

ПАО «ГАЗПРОМ»

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии со
стандартами финансовой отчетности
МСФО (не прошедшая аудит)**

31 марта 2026 года

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	
1 Общие сведения	9
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3 Основа представления информации	10
4 Существенная информация об учетной политике, допущения и оценки в ее применении.....	10
5 Сегментная информация.....	11
6 Денежные средства и их эквиваленты	13
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	14
8 Основные средства	14
9 Активы в форме права пользования.....	15
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	16
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	16
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	17
14 Налог на прибыль	18
15 Капитал	19
16 Бессрочные облигации.....	20
17 Выручка от продаж.....	21
18 Операционные расходы	22
19 Финансовые доходы и расходы	22
20 Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»	23
21 Оценочные обязательства.....	23
22 Справедливая стоимость финансовых инструментов	25
23 Связанные стороны	25
24 Контрактные и условные обязательства.....	29
25 События после отчетного периода	36

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам
публичного акционерного общества «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа) по состоянию на 31 марта 2026 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее – консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной 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 промежуточной финансовой информации 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 аудиторского мнения.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания по обзорной проверке, по результатам которого составлено заключение, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 89/25 от 1 августа 2025 года



Наталья Викторовна Беляева
(ОПНЗ 21906101553)

Дата заключения
27 мая 2026 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 промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс
(не прошедший аудит)
на 31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	915 937	633 190
	Краткосрочные финансовые активы	16 313	21 806
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 378 885	1 241 989
	Запасы	1 190 290	1 296 508
12	Прочие оборотные активы	<u>374 302</u>	<u>402 902</u>
		3 875 727	3 596 395
	Внеоборотные активы		
8	Основные средства	22 957 888	22 697 561
9	Активы в форме права пользования	417 957	434 899
	Гудвил	112 314	112 314
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 312 426	1 258 631
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 039 891	2 015 181
	Долгосрочные финансовые активы	563 254	542 585
14	Отложенный налоговый актив	533 912	511 749
12	Прочие внеоборотные активы	<u>716 364</u>	<u>721 496</u>
		28 654 006	28 294 416
	Итого активы	32 529 733	31 890 811
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 170 617	2 300 166
	Обязательства по финансированию строительства	334 548	341 155
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	70 277	39 602
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	594 749	451 872
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>1 564 590</u>	<u>1 499 165</u>
		4 734 781	4 631 960
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	5 230 905	5 238 487
21	Оценочные обязательства	691 012	662 340
14	Отложенное налоговое обязательство	1 989 581	1 854 137
	Долгосрочные обязательства по аренде	330 726	341 002
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>276 729</u>	<u>269 196</u>
		8 518 953	8 365 162
	Итого обязательства	13 253 734	12 997 122
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
16	Бессрочные облигации	714 247	709 854
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>17 404 176</u>	<u>17 057 601</u>
		18 443 286	18 092 318
	Неконтролирующая доля участия	<u>832 713</u>	<u>801 371</u>
	Итого капитал	19 275 999	18 893 689
	Итого обязательства и капитал	32 529 733	31 890 811

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 мая 2026 года

27 мая 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудит)
за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2026 года	2025 года
17	Выручка от продаж	2 799 209	2 808 692
18	Операционные расходы	(2 171 537)	(2 312 165)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(17 873)	(16 923)
	Прибыль от продаж	609 799	479 604
19	Финансовые доходы	128 708	604 535
19	Финансовые расходы	(189 206)	(143 937)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	45 691	47 893
	Прибыль до налогообложения	594 992	988 095
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(111 636)	(88 647)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(107 701)	(205 048)
	Налог на прибыль	(219 337)	(293 695)
	Прибыль за период	375 655	694 400
	Прочий совокупный доход:		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль от изменений справедливой стоимости долевого финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога		
		21 790	54 691
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	1 235	7 501
	Итого прочий совокупный доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	23 025	62 192
	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		
		(6 159)	(10 377)
	Доля в прочем совокупном доходе (расходе) ассоциированных организаций и совместных предприятий	6 964	(146)
	Курсовые разницы	8 490	(9 110)
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	9 295	(19 633)
	Итого прочий совокупный доход за период, за вычетом налога	32 320	42 559
	Совокупный доход за период	407 975	736 959
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	345 229	660 358
	Неконтролирующей доле участия	30 426	34 042
		375 655	694 400
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	375 387	729 023
	Неконтролирующей доле участия	32 588	7 936
		407 975	736 959
20	Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	13,56	26,93

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 мая 2026 года

27 мая 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств

(не прошедший аудит)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2026 года	2025 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	594 992	988 095
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	367 749	352 420
19	Чистые финансовые расходы (доходы)	60 498	(460 598)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(45 691)	(47 893)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	25 534	34 304
	Убыток от производных финансовых инструментов	529	1 868
	Прочее	17 951	18 661
	Итого влияние корректировок	426 570	(101 238)
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 021 562	886 857
	(Увеличение) уменьшение долгосрочных активов	(7 834)	3 864
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	981	(11 973)
	Изменения в оборотном капитале	96 860	159 918
	Уплаченный налог на прибыль	(81 230)	(93 042)
	Проценты по авансам полученным	(3 097)	(942)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 027 242	944 682
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
4	Капитальные вложения	(403 110)	(640 130)
	Капитализированные и уплаченные проценты	(144 262)	(120 943)
	Капитализированные и уплаченные проценты по обязательствам по соглашениям о финансировании поставок	(15 074)	(14 798)
	Чистое изменение займов выданных	(4 818)	(21 731)
	Полученные проценты	50 020	60 628
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	(23)	(639)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 977	8 570
	Прочее	1 000	(23)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(511 290)	(729 066)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	472 318	38 561
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(444 678)	(289 928)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	167 270	222 061
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(230 265)	(57 772)
4	Погашение обязательств по финансированию строительства	(69 230)	(50 115)
	Погашение обязательств по аренде	(25 791)	(27 460)
	Уплаченные дивиденды	(12 005)	(126)
	Уплаченные проценты	(56 495)	(62 923)
	Уплаченные проценты по обязательствам по соглашениям о финансировании поставок	(10 064)	(11 662)
16	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(25 682)	(26 625)
	Прочее	102	(115)
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(234 520)	(266 104)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	1 315	(44 571)
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	282 747	(95 059)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	633 190	991 889
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	915 937	896 830

