



Группа Газпром нефть

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность

**по состоянию на и за год,
закончившийся 31 декабря 2025 г.**

***с аудиторским заключением независимого
аудитора***

Группа Газпром нефть
Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность
по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

с аудиторским заключением независимого аудитора

Содержание

Аудиторское заключение независимого аудитора	i
Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность	
Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении	1
Раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.....	2
Раскрываемый консолидированный отчет о движении капитала	3
Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств	4
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности	5

Аудиторское заключение независимого аудитора в отношении раскрываемой консолидированной финансовой отчетности

Акционерам публичного акционерного общества «Газпром нефть»

Мнение

Прилагаемая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность публичного акционерного общества «Газпром нефть» (далее – ПАО «Газпром нефть») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящая из раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года и раскрываемых консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, о движении капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также отдельных примечаний к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, включая принципы составления раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, составлена на основе проаудированной консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся на указанную дату.

По нашему мнению, прилагаемая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность согласуется во всех существенных отношениях с указанной проаудированной консолидированной финансовой отчетностью в соответствии с основой ее подготовки, описанной в Примечании 1 «Принципы составления раскрываемой консолидированной финансовой отчетности» к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся на указанную дату.

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность

В раскрываемой консолидированной финансовой отчетности не содержится вся необходимая информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Поэтому ознакомление с раскрываемой консолидированной финансовой отчетностью и аудиторским заключением о такой отчетности не заменяет собой ознакомление с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью и аудиторским заключением о ней.

Проаудированная консолидированная финансовая отчетность и наше заключение о ней

Мы выразили немодифицированное аудиторское мнение в отношении проаудированной консолидированной финансовой отчетности Группы в нашем заключении от 8 апреля 2026 года. Данное заключение также включает сведения о ключевых вопросах аудита. Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период.

Ответственность руководства за раскрываемую консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку раскрываемой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с основой ее подготовки, описанной в Примечании 1 «Принципы составления раскрываемой консолидированной финансовой отчетности» к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся на указанную дату.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о том, соответствует ли раскрываемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных отношениях проаудированной консолидированной финансовой отчетности на основе процедур, выполненных нами в соответствии с Международным стандартом аудита (МСА) 810 (пересмотренным) «Задания по предоставлению заключения об обобщенной финансовой отчетности».

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение, действует от имени
аудиторской организации на основании
доверенности № 107/25 от 1 сентября 2025 года



Ксения Сергеевна Ширикова, FCCA
(ОПНЗ 21606042126)

Дата аудиторского заключения
8 апреля 2026 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
21 августа 2002 года за основным государственным
регистрационным номером 1025501701686.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

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

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

Прим. 31 декабря 2025 г. 31 декабря 2024 г.

Активы

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты		182 918	217 735
Краткосрочные финансовые активы		498	20 769
Торговая и прочая дебиторская задолженность		166 784	255 352
Запасы		329 131	321 102
Предоплата по налогу на прибыль		6 940	4 206
Дебиторская задолженность по прочим налогам		110 450	202 220
Прочие оборотные активы		101 309	93 234

Итого оборотные активы

898 030 1 114 618

Внеоборотные активы

Основные средства	5	4 446 147	3 812 557
Активы в форме права пользования	6	141 869	171 706
Гудвил и прочие нематериальные активы	7	189 911	169 923
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		613 341	717 595
Долгосрочные финансовые активы		55 431	47 852
Отложенные налоговые активы		32 237	30 001
Прочие внеоборотные активы		76 934	76 390

Итого внеоборотные активы

5 555 870 5 026 024

Итого активы

6 453 900 6 140 642

Обязательства и капитал

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		524 853	208 230
Краткосрочные обязательства по аренде		33 884	39 700
Кредиторская задолженность и прочие обязательства		570 143	603 849
Обязательства по финансированию строительства		341 155	220 146
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства		200 811	126 681
Обязательства по налогу на прибыль		6 162	6 238
Прочие налоги к уплате		145 115	259 082
Оценочные обязательства	8	40 413	29 111

Итого краткосрочные обязательства

1 862 536 1 493 037

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные кредиты и займы		752 838	752 082
Долгосрочные обязательства по аренде		118 304	175 375
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		91 107	138 439
Отложенные налоговые обязательства		370 769	323 689
Оценочные обязательства	8	73 323	68 517
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства		35 815	20 754

Итого долгосрочные обязательства

1 442 156 1 478 856

Капитал

Капитал, причитающийся акционерам			
ПАО «Газпром нефть»		3 066 265	3 087 900
Неконтролирующая доля участия		82 943	80 849

Итого капитал

3 149 208 3 168 749

Итого обязательства и капитал

6 453 900 6 140 642

Дюков А.В.
Председатель правления
ПАО «Газпром нефть»

08 апреля 2026 г.

