



Синергия успеха

Справочник «Газпром в цифрах 2017–2021»

Справочник «Газпром в цифрах 2017–2021»

Справочник «Газпром в цифрах 2017–2021» является информационно-статистическим изданием, подготовленным к годовому Общему собранию акционеров ПАО «Газпром» в 2022 г. Справочник подготовлен на основе данных корпоративной отчетности ПАО «Газпром», а также с использованием материалов, содержащихся в российских и зарубежных информационных изданиях.

В настоящем Справочнике термин ПАО «Газпром» относится к материнской компании Группы Газпром — Публичному акционерному обществу «Газпром».

Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних организаций. Для целей настоящего Справочника использованы перечни дочерних организаций, организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы Газпром, составленные на основе принципов формирования консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Аналогично под термином Газпром нефть подразумеваются ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации, под термином Газпром энергохолдинг — ООО «Газпром энергохолдинг» и его дочерние общества, под термином Газпром нефтехим Салават — ООО «Газпром нефтехим Салават» и его дочерние общества.

Приведенные в издании показатели деятельности Газпрома в целом сформированы на основании принципов составления консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с МСФО, и (или) в отношении совокупности организаций Группы Газпром, принятой для целей составления консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО. В соответствии с МСФО 11 «Совместное предпринимательство» объемы запасов, добычи и переработки углеводородного сырья отражаются с учетом доли Группы Газпром в показателях организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.

Ряд показателей деятельности ПАО «Газпром», его дочерних организаций приводится на основе управленческой отчетности. В связи с различиями в методологии подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО и ведения управленческой отчетности показатели, рассчитанные по данным методикам, могут быть несопоставимы.

Группа осуществляет управленческий учет в метрических единицах измерения. Приведенные данные в баррелях нефтяного эквивалента (барр. н. э.) получены расчетным путем по указанным коэффициентам пересчета.

Финансовые показатели Группы приводятся в соответствии с консолидированной финансовой отчетностью Группы Газпром по МСФО. Валютой отчетности Группы Газпром является российский рубль. Приведенные данные в долларах США и евро получены расчетным путем по указанным обменным курсам и не являются данными финансовой отчетности Группы.

Содержание

Финансовые показатели

4

Макроэкономические данные

6

Рыночные индикаторы

7

Производственные показатели

8

Разведка и добыча

8

Транспортировка

16

Подземное хранение газа

17

Газораспределение и газификация

18

Переработка

19

Электроэнергетика

21

География производственной деятельности Группы Газпром
на территории Российской Федерации

22

Содержание

Маркетинг
30

Экология и энергосбережение
33

Производственная безопасность
37

Управление патентными правами, НИОКР
38

Персонал
39

Справочная информация
40

Коэффициенты пересчета и условные обозначения
40

**Порядок расчета скорректированных показателей финансовой отчетности
и финансовых коэффициентов**
41

Глоссарий основных понятий и сокращений
42

Финансовые показатели

Основные финансовые показатели и коэффициенты Группы Газпром

	За год и по состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Показатели отчета о совокупном доходе					
Выручка от продаж, млн руб.	6 546 143	8 224 177	7 659 623	6 321 559	10 241 353
Операционные расходы, млн руб.	5 697 056	6 181 191	6 387 071	5 665 762	7 681 410
Прибыль от продаж, млн руб.	871 405	1 930 030	1 119 857	614 851	2 411 261
Приведенный показатель EBITDA, млн руб.	1 467 692	2 599 284	1 859 679	1 466 541	3 686 890
Прибыль за год, млн руб.	766 879	1 528 996	1 269 517	162 407	2 159 086
Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», млн руб.	714 302	1 456 270	1 202 887	135 341	2 093 071
Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях), руб.	32,32	65,89	53,47	5,66	88,07
Показатели бухгалтерского баланса					
Активы, млн руб.	18 238 770	20 810 440	21 882 348	23 352 185	27 047 230
Оборотные активы, млн руб.	3 469 266	4 212 230	3 828 153	3 774 289	6 214 283
Товарно-материальные запасы, млн руб.	772 314	909 677	946 361	971 789	1 009 323
Краткосрочные обязательства, млн руб.	2 589 516	2 473 695	2 527 476	2 626 964	4 022 945
Общий долг, млн руб.	3 266 518	3 863 822	3 863 904	4 907 614	4 883 702
Чистый долг, млн руб.	2 397 511	3 014 403	3 167 847	3 872 695	2 869 779
Акционерный (собственный) капитал, не включая неконтролирующую долю участия, млн руб.	11 629 086	13 300 009	14 104 833	14 237 943	16 251 519
Акционерный (собственный) капитал, включая неконтролирующую долю участия, млн руб.	12 015 481	13 776 153	14 615 687	14 804 732	16 866 579
Капитальные вложения*, млн руб.	1 504 600	1 795 884	1 818 677	1 494 185	1 937 611
Показатели отчета о движении денежных средств					
Чистые денежные средства от операционной деятельности, млн руб.	1 187 022	1 617 384	1 709 384	1 918 891	3 015 390
Капитальные вложения, млн руб.	(1 405 780)	(1 639 474)	(1 775 923)	(1 522 565)	(1 933 766)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, млн руб.	(1 368 131)	(1 617 718)	(1 938 109)	(1 545 602)	(1 830 437)
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности, млн руб.	149 944	(96 070)	152 375	(106 421)	(178 931)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года, млн руб.	869 007	849 419	696 057	1 034 919	2 013 923
Коэффициент самофинансирования	84 %	99 %	96 %	126 %	156 %
Скорректированные показатели финансовой отчетности**					
Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (скорректированная), млн руб.	651 670	1 678 319	994 309	594 143	2 487 289
Чистый долг (скорректированный), млн руб.	2 067 983	2 216 831	2 491 425	3 856 032	2 650 118
Коэффициенты рентабельности***					
Рентабельность прибыли от продаж (операционная рентабельность)	13 %	23 %	15 %	10 %	24 %
Рентабельность приведенного показателя EBITDA	22 %	32 %	24 %	23 %	36 %
Рентабельность прибыли за год	12 %	19 %	17 %	3 %	21 %
Рентабельность активов (ROA)	4 %	8 %	6 %	1 %	9 %
Рентабельность акционерного (собственного) капитала (ROE)	7 %	12 %	9 %	1 %	14 %

Справочник «Газпром в цифрах 2017–2021»

	За год и по состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Коэффициенты общего и чистого долга					
Отношение общего долга к сумме акционерного капитала и неконтролирующей доле участия	27 %	28 %	26 %	33 %	29 %
Отношение общего долга к сумме общего долга, акционерного капитала и неконтролирующей доле участия	21 %	22 %	21 %	25 %	22 %
Отношение общего долга к общим активам	18 %	19 %	18 %	21 %	18 %
Отношение общего долга к приведенному показателю EBITDA	2,23	1,49	2,08	3,35	1,32
Отношение чистого долга к приведенному показателю EBITDA	1,63	1,16	1,70	2,64	0,78
Отношение чистого долга (скорректированного) к приведенному показателю EBITDA	1,41	0,85	1,34	2,63	0,72
Коэффициенты ликвидности***					
Коэффициент текущей ликвидности	1,34	1,70	1,51	1,44	1,54
Коэффициент быстрой ликвидности	1,04	1,34	1,14	1,07	1,29
Прочие коэффициенты***					
Коэффициент EV / EBITDA	3,7	2,6	5,0	6,1	3,0
Коэффициент P / E	4,0	2,3	4,8	37,6	3,9
Коэффициент P / S	0,5	0,4	0,8	0,8	0,8
* Приведены капитальные вложения, отраженные в составе информации по сегментам в консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО.					
** Показатели не являются частью финансовой отчетности. Расчет производится в соответствии с Дивидендной политикой ПАО «Газпром», утвержденной Советом директоров ПАО «Газпром» в 2019 г. (решение Совета директоров ПАО «Газпром» от 24 декабря 2019 г. № 3363). Формулы расчета показателей приведены в разделе «Порядок расчета скорректированных показателей финансовой отчетности и финансовых коэффициентов».					
*** Формулы расчета коэффициентов приведены в разделе «Порядок расчета скорректированных показателей финансовой отчетности и финансовых коэффициентов».					