А.Б. Миллер
Председатель Правления

27 мая 2026 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 мая 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале

(не прошедший аудит)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

(в миллионах российских рублей)

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Уставный капитал	Выкупленные собствен- ные акции	Бессрочные облигации	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал
Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года							
	Сальдо на 31 декабря 2024 года	325 194	(331)	757 558	15 628 372	16 710 793	950 169	17 660 962
	Прибыль за период	-	-	-	660 358	660 358	34 042	694 400
	Прочий совокупный доход (расход) – всего,	-	-	-	68 665	68 665	(26 106)	42 559
	в т.ч.: Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	44 314	44 314	-	44 314
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	7 501	7 501	-	7 501
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(146)	(146)	-	(146)
	Курсовые разницы	-	-	-	16 996	16 996	(26 106)	(9 110)
	Совокупный доход за период	-	-	-	729 023	729 023	7 936	736 959
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	(1 012)	(1 012)	1 128	116
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(249)	(249)
	Операции с выкупленными собственными акциями	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	(44 961)	7 736	(37 225)	-	(37 225)
	Сальдо на 31 марта 2025 года	325 194	(332)	712 597	16 364 119	17 401 578	958 984	18 360 562
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года							
	Сальдо на 31 декабря 2025 года	325 194	(331)	709 854	17 057 601	18 092 318	801 371	18 893 689
	Прибыль за период	-	-	-	345 229	345 229	30 426	375 655
	Прочий совокупный доход – всего,	-	-	-	30 158	30 158	2 162	32 320
	в т.ч.: Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	15 631	15 631	-	15 631
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	1 235	1 235	-	1 235
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	6 964	6 964	-	6 964
	Курсовые разницы	-	-	-	6 328	6 328	2 162	8 490
	Совокупный доход за период	-	-	-	375 387	375 387	32 588	407 975
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	-	(2)	(2)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(1 244)	(1 244)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	4 393	(28 812)	(24 419)	-	(24 419)
	Сальдо на 31 марта 2026 года	325 194	(331)	714 247	17 404 176	18 443 286	832 713	19 275 999

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 мая 2026 года

27 мая 2026 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной 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, 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.

Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года.

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 марта 2026 года – 81,2955 (на 31 марта 2025 года – 83,6813);
- на 31 декабря 2025 года – 78,2267 (на 31 декабря 2024 года – 101,6797).

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

- на 31 марта 2026 года – 93,4369 (на 31 марта 2025 года – 89,6553);
- на 31 декабря 2025 года – 92,0938 (на 31 декабря 2024 года – 106,1028).

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 2022-2026 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз (далее – ЕС) и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечания 24 и 25). 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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности, по оценкам руководства Группы, описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы.

3 Основа представления информации

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями стандарта МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО (далее – МСФО).

4 Существенная информация об учетной политике, допущения и оценки в ее применении

Существенная информация об учетной политике Группы, допущения и оценки в ее применении соответствуют положениям, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Сравнительные показатели в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности скорректированы следующим образом: в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств денежный поток в сумме 50 115 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, реклассифицирован из статьи «Капитальные вложения» в статью «Погашение обязательств по финансированию строительства».

Применение изменений к стандарту

Следующие изменения к действующему стандарту вступили в силу начиная с 1 января 2026 года:

- изменения к стандарту МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и стандарту 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.

Группа рассмотрела данные изменения к стандарту при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к стандарту не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Стандарт, не вступивший в силу и не применяемый Группой досрочно

Новый стандарт вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующий стандарт:

- стандарт 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 стандарт МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный новый стандарт повлияет на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

5 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 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 промежуточной сокращенной 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.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>31 марта 2026 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 805 714</u>	<u>932 303</u>	<u>273 126</u>	<u>40 005</u>	<u>3 051 148</u>
Выручка от межсегментных продаж	165 943	80 945	3 676	1 375	251 939
Выручка от внешних продаж	1 639 771	851 358	269 450	38 630	2 799 209
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>429 125</u>	<u>136 400</u>	<u>49 130</u>	<u>(4 856)</u>	<u>609 799</u>
Амортизация	221 435	116 317	11 596	18 401	367 749
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	31 238	13 399	1	1 053	45 691
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>31 марта 2025 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 793 062</u>	<u>978 261</u>	<u>217 191</u>	<u>38 625</u>	<u>3 027 139</u>
Выручка от межсегментных продаж	107 205	104 789	3 090	3 363	218 447
Выручка от внешних продаж	1 685 857	873 472	214 101	35 262	2 808 692
Прибыль по сегментам	<u>332 282</u>	<u>67 777</u>	<u>76 441</u>	<u>3 104</u>	<u>479 604</u>
Амортизация	196 255	121 899	16 239	18 027	352 420
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	35 984	10 941	27	941	47 893

