



Группа Газпром нефть

**Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная
финансовая отчетность (не прошедшая аудит)**

**по состоянию на и за три месяца,
закончившихся 31 марта 2026 г.**

с заключением по результатам обзорной проверки

Группа Газпром нефть
Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая
отчетность
(не прошедшая аудит)
по состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 г.

с заключением по результатам обзорной проверки

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	i
Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность	
Раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1
Раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	2
Раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала	3
Раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	4
Примечания к раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	5

Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром нефть»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Газпром нефть» (далее – «Общество») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2026 года, раскрываемые сокращенные промежуточные консолидированные отчеты о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, о движении капитала и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также соответствующие пояснительные примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами составления, изложенными в Примечании 1 к данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с принципами составления, изложенными в Примечании 1 к раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Важные обстоятельства – принципы составления

Мы обращаем внимание на Примечание 1 к раскрываемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, в котором описываются принципы составления раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Раскрываемая сокращенная промежуточная 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 сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Мы не формируем модифицированный вывод в связи с этим вопросом.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34, в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для Акционеров Общества, датированное 27 мая 2026 года.

27 мая 2026 года

Москва, Российская Федерация



Коноплин Владимир Владимирович, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099088)

Прим. 31 марта 2026 г. 31 декабря 2025 г.

Активы

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	191 824	182 918
Краткосрочные финансовые активы	487	498
Торговая и прочая дебиторская задолженность	198 906	166 784
Запасы	386 033	329 131
Предоплата по налогу на прибыль	5 752	6 940
Дебиторская задолженность по прочим налогам	180 509	110 450
Прочие оборотные активы	105 777	101 309
Итого оборотные активы	1 069 288	898 030

Внеоборотные активы

Основные средства	3	4 596 738	4 446 147
Активы в форме права пользования		136 105	141 869
Гудвил и прочие нематериальные активы		185 306	189 911
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		630 108	613 341
Долгосрочные финансовые активы		55 944	55 431
Отложенные налоговые активы		38 069	32 237
Прочие внеоборотные активы		72 142	76 934
Итого внеоборотные активы		5 714 412	5 555 870
Итого активы		6 783 700	6 453 900

Обязательства и капитал

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	651 828	524 853
Краткосрочные обязательства по аренде	36 505	33 884
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	548 505	570 143
Обязательства по финансированию строительства	334 548	341 155
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	253 313	200 811
Обязательства по налогу на прибыль	8 239	6 162
Прочие налоги к уплате	214 871	145 115
Оценочные обязательства	25 352	40 413
Итого краткосрочные обязательства	2 073 161	1 862 536

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные кредиты и займы	743 792	752 838
Долгосрочные обязательства по аренде	110 821	118 304
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	93 891	91 107
Отложенные налоговые обязательства	397 326	370 769
Оценочные обязательства	75 951	73 323
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	36 747	35 815
Итого долгосрочные обязательства	1 458 528	1 442 156

Капитал

Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»	3 165 718	3 066 265
Неконтролирующая доля участия	86 293	82 943
Итого капитал	3 252 011	3 149 208
Итого обязательства и капитал	6 783 700	6 453 900

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

28 мая 2026 г.

Группа Газпром нефть

Раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (не прошедший аудит)

в миллионах российских рублей (если не указано иное)

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2026 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 г.
Выручка		
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	816 153	840 627
Прочая выручка	41 817	50 289
Итого выручка	857 970	890 916
Операционные расходы		
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(126 184)	(165 906)
Производственные и операционные расходы	(125 782)	(122 952)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(47 119)	(42 089)
Транспортные расходы	(77 041)	(66 088)
Амортизация	(110 430)	(108 732)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(218 294)	(272 413)
Итого операционные расходы	(704 850)	(778 180)
Операционная прибыль	153 120	112 736
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	14 487	12 194
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(16 649)	27 644
Финансовые доходы	10 347	4 625
Финансовые расходы	(23 014)	(15 294)
Прочие расходы, нетто	(1 097)	(2 059)
Итого прочие (расходы) / доходы	(15 926)	27 110
Прибыль до налогообложения	137 194	139 846
Расходы по текущему налогу на прибыль	(15 963)	(21 849)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(20 824)	(12 078)
Итого расходы по налогу на прибыль	(36 787)	(33 927)
Прибыль за период	100 407	105 919
Прочий совокупный доход / (расход) - может быть перенесен в состав прибылей и убытков		
Курсовые разницы от пересчета в валюту представления отчетности	3 641	(40 006)
Итого прочий совокупный доход / (расход) - может быть перенесен в состав прибылей и убытков	3 641	(40 006)
Прочий совокупный доход / (расход) за период	3 641	(40 006)
Итого совокупный доход за период	104 048	65 913
Прибыль, относимая к:		
- акционерам ПАО «Газпром нефть»	95 812	99 257
- неконтролирующей доле участия	4 595	6 662
Прибыль за период	100 407	105 919
Итого совокупный доход, относимый к:		
- акционерам ПАО «Газпром нефть»	99 453	59 387
- неконтролирующей доле участия	4 595	6 526
Итого совокупный доход за период	104 048	65 913
Прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром нефть»:		
Базовая прибыль на акцию (руб. на акцию)	20,31	21,04
Разводненная прибыль на акцию (руб. на акцию)	20,31	21,04
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	4 718	4 718