Макроэкономические данные

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	2,5 %	4,3 %	3,0 %	4,9 %	8,4 %
Индекс цен производителей промышленных товаров (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост	%	8,4 %	11,7 %	−4,3 %	3,6 %	28,5 %
Средний обменный курс рубля к доллару за период	руб./долл.	58,31	62,90	64,64	72,43	73,67
Обменный курс рубля к доллару на конец периода	руб./долл.	57,60	69,47	61,91	73,88	74,29
Средний обменный курс рубля к евро за период	руб./евро	66,02	74,11	72,35	82,89	87,09
Обменный курс рубля к евро на конец периода	руб./евро	68,87	79,46	69,34	90,68	84,07
Цена нефти Brent (Dated)*	долл./барр.	66,54	50,21	66,77	50,49	77,02
Цена нефти Urals (среднее CIF MED / RDAM)*	долл./барр.	66,19	51,18	62,38	49,20	75,78
Среднегодовая цена нефти Brent (Dated)*	долл./барр.	54,19	71,31	64,21	41,84	70,91
Среднегодовая цена нефти Urals (среднее CIF MED / RDAM)*	долл./барр.	53,06	70,05	63,37	41,88	68,75
* По данным агентства Platts.						
Примечание. Экономические показатели и обменные курсы представлены по данным Банка России и Росстата. Средние обменные курсы рассчитаны по данным Банка России как среднее значение курсов в рабочие дни соответствующего года.						

Рыночные индикаторы

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Цена за акцию на закрытие торгов на ПАО Московская Биржа						
на конец года	руб.	130,50	153,50	256,40	212,69	341,21
минимальная за год	руб.	115,35	132,20	149,49	154,28	213,03
максимальная за год	руб.	157,97	172,11	270,74	259,00	385,20
Количество выпущенных обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на конец года	млн шт.	23 674	23 674	23 674	23 674	23 674
Количество выпущенных обыкновенных акций в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» по состоянию на конец года	млн шт.	1 573	1 573	29	29	29
Количество выпущенных обыкновенных акций ПАО «Газпром» за вычетом акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», по состоянию на конец года*	млн шт.	22 101	22 101	23 645	23 645	23 645
Рыночная капитализация на конец года**	млрд долл.	53,6	52,3	98,0	68,2	109,7
изменение к прошлому году	%	–11,1 %	–2,4 %	87,5 %	–30,5 %	60,9 %
Индекс МосБиржи	пункты	2 110	2 369	3 046	3 289	3 787
изменение к прошлому году	%	–5,5 %	12,3 %	28,6 %	8,0 %	15,1 %
Индекс РТС	пункты	1 154	1 069	1 549	1 387	1 596
изменение к прошлому году	%	0,2 %	–7,4 %	44,9 %	–10,5 %	15,1 %
Среднедневной объем торгов на ПАО Московская Биржа	млн акций	28,9	26,3	37,0	56,6	55,3
Дивиденды на обыкновенную акцию***	руб.	8,04	16,61	15,24	12,55	52,53
Структура акционерного капитала						
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом****	%	38,37 %	38,37 %	38,37 %	38,37 %	38,37 %
АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	%	10,97 %	10,97 %	10,97 %	10,97 %	10,97 %
АО «Росгазификация»	%	0,89 %	0,89 %	0,89 %	0,89 %	0,89 %
Владельцы АДР*****	%	25,20 %	24,13 %	19,70 %	16,71 %	16,16 %
Прочие зарегистрированные лица	%	24,57 %	25,64 %	30,07 %	33,06 %	33,61 %
Всего	%	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %
* По состоянию на 31 декабря соответствующего года отсутствовали акции ПАО «Газпром», право собственности на которые перешло к ПАО «Газпром».						
** Рыночная капитализация рассчитана по котировкам ПАО Московская Биржа, конвертирована в доллары.						
*** За 2021 г. приведены рекомендуемые дивиденды.						
**** По состоянию на 31 декабря соответствующего года суммарная доля акций ПАО «Газпром», находящихся под прямым и косвенным контролем Российской Федерации, полученная путем прямого сложения, составляет 50,23 % и обеспечивается 100 % долей участия Российской Федерации в АО «РОСНЕФТЕГАЗ», которое также является владельцем 74,55 % акций АО «Росгазификация».						
***** Банк-эмитент американских депозитарных расписок (АДР) на акции ПАО «Газпром» — The Bank of New York Mellon.						

Производственные показатели

Разведка и добыча

Запасы углеводородов Группы Газпром категорий A+B₁+C₁ на территории Российской Федерации (с учетом доли в запасах организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	По состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Природный газ	млрд м ³	35 355,4	35 195,3	34 899,0	33 574,5	30 226,9
	млн барр. н. э.	229 456,5	228 417,5	226 494,5	217 898,5	196 172,6
Газовый конденсат	млн т	1 595,6	1 604,4	1 569,7	1 494,4	1 369,3
	млн барр. н. э.	13 052,0	13 124,0	12 840,1	12 224,2	11 200,9
Нефть	млн т	2 045,3	2 015,7	2 005,7	2 023,8	1 874,1
	млн барр. н. э.	14 992,1	14 775,1	14 701,8	14 834,5	13 737,1
Всего	млн барр. н. э.	257 500,6	256 316,6	254 036,4	244 957,2	221 110,6
Доля в мировых запасах газа*	%	16,7 %	16,2 %	16,3 %	15,6 %	15,0 %
Доля в российских запасах газа*	%	71,7 %	71,1 %	71,1 %	70,3 %	67,8 %

* Рассчитано на основе данных ПАО «Газпром».

Движение запасов углеводородов Группы Газпром категорий A+B₁+C₁ на территории Российской Федерации (с учетом доли в запасах организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Природный газ, млрд м ³	Газовый конденсат*, млн т	Нефть, млн т
Запасы на 31.12.2016 г.	36 443,9	1 534,9	2 078,5
Прирост запасов за счет геологоразведки	852,9	95,6	3,3
Передача запасов, разведанных в 2017 г., в нераспределенный фонд недр России** и на баланс других компаний, приобретение с баланса других компаний	-46,4	-	1,2
Получение лицензий	12,8	1,9	-
Сдача лицензий	-0,1	-	-
Приобретение активов	-	-	-
Выбытие активов	-	-	-9,4
Переоценка	-1 437,8	-24,8	19,8
Добыча (включая потери)	-469,9***	-12,0	-48,1
Запасы на 31.12.2017 г.	35 355,4	1 595,6	2 045,3
Прирост запасов за счет геологоразведки	796,6	21,8	19,4
Передача запасов, разведанных в 2018 г., в нераспределенный фонд недр России** и на баланс других компаний, приобретение с баланса других компаний	-409,3	-0,6	-5,7
Получение лицензий	-	-	0,8
Сдача лицензий	-	-	-
Приобретение активов	-	-	0,1
Выбытие активов	-	-	-
Переоценка	-49,6	0,1	3,1
Добыча (включая потери)	-497,8***	-12,5	-47,3
Запасы на 31.12.2018 г.	35 195,3	1 604,4	2 015,7
Прирост запасов за счет геологоразведки	556,7	11,7	29,0
Передача запасов, разведанных в 2019 г., в нераспределенный фонд недр России** и на баланс других компаний, приобретение с баланса других компаний	-0,4	-	-0,2

Справочник «Газпром в цифрах 2017–2021»

Производственные показатели

Разведка и добыча

	Природный газ, млрд м³	Газовый конденсат*, млн т	Нефть, млн т
Получение лицензий	2,7	–	7,4
Сдача лицензий	–0,8	–	–0,1
Приобретение активов	100,6	6,3	–
Выбытие активов	–	–	–
Переоценка	–455,4	–39,4	1,4
Добыча (включая потери)	–499,7***	–13,3	–47,5
Запасы на 31.12.2019 г.	34 899,0	1 569,7	2 005,7
Прирост запасов за счет геологоразведки	486,3	17,2	9,5
Передача запасов, разведанных в 2020 г., в нераспределенный фонд недр России** и на баланс других компаний, приобретение с баланса других компаний	–2,9	–	0,2
Получение лицензий	15,7	1,2	2,8
Сдача лицензий	–	–	–
Приобретение активов	–	–	–
Выбытие активов	–	–	–
Переоценка	–1 371,8	–80,5	51,4
Добыча (включая потери)	–451,8***	–13,2	–45,8
Запасы на 31.12.2020 г.	33 574,5	1 494,4	2 023,8
Прирост запасов за счет геологоразведки	525,8	9,1	43,5
Передача запасов, разведанных в 2021 г., в нераспределенный фонд недр России** и на баланс других компаний, приобретение с баланса других компаний	–22,2	–2,1	–133,0
Получение лицензий	6,2	–	–
Сдача лицензий	–	–	–
Приобретение активов	–	–	–
Выбытие активов	–	–	–
Переоценка	–3 344,4	–118,7	–13,4
Добыча (включая потери)	–513,0***	–13,4	–46,8
Запасы на 31.12.2021 г.	30 226,9	1 369,3	1 874,1
* Изменение запасов газового конденсата за счет добычи отражается в пересчете на стабильный газовый конденсат (C ₅₊). Объем добычи нестабильного газового конденсата Группой Газпром приведен далее в таблице «Добыча углеводородов Группой Газпром на территории Российской Федерации».			
** В соответствии с законодательством Российской Федерации недропользователь не имеет безусловного права на разработку запасов, обнаруженных им на участках лицензий с целью геологического изучения и за пределами лицензионных участков. Такие запасы передаются в нераспределенный фонд недр России. В дальнейшем недропользователь имеет преимущественное право на получение лицензии на их разработку.			
*** Исключая растворенный газ.			