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

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

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>31 марта 2026 года</u>					
Выручка от продажи газа	1 199 689	2 896	-	-	1 202 585
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	289 513	804 935	-	-	1 094 448
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	14 884	268	265 639	-	280 791
Прочая выручка	<u>135 685</u>	<u>43 259</u>	<u>3 811</u>	<u>38 630</u>	<u>221 385</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	1 639 771	851 358	269 450	38 630	2 799 209
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>31 марта 2025 года</u>					
Выручка от продажи газа	1 251 065	2 869	-	-	1 253 934
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	303 725	824 766	-	-	1 128 491
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	12 590	199	209 494	-	222 283
Прочая выручка	<u>118 477</u>	<u>45 638</u>	<u>4 607</u>	<u>35 262</u>	<u>203 984</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	1 685 857	873 472	214 101	35 262	2 808 692

Ниже представлено приведение прибыли по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

Прим.		За три месяца, закончившихся	
		31 марта	
		2026 года	2025 года
	Прибыль по сегментам	609 799	479 604
19	Финансовые доходы	128 708	604 535
19	Финансовые расходы	(189 206)	(143 937)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>45 691</u>	<u>47 893</u>
10	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	594 992	988 095

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

5 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 марта 2026 года					
Активы по сегментам	<u>24 527 279</u>	<u>6 964 131</u>	<u>1 121 239</u>	<u>257 946</u>	32 870 595
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	764 871	540 939	1 673	4 943	1 312 426
Капитальные вложения ¹	328 583	332 958	17 940	570	680 051
Обязательства по сегментам	<u>9 475 393</u>	<u>3 637 248</u>	<u>344 759</u>	<u>137 196</u>	13 594 596
По состоянию на 31 декабря 2025 года					
Активы по сегментам	<u>24 233 632</u>	<u>6 640 755</u>	<u>1 069 170</u>	<u>263 335</u>	32 206 892
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	725 591	527 478	1 672	3 890	1 258 631
Капитальные вложения ²	368 811	238 695	20 797	3 110	631 413
Обязательства по сегментам	<u>9 437 058</u>	<u>3 412 644</u>	<u>327 140</u>	<u>136 361</u>	13 313 203

¹ Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года.

² Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.

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

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Активы по сегментам	32 870 595	32 206 892
Межсегментные активы	<u>(340 862)</u>	<u>(316 081)</u>
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	32 529 733	31 890 811

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

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Обязательства по сегментам	13 594 596	13 313 203
Межсегментные обязательства	<u>(340 862)</u>	<u>(316 081)</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	13 253 734	12 997 122

6 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 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	821 451	531 545
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>94 486</u>	<u>101 645</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	915 937	633 190

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	1 036 125	895 846
Дебиторская задолженность по займам выданным	58 140	61 305
Прочая дебиторская задолженность	<u>98 732</u>	<u>97 186</u>
	1 192 997	1 054 337
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>185 888</u>	<u>187 652</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 378 885	1 241 989

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 2 060 299 млн руб. и 2 001 852 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 363 млн руб. и 12 360 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

8 Основные средства

	Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2025 года				
Первоначальная стоимость	29 354 338	97 292	8 289 848	37 741 478
Накопленная амортизация	(12 123 349)	(57 948)	-	(12 181 297)
Резерв на снижение стоимости	<u>(1 301 675)</u>	<u>(3 462)</u>	<u>(1 557 483)</u>	<u>(2 862 620)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	15 929 314	35 882	6 732 365	22 697 561
За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года				
Первоначальная стоимость				
Поступление	81 624	-	598 427	680 051
Передача, в т.ч. резерва на снижение стоимости	241 074	21	(241 095)	-
Выбытие	(139 100)	(263)	(38 466)	(177 829)
Курсовые разницы	40 148	67	14 342	54 557
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
Амортизация	(328 025)	(712)	-	(328 737)
Выбытие	65 382	189	4 795	70 366
Курсовые разницы	(23 331)	(50)	(13 431)	(36 812)
Изменение резерва на снижение стоимости:	(30)	-	(1 239)	(1 269)
начисление	(31)	-	(1 269)	(1 300)
восстановление	1	-	30	31
По состоянию на 31 марта 2026 года				
Первоначальная стоимость	29 578 812	97 117	8 622 328	38 298 257
Накопленная амортизация	(12 445 715)	(58 470)	-	(12 504 185)
Резерв на снижение стоимости	<u>(1 266 041)</u>	<u>(3 513)</u>	<u>(1 566 630)</u>	<u>(2 836 184)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2026 года	15 867 056	35 134	7 055 698	22 957 888

Отдельные объекты основных средств (в том числе объекты незавершенного строительства) переданы в залог в качестве обеспечения обязательств (см. Примечание 13).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

9 Активы в форме права пользования

По состоянию на 31 декабря 2025 года

Первоначальная стоимость	664 955
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(230 056)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	434 899

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года

Первоначальная стоимость

Поступление в результате заключения новых договоров аренды	13 663
Выбытие	<u>(15 932)</u>
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	<u>(1 895)</u>
Курсовые разницы	117

Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости

Амортизация	(20 353)
Выбытие	7 553
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	6
Курсовые разницы	<u>(101)</u>

По состоянию на 31 марта 2026 года

Первоначальная стоимость	660 908
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(242 951)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2026 года	417 957

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 40 183 млн руб. и 42 293 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года соответственно.

10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.		Балансовая стоимость		Доля в прибыли (убытке)	
		на 31 марта 2026 года	на 31 декабря 2025 года	за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года	за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
21, 23, 24	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	357 178	325 305	31 674	12 936
	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	165 880	165 804	76	(1 224)
	Прочие ассоциированные организации	355 377	347 597	262	24 834
	Прочие совместные предприятия	<u>433 991</u>	<u>419 925</u>	<u>13 679</u>	<u>11 347</u>
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 312 426	1 258 631	45 691	47 893

Группа признала убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия в сумме 62 млн руб. и 3 095 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года соответственно.

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹	
				на 31 марта 2026 года	на 31 декабря 2025 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ²	Ассоциированная организация	Россия	Банковская	49,88	49,88
ПАО «НГК «Славнефть»	Совместное предприятие	Россия	Добыча, переработка и продажа нефти	49,88	49,88

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Указана доля в голосующих акциях.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	46 386	45 908
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	1 139 710	1 098 890
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>15 603</u>	<u>15 280</u>
	1 201 699	1 160 078
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	18 137	18 774
Авансы на капитальное строительство	<u>820 055</u>	<u>836 329</u>
	838 192	855 103
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 039 891	2 015 181

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 92 366 млн руб. и 87 154 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 21 024 млн руб. и 20 788 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года долгосрочная дебиторская задолженность с балансовой стоимостью 1 201 699 млн руб. и 1 160 078 млн руб. имеет оценочную справедливую стоимость 1 053 297 млн руб. и 1 021 111 млн руб. соответственно.

12 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Финансовые активы		
Краткосрочные депозиты	<u>25 115</u>	<u>24 869</u>
	25 115	24 869
Нефинансовые активы		
Предоплата по прочим налогам	105 397	25 303
НДС к возмещению	92 871	89 135
Предоплата по НДС	83 478	188 900
Активы, предназначенные для продажи	33 934	33 152
Предоплата по налогу на прибыль	19 921	27 623
Прочие	<u>13 586</u>	<u>13 920</u>
	349 187	378 033
Итого прочие оборотные активы	374 302	402 902

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
	Финансовые активы	
	Долгосрочные депозиты	<u>31 054</u>
		31 054
	Нефинансовые активы	
	Нематериальные активы	273 041
21	Чистые активы пенсионной программы	88 739
	НДС по незавершенному строительству	8 609
	Прочие	<u>314 921</u>
		685 310
	Итого прочие внеоборотные активы	716 364

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

13 Долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты	2 989 878	3 017 680
Российские облигации	1 589 845	1 418 827
Облигации участия в кредите	1 017 612	1 156 772
Займы	606 314	500 714
Прочие облигации	33 437	32 931
Векселя	9 191	9 045
Итого долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате	6 246 277	6 135 969
За вычетом текущей части		
долгосрчной задолженности по кредитам и займам	<u>(1 015 372)</u>	<u>(897 482)</u>
	5 230 905	5 238 487

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
от одного года до двух лет	1 063 367	1 220 415
от двух до пяти лет	2 691 255	2 554 608
свыше пяти лет	<u>1 476 283</u>	<u>1 463 464</u>
	5 230 905	5 238 487

В состав долгосрчных кредитов и займов входят кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, балансовая стоимость которых составила 2 073 429 млн руб. и 2 164 843 млн руб., а справедливая – 2 018 682 млн руб. и 2 147 220 млн руб. на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Все прочие долгосрчные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставке ЕВРИБОР, РУОНИА и ключевой ставке Банка России. Их балансовая стоимость составила 4 172 848 млн руб. и 3 971 126 млн руб., а справедливая – 4 243 456 млн руб. и 4 039 043 млн руб. на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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.

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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 632 115 млн руб. и 613 250 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 20).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

14 Налог на прибыль

Налоговый эффект изменения временных разниц отражен по ставкам, установленным налоговым законодательством.

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

	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто
По состоянию на 31 марта 2026 года			
Основные средства	221 039	(2 310 453)	(2 089 414)
Активы в форме права пользования	-	(108 336)	(108 336)
Финансовые активы	36 633	(23 736)	12 897
Дебиторская задолженность	331 811	(4 291)	327 520
Запасы	62 612	(60 408)	2 204
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	225 568	-	225 568
Обязательства по аренде	111 986	-	111 986
Прочие временные разницы	1 027 378	(965 472)	61 906
Взаимозачет	<u>(1 483 115)</u>	<u>1 483 115</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	533 912	(1 989 581)	(1 455 669)
По состоянию на 31 декабря 2025 года			
Основные средства	245 707	(2 120 749)	(1 875 042)
Активы в форме права пользования	-	(112 956)	(112 956)
Финансовые активы	38 749	(19 298)	19 451
Дебиторская задолженность	323 676	(6 835)	316 841
Запасы	61 746	(68 972)	(7 226)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	192 223	-	192 223
Обязательства по аренде	113 940	-	113 940
Прочие временные разницы	1 000 131	(989 750)	10 381
Взаимозачет	<u>(1 464 423)</u>	<u>1 464 423</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	511 749	(1 854 137)	(1 342 388)

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых активов включают в себя не принимаемые к налоговому учету расходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств в сумме 728 397 млн руб. и 731 056 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и на 31 декабря 2025 года соответственно.

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых обязательств включают в себя не принимаемые к налоговому учету доходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств в сумме 810 754 млн руб. и 814 743 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и на 31 декабря 2025 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

14 Налог на прибыль (продолжение)

Налогооблагаемый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, представлен в таблице ниже:

	31 марта 2026 года	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2025 года	31 марта 2025 года	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2024 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(2 089 414)	(214 372)	(1 875 042)	(1 712 613)	(110 859)	(1 601 754)
Активы в форме права пользования	(108 336)	4 620	(112 956)	(109 215)	(7 639)	(101 576)
Финансовые активы	12 897	(6 554)	19 451	14 537	(13 326)	27 863
Запасы	2 204	9 430	(7 226)	(1 571)	(1 078)	(493)
	<u>(2 182 649)</u>	<u>(206 876)</u>	<u>(1 975 773)</u>	<u>(1 808 862)</u>	<u>(132 902)</u>	<u>(1 675 960)</u>
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	225 568	33 345	192 223	183 083	11 483	171 600
Дебиторская задолженность	327 520	10 679	316 841	318 101	(76 029)	394 130
Обязательства по аренде	111 986	(1 954)	113 940	115 962	(5 382)	121 344
Прочие временные разницы	61 906	51 525	10 381	59 700	(15 839)	75 539
	<u>726 980</u>	<u>93 595</u>	<u>633 385</u>	<u>676 846</u>	<u>(85 767)</u>	<u>762 613</u>
Итого чистые отложенные налоговые обязательства	(1 455 669)	(113 281)	(1 342 388)	(1 132 016)	(218 669)	(913 347)

15 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

В собственности Группы находится 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, которые учитываются как выкупленные собственные акции.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

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 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрчных облигациях представлена в Примечании 16.

16 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.

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 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 2025 года	504 200	205 654	(181 808)	528 046
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	5 645	(5 645)	-
Начисленный купонный доход	-	3 322	(3 322)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(4 500)	(21 330)	(25 830)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(74)	74	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	1 411	1 411
Сальдо на 31 марта 2026 года	504 200	210 047	(210 620)	503 627

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

² Уплачен купонный доход в сумме 25 682 млн руб.

По состоянию на 31 марта 2026 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 9 760 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 2 819 млн руб.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

16 Бессрочные облигации (продолжение)

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите ¹	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2024 года	504 200	253 358	(153 082)	604 476
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	(41 672)	41 672	-
Начисленный купонный доход	-	2 356	(2 356)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(5 477)	(21 330)	(26 807)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(168)	168	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	(10 418)	(10 418)
Сальдо на 31 марта 2025 года	504 200	208 397	(145 346)	567 251

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

² Уплачен купонный доход в сумме 26 625 млн руб.

По состоянию на 31 марта 2025 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 9 314 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 1 615 млн руб.

17 Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Выручка от продажи газа, включая акциз, таможенные пошлины и платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции:		
Российская Федерация	600 218	495 478
Вне Российской Федерации	<u>778 715</u>	<u>1 003 232</u>
	1 378 933	1 498 710
Таможенные пошлины	(132 781)	(172 916)
Акциз	(29 510)	(49 011)
Платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции	(14 323)	(24 303)
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам	<u>266</u>	<u>1 454</u>
Итого выручка от продажи газа	1 202 585	1 253 934
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	562 027	573 194
Вне Российской Федерации	<u>532 421</u>	<u>555 297</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	1 094 448	1 128 491
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	278 740	221 410
Вне Российской Федерации	<u>2 051</u>	<u>873</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	280 791	222 283
Прочая выручка:		
Российская Федерация	213 642	193 444
Вне Российской Федерации	<u>7 743</u>	<u>10 540</u>
Итого прочая выручка	<u>221 385</u>	<u>203 984</u>
Итого выручка от продаж	2 799 209	2 808 692

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Налоги, кроме налога на прибыль	613 151	770 133
Амортизация	367 749	352 420
Оплата труда	333 604	329 522
Покупные газ и нефть	166 500	202 758
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	133 013	133 493
Материалы	99 272	120 122
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	78 848	59 839
Курсовые разницы по операционным статьям	3 975	100 556
Убыток от обесценения нефинансовых активов	1 880	11 778
Прочие	247 422	125 435
	2 045 414	2 206 056
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	126 123	106 109
Итого операционные расходы	2 171 537	2 312 165

Расходы на покупку газа и нефти включают 28 476 млн руб. и 27 326 млн руб. расходов на покупку газа за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года соответственно.

Убыток от обесценения нефинансовых активов включает 232 млн руб. убытка и 23 млн руб. восстановления убытка от обесценения авансов выданных и предоплаты за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года соответственно.

Статья «Прочие» включает 103 658 млн руб. и 189 099 млн руб. доходов, полученных в виде вычетов по акцизам, за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года соответственно.

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Процентный доход	74 939	93 705
Прибыль по курсовым разницам	53 769	510 830
Итого финансовые доходы	128 708	604 535
Убыток по курсовым разницам	103 510	63 081
Процентный расход	85 696	80 856
Итого финансовые расходы	189 206	143 937

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде в соответствии со стандартом МСФО (IFRS) 16 «Аренда» и процентный расход по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности (см. Примечание 21).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

20 Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2026 года	2025 года
	Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	345 229	660 358
16	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям	(24 652)	(23 686)
16	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям	74	168
	Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	320 651	636 840
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	23 645	23 645
	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	13,56	26,93

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 Оценочные обязательства

	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	391 668	376 782
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	278 081	271 543
Прочие	21 263	14 015
Итого оценочные обязательства	691 012	662 340

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии со стандартом 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.

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 88 739 млн руб. и 83 247 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно (см. Примечание 12).

В соответствии со стандартом МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 568 848 млн руб. и 558 354 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных организаций, доли владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды, депозитов и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

21 Оценочные обязательства (продолжение)

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

	31 марта 2026 года		31 декабря 2025 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	(473 794)	(278 081)	(463 419)	(271 543)
Справедливая стоимость активов программы	568 848	-	558 354	-
Непризнанная стоимость активов программы (превышение предельной величины активов программы)	(6 315)	-	(11 688)	-
Всего чистые активы (обязательства)	88 739	(278 081)	83 247	(271 543)

Расходы по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе прибыли или убытка, представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Стоимость услуг текущего периода	5 781	5 603
Чистый процентный расход	6 477	7 050
Итого признано в составе прибыли или убытка	12 258	12 653

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2025 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате увеличения ставки дисконтирования с 14,4 % до 14,5 % была признана актуарная прибыль в сумме 3 550 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 15,2 % до 15,3 % была признана актуарная прибыль в сумме 3 453 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.

Ниже представлен результат переоценки оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Актуарная прибыль	3 550	3 453
Доход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	4 031	3 788
Изменение влияния предельной величины активов пенсионной программы	(6 315)	-
Курсовые разницы	(31)	260
Итого признано в составе прочего совокупного дохода	1 235	7 501

22 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 дату.

(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 11), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 13).

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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 391 261 млн руб. и 361 262 млн руб. соответственно и относятся к Уровню 1, а также долговые ценные бумаги, которые относятся к Уровню 2.

23 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 стандарте 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.

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 марта 2026 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.

23 Связанные стороны (продолжение)

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, контролируруемыми государством.

Цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее - ФАС России).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года доля кредитов банков с государственным влиянием в кредитах и займах, векселях к уплате составила около 29 % и 30 % соответственно (см. Примечание 13).

Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 12, 17 и 18.

По состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года доля денежных средств и их эквивалентов на счетах в банках с государственным влиянием в денежных средствах и их эквивалентах составила около 23 % и 33 % соответственно (см. Примечание 6).

Доля операций Группы с организациями, контролируруемыми государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 38 % и 37 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года соответственно (см. Примечание 17).

Доля операций Группы с организациями, контролируруемыми государством, в расходах по транзиту нефти и нефтепродуктов составила около 55 % и 47 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года соответственно (см. Примечание 18).

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 34 % и 35 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, соответственно.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получает краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы.

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.

23 Связанные стороны (продолжение)

Ключевой управленческий персонал, являющийся работниками Группы, имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности (см. Примечание 21).

Группа также обеспечивает медицинское страхование ключевого управленческого персонала, являющегося работниками Группы.

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года и 31 марта 2025 года, а также по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2026 года	2025 года
Доходы		
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	12 955	16 747
Прочая выручка		
Совместные предприятия	22 725	15 713
Процентный доход		
Ассоциированные организации	8 593	12 744
Совместные предприятия	30 899	32 815
Расходы		
Покупной газ		
Совместные предприятия	17 895	11 832
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	81 025	107 200
Прочие операционные расходы		
Ассоциированные организации	6 679	5 568
Совместные предприятия	11 611	9 393
Процентный расход		
Ассоциированные организации	12 724	18 752

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2026 года
(в миллионах российских рублей)

23 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2026 года		По состоянию на 31 декабря 2025 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	30 074	-	27 670	-
Совместные предприятия	43 930	-	38 253	-
Денежные средства и их эквиваленты				
Ассоциированные организации	172 851	-	89 567	-
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	30 789	-	30 347	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	216 363	-	219 541	-
Совместные предприятия	1 026 553	-	998 257	-
Долгосрочные финансовые активы				
Ассоциированные организации	139 744	-	148 014	-
Краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства				
Ассоциированные организации	-	132 658	-	191 941
Совместные предприятия	-	79 064	-	67 967
Обязательства по финансированию строительства				
Ассоциированные организации	-	50 194	-	92 769
Прочие долгосрочные обязательства				
Ассоциированные организации	-	36 226	-	35 317
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
Ассоциированные организации	-	120 999	-	99 322
Совместные предприятия	-	22 528	-	33 460
Долгосрочные кредиты				
Ассоциированные организации	-	253 627	-	305 499

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 938 811 млн руб. и 904 555 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

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

В рамках заключенных в 2019-2024 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить ассоциированным организациям и совместным предприятиям Группы займы для погашения ими задолженности по кредитам и займам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам составил 395 285 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года. 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 ассоциированных организаций и совместных предприятий по кредитам и займам.

23 Связанные стороны (продолжение)

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 21.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 24.

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.

24 Контрактные и условные обязательства

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 марта 2026 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 марта 2026 года и 31 декабря 2025 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.

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 (последнее продление действовало до 9 мая 2025 года). 9 мая 2025 года кантональный суд г. Цуга, Швейцария, в целях финансового оздоровления утвердил соглашение об урегулировании задолженности организации «Норд Стрим 2 АГ» (далее – Соглашение). В установленный швейцарским законодательством срок решение суда обжаловано не было, в связи с чем Соглашение вступило в силу, а мораторий на банкротство организации «Норд Стрим 2 АГ» прекращен.

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.

24 **Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

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.

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.

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.

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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-ННГТФ», 20 июля 2023 года – ООО «ЧОО «Газпромнефть Охрана», 14 сентября 2023 года – ООО «Газпром недр», 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

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 ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации, НИС а.о. Нови Сад, АО «Газпром шельфпроект», совместные предпринимательства ООО «РусГазАльянс», ООО «Газпром СПГ Портовая», АО «Ачимгаз» и ООО «ЛВНГ».

10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, согласно которому американским лицам с 27 февраля 2025 года запрещается предоставление нефтесервисных услуг российским лицам. Исключение из указанного запрета касается предоставления запрещенных услуг до 19 декабря 2025 года (17 декабря 2025 года исключение продлено до 18 июня 2026 года) в отношении проекта «Сахалин – 2». Также 10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовано определение, согласно которому осуществление деятельности в российском энергетическом секторе определено как самостоятельное основание для возможного введения блокирующих санкций США.

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.

12 марта 2026 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало Генеральную лицензию № 134, которая разрешала до 11 апреля 2026 года все операции, необходимые для продажи, доставки или разгрузки сырой нефти или нефтепродуктов российского происхождения, погруженных на судно не позднее 12 марта 2026 года.

24 **Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

Санкции, введенные ЕС, с учетом изменений, внесенных 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 в Германию и Польшу, которые запрещены с 23 июня 2023 года, а также поставок нефти в Чехию, которые запрещены с 1 июля 2025 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).

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

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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.

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. Срок действия указанного механизма истек 31 января 2025 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 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;
- 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 повливали 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.

24 февраля 2025 года Советом ЕС принят очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, в рамках которого введен запрет на осуществление любых транзакций с ОАО «Белгазпромбанк», при этом предусмотрен ряд исключений из указанного запрета. Новый

24 **Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

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.

18 июля 2025 года Советом ЕС принят очередной пакет санкций, в рамках которого введен запрет для лиц ЕС прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с газопроводами «Северный поток» и «Северный поток – 2», касающихся завершения строительства, эксплуатации, технического обслуживания или использования этих газопроводов. Также лицам ЕС запрещается прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с финансированием завершения строительства, эксплуатации или использования этих газопроводов. С 3 сентября 2025 года ЕС снизил предельный уровень цен на российскую нефть с 60 долл. США до 47,6 долл. США за баррель. Также с 21 января 2026 года ЕС вводит запрет на импорт, покупку или поставку прямо или косвенно продуктов нефтепереработки, произведенных из российской нефти и поступающих из третьих стран, в том числе на предоставление финансовой, технической помощи и любых посреднических услуг в связи с указанной поставкой.

23 октября 2025 года Советом ЕС принят очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, уточняющий и дополняющий ряд ранее введенных ограничений, а также устанавливающий новые санкции.

ЕС ввел запрет с 25 апреля 2026 года на покупку, импорт или передачу, прямо или косвенно, в ЕС СПГ, происходящего или экспортируемого из Российской Федерации, а также на предоставление связанной с этим технической или финансовой помощи. Указанный запрет применяется с 1 января 2027 года в случае, если покупка, импорт или передача осуществляются в соответствии с контрактом на поставку СПГ, срок действия которого превышает один год и который был заключен до 17 июня 2025 года, если в такой контракт не вносились изменений после этого.

14 января 2026 года ЕС снизил предельный уровень цен на российскую нефть с 47,6 долл. США до 44,1 долл. США за баррель, новый уровень цен действует с 1 февраля 2026 года. В январе и феврале 2026 года предельный уровень цен на российскую нефть также снизили Великобритания, Канада, Австралия и другие страны. В рамках реализации плана «РЕПауэрИЮ» (REPowerEU) от 6 мая 2025 года предусмотрен полный отказ от импорта российского газа и СПГ до конца 2027 года. 3 февраля 2026 года вступил в силу Регламент 2026/261 Европейского парламента и Совета ЕС об отказе от импорта российского природного газа и подготовке к отказу от импорта нефти, совершенствовании мониторинга потенциальной энергетической зависимости и внесении изменений в Регламент (ЕС) 2017/1938. Общий запрет на импорт в ЕС российского газа (как трубопроводного, так и сжиженного) вводится с 18 марта 2026 года. Для действующих контрактов на поставку газа предусмотрены исключения, согласно которым полный запрет на импорт СПГ будет введен не позднее 1 января 2027 года, на импорт трубопроводного газа – не позднее 1 ноября 2027 года (при применении максимальных исключений).

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Дополнительно Совет ЕС отменил некоторые из ранее установленных исключений из запрета для поставки нефти и газа ПАО «Газпром нефть» в ЕС, установленного с 16 марта 2022 года в рамках запрета на любые прямые или косвенные транзакции с ПАО «Газпром нефть». Кроме того, в отношении ПАО «Газпром нефть» отменено ранее действовавшее исключение из запрета на сделки, связанные с энергетическими активами за пределами Российской Федерации, в которых ПАО «Газпром нефть» является миноритарным акционером. В то же время введено исключение, разрешающее (при условии соблюдения установленного ЕС ценового потолка) совершать сделки с ПАО «Газпром нефть», которые необходимы для торговли, транспортировки в третьи страны, а также разрешающие оказание связанной с этим технической помощи, посреднических услуг и финансирования в отношении нефти и нефтепродуктов, которые происходят из Российской Федерации или которые были экспортированы из Российской Федерации.

Одновременно до 31 декабря 2026 года продлено исключение для сделок, которые строго необходимы для прекращения совместного предприятия или аналогичного юридического соглашения с ПАО «Газпром нефть», заключенного до 16 марта 2022 года, а также до 31 декабря 2026 года продлена возможность для компетентных органов государства-члена ЕС разрешить на таких условиях, которые они сочтут целесообразными, операции, которые строго необходимы для отчуждения и вывода до 31 декабря 2026 года активов ПАО «Газпром нефть» из юридического лица, организации или органа, созданного в ЕС.

Дополнительно данным пакетом санкций ЕС ввел меры по защите государств-членов ЕС от арбитражных разбирательств по двусторонним инвестиционным соглашениям стран ЕС с Российской Федерацией, инициированных российскими лицами, на исполнение которых повлияли санкционные меры, введенные 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».

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

24 февраля 2026 года Великобритания ввела блокирующие санкции в отношении ООО «Газпром СПГ Портовая» (совместное предпринимательство).

12 августа 2025 года Швейцария частично присоединилась к пакету санкций ЕС, принятому 18 июля 2025 года, предусмотрев в том числе снижение предельного уровня цен на российскую нефть до 47,6 долл. США за баррель с 3 сентября 2025 года.

30 октября 2025 года Швейцария частично присоединилась к пакету санкций ЕС, принятому 18 июля 2025 года, предусмотрев запрет для швейцарских лиц прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с газопроводами «Северный поток» и «Северный поток – 2», касающихся завершения строительства, эксплуатации, технического обслуживания или использования этих газопроводов. Кроме того, запрещается прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с финансированием завершения строительства, эксплуатации или использования этих газопроводов. Дополнительно введен запрет на импорт, покупку или поставку продуктов нефтепереработки, произведенных из российской нефти и поступающих из третьих стран, в том числе на предоставление финансовой, технической помощи и любых посреднических услуг в связи с указанной поставкой.

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

25 февраля 2026 года Швейцария присоединилась к пакету санкций ЕС, принятому 23 октября 2025 года, включая, в частности, запрет на импорт в Швейцарию СПГ, происходящего или экспортируемого из Российской Федерации. Дополнительно Швейцария вслед за ЕС снизила предельный уровень цен на российскую нефть до 44,1 долл. США за баррель с 1 февраля 2026 года.

6 ноября 2025 года Канада ввела блокирующие санкции в отношении ряда российских юридических лиц из энергетического сектора, включая ООО «Газпром СПГ Портовая» (совместное предпринимательство).

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.

Договоры финансовой гарантии

В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии, общая сумма которых составила 1 291 704 млн руб. и 1 184 828 млн руб. по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий за ассоциированные организации и совместные предприятия Группы по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года составила 1 225 029 млн руб. и 1 126 937 млн руб. соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 года, и в 2025 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2026 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) составляет 2 699 460 млн руб.

25 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В апреле-мае 2026 года Группа выпустила облигации на сумму 102 000 млн руб. и 3 000 млн юаней.

В апреле-мае 2026 года Группа привлекла заемные средства на общую сумму 110 963 млн руб. и 10 000 млн юаней.

Договоры финансовой гарантии

В апреле 2026 года Группа выдала финансовую гарантию за совместное предприятие Группы на сумму 11 442 млн руб.

Санкции

17 апреля 2026 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало Генеральную лицензию №134В, заменившую истекшую 11 апреля 2026 года лицензию, которая разрешала до 16 мая 2026 года все операции, необходимые для продажи, доставки или разгрузки сырой нефти или нефтепродуктов российского происхождения, погруженных на судно не позднее 17 апреля 2026 года.

25 События после отчетного периода (продолжение)

23 апреля 2026 года ЕС утвердил очередной пакет санкций в отношении России, которым включил в список блокирующих санкций ряд компаний энергетического сектора, в том числе ООО «Газпром флот» (дочерняя организация), ООО «Газпром СПГ технологии» (совместное предпринимательство), АО «Газстройпром» (ассоциированная организация), ООО «Газпромнефть Марин Бункер» (дочерняя организация), а также с 25 апреля 2026 года ввел запрет для лиц ЕС по предоставлению прямо или косвенно технической помощи, посреднических услуг или финансирования танкерам для перевозки сжиженного природного газа (СПГ-танкеры), зарегистрированным под российским флагом или в Российском морском регистре судоходства, или принадлежащим или управляемым российскими лицами, а с 1 января 2027 года – СПГ-танкерам осуществляющим деятельность в Российской Федерации или используемым в Российской Федерации. Кроме того, с 1 января 2027 года для лиц ЕС будет незаконно предоставлять услуги по обслуживанию СПГ-терминалов российским лицам или организациям, принадлежащим или контролируемым российскими лицами или операторами. Дополнительно с 1 января 2027 года запреты на импорт и транспортировку российских нефти и нефтепродуктов распространены на природный газовый конденсат, произведенный на установках сжижения газа.

18 мая 2026 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало Генеральную лицензию №134С, заменившую истекшую 16 мая 2026 года лицензию, которая разрешает до 17 июня 2026 года все операции, необходимые для продажи, доставки или разгрузки сырой нефти или нефтепродуктов российского происхождения, погруженных на судно не позднее 17 апреля 2026 года.

22 мая 2026 года Швейцария присоединилась к пакету санкций ЕС, принятому 23 апреля 2026 года, в части блокирующих санкций в отношении ряда компаний энергетического сектора.

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
www.gazprom.ru	(на русском языке)
www.gazprom.com	(на английском языке)