнес (включает ПАО «МОЭК», ПАО «Мосэнерго», ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1» и их дочерние организации);
- Медиабизнес (включает АО «Газпром-Медиа Холдинг» и его дочерние организации).

Финансовая информация по сегментам приведена в Примечании 7.

Дочерние организации Группы Газового и Нефтяного бизнеса занимаются деятельностью по разведке и разработке месторождений нефти и газа, расположенных в основном в Российской Федерации. Кроме того, дочерние организации Группы реализуют проекты в сфере добычи газа и нефти в странах Ближнего Востока и других странах. Основные нефтегазоперерабатывающие мощности Группы находятся в Благовещенске, Москве, Салавате, Омске, Томске и Ярославле.

Группа осуществляет реализацию продукции на территории Российской Федерации, а также в страны ближнего и дальнего зарубежья. Продажа нефтепродуктов в Российской Федерации осуществляется в том числе через сеть АЗС, которая насчитывает более 2 тыс. станций.

31 **Дочерние организации (продолжение)**

Группа владеет крупными электроэнергетическими активами на территории Российской Федерации.

В 2023 году Группа стала владельцем активов АО «Газпром-Медиа Холдинг».

Дочерние организации Группы зарегистрированы преимущественно в Российской Федерации.

Доля владения Группы в большинстве дочерних организаций, являющихся значительными для Группы, составляет 100 %. У Группы отсутствуют существенные неконтролирующие доли участия.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года отсутствуют какие-либо значительные ограничения в отношении возможности получить доступ или использовать активы Группы и урегулировать обязательства Группы, в том числе ограничения на передачу денежных средств и других активов между организациями Группы, на выплату дивидендов.

32 **Приобретение дочерней организации**

В марте 2024 года Группа приобрела долю в размере 27,50 % в ООО «Сахалинская Энергия» за 94 800 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. Сделка совершена в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 марта 2024 года № 701-р. До приобретения указанной доли инвестиция в ООО «Сахалинская Энергия» учитывалась как инвестиция в ассоциированную организацию по методу долевого участия. В результате совершения сделки доля Группы в уставном капитале ООО «Сахалинская Энергия» увеличилась до 77,50 % и Группа получила контроль над деятельностью ООО «Сахалинская Энергия».

Основными видами деятельности ООО «Сахалинская Энергия» являются добыча нефти и попутного газа и производство сжиженного природного газа на условиях Соглашения о разделе продукции, заключенного с Российской Федерацией. Деятельность ООО «Сахалинская Энергия» осуществляется на территории Российской Федерации.

В результате сделки признана прибыль от выгодной покупки в сумме 191 507 млн руб., которая отражена по статье «Прочие» операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

Ниже представлена справедливая стоимость переданного возмещения на дату приобретения.

Стоимость приобретения	94 800
Стоимость доли в капитале ООО «Сахалинская Энергия» на дату приобретения	443 798
Существовавшие ранее отношения	<u>99 803</u>
Справедливая стоимость переданного возмещения	438 795

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с оценкой их справедливой стоимости.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

32 Приобретение дочерней организации (продолжение)

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	<u>Справедливая стоимость</u>
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	597 519
Дебиторская задолженность и предоплата	45 323
Запасы	26 989
Прочие оборотные активы	4 457
	<u>674 288</u>
Внеоборотные активы	
Основные средства	526 103
Активы в форме права пользования	37 281
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	5
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	5 295
Отложенный налоговый актив	107 235
Прочие внеоборотные активы	3 392
	<u>679 311</u>
Итого активы	<u>1 353 599</u>
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	86 667
Задолженность по текущему налогу на прибыль	2 917
Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	1 348
	<u>90 932</u>
Долгосрочные обязательства	
Оценочные обязательства	182 161
Отложенное налоговое обязательство	172 571
Долгосрочные обязательства по аренде	65 623
Прочие долгосрочные обязательства	44
	<u>420 399</u>
Итого обязательства	<u>511 331</u>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения	(211 966)
Чистые активы на дату приобретения	<u>630 302</u>

Ниже представлен результат сделки по приобретению ООО «Сахалинская Энергия».

Справедливая стоимость переданного возмещения	438 795
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	<u>630 302</u>
Прибыль от выгодной покупки	<u>191 507</u>

В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2024 года, выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, увеличилась бы на 167 781 млн руб., а прибыль до налогообложения Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, увеличилась бы на 119 735 млн руб.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности, полученной в результате совершения сделки, составляет 34 972 млн руб. по состоянию на дату приобретения. Валовая сумма дебиторской задолженности к получению на дату приобретения составляет 42 979 млн руб. Наилучшая оценка потоков денежных средств, которые, согласно ожиданиям, не будут взысканы, составляет 8 007 млн руб. на дату приобретения.