Группа Газпром нефть

Раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
в миллионах российских рублей (если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Выручка		
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	3 395 574	3 827 667
Прочая выручка	211 456	272 041
Итого выручка	3 607 030	4 099 708
Операционные расходы		
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(737 455)	(895 453)
Производственные и операционные расходы	(520 156)	(521 677)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(177 593)	(150 169)
Транспортные расходы	(283 885)	(298 208)
Амортизация	(478 784)	(470 734)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(979 150)	(1 082 040)
Экспортные пошлины	(41)	(2 487)
Расходы на геологоразведочные работы	(686)	(103)
Итого операционные расходы	(3 177 750)	(3 420 871)
Операционная прибыль	429 280	678 837
Доля в (убытке) / прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(4 266)	65 952
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	38 469	(27 000)
Финансовые доходы	42 979	54 857
Финансовые расходы	(72 343)	(70 969)
Прочие расходы, нетто	(69 846)	(17 192)
Итого прочие (расходы) / доходы	(65 007)	5 648
Прибыль до налогообложения	364 273	684 485
Расходы по текущему налогу на прибыль	(62 611)	(86 642)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(45 414)	(97 081)
Итого расходы по налогу на прибыль	(108 025)	(183 723)
Прибыль за период	256 248	500 762
Прочий совокупный (расход) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков		
Курсовые разницы от пересчета в валюту представления отчетности	(40 738)	22 032
Итого прочий совокупный (расход) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков	(40 738)	22 032
Прочий совокупный доход / (расход) - не переносимый в состав прибылей и убытков		
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	306	(248)
Итого прочий совокупный доход / (расход) - не переносимый в состав прибылей и убытков	306	(248)
Прочий совокупный (расход) / доход за период	(40 432)	21 784
Итого совокупный доход за период	215 816	522 546
Прибыль, относимая к:		
- акционерам ПАО «Газпром нефть»	245 816	479 450
- неконтролирующей доле участия	10 432	21 312
Прибыль за период	256 248	500 762
Итого совокупный доход, относимый к:		
- акционерам ПАО «Газпром нефть»	205 545	501 131
- неконтролирующей доле участия	10 271	21 415
Итого совокупный доход за период	215 816	522 546
Прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром нефть»:		
Базовая прибыль на акцию (руб. на акцию)	52,10	101,62
Разводненная прибыль на акцию (руб. на акцию)	52,10	101,62
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	4 718	4 718

Примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности

Группа Газпром нефть
Раскрываемый консолидированный отчет о движении капитала
в миллионах российских рублей

	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	3 087 900	80 849	3 168 749
Прибыль за период	245 816	10 432	256 248
Прочий совокупный (убыток) / доход			
Курсовые разницы от пересчета в валюту представления отчетности	(40 577)	(161)	(40 738)
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	306	-	306
Итого совокупный доход за период	205 545	10 271	215 816
Прочие движения капитала	(227 180)	(8 177)	(235 357)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2025 г.	3 066 265	82 943	3 149 208

	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	2 928 439	65 292	2 993 731
Прибыль за период	479 450	21 312	500 762
Прочий совокупный доход			
Курсовые разницы от пересчета в валюту представления отчетности	21 929	103	22 032
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	(248)	-	(248)
Итого совокупный доход за период	501 131	21 415	522 546
Прочие движения капитала	(341 670)	(5 858)	(347 528)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.	3 087 900	80 849	3 168 749