Месторождения и залежи углеводородов, открытые Группой Газпром на территории Российской Федерации

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Группа Газпром					
Месторождения	4	3	4	3	1
Залежи на ранее открытых месторождениях	47	12	25	22	29
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции					
Месторождения	1	1	1	1	–
Залежи на ранее открытых месторождениях	5	3	2	3	–

Производственные показатели

Разведка и добыча

**Коэффициент восполнения запасов углеводородов Группы Газпром
категорий A+B₁+C₁ на территории Российской Федерации**

(с учетом доли в запасах и добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Природный газ	1,82	1,60	1,11	1,08	1,03
Газовый конденсат	7,97	1,74	0,88	1,30	0,68
Нефть	0,07	0,41	0,61	0,21	0,93
Всего	1,81	1,49	1,06	1,00	1,01

**Распределение запасов углеводородов Группы Газпром категорий A+B₁+C₁
на территории Российской Федерации**

(с учетом доли в запасах организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	По состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Природный газ, млрд м³					
Уральский ФО	20 302,6	19 735,7	19 257,7	18 372,5	15 022,8
Северо-Западный ФО	319,3	318,6	315,1	315,0	261,0
Южный и Северо-Кавказский ФО	2 961,1	2 948,2	2 924,6	2 911,4	3 018,8
Приволжский ФО	640,7	626,9	666,6	452,6	443,2
Сибирский ФО	2 102,1	2 094,2	2 080,5	1 803,8	1 764,4
Дальневосточный ФО	1 420,1	1 415,8	1 425,4	1 420,3	1 407,0
Континентальный шельф Российской Федерации	7 609,5	8 055,9	8 229,1	8 298,9	8 309,7
Всего	35 355,4	35 195,3	34 899,0	33 574,5	30 226,9
Газовый конденсат, млн т					
Уральский ФО	750,0	744,1	739,2	724,3	575,9
Северо-Западный ФО	33,1	33,0	32,3	32,1	14,7
Южный и Северо-Кавказский ФО	439,0	436,0	432,4	429,7	474,1
Приволжский ФО	55,6	55,3	55,0	16,5	16,2
Сибирский ФО	96,9	96,0	94,6	75,4	71,2
Дальневосточный ФО	29,4	29,3	31,6	31,4	31,1
Континентальный шельф Российской Федерации	191,6	210,7	184,6	185,0	186,1
Всего	1 595,6	1 604,4	1 569,7	1 494,4	1 369,3
Нефть, млн т					
Уральский ФО	1 494,3	1 471,2	1 466,8	1 466,0	1 406,4
Северо-Западный ФО	20,3	20,3	19,5	20,0	20,1
Южный и Северо-Кавказский ФО	7,8	7,7	7,8	7,7	7,8
Приволжский ФО	228,1	227,7	224,9	235,5	233,1

Справочник «Газпром в цифрах 2017–2021»

Производственные показатели

Разведка и добыча

	По состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Сибирский ФО	199,6	187,4	188,4	189,2	105,8
Дальневосточный ФО	36,8	36,8	36,9	36,7	35,9
Континентальный шельф Российской Федерации	58,4	64,6	61,4	68,7	65,0
Всего	2 045,3	2 015,7	2 005,7	2 023,8	1 874,1

Запасы углеводородов ассоциированных организаций и совместных предприятий категорий A+B₁+C₁ на территории Российской Федерации в доле, приходящейся на Группу Газпром

	Единица измерения	По состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Природный газ	млрд м³	1 003,8	1 146,7	1 064,0	1 046,2	1 079,3
	млн барр. н. э.	6 514,7	7 442,1	6 905,4	6 789,8	7 004,7
Газовый конденсат	млн т	100,8	110,1	111,1	110,1	122,0
	млн барр. н. э.	824,5	900,6	908,8	900,6	998,0
Нефть	млн т	578,3	592,0	588,6	595,7	726,5
	млн барр. н. э.	4 238,9	4 339,4	4 314,4	4 366,5	5 325,2
Всего	млн барр. н. э.	11 578,1	12 682,1	12 128,6	12 056,9	13 327,9

Лицензионные участки на территории Российской Федерации

	Единица измерения	По состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Группа Газпром						
Количество лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья	ед.	265	274	302	317	322
Площадь лицензионных участков	тыс. км²	547,5	559,3	573,2	582,5	589,4
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции						
Количество лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья	ед.	36	36	37	37	6
Площадь лицензионных участков	тыс. км²	23,1	23,1	23,9	23,7	2,9

Основные показатели ГРП на углеводороды на территории Российской Федерации

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря			2020	2021
		2017	2018	2019		
Группа Газпром						
Разведочное бурение	тыс. м	85,9	157,6	201,7	162,0	112,3
Законченные строительством поисково-разведочные скважины	ед.	36	25	41	34	31
в т. ч. продуктивные		31	20	39	27	29
Сейсморазведка 2D	тыс. пог. км	–	5,7	15,0	–	1,8
Сейсморазведка 3D	тыс. км²	18,7	9,5	7,9	5,9	7,8
Прирост запасов углеводородов	млн барр. н. э.	6 337,1	5 440,6	3 906,6	3 358,4	3 789,0

Производственные показатели

Разведка и добыча

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Эффективность бурения	тыс. барр. н. э. / м	73,8	34,5	19,4	20,7	33,7
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции						
Разведочное бурение	тыс. м	12,8	28,7	21,0	8,1	–
Законченные строительством поисково-разведочные скважины	ед.	4	8	7	3	–
в т. ч. продуктивные		4	5	3	–	–
Сейсморазведка 2D	тыс. пог. км	–	–	–	–	–
Сейсморазведка 3D	тыс. км ²	0,2	0,5	0,4	0,7	0,3

Добыча углеводородов Группой Газпром на территории Российской Федерации

(с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Природный и попутный газ	млрд м ³	472,05	498,68	501,22	454,51	515,61
	млн барр. н. э.	3 063,60	3 236,43	3 252,92	2 949,77	3 346,31
Газовый конденсат	млн т	15,94	15,93	16,71	16,25	16,32
	млн барр. н. э.	130,39	130,31	136,69	132,93	133,50
Нефть	млн т	48,63	48,28	47,96	47,11	48,16
	млн барр. н. э.	356,46	353,89	351,55	345,32	353,01
Всего	млн барр. н. э.	3 550,45	3 720,63	3 741,16	3 428,02	3 832,82
Доля в мировой добыче газа*	%	12,0 %	12,1 %	11,7 %	10,9 %	12,0 %
Доля в российской добыче газа**	%	68,3 %	68,7 %	67,9 %	65,6 %	67,5 %
Доля в российской добыче нефти и газового конденсата**	%	11,8 %	11,6 %	11,5 %	12,4 %	12,3 %

* Рассчитано на основе данных Международного центра по природному газу CEDIGAZ и ПАО «Газпром». Данные международной статистики по добыче приведены к российским стандартным условиям с применением коэффициента 1,07.

** Рассчитано на основе данных Минэнерго России и ПАО «Газпром».

Среднесуточная добыча углеводородов Группой Газпром на территории Российской Федерации

(с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Природный и попутный газ	млн м ³ / сут.	1 293,3	1 366,2	1 373,2	1 241,8	1 412,6
Газовый конденсат	тыс. т / сут.	43,7	43,7	45,8	44,4	44,7
Нефть	тыс. т / сут.	133,2	132,3	131,4	128,7	131,9

Фактическая максимальная суточная добыча природного и попутного газа Группой Газпром на территории Российской Федерации в осенне-зимний период

(без учета доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

		Осенне-зимний период				
		2016/2017	2017/2018	2018/2019	2019/2020	2020/2021
Дата		02.12.2016	23.02.2018	19.01.2019	28.12.2019	17.02.2021
Объем добычи, млн м ³		1 535,6	1 512,6	1 538,6	1 514,1	1 548,1
в т. ч. в зоне ЕСГ*		1 528,8	1 505,9	1 531,3	1 496,8	1 507,1

* С учетом объемов ООО «Газпромнефть-Ямал».