Группа Газпром нефть

Раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала (не прошедший аудит)
в миллионах российских рублей

	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	3 066 265	82 943	3 149 208
Прибыль за период	95 812	4 595	100 407
Прочий совокупный доход / (убыток)			
Курсовые разницы от пересчета в валюту представления отчетности	3 641	-	3 641
Итого совокупный доход за период	99 453	4 595	104 048
Прочие движения капитала	-	(1 245)	(1 245)
Остаток по состоянию на 31 марта 2026 г.	3 165 718	86 293	3 252 011

	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	99 257	6 662	105 919
Прочий совокупный убыток			
Курсовые разницы от пересчета в валюту представления отчетности	(39 870)	(136)	(40 006)
Итого совокупный доход за период	59 387	6 526	65 913
Прочие движения капитала	(17 184)	(135)	(17 319)
Остаток по состоянию на 31 марта 2025 г.	3 130 103	87 240	3 217 343

Примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2026 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	137 194	139 846
Корректировки:		
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(14 487)	(12 194)
Неденежный убыток / прибыль от курсовых разниц	16 649	(27 644)
Финансовые доходы	(10 347)	(4 625)
Финансовые расходы	23 014	15 294
Амортизация	110 430	108 732
Прочие неденежные статьи	196	1 011
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале	262 649	220 420
Общий эффект от изменений в оборотном капитале	(46 521)	(15 385)
Прочие движения денежных средств от операционной деятельности	(93 138)	(104 965)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	122 990	100 070
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности, в т.ч.		
Приобретение основных средств	(132 739)	(128 224)
Поступления от продажи основных средств	219	188
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(127 778)	(125 159)
Движение денежных средств от финансовой деятельности, в т.ч.		
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(1 245)	(132)
Погашение обязательств по финансированию строительства	(69 230)	(50 115)
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	14 995	(51 726)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	10 207	(76 815)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(1 301)	(8 131)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	182 918	217 735
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	191 824	132 789

1. Принципы составления раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Настоящая раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность составлена руководством публичного акционерного общества «Газпром нефть» и его дочерних организаций (далее – «Группа») на основе сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 г., составленной руководством Группы в соответствии со стандартом **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»** (далее – стандарт МСФО (IAS) 34), путем исключения из нее сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – чувствительная информация). Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с стандартом МСФО (IAS) 34. Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с стандартом МСФО (IAS) 34.

Решение о составлении раскрываемой сокращенной промежуточной 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 сокращенная промежуточная 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 сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

2. Существенная информация об учетной политике

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные при подготовке данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

Сравнительные показатели в раскрываемом сокращенном промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств были скорректированы в связи с тем, что с 1 апреля 2025 г. Группа изменила подход к представлению денежных потоков по погашению обязательств по финансированию строительства со сроками погашения свыше 180 дней до года. Денежный поток по погашению данных обязательств представляется в консолидированном отчете о движении денежных средств в финансовой деятельности в отдельной строке «Погашение обязательств по финансированию строительства». Ранее такой денежный поток включался в состав денежного потока по приобретению основных средств в инвестиционной деятельности. Соответственно, денежный поток в сумме 50,1 млрд руб. за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2025 г. был реклассифицирован из строки «Приобретение основных средств» в строку «Погашение обязательств по финансированию строительства».

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2026 г., не оказали существенного влияния на раскрываемую сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Официальные курсы обмена российского рубля к следующим валютам, устанавливаемые Центральным банком Российской Федерации, составили:

	Курс на отчетную дату	
	31 марта 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Доллар США	81,30	78,23
Евро	93,44	92,09
Китайский юань	11,74	11,16
Сербский динар	0,80	0,79

3. Основные средства

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 г., сумма поступлений основных средств, включая сумму капитализированных затрат по привлеченным кредитам и займам, составила 256,3 млрд руб. Остаточная стоимость основных средств, выбывших за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 г., является незначительной.

4. (Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто

(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 г. и 2025 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2026 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2025 г.
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:		
прибыль от курсовых разниц	(17 741)	46 635
убыток от курсовых разниц	-	55 794
	(17 741)	(9 159)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	1 092	(18 991)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(16 649)	27 644

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