	Год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2024 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	364 273	684 485
Корректировки:		
Доля в убытке / (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 266	(65 952)
Неденежная (прибыль) / убыток от курсовых разниц	(38 469)	27 000
Финансовые доходы	(42 979)	(54 857)
Финансовые расходы	72 343	70 969
Амортизация	478 784	470 734
Прочие неденежные статьи	56 875	11 082
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале	895 093	1 143 461
Общий эффект от изменений в оборотном капитале	114 570	(73 557)
Прочие движения денежных средств от операционной деятельности	(388 513)	(246 127)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	621 150	823 777
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности, в т.ч.		
Приобретение основных средств	(599 323)	(444 062)
Поступления от продажи основных средств	349	290
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(593 910)	(417 034)
Движение денежных средств от финансовой деятельности, в т.ч.		
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(8 577)	(6 065)
Погашение обязательств по финансированию строительства	(186 018)	(61 429)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(51 092)	(780 442)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(23 852)	(373 699)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(10 965)	4 309
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	217 735	587 125
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	182 918	217 735

1. Принципы составления раскрываемой консолидированной финансовой отчетности

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность составлена руководством Группы на основе консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., составленной руководством Группы в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО), путем исключения из нее сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – чувствительная информация). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО, так как раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО.

Решение о составлении раскрываемой консолидированной финансовой отчетности принято руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208 «О консолидированной финансовой отчетности» и Постановлений Правительства Российской Федерации от 4 июля 2023 г. № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» (далее – постановление Правительства № 1102) и от 13 сентября 2023 г. № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности». Состав чувствительной информации определен руководством Группы на основании постановления Правительства № 1102.

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность составлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

События после отчетной даты, произошедшие после 31 декабря 2025 г., проанализированы по 8 апреля 2026 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

2. Существенная информация об учетной политике

Пересчет иностранной валюты

Для большинства организаций Группы функциональной валютой является национальная валюта. Валютой представления раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы является российский рубль.

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

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

Денежные средства и их эквиваленты

Эквивалентами денежных средств являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции со сроком погашения не более трех месяцев с даты их приобретения, которые могут быть обменены на определенную сумму денежных средств и подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Группа использует дополнительные высоколиквидные инструменты для целей управления денежными средствами, которые признаются в качестве эквивалентов денежных средств, в частности, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, если Группа имеет право досрочно востребовать размещенные денежные средства без существенной потери процентов и штрафных санкций.

Непроизводные финансовые активы

Финансовые активы Группы представлены в основном долговыми финансовыми активами, которые обычно удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков (основной суммы долга или процентов) и учитываются по амортизированной стоимости.

Непроизводные финансовые обязательства

После первоначального признания финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Обязательства по финансированию строительства, со сроками погашения свыше 180 дней до года, а также краткосрочная часть данных долгосрочных обязательств представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в отдельной строке «Обязательства по финансированию строительства». До 2025 года такие обязательства включались в состав строки «Кредиторская задолженность и прочие обязательства».

Денежные потоки по погашению данных обязательств представляются в консолидированном отчете о движении денежных средств в финансовой деятельности в отдельной строке «Погашение обязательств по финансированию строительства». До 2025 года такие денежные потоки включались в состав денежного потока по приобретению основных средств в инвестиционной деятельности.

Сравнительные показатели в данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности были скорректированы соответствующим образом: в раскрываемом консолидированном отчете о финансовом положении обязательства в сумме 220,1 млрд руб. на 31 декабря 2024 г. были реклассифицированы из строки «Кредиторская задолженность и прочие обязательства» в строку «Обязательства по финансированию строительства», в консолидированном отчете о движении денежных средств денежный поток в сумме 61,4 млрд руб. за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., был реклассифицирован из строки «Приобретение основных средств» в строку «Погашение обязательств по финансированию строительства». Сравнительная информация по состоянию на 1 января 2024 г. не представлена в виду незначительного влияния изменения учетной политики на показатели раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении.

Запасы

Стоимость запасов рассчитывается как средневзвешенная стоимость приобретения.

Нематериальные активы

Гудвил отражается по стоимости приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, которые имеют определенный срок использования, оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы с определенным сроком полезного использования амортизируются линейным методом исходя из срока полезного использования.

Основные средства

Основные средства отражаются в отчетности по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Амортизация

Нефтегазовые активы амортизируются в основном методом единицы произведенной продукции исходя из данных о доказанных запасах и доказанных разрабатываемых запасах в зависимости от типа актива. Для амортизации нефтегазовых активов, срок полезного использования которых значительно отличается от срока разработки месторождения, с 1 января 2025 г. Группа применяет линейный метод. Данное изменение не оказало существенного влияния на показатели раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

Амортизация по прочим основным средствам также рассчитывается линейным методом исходя из сроков полезного использования.