33 Связанные стороны

Связанными 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». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

33 Связанные стороны (продолжение)

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

Государство (Российская Федерация)

Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2024 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

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 Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % ПАО «Газпром».

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемым государством.

Цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС России.

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года кредиты банков с государственным влиянием составили около 25 % (см. Примечания 20, 21).

Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 12, 19, 26 и 27.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года на счетах в банках с государственным влиянием остатки денежных средств и их эквивалентов, составили около 17 % и 35 % соответственно (см. Примечание 8).

Доля операций Группы с организациями, контролируемым государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 35 % и 36 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно (см. Примечание 26).

Доля операций Группы с организациями, контролируемым государством, в расходах по транзиту нефти и нефтепродуктов составила около 44 % и 45 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно (см. Примечание 27).

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

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии через АО «ЦФР» составила около 37 % и 34 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

33 Связанные стороны (продолжение)

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы, составило 4 759 млн руб. и 3 945 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается годовыми общими собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 23).

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, а также по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024 года	2023 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
Совместные предприятия	48 770	89 914
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	44 680	37 728
Прочая выручка		
Совместные предприятия	54 399	27 974
Процентный доход		
Ассоциированные организации	131 118	17 215
	Расходы	
Покупной газ		
Совместные предприятия	52 010	48 684
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	480 129	412 433
Услуги по переработке		
Совместные предприятия	23 450	20 699
Процентный расход		
Ассоциированные организации	68 553	35 772

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

33 Связанные стороны (продолжение)

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС России. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

	По состоянию на 31 декабря 2024 года		По состоянию на 31 декабря 2023 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	117 451	-	67 204	-
Совместные предприятия	34 235	-	34 630	-
Денежные средства				
Ассоциированные организации	438 298	-	691 488	-
Прочие оборотные активы				
Ассоциированные организации	525	-	12 756	-
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	38 848	-	41 760	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	208 100	-	260 445	-
Совместные предприятия	720 347	-	378 622	-
Долгосрочные финансовые активы				
Ассоциированные организации	148 027	-	150 128	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Ассоциированные организации	-	265 265	-	188 837
Совместные предприятия	-	191 775	-	484 173
Прочие долгосрочные обязательства				
Ассоциированные организации	-	46 435	-	5 818
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
Ассоциированные организации	-	52 377	-	92 166
Совместные предприятия	-	20 379	-	52 972
Долгосрочные кредиты				
Ассоциированные организации	-	311 043	-	288 744

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 1 156 636 млн руб. и 958 825 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Кредиты, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.

33 Связанные стороны (продолжение)

В рамках заключенных в 2019-2024 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить ассоциированной организации и совместным предприятиям Группы займы для погашения задолженности по кредитам и займам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам составил 386 585 млн руб. и 199 602 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. Срок действия заемных линий в основном ограничен 31 декабря 2027 года и 29 июня 2039 года. Группа не предоставляла займы в течение срока действия договоров об открытии заемных линий. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами ассоциированной организации и совместных предприятий по кредитам и займам.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 16.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 23.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 36.

Доли владения Группы в некоторых ассоциированных организациях и совместных предприятиях были переданы в залог в качестве обеспечения по кредитным договорам ассоциированных организаций и совместных предприятий.

34 Контрактные и условные обязательства

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2025 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) составляет 2 833 426 млн руб.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность вне Российской Федерации. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

35 Операционные риски

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 31 декабря 2024 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных и арбитражных разбирательств по вопросам условий долгосрочных контрактов на поставку природного газа и долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа, а также по вопросам их расторжения. По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года создано оценочное обязательство по данным разбирательствам. Группа продолжает проводить оценку влияния данных судебных и арбитражных разбирательств на ее деятельность, и в настоящий момент руководство Группы не ожидает, что они смогут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

35 **Операционные риски (продолжение)**

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных и арбитражных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. Группа продолжает проводить оценку влияния данных судебных и арбитражных разбирательств и исков на ее деятельность, и в настоящий момент руководство Группы не ожидает, что они смогут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

10 мая 2022 года швейцарский суд вынес решение о предоставлении «Норд Стрим 2 АГ» промежуточного моратория на банкротство с назначением внешнего администратора в лице организации «Транслик АГ» (Швейцария). Далее промежуточный мораторий на банкротство был несколько раз продлен (до 10 января 2023 года). 27 декабря 2022 года швейцарский суд принял решение о введении окончательного моратория на шесть месяцев с даты окончания промежуточного моратория. Далее окончательный мораторий на банкротство был несколько раз продлен (в настоящее время действует до 9 мая 2025 года).

Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства впервые ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Начиная с февраля 2022 года, западные страны существенно расширили действующие санкции и начали вводить новые пакеты санкций против российских лиц и различных секторов российской экономики.

Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам – гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

1) совершать операции с новым долгом и новыми ценными бумагами ПАО «Газпром», выпущенными после 26 марта 2022 года, со сроком погашения более 14 дней. Соответствующие ограничения также распространяются на лиц прямо или косвенно на 50 % и более принадлежащих ПАО «Газпром». Также запрещены любые операции, направленные на обход указанных ограничений. Помимо ПАО «Газпром» указанные ограничения введены в отношении дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть» и ассоциированной организации Группы Газпром «Газпромбанк» (Акционерное общество). Таким образом, ограничивается возможность привлечения ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром долгового финансирования от американских лиц.

2) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

- дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
- проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
- российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте либо контролируют большинство голосующих прав.

35 Операционные риски (продолжение)

23 февраля 2022 года США ввели блокирующие санкции в отношении организации «Норд Стрим 2 АГ». Блокирующие санкции означают заморозку активов, находящихся на территории США (в том числе в случае их передачи третьим лицам), американским лицам запрещается взаимодействие с такими санкционными лицами. Кроме того, существует риск применения вторичных санкций в отношении любого иностранного лица за существенные сделки и взаимодействие с лицом, в отношении которого введены блокирующие санкции США.

8 марта 2022 года Президент США подписал Указ № 14066, запрещающий импорт в США из Российской Федерации сырой нефти и продуктов нефтепереработки, сжиженного природного газа, угля и угольной продукции, а также запрещающий новые инвестиции в энергетический сектор Российской Федерации от американских лиц, а также любое одобрение, финансирование, содействие или предоставление гарантий от американских лиц в отношении соответствующих запрещенных сделок, совершаемых иностранными лицами.

8 апреля 2022 года вступил в силу Закон США «О прекращении импорта российской нефти», который запрещает импорт в США российских энергоресурсов, в т.ч. нефти и газа, в соответствии с мерами, которые были установлены в Указе Президента США № 14066 от 8 марта 2022 года. При этом Президент США вправе при определенных условиях прекратить данный запрет на импорт энергоресурсов из Российской Федерации.

22 ноября 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, вводящее с 5 декабря 2022 года запрет на следующие услуги, связанные с морской транспортировкой сырой нефти российского происхождения, продаваемой по цене, превышающей определённый уровень: посреднические услуги в торговле, финансирование, перевозки, страхование, маркировка и таможенное посредничество. 5 декабря 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, устанавливающее предельное значение стоимости для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года.

3 февраля 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение на основании Указа Президента США от 6 апреля 2022 года № 14071 (далее – Указ № 14071), устанавливающее с 5 февраля 2023 года предельное значение стоимости для российских нефтепродуктов в размере 45 долл. США за баррель нефтепродуктов, торгуемых с дисконтом к сырой нефти, и 100 долл. США за баррель нефтепродуктов, торгуемых с премией к сырой нефти.

Кроме того 3 февраля 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение на основании Указа № 14071, устанавливающее запрет для американских лиц на предоставление российским лицам определенных услуг, связанных с морскими перевозками нефтепродуктов российского происхождения, а именно посреднические услуги в торговле, финансирование, перевозки, страхование, маркировка и таможенное посредничество в случае, если цена таких нефтепродуктов превышает указанное выше предельное значение.

19 мая 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 включило в список заблокированных лиц более 20 организаций, специализирующихся на услугах и исследованиях для нефтегазовых и химических организаций Российской Федерации, в том числе ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и ООО «Газпромнефть-ННГФ», 20 июля 2023 года – ООО «ЧОО «Газпромнефть охрана», 14 сентября 2023 года – ООО «Газпром недра», 2 ноября 2023 года – ООО «Газпромнефть – КС» и ООО «Газпромнефть НТЦ», 23 февраля 2024 года – АО «Газпром космические системы» и ООО «РусХимАльянс» (совместное предпринимательство), а 12 июня 2024 года – ООО «Газпром инвест».

21 ноября 2024 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 включило в список заблокированных лиц около 50 российских банков и 40 российских регистраторов ценных бумаг. В частности, в список новых заблокированных лиц были включены «Газпромбанк» (Акционерное общество) и шесть его зарубежных дочерних организаций, а также регистратор АО «ДРАГА». Вместе с тем, со стороны Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США был выпущен ряд лицензий (разрешений), устанавливающих определенные исключения из ограничительных мер, введенных в отношении санкционных банков, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций.

35 **Операционные риски (продолжение)**

18 декабря 2024 года на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США повторно ввело блокирующие санкции в отношении организации «Норд Стрим 2 АГ», ранее уже включенной в список блокирующих санкций США по иному основанию.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого лица, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

Санкции, введенные ЕС, с учетом изменений, внесенных 15 марта 2022 года в Постановление Совета ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года (далее – Постановление Совета ЕС № 833/2014) запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в Российской Федерации, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) приобретать любое новое или расширять любое существующее участие в любом юридическом лице, организации или органе, зарегистрированном или учрежденном в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющем свою деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации;

3) предоставлять или быть участником любой договоренности о предоставлении любого нового займа или кредита или иного предоставления финансирования (включая акционерный капитал) любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющему деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации или с документально подтвержденной целью финансирования такого юридического лица, организации или органа;

4) создавать любое новое совместное предприятие с любым юридическим лицом, организацией или органом, зарегистрированным или учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и действующим в энергетическом секторе Российской Федерации;

5) предоставлять инвестиционные услуги, связанные с деятельностью, указанной в п.п.1)-3) выше.