Справочник «Газпром в цифрах 2017–2021»

Производственные показатели

Разведка и добыча

Распределение добычи углеводородов Группы Газпром на территории Российской Федерации (с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Природный и попутный газ, млрд м³					
Уральский ФО	437,56	464,36	465,76	416,51	472,44
Северо-Западный ФО	2,02	1,89	1,99	1,99	1,99
Южный и Северо-Кавказский ФО	11,58	11,94	12,22	11,20	9,15
Приволжский ФО	14,95	14,40	14,42	14,31	13,60
Сибирский ФО	4,88	4,91	4,86	4,87	4,85
Дальневосточный ФО	0,43	0,45	1,21	4,79	12,27
Континентальный шельф Российской Федерации	0,63	0,73	0,76	0,84	1,31
Всего	472,05	498,68	501,22	454,51	515,61
Газовый конденсат, млн т					
Уральский ФО	11,51	11,38	12,10	11,88	12,45
Северо-Западный ФО	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
Южный и Северо-Кавказский ФО	3,68	3,81	3,90	3,61	2,92
Приволжский ФО	0,12	0,12	0,13	0,13	0,11
Сибирский ФО	0,39	0,37	0,32	0,30	0,29
Дальневосточный ФО	0,01	0,02	0,02	0,08	0,21
Континентальный шельф Российской Федерации	0,11	0,11	0,13	0,14	0,23
Всего	15,94	15,93	16,71	16,25	16,32
Нефть, млн т					
Уральский ФО	35,71	36,82	36,34	36,20	36,78
Северо-Западный ФО	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Южный и Северо-Кавказский ФО	0,09	0,08	0,12	0,11	0,09
Приволжский ФО	2,85	2,79	3,10	3,16	2,97
Сибирский ФО	7,32	5,38	5,24	4,16	3,93
Дальневосточный ФО	0,00	0,00	0,00	0,19	0,75
Континентальный шельф Российской Федерации	2,64	3,19	3,14	3,27	3,62
Всего	48,63	48,28	47,96	47,11	48,16

Полезное использование ПНГ Группой Газпром на территории Российской Федерации

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Использование ПНГ, млрд м³					
Группа Газпром без учета доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции	10,35	12,86	16,47	18,06	21,73
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, в доле, приходящейся на Группу Газпром	1,07	1,08	1,08	0,97	0,81
Группа Газпром с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции	11,42	13,94	17,55	19,03	22,54

Производственные показатели

Разведка и добыча

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Уровень полезного использования ПНГ, %					
Группа Газпром без учета доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции	79,0	80,3	89,9	91,6	90,1
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, в доле, приходящейся на Группу Газпром	88,9	91,6	91,8	95,2	94,8
Группа Газпром с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции	79,8	81,8	90,1	92,0	90,5

Добыча углеводородов ассоциированными организациями и совместными предприятиями на территории Российской Федерации в доле, приходящейся на Группу Газпром

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Природный и попутный газ	млрд м³ млн барр. н. э.	27,04 175,49	26,92 174,71	26,86 174,32	28,36 184,06	27,41 177,89
Газовый конденсат	млн т млн барр. н. э.	4,96 40,57	4,87 39,84	4,74 38,77	5,07 41,47	5,04 41,23
Нефть	млн т млн барр. н. э.	10,91 79,97	11,22 82,24	11,77 86,27	9,43 69,12	9,65 70,73
Всего	млн барр. н. э.	296,03	296,79	299,36	294,65	289,85

Объем проходки в эксплуатационном бурении на газ и нефть на территории Российской Федерации, тыс. м

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Группа Газпром					
На газ	240,8	304,4	400,8	514,2	718,0
На нефть	2 559,5	2 202,6	2 811,7	3 275,5	2 815,3
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции					
На нефть	784	749	744	407	180

Производственные мощности в добыче углеводородов на территории Российской Федерации

	По состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Группа Газпром					
Месторождения в промышленной разработке	136	138	144	147	147
Газовые эксплуатационные скважины	7 945	7 976	8 061	8 139	8 284
в т. ч. действующие	7 438	7 418	7 438	7 494	7 534
Нефтяные эксплуатационные скважины	7 944	9 106	8 393	9 189	9 420
в т. ч. действующие	7 358	8 489	7 752	8 519	8 809

Производственные показатели

Разведка и добыча

	По состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Организации, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции					
Месторождения в промышленной разработке	41	38	39	39	3
Газовые эксплуатационные скважины	7	4	4	4	–
в т. ч. действующие	1	4	4	3	–
Нефтяные эксплуатационные скважины	3 810	3 866	3 819	3 781	923
в т. ч. действующие	3 472	3 534	3 516	2 610	796

Транспортировка

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Протяженность МГ и газопроводов-отводов, эксплуатируемых газотранспортными дочерними обществами Группы Газпром на территории Российской Федерации*	тыс. км	172,1	172,6	175,2	176,8	178,2
Поступление газа в ГТС Газпрома на территории Российской Федерации	млрд м ³	672,09	693,07	678,96	625,02	703,12
Поставка потребителям России по ГТС Газпрома**	млрд м ³	351,3	361,7	353,9	338,8	376,8
в т. ч. Группа Газпром по ГТС (с учетом покупки у компаний, не входящих в Группу Газпром)		231,3	244,1	240,0	225,9	258,5
Поставка потребителям России по ГТС Газпрома от добычи Группы Газпром**	млрд м ³	216,3	224,9	221,2	208,4	238,1
Внутреннее потребление газа в России	млрд м ³	468,0	493,2	481,0	460,5	516,1

* С учетом технологических переемычек.

** Без учета технологических нужд ГТС.

Подземное хранение газа

	По состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Количество объектов подземного хранения газа на территории Российской Федерации	26	27	27	27	27

	Единица измерения	Сезон отбора				
		2017/2018	2018/2019	2019/2020	2020/2021	2021/2022
Оперативный резерв газа в ПХГ на территории Российской Федерации по состоянию на начало сезона отбора	млн м ³	72 184	72 272	72 232	72 322	72 638

	Единица измерения	Сезон отбора			
		2017/2018	2018/2019	2019/2020	2020/2021
Отбор газа из ПХГ на территории Российской Федерации за сезон отбора	млн м ³	48 754	44 732	32 618	60 963
Отбор газа из ПХГ на территории Российской Федерации как доля от оперативного резерва, созданного к началу сезона отбора	%	67 %	62 %	45 %	84 %

Газораспределение и газификация

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Газораспределение на территории Российской Федерации						
Протяженность наружных газопроводов, обслуживаемых дочерними и зависимыми газораспределительными организациями (ГРО) Газпрома	тыс. км	773,4	786,7	802,8	817,1	831,8
Транспортировка природного газа по газораспределительным системам, обслуживаемым дочерними и зависимыми ГРО Газпрома	млрд м³	239,0	239,7	232,6	223,2	249,6
Потребители, обслуживаемые дочерними и зависимыми ГРО Газпрома (природный газ), в т. ч.:						
квартиры и частные домовладения	млн ед.	28,5	27,7	28,0	28,3	28,4
промышленные объекты	тыс. ед.	31,6	32,4	32,8	33,0	33,8
сельскохозяйственные объекты	тыс. ед.	7,6	8,1	9,1	9,8	9,5
коммунально-бытовые объекты	тыс. ед.	326,1	332,6	344,0	353,6	361,4
Газификация регионов Российской Федерации						
Протяженность межпоселковых газопроводов, завершенных строительством за год в рамках реализации программ газификации и газоснабжения регионов Российской Федерации	тыс. км	1,8	2,0	1,9	2,2	2,7
Уровень газификации Российской Федерации природным газом*	%	68,1 %	68,6 %	70,1 %	71,4 %	72,1 %
Количество исполненных заявок на догазификацию	тыс. ед.	х	х	х	х	72,1

* Расчет показателей за 2017–2019 гг. выполнен от объема жилого фонда, фиксированного по состоянию на 2005 г. Начиная с показателей за 2020 г. уровень газификации природным газом определяется в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 г. № 308.

* Расчет показателей за 2017–2019 гг. выполнен от объема жилого фонда, фиксированного по состоянию на 2005 г. Начиная с показателей за 2020 г. уровень газификации природным газом определяется в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 г. № 308.

Переработка

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Объемы переработки углеводородов Группой Газпром (без учета давальческого сырья)						
Переработка природного и попутного газа	млрд м³	30,82	31,06	31,47	30,61	34,96
Первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата	млн т	53,08	55,86	54,96	53,69	55,80
Переработка (очистка и стабилизация) нестабильного газового конденсата основными дочерними обществами ПАО «Газпром»	млн т	17,47	17,75	18,82	18,47	18,13
Доля в российской первичной переработке нефти и стабильного газового конденсата*	%	17,7 %	18,2 %	18,2 %	18,7 %	18,6 %
Объемы производства отдельных видов продукции переработки Группой Газпром (без учета давальческого сырья)						
Сухой газ	млрд м³	23,61	23,59	23,93	23,86	28,60
Сжиженные углеводородные газы (СУГ)	млн т	3,52	3,61	3,66	3,57	3,55
Нефтепродукты	млн т	48,90	51,40	50,85	49,39	51,50
Объемы переработки Группой Газпром углеводородов компаний, не входящих в Группу Газпром (давальческое сырье)						
Переработка природного газа	млрд м³	9,15	9,55	9,11	8,99	8,18

* Рассчитано на основе данных Минэнерго России и ПАО «Газпром».