Обесценение непроизводных финансовых активов

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 для всей торговой дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок с момента первоначального признания дебиторской задолженности.

Группа представляет суммы убытков от обесценения и восстановления убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности по строке «Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы», а суммы убытков от обесценения и восстановления убытков от обесценения займов выданных и прочих финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, по строке «Прочие (расходы)/доходы, нетто» в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию рассчитывается путем деления прибыли, имеющейся в распоряжении владельцев обыкновенных акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение года. Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались.

Арендованные активы

Актив в форме права пользования учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения и с корректировкой на переоценку обязательства по аренде, связанной с изменением платежей по аренде и с модификацией договоров аренды. Актив в форме права пользования амортизируется с использованием того же метода, который применяется для амортизации аналогичных основных средств.

Группа применяет практическое исключение и учитывает дополнительные платежи, не связанные с арендой, но предусмотренные договором аренды вместе с платежами за аренду, практически по всем договорам.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Признание выручки

Группа признает выручку от продажи, когда она выполняет обязанность к исполнению и покупатель получает контроль над переданными товарами и услугами. Для большинства контрактов контроль над товарами или услугами переходит к покупателю в определенный момент времени, и получение оплаты является безусловным, поскольку для ее получения требуется исключительно наступление срока платежа.

Контроль обычно переходит в момент отгрузки или доставки покупателю. Когда контроль переходит при доставке покупателю транспортировка не является отдельной обязанностью к исполнению. Когда контроль переходит в момент отгрузки, обязательство по доставке товара является отдельной обязанностью к исполнению.

Операции товарообмена

Операции по покупке и продаже одинакового товара в разных местах в течение одного периода времени с одним и тем же контрагентом с целью сокращения транспортных расходов, а не с целью получения прибыли, исключаются из выручки и себестоимости в соответствии с требованиями МСФО. После элиминации, положительная разница отражается как уменьшение транспортных расходов, а отрицательная разница отражается как увеличение транспортных расходов.

3. Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения

Подготовка раскрываемой консолидированной финансовой отчетности требует использования руководством Группы профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, раскрываются условные активы и обязательства, доходы и расходы в отчетном периоде.

Руководство Группы постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, если изменения касаются только одного отчетного периода, или в этом периоде и в последующих периодах, если они затронуты указанными изменениями.

Фактические результаты деятельности Группы могут отличаться от сделанных руководством оценок и суждений, если обстоятельства и предпосылки отличаются.

Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство Группы оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования, расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться. Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Обязательства по выводу объектов основных средств из эксплуатации

У Группы есть обязательства по выводу объектов основных средств из эксплуатации, связанные с ее основной деятельностью.

Руководство Группы создает оценочное обязательство под будущие затраты на вывод из эксплуатации на основе наиболее точных оценок будущих затрат на ликвидацию основных средств, а также сроков полезного использования активов. Оценка величины обязательств по выводу из эксплуатации – сложный процесс, требующий от руководства Группы использования различных оценок и профессиональных суждений в отношении обязательств по выводу активов из эксплуатации, которые могут возникнуть через несколько лет. Группа использует безрисковую ставку, скорректированную на специфические риски, присущие обязательству, для оценки обязательства по выводу объектов основных средств из эксплуатации.

Изменения в оценке существующего обязательства по выводу актива из эксплуатации происходят из-за изменения расчетных сроков, сумм будущих затрат или ставки дисконтирования, используемой при оценке.

Сумма оценочного обязательства представляет собой наиболее точную оценку затрат по исполнению обязательств по состоянию на отчетную дату в соответствии с текущим законодательством того региона, в котором находятся операционные активы Группы и, соответственно, изменение действующего законодательства может оказать влияние на текущую оценку обязательства по выводу из эксплуатации. В связи с субъективностью оценки обязательства существует неопределенность в отношении суммы оценочного обязательства и срока возникновения таких затрат.

Условные обязательства

По состоянию на дату выпуска настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в зависимости от возникновения или не возникновения одного или более событий в будущем могут привести к убыткам для Группы. Руководство Группы проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, после консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, проводит оценку вероятности наступления неблагоприятного исхода для Группы, а также наиболее вероятную сумму оттока экономических выгод.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то соответствующее обязательство отражается в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, раскрывается информация о характере условного обязательства и оценочной величине возможного убытка, если ее можно измерить и она существенна.

4. Применение новых стандартов и поправок к существующим стандартам

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2025 г., не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Группа ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на раскрываемую консолидированную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Группа в настоящее время оценивает его влияние на раскрываемую консолидированную финансовую отчетность.

5. Основные средства

Движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 г. и 2024 г., представлено ниже:

	2025	2024
Первоначальная стоимость		
<i>По состоянию на 1 января</i>	6 147 132	5 298 389
Поступление	1 127 052	859 646
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	(9 720)	(25 124)
Выбытие	(43 919)	(29 334)
Курсовые разницы	(53 495)	26 931
Прочие изменения	(9 862)	16 624
<i>По состоянию на 31 декабря</i>	7 157 188	6 147 132
Амортизация и обесценение		
<i>По состоянию на 1 января</i>	(2 334 575)	(1 895 770)
Амортизация и обесценение	(450 586)	(427 228)
Выбытие	23 442	13 520
Курсовые разницы	49 717	(25 083)
Прочие изменения	961	(14)
<i>По состоянию на 31 декабря</i>	(2 711 041)	(2 334 575)
Остаточная стоимость		
<i>По состоянию на 1 января</i>	3 812 557	3 402 619
<i>По состоянию на 31 декабря</i>	4 446 147	3 812 557

Убыток от обесценения включен в состав амортизации в раскрываемом консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. При оценке обесценения текущая стоимость сопоставляется с расчетной ценностью использования.

6. Активы в форме права пользования

Движение активов в форме права пользования за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 г. и 2024 г., представлено следующим образом:

	2025	2024
Остаточная стоимость по состоянию на 1 января	171 706	196 438
Поступление	24 735	41 614
Переоценка и модификация	(13 711)	(9 733)
Выбытие	(11 202)	(25 405)
Амортизация	(29 597)	(31 220)
Курсовые разницы	(62)	12
Остаточная стоимость по состоянию на 31 декабря	141 869	171 706

7. Гудвил и прочие нематериальные активы

Информация о первоначальной стоимости и накопленной амортизации по нематериальным активам Группы представлена ниже:

	2025	2024
Первоначальная стоимость		
<i>По состоянию на 1 января</i>	236 281	201 784
<i>По состоянию на 31 декабря</i>	270 704	236 281
Амортизация и обесценение		
<i>По состоянию на 1 января</i>	(66 358)	(56 384)
<i>По состоянию на 31 декабря</i>	(80 793)	(66 358)
Остаточная стоимость		
<i>По состоянию на 1 января</i>	169 923	145 400
<i>По состоянию на 31 декабря</i>	189 911	169 923

8. Оценочные обязательства

Движение оценочных обязательств за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., представлено ниже:

	Итого
По состоянию на 31 декабря 2024 г.	97 628
<i>Краткосрочная часть</i>	29 111
<i>Долгосрочная часть</i>	68 517
Новые обязательства	31 900
Использование	(9 484)
Изменение оценок	(12 981)
Амортизация дисконта	6 906
Курсовые разницы	(233)
По состоянию на 31 декабря 2025 г.	113 736
<i>Краткосрочная часть</i>	40 413
<i>Долгосрочная часть</i>	73 323

9. Уставный капитал и собственные акции, выкупленные у акционеров

Уставный капитал по состоянию на 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г. включает:

	Обыкновенные акции		Собственные акции, выкупленные у акционеров	
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Количество акций (млн)	4 741	4 741	23	23
Утверждено акций к выпуску (млн)	4 741	4 741	23	23
Номинальная стоимость (руб. за акцию)	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Выпущено и полностью оплачено по состоянию на 31 декабря (млн руб.)	8	8	(1 170)	(1 170)

29 сентября 2025 г. общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., в размере 17,30 рублей на акцию.

25 июня 2025 г. общее собрание акционеров утвердило распределение дивидендов по обыкновенным акциям за 2024 г. в размере 79,17 рублей на акцию, включая распределение промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям в размере 51,96 рублей на акцию.

30 сентября 2024 г. общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г., в размере 51,96 рублей на акцию.

26 июня 2024 г. общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2023 г. в размере 102,43 рублей на акцию.

Офис:

ул. Почтамтская 3-5,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
190000

Телефон: +7 (812) 363-31-52

Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52

Факс: +7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

Тел. +7 (812) 385-95-48

Email: ir@gazprom-neft.ru