3 июня 2022 года ЕС принял очередной санкционный пакет в отношении Российской Федерации, включающий в том числе следующие меры:

а) Запрет на покупку, импорт или поставку сырой нефти и нефтепродуктов, перечисленных в Приложении 25 к Постановлению Совета ЕС № 833/2014, происходящих или экспортируемых из Российской Федерации, а также предоставление прямо или косвенно технической или финансовой помощи или иных услуг, связанных с указанным запретом. Из указанного запрета установлены некоторые исключения, в том числе на импорт нефти и нефтепродуктов из Приложения 25, перевозимых по морю и происходящих из третьих стран, экспортируемых через Российскую Федерацию при условии, что продавец не является российским лицом, а также на импорт сырой нефти, доставляемой посредством трубопроводов из Российской Федерации, кроме поставок нефти по северной ветке нефтепровода «Дружба» в Германию и Польшу, которые запрещены с 23 июня 2022 года.

б) Запрещается предоставление прямо или косвенно технической помощи, посреднических услуг, финансирования и финансовой помощи, связанной с транспортировкой, в том числе путем перевалки с судна на судно, в третьи страны сырой нефти или нефтепродуктов, перечисленных в Приложении 25, которые происходят или которые были экспортированы из Российской Федерации.

18 декабря 2023 года Советом ЕС расширены перечни запрещенных к импорту в ЕС товаров из Российской Федерации (или имеющих российское происхождение). В обновленные перечни включены, среди прочего, отдельные сжиженные углеводородные газы (в частности, сжиженный пропан и бутан).

35 **Операционные риски (продолжение)**

6 октября 2022 года Совет ЕС утвердил очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, изменив ранее введенный запрет на оказание услуг по транспортировке нефти, в том числе судами, в третьи страны. Так, запрет на транспортировку и оказание услуг, связанных с транспортировкой нефти с 5 декабря 2022 года и нефтепродуктов с 5 февраля 2023 года применяется в случае, если цена транспортируемой нефти или нефтепродуктов за баррель превышает сумму, которая устанавливается отдельным решением Совета ЕС. В декабре 2022 года и феврале 2023 года были установлены следующие ценовые пороги для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года; для нефтепродуктов, торгуемых с дисконтом к сырой нефти – 45 долл. США за баррель, для нефтепродуктов, торгуемых с премией к сырой нефти – 100 долл. США за баррель с 5 февраля 2023 года. Указанный запрет не применяется к транспортировке нефти и нефтепродуктов, не происходящих из Российской Федерации, а только следующих транзитом через Российскую Федерацию, а также не применяется к нефти, поставляемой в Японию с проекта «Сахалин-2». Кроме того, Советом ЕС установлен запрет на предоставление архитектурных и инжиниринговых услуг, юридических консалтинговых услуг и консультационных услуг в области информационных технологий.

18 декабря 2023 года Советом ЕС внедрены новые меры по более тщательному контролю за соблюдением введенных ранее ограничений по предельной цене на сырую нефть и нефтепродукты в цепочке поставок российской нефти морским путем. В частности, поставщики услуг, не имеющие доступа к закупочной цене за баррель таких продуктов, должны собирать детализированную информацию о ценах на дополнительные услуги, предоставляемую операторами, расположенными далее по цепочке поставок российской сырой нефти или нефтепродуктов. Такая детализированная информация о ценах должна предоставляться контрагентам и компетентным органам по их запросу с целью проверки соблюдения ценового ограничения, установленного ЕС.

Кроме того, 18 декабря 2023 года введен запрет для всех лиц из ЕС на продажу или передачу прямо или косвенно физическому или юридическому лицу, организации или учреждению в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации танкеров для перевозки сырой нефти или нефтепродуктов, указанных в Приложении 25 к Постановлению Совета ЕС № 833/2014. Также 24 июня 2024 года Совет ЕС продлил до 28 июня 2025 года ранее предоставленное исключение по предельной цене на сырую нефть, для поставок сырой нефти, смешанной с конденсатом, добываемой в рамках проекта «Сахалин-2».

Санкциями ЕС с 16 января 2023 года установлен запрет лицам из ЕС занимать какие-либо должности в руководящих органах российских компаний с преобладающим государственным участием, их российских дочерних (с долей участия более 50 %) организаций, и любых российских организаций, действующих от их имени или по их указанию.

22 декабря 2022 года Совет ЕС принял решение о введении временного механизма ограничения цены на газ при превышении определенных порогов. Постановление вступило в силу с 1 февраля 2023 года, а сам механизм ограничения цены на газ – с 15 февраля 2023 года.

Санкциями ЕС запрещается с 27 марта 2023 года допускать граждан Российской Федерации (а также лиц, постоянно проживающих в Российской Федерации) к занятию каких-либо должностей в органах управления владельцев или операторов критически важных инфраструктур и критически важных организаций ЕС.

С 25 февраля 2023 года санкциями ЕС запрещается предоставление мощностей / технических средств для хранения газа (за исключением мощностей, предназначенных для хранения сжиженного природного газа) гражданам и организациям из Российской Федерации, а также принадлежащим им более чем на 50 % лицам и лицам, действующим от их имени или по их указанию.

24 июня 2024 года Совет ЕС принял очередной (четырнадцатый) пакет санкций в отношении Российской Федерации, в рамках которого были введены новые ограничения, касающиеся энергетического сектора, вступившие в силу с 25 июня 2024 года. В частности, было введено следующее:

- запрет на транзит российского сжиженного природного газа (далее – СПГ) через порты ЕС с целью его реэкспорта в третьи страны;
- запрет на приобретение или расширение доли участия лиц ЕС в российских проектах, связанных с СПГ;

35 Операционные риски (продолжение)

- запрет для всех лиц ЕС на предоставление (прямо или косвенно) физическому или юридическому лицу, организации или учреждению в Российской Федерации товаров, технологий и услуг для завершения строящихся проектов, связанных с СПГ. Запрет также распространяется на предоставление финансирования и оказание технической поддержки в целях поставки таких товаров, технологий и услуг.

Дополнительно новым пакетом санкций введен механизм, позволяющий лицам ЕС возместить убытки, включая судебные издержки, понесенные ими в результате судебных исков, инициированных российскими лицами в третьих странах, в связи с нарушением обязательств по договорам, заключенным с российскими лицами, на исполнение которых повлияли санкционные меры, введенные ЕС. Аналогичный механизм также предусмотрен в отношении возмещения убытков, возникших у лиц ЕС, из-за действий российских лиц в результате решений в пользу таких российских лиц, принятых в рамках Указа Президента Российской Федерации от 25 апреля 2023 года № 302 «О временном управлении некоторым имуществом» (или иных аналогичных российских нормативно-правовых актов), при условии, что такие решения являются незаконными в соответствии с международным обычным правом или двусторонним инвестиционным договором, заключенным между Российской Федерацией и государством-членом ЕС.

Блокирующие санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

Санкции в отношении Российской Федерации в последнее время также были введены рядом иных государств. Указанные санкции в целом аналогичны санкциям США и ЕС. Вместе с тем, некоторые страны ввели более широкие санкционные ограничения.

Блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром» введены Канадой (24 февраля 2022 года), Австралией (13 апреля 2022 года) и Новой Зеландией (7 июня 2022 года). 29 сентября 2022 года Польша ввела блокирующие санкции в отношении ООО «Газпром экспорт».

Рядом иностранных государств введены санкции в отношении Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера и отдельных членов органов управления ПАО «Газпром», а также должностных лиц организаций Группы Газпром, однако указанные санкции не распространяются на ПАО «Газпром» и организации Группы Газпром.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

36 Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками учитывает низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелена 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 ПАО «Газпром» и его дочерних организаций.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2024 года

(в миллионах российских рублей)

36 Факторы финансовых рисков (продолжение)

(a) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску в основном вследствие колебания обменных курсов доллара США и евро. Валютный риск возникает по финансовым активам и обязательствам, выраженным в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты организации Группы.

Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.

	Российский				Итого
	Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	
На 31 декабря 2024 года					
Финансовые активы					
Оборотные	1 464 412	506 406	207 566	151 052	2 329 436
Внеоборотные	<u>1 089 605</u>	<u>8 016</u>	<u>43 677</u>	<u>896</u>	<u>1 142 194</u>
Итого финансовые активы	2 554 017	514 422	251 243	151 948	3 471 630
Финансовые обязательства					
Краткосрочные	2 647 326	170 504	482 530	179 912	3 480 272
Долгосрочные	<u>2 729 694</u>	<u>1 342 785</u>	<u>1 422 216</u>	<u>337 417</u>	<u>5 832 112</u>
Итого финансовые обязательства	5 377 020	1 513 289	1 904 746	517 329	9 312 384
Финансовые активы за минусом финансовых обязательств, подверженные валютному риску	88 357	(1 003 659)	(1 177 148)	(433 247)	(2 525 697)
На 31 декабря 2023 года					
Финансовые активы					
Оборотные	1 865 534	351 339	397 904	111 147	2 725 924
Внеоборотные	<u>787 716</u>	<u>1 594</u>	<u>58 339</u>	<u>1 301</u>	<u>848 950</u>
Итого финансовые активы	2 653 250	352 933	456 243	112 448	3 574 874
Финансовые обязательства					
Краткосрочные	2 280 066	105 108	326 580	219 101	2 930 855
Долгосрочные	<u>2 602 193</u>	<u>1 164 013</u>	<u>1 620 841</u>	<u>429 962</u>	<u>5 817 009</u>
Итого финансовые обязательства	4 882 259	1 269 121	1 947 421	649 063	8 747 864
Финансовые активы за минусом финансовых обязательств, подверженные валютному риску	81 105	(928 852)	(981 697)	(560 000)	(2 389 444)

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотнесения финансовых активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2024 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 301 098 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 279 576 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

36 Факторы финансовых рисков (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 353 144 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 294 509 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных кредитов и займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Прим. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

		31 декабря	
		2024 года	2023 года
21	По фиксированным ставкам	2 706 768	2 945 351
21	По плавающим ставкам	3 694 697	3 342 115
		6 401 465	6 287 466

Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2023-2024 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в российских рублях.

По состоянию на 31 декабря 2024 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2024 год уменьшилась бы на 35 184 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по долгосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой. По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2023 год уменьшилась бы на 30 320 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по долгосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой.

Эффект соответствующего снижения процентных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Экспортные цены на природный газ в зарубежные страны, как правило, основаны на формуле, связанной с ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с ценами на нефть.

36 Факторы финансовых рисков (продолжение)

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2024 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2024 год уменьшилась бы на 843 711 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 30 % при неизменности всех прочих показателей, убыток до налогообложения за 2023 год увеличился бы на 564 817 млн руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются ФАС России и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения. Однако в условиях текущей экономической ситуации оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются либо в составе прибыли или убытка, либо в составе прочего совокупного дохода (см. Примечание 9).

По состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года, если бы фондовый индекс Московской биржи, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 20 % при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, совокупный доход за указанный период уменьшился бы на 61 898 млн руб. и 102 870 млн руб. соответственно.

Группа также подвержена риску изменения стоимости ценных бумаг, которые находятся в портфеле АО «НПФ ГАЗФОНД» и учитываются в расчете справедливой стоимости активов пенсионной программы Группы (см. Примечание 23).

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам, долговым финансовым инструментам, производным финансовым инструментам, дебиторской задолженности, обязательствам по предоставлению займов и договорам финансовой гарантии.

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.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности (см. Примечания 10 и 17). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать негативное влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

36 Факторы финансовых рисков (продолжение)

Прим.		31 декабря	
		2024 года	2023 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	991 889	1 426 780
12	Депозиты	42 101	213 186
9	Долговые ценные бумаги	159 163	173 743
10, 17	Дебиторская задолженность	2 278 477	1 761 165
36	Договоры финансовой гарантии	715 983	408 281
33	Обязательства по предоставлению займов	522 679	201 702
	Итого максимальный кредитный риск	4 710 292	4 184 857

Договоры финансовой гарантии

В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии, общая сумма которых составила 715 983 млн руб. и 408 281 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий за ассоциированные организации и совместные предприятия Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года составила 633 058 млн руб. и 326 867 млн руб. соответственно.

В 2024 и 2023 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в евро на сумму 271 млн евро и 288 млн евро по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Финансовые обязательства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев (за исключением обязательств по аренде и производных финансовых инструментов), равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2024 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	974 203	1 077 202	1 431 437	3 494 497	3 453 901
Кредиторская задолженность	1 909 948	30 885	-	-	-
Обязательства по аренде	83 585	90 661	150 221	274 650	351 482
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	-	-	93 434	82 835	52 247
Производные финансовые инструменты	-	19 380	6 826	163	-
На 31 декабря 2023 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	941 175	855 128	1 456 118	3 338 174	2 902 067
Кредиторская задолженность	1 411 015	126 677	-	-	-
Обязательства по аренде	61 203	68 825	125 199	225 847	251 237
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	-	-	44 774	60 137	35 251
Производные финансовые инструменты	-	16 119	16 074	7 914	-

Обязательства по предоставлению займов и договорам финансовой гарантии могут быть востребованы в срок до шести месяцев, однако Группа считает, что отток средств по данным обязательствам

36 Факторы финансовых рисков (продолжение)

не является вероятным.

Ограничительные условия (ковананты) по долгосрочным финансовым обязательствам

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений, выпуска облигаций участия в кредите и договоров лизинга, балансовая стоимость обязательств по которым составляет 3 015 090 млн руб. и 3 250 795 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно, отдельные организации Группы обязаны соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ковенанты на каждую дату их проверки до полного погашения соответствующей задолженности, включая следующие:

- максимальное значение соотношения долга или чистого долга к EBITDA;
- надлежащее исполнение платежных и иных обязательств по договорам с кредиторами;
- ограничение на существенное выбытие активов, залог имущества;
- потеря конечного контроля над дочерней организацией;
- отсутствие существенных судебных исков.

В случае нарушения ковенантов у кредитора в том числе возникает право требовать немедленного погашения всего или части долга.

Организации Группы соблюдали все ограничительные условия по состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года и за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года. Отсутствуют какие-либо признаки того, что у организаций Группы могут возникнуть значительные затруднения с соблюдением ограничительных условий, когда они будут проверены в течение 2025 года, которые могут привести к праву кредитора требовать немедленного погашения существенных сумм обязательств.

Обязательства по соглашениям о финансировании поставок

В соответствии с условиями заключенных агентских договоров финансовые организации оплачивают кредиторскую задолженность Группы за материалы и работы, в том числе связанные со строительством инфраструктуры на новых месторождениях, в сроки, установленные договорами Группы с поставщиками и подрядчиками (15-60 дней). Задолженность перед финансовыми организациями Группа погашает в срок до года с момента возникновения у нее задолженности перед поставщиками и подрядчиками, а задолженность по некоторым материалам и работам, связанным со строительством инфраструктуры на новых месторождениях - в срок до запуска месторождений в эксплуатацию, который составляет до трех лет.

Также некоторые договоры Группы с поставщиками предусматривают отсрочку платежа на срок до 180 дней в связи с договоренностями поставщиков с финансовыми организациями. Стандартный срок отсрочки по таким договорам составляет 30 дней.

Указанные договоры Группы с финансовыми организациями и поставщиками (далее – соглашения о финансировании поставок) не предполагают предоставление каких-либо гарантий или обеспечений.

В таблице ниже приведена информация о балансовой стоимости обязательств по соглашениям о финансировании поставок.

	Балансовая стоимость обязательства на 31 декабря		из них получена оплата поставщиками и подрядчиками на 31 декабря 2024 года
	2024 года	2023 года	
Представлено в составе кредиторской задолженности, оценочных и прочих обязательств	469 327	326 308	469 327
По агентским договорам со сроками погашения:			
до 180 дней	-	86 074	-
до года	220 146	5 991	220 146
По договорам поставки с отсрочкой до 180 дней	249 181	234 243	249 181
Представлено в составе прочих долгосрочных обязательств	49 724	16 278	49 724
По агентским договорам со сроком погашения до запуска месторождений в эксплуатацию	<u>49 724</u>	<u>16 278</u>	<u>49 724</u>
Итого обязательства по соглашениям о финансировании поставок	519 051	342 586	519 051

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2024 года
(в миллионах российских рублей)

36 Факторы финансовых рисков (продолжение)

Сумма процентных расходов по соглашениям о финансировании поставок составила 27 778 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

	Операции с акционерами, включая				Итого
	Кредиты и займы	неконтролирующую долю участия	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	
На 31 декабря 2023 года	6 657 480	143 736	392 268	163	7 193 647
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 011 658	-	-	-	1 011 658
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	-	-	175 965	-	175 965
Погашение обязательств	(1 127 832)	-	(99 209)	-	(1 227 041)
Капитализированные и уплаченные проценты	(518 437)	-	-	-	(518 437)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(151 924)	-	(44 863)	(135)	(196 922)
Уплаченные дивиденды	-	(223 576)	-	-	(223 576)
Финансовые расходы	107 435	-	44 863	135	152 433
Начисленные и капитализированные проценты	548 858	-	-	-	548 858
Объявленные дивиденды	-	207 798	-	-	207 798
Курсовые разницы	295 087	-	24 543	-	319 630
Прочие движения	<u>(107 515)</u>	<u>(2 319)</u>	<u>(25 692)</u>	<u>-</u>	<u>(135 526)</u>
На 31 декабря 2024 года	6 714 810	125 639	467 875	163	7 308 487

Информация о бессрчных облигациях представлена в Примечании 25.

	Операции с акционерами, включая				Итого
	Кредиты и займы	неконтролирующую долю участия	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	
На 31 декабря 2022 года	5 065 861	107 737	271 111	2 172	5 446 881
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 601 834	-	-	-	1 601 834
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	-	-	163 636	-	163 636
Погашение обязательств	(941 031)	-	(76 493)	-	(1 017 524)
Капитализированные и уплаченные проценты	(304 827)	-	-	-	(304 827)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(64 738)	-	(27 309)	(10)	(92 057)
Уплаченные дивиденды	-	(30 761)	-	-	(30 761)
Финансовые расходы	88 392	-	27 309	10	115 711
Начисленные и капитализированные проценты	313 891	-	-	-	313 891
Объявленные дивиденды	-	32 751	-	-	32 751
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	-	-	-	(4 664)	(4 664)
Курсовые разницы	908 228	-	28 384	-	936 612
Прочие движения	<u>(10 130)</u>	<u>34 009</u>	<u>5 630</u>	<u>2 655</u>	<u>32 164</u>
На 31 декабря 2023 года	6 657 480	143 736	392 268	163	7 193 647

36 Факторы финансовых рисков (продолжение)

Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической организации на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

Группа установила целевой показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40 %.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и займы, долгосрочные векселя к уплате) за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации, убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых и нефинансовых активов за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты.

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Общий долг	6 714 810	6 657 480
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(991 889)	(1 426 780)
Чистый долг	5 722 921	5 230 700
Приведенный показатель EBITDA	3 107 875	1 764 554
Чистый долг / Приведенный показатель EBITDA	1,84	2,96

37 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) *Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1*

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на ближайшую к отчетной дате (см. Примечание 9).

(б) *Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2*

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) *Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3*

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 17), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 21).

37 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, в основном включают в себя акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 297 503 млн руб. и 444 374 млн руб. соответственно и относятся к Уровню 1, а также долговые ценные бумаги, которые относятся к Уровню 2 (см. Примечание 9).

38 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В январе-апреле 2025 года Группа привлекла долгосрочные заемные средства на общую сумму 94 577 млн руб.

В марте-апреле 2025 года Группа выпустила российские облигации на сумму 1 500 млн юаней, 350 млн долл. США и 350 млн евро.

Санкции

10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 и Указа Президента США от 20 марта 2014 года № 13662 включило в список заблокированных лиц дочерние организации Группы Газпром (ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации, «Нефтяная индустрия Сербии», ООО «Ачимгаз»), совместные предпринимательства АО «Газпром шельфпроект», ООО «РусГазАльянс», ООО «Газпром СПГ Портовая» и ООО «Лаявожнефтегаз», а также Председателя Правления ПАО «Газпром нефть» А.В. Дюкова.

10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение в соответствии со ст. 1 (a) (ii) Указа Президента США от 6 апреля 2022 года № 14071, согласно которому американским лицам с 27 февраля 2025 года запрещается предоставление нефтесервисных услуг российским лицам. Исключение из указанного запрета касается предоставления запрещенных услуг до 28 июня 2025 года в отношении некоторых проектов, в том числе проекта «Сахалин – 2». Также 10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовано определение в соответствии со ст. 1 (a) (i) Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024, согласно которому осуществление деятельности в российском энергетическом секторе определено как самостоятельное основание для возможного введения блокирующих санкций США.

10 января 2025 года Управление по осуществлению финансовых санкций Казначейства Великобритании ввело блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром нефть».

24 февраля 2025 года Советом ЕС принят шестнадцатый пакет санкций в отношении Российской Федерации, в рамках которого введен запрет на осуществление любых транзакций с ассоциированной организацией Группы Газпром ОАО «Белгазпромбанк», при этом предусмотрен ряд исключений из указанного запрета. Новый пакет санкций также ввел запрет на предоставление товаров, технологий и услуг для завершения российских проектов по добыче нефти. Новые санкции также включают запрет на временное хранение или размещение в рамках процедур свободной зоны российской нефти или нефтепродуктов на территории ЕС. Дополнительно в развитие ранее введенного механизма новым пакетом расширен круг лиц, с которых разрешается взыскивать прямой или косвенный ущерб, включая судебные издержки, понесенные лицом ЕС в результате судебных исков, инициированных российскими лицами в третьих странах (в том числе в Российской Федерации) в связи с нарушением обязательств по договорам, заключенным с российскими лицами, на исполнение которых повлияли санкционные меры ЕС, а также из-за действий российских лиц, которые получили выгоду или несут ответственность за вынесение решений, принятых в рамках Указа Президента Российской Федерации от 25 апреля 2023 года № 302 «О временном управлении некоторым имуществом» (или аналогичных российских нормативно-правовых актов) или в соответствии с Федеральным законом от 4 августа 2023 года № 470-ФЗ «Об особенностях регулирования корпоративных отношений в хозяйственных обществах, являющихся экономически значимыми организациями» при условии, что такие решения являются незаконными в соответствии с международным правом или двусторонним инвестиционным договором, заключенным между Российской Федерацией и государством – членом ЕС. Такой ущерб может быть взыскан с российских лиц, организаций или органов власти, которые подали иски против европейских лиц в суды третьей страны, или которые получили выгоду от принятия указанных российских нормативно-правовых актов, а также с лиц, организаций или органов власти, которые контролируют или владеют такими российскими лицами или организациями.

Адреса и контакты

ПАО «Газпром»
Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1,
г. Санкт-Петербург,
197229
Российская Федерация

Телефон: +7 (812) 729-60-14
(на русском языке)
www.gazprom.ru
www.gazprom.com (на английском языке)