* Рассчитано на основе данных Минэнерго России и ПАО «Газпром».

Переработка углеводородного сырья и основная продукция переработки, производимая на перерабатывающих мощностях Группы Газпром на территории Российской Федерации

	Астраханский ГПЗ	Оренбургский ГПЗ	Сосногорский ГПЗ	Оренбургский гелиевый завод	Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту	Сургутский завод по стабилизации конденсата	Амурский ГПЗ*	Завод по производству метанола	Южно-Приобский ГПЗ**	Омский НПЗ	Московский НПЗ	Ярославнефтеоргсинтез**	НПЗ газпром нефтехим Салавата
Переработка природного и попутного газа	■	■	■	■			■	■	■				
Первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата	■				■	■				■	■	■	■
Переработка (очистка и стабилизация) нестабильного газового конденсата	■	■	■		■	■							
Производство продукции переработки													
Стабильный газовый конденсат и нефть	■	■	■		■	■							
Сухой газ	■	■	■	■			■		■				
СУГ	■	■	■	■	■	■	■			■	■		
Сера	■	■								■	■	■	■
Гелий				■			■						
ШФЛУ	■	■		■	■	■			■				
Этановая фракция				■			■						

Производственные показатели

Переработка

	Астраханский ПЗ	Оренбургский ПЗ	Сосногорский ПЗ	Оренбургский гелиевый завод	Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту	Сургутский завод по стабилизации конденсата	Амурский ПЗ*	Завод по производству метанола	Южно-Приобский ПЗ**	Омский НПЗ	Московский НПЗ	Ярославнефтеоргсинтез**	НПЗ Газпром нефтехим Салавата
Одорант		■											
Метанол			■		■	■		■					
Нефтепродукты													
Автомобильный бензин	■					■				■	■	■	■
Дизельное топливо	■				■	■				■	■	■	■
Топливо для реактивных двигателей					■	■				■	■	■	
Мазут топочный	■									■	■	■	■
Судовое топливо										■	■		■
Битумы										■	■		■
Масла										■		■	
* Проект находится в стадии реализации. Указана номенклатура товарной продукции в соответствии с проектом.													
** Доступ Группы Газпром к 50 % мощности.													
Примечание. Информация приведена по состоянию на 31 декабря 2021 г.													

Электроэнергетика

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Электрические мощности Группы Газпром	МВт	40 196	39 951	40 190	38 792	37 717
Производство электрической энергии Группой Газпром	млрд кВт•ч	156,55	153,19	149,13	132,26	147,54
Тепловые мощности Группы Газпром	Гкал/ч	70 967	70 785	78 675	76 734	79 396
Производство тепла Группой Газпром	млн Гкал	127,34	131,25	134,29	130,13	150,93
Доля в российской выработке электроэнергии*	%	14,8 %	14,1 %	13,7 %	12,5 %	13,2 %

* Рассчитано на основе данных Системного оператора Единой энергетической системы России и ПАО «Газпром».

Примечание. Начиная с данных за 2019 г. генерирующие мощности, а также объемы производства электрической и тепловой энергии приведены с учетом показателей дочерних обществ АО «Газпром теплоэнерго», которые ранее не учитывались при формировании показателей Группы Газпром. Финансовые показатели дочерних обществ АО «Газпром теплоэнерго» в связи с их незначительностью не включаются в консолидированную финансовую отчетность Группы Газпром по МСФО.

География производственной деятельности Группы Газпром на территории Российской Федерации

(за 2021 г. или по состоянию на 31 декабря 2021 г.)

Разведка и добыча

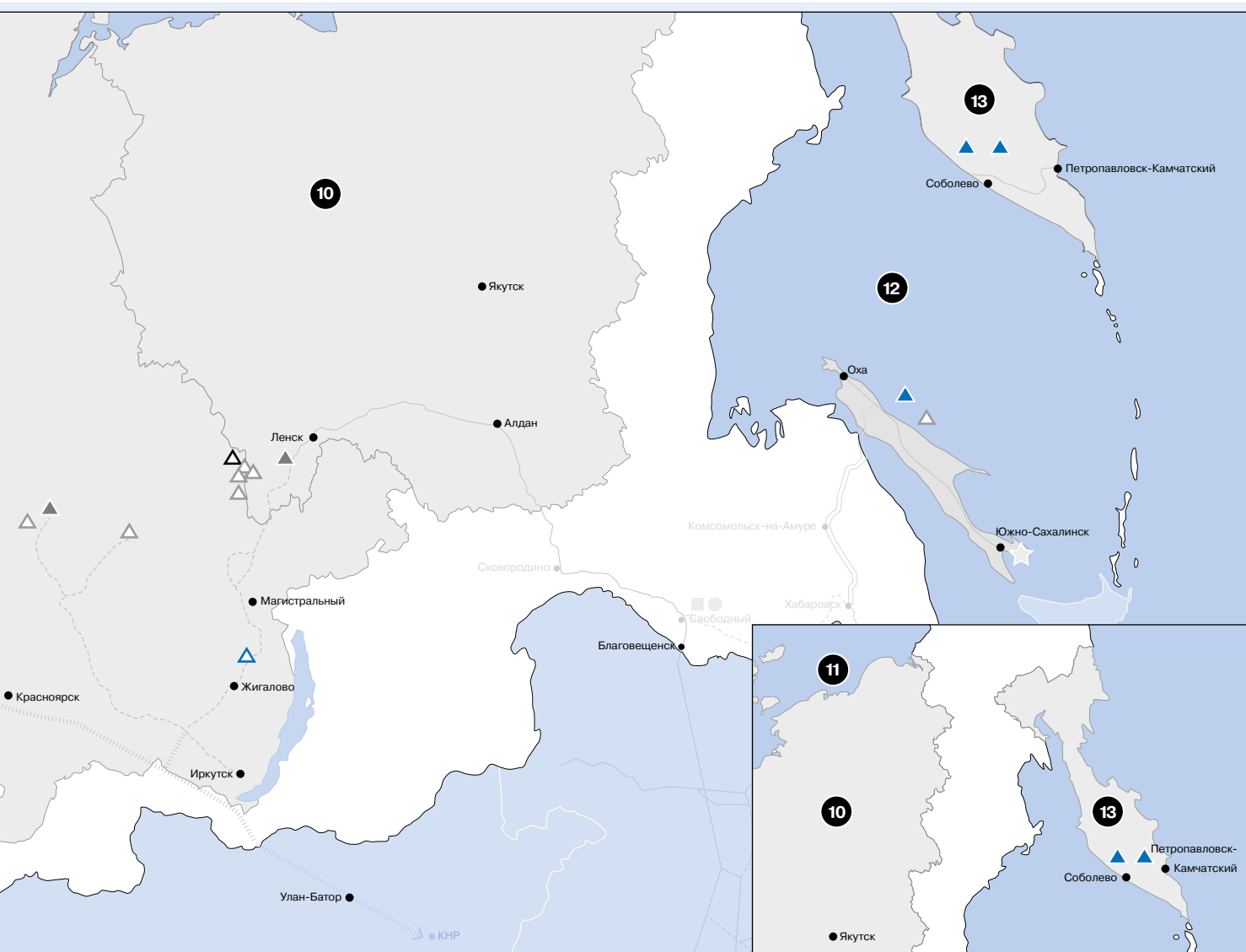


Разрабатываемые месторождения

- ▲ Газовые и газоконденсатные
- ▲ Нефтегазовые и нефтегазоконденсатные
- ▲ Нефтяные

Разведываемые месторождения

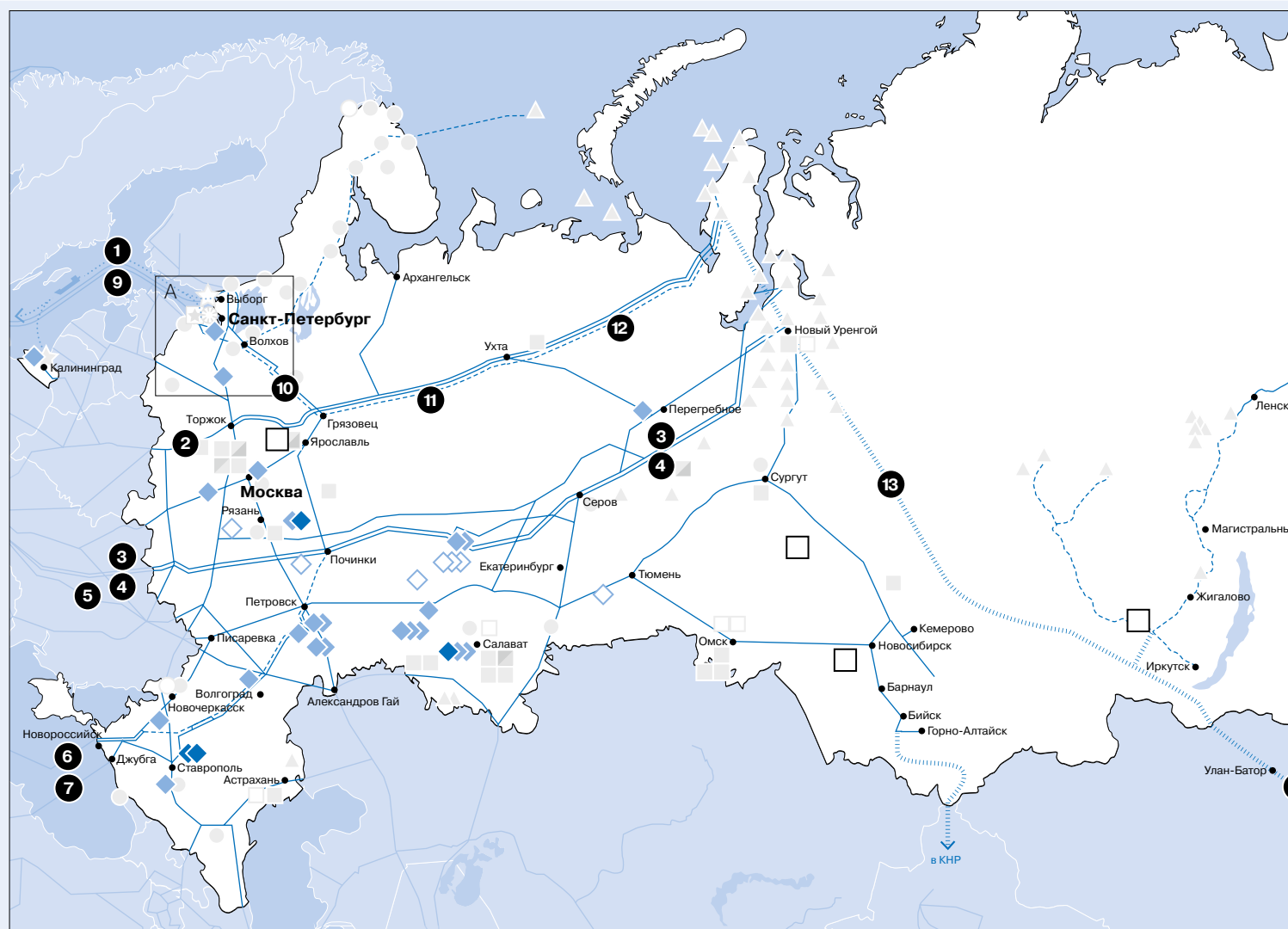
- ▲ Газовые и газоконденсатные
- ▲ Нефтегазовые и нефтегазоконденсатные
- ▲ Нефтяные



Районы проведения ГРП на углеводороды

- | | | | |
|---|--|----|---|
| 1 | Краснодарский край | 7 | Полуостров Ямал |
| 2 | Астраханская и Оренбургская области | 8 | Гыданский полуостров |
| 3 | Республика Коми и Ненецкий автономный округ | 9 | Красноярский край, Иркутская, Томская и Кемеровская области |
| 4 | Континентальный шельф Российской Федерации в Карском, Баренцевом и Печорском морях | 10 | Республика Саха (Якутия) |
| 5 | Ханты-Мансийский автономный округ — Югра | 11 | Континентальный шельф Российской Федерации в Восточно-Сибирском и Чукотском морях |
| 6 | Север Тазовского полуострова, Обская и Тазовская губы, Надым-Пур-Тазовский регион | 12 | Континентальный шельф Российской Федерации в Охотском море |
| | | 13 | Полуостров Камчатка |

Транспортировка и подземное хранение



Основные МГ

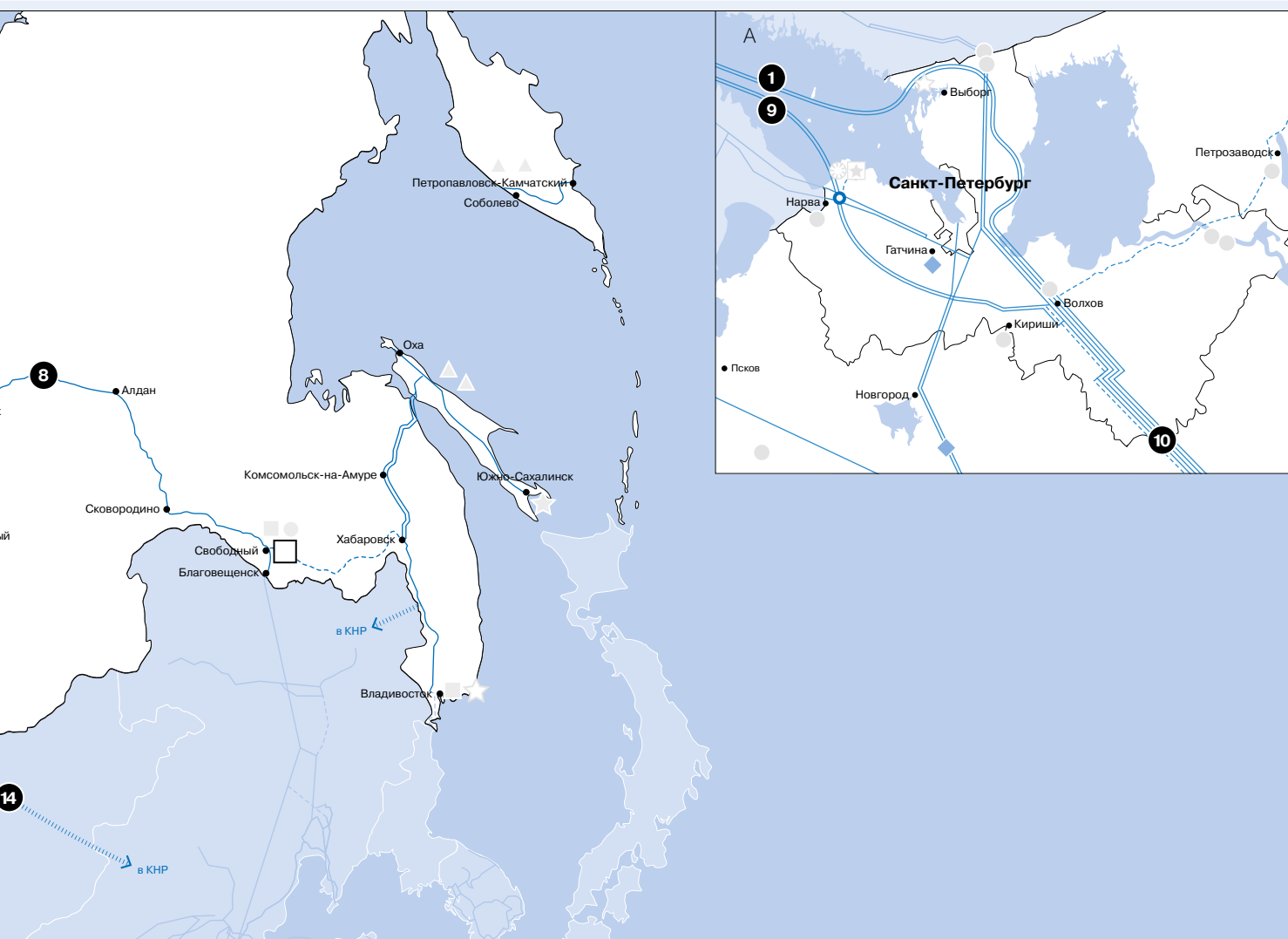
- Построенные и действующие газопроводы
- - - Строящиеся и перспективные газопроводы
- Перспективные направления поставок
- Разведываемые площади под ПХГ

Объекты ПХГ

- ◆ Действующие объекты с активной емкостью более 5 млрд м³
- ◆ Действующие объекты с активной емкостью менее 5 млрд м³
- ◇ Строящиеся и перспективные объекты

* Проект «Северный поток — 2» технически готов к эксплуатации: в 2021 г. завершено строительство обоих ниток газопровода и их заполнение газом.

География производственной деятельности
Группы Газпром на территории
Российской Федерации



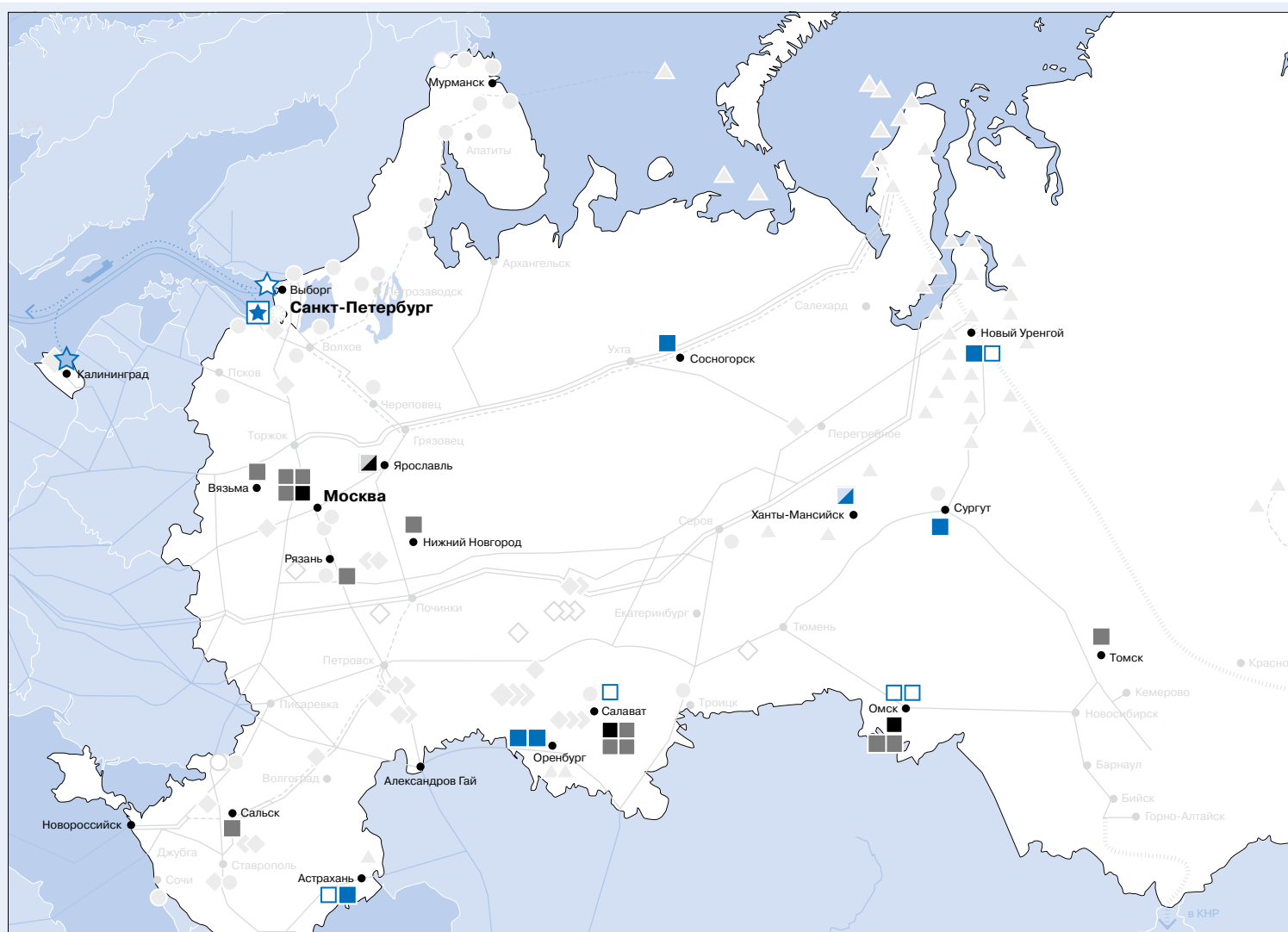
Основные маршруты поставки газа на экспорт

- 1 Газопровод «Северный поток»
- 2 Газопровод Ямал — Европа
- 3 Газопровод «Прогресс»
- 4 Газопровод Уренгой — Ужгород
- 5 Газопровод «Союз»
- 6 Газопровод «Турецкий поток»
- 7 Газопровод «Голубой поток»
- 8 Газопровод «Сила Сибири»

Газотранспортные проекты

- 9 Газопровод «Северный поток — 2»*
- 10 Проекты реконструкции ГТС в целях обеспечения поставок этансодержащего газа от месторождений Надым-Пур-Тазовского региона до побережья Балтийского моря
- 11 Газопровод «Ухта — Торжок — 3»
- 12 Газопровод «Бованенково — Ухта — 3»
- 13 Газопровод «Сила Сибири — 2»
- 14 Газопровод «Союз Восток» (продолжение газопровода «Сила Сибири — 2» по территории Монголии)

Переработка, газо- и нефтехимия, производство и регазификация СПГ

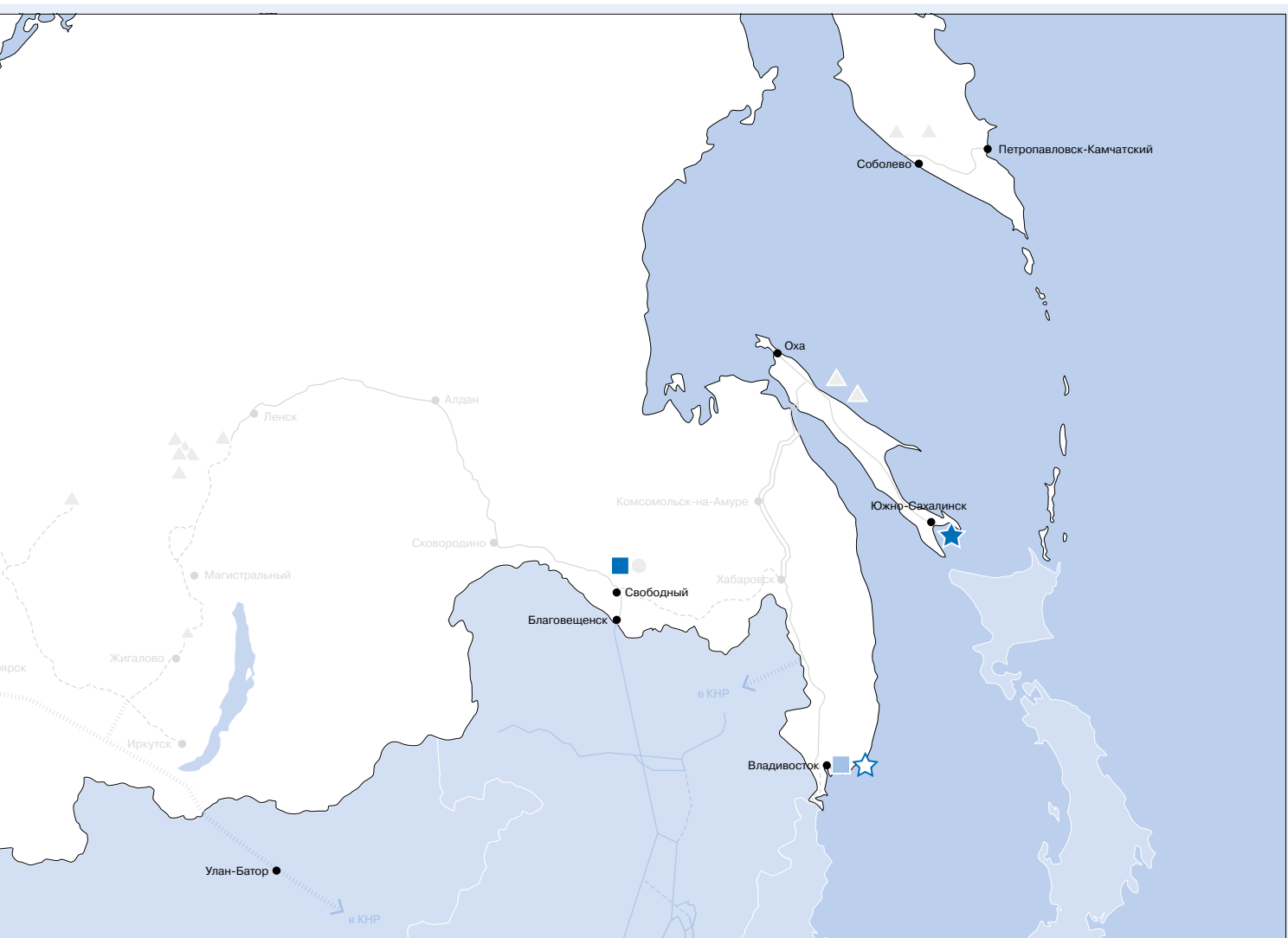


Действующие объекты

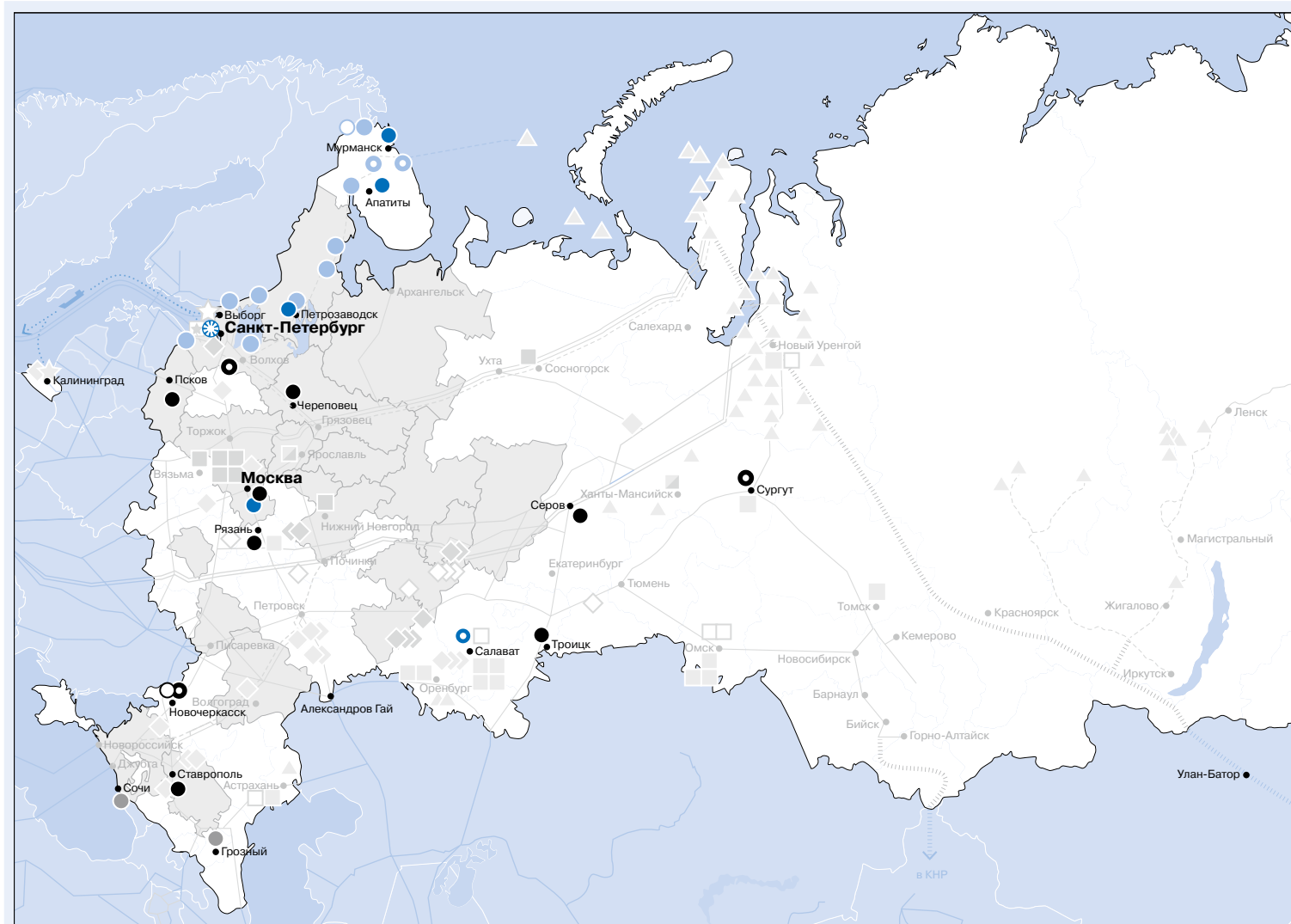
	ГПЗ
	НПЗ
	Газо- и нефтехимическое производство
	Доступ Группы Газпром к мощности ГПЗ
	Доступ Группы Газпром к мощности НПЗ
	Логистический центр обслуживания гелиевых контейнеров с установкой сжижения природного газа
	Завод по производству СПГ
	Регазификационный терминал СПГ

Проекты

	Проект интегрированного комплекса по переработке и сжижению природного газа
	Проекты в переработке, газо- и нефтехимии
	Проект завода по производству СПГ



Электроэнергетика



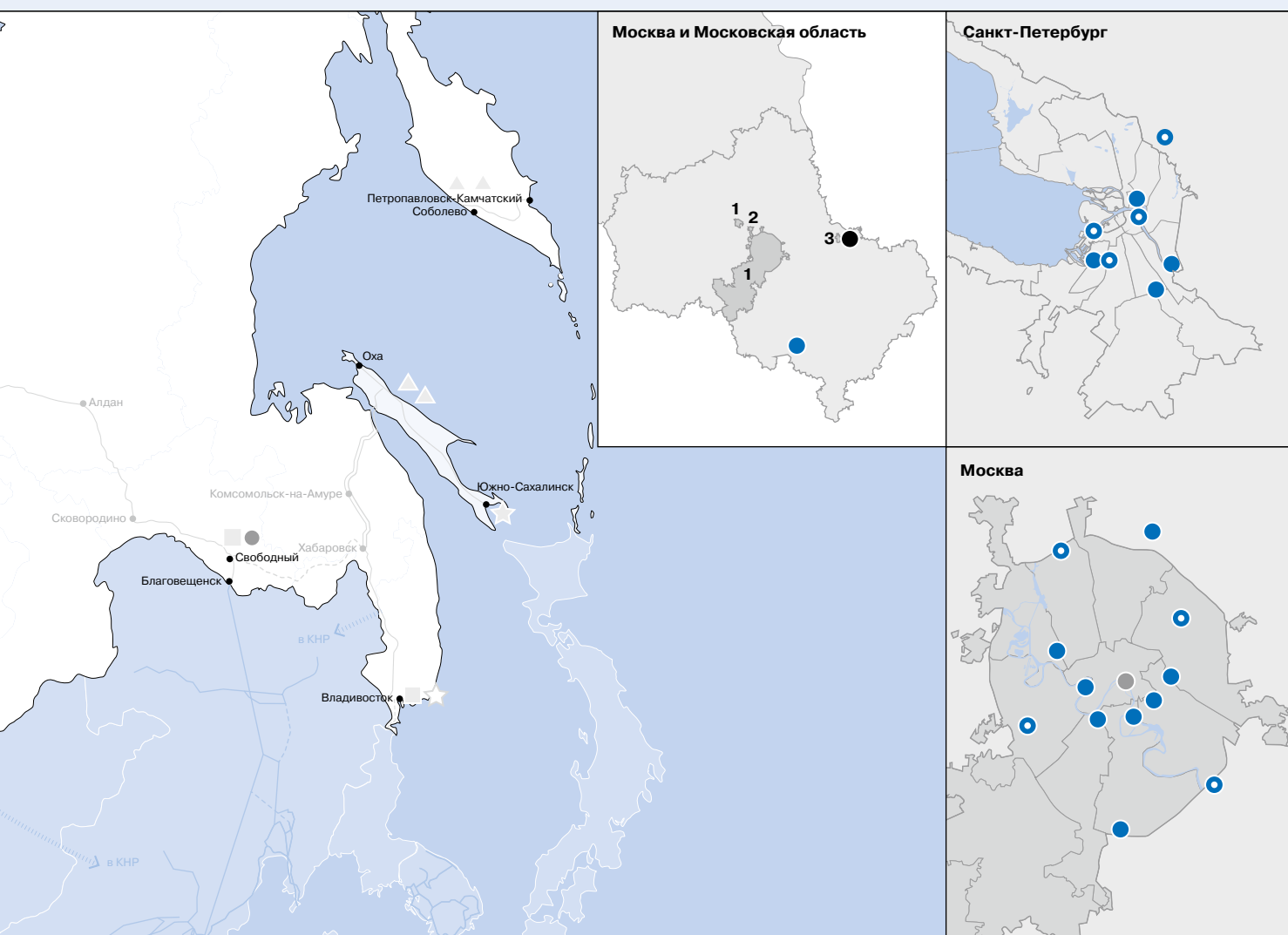
Действующие объекты

- ТЭС
- ГЭС
- ГРЭС
- ТЭС
- Зона теплоснабжения ПАО «МОЭК» и дочернего общества ООО «ТСК Мосэнерго» в г. Москве и Московской области
- 1** г. Москва
- 2** г. Химки (Московская область)
- 3** г. Электрогорск (Московская область)
- Регионы расположения объектов теплоснабжения АО «Газпром теплоэнерго» и его дочерних обществ

Модернизируемые объекты

- ТЭС
- ГЭС
- ГРЭС

География производственной деятельности
Группы Газпром на территории
Российской Федерации



Строящиеся и перспективные объекты

-  ГЭС
-  ГРЭС
-  Ветровая электростанция

Маркетинг

Выручка от продажи газа, млн руб. (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	875 685	954 493	970 913	940 155	1 080 256
Дальнее зарубежье	2 221 217	2 951 215	2 490 372	1 811 636	4 172 400
Страны БССТ	292 777	348 625	356 102	295 254	393 840
Ретроактивные корректировки цены на газ	-49 092	49 338	-16 657	2 294	9 537
Всего	3 340 587	4 303 671	3 800 730	3 049 339	5 656 033

Средняя цена реализации газа, руб. / 1 000 м³ (за вычетом НДС, включая акциз и таможенные пошлины)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	3 808,3	3 981,3	4 118,2	4 176,9	4 369,3
Дальнее зарубежье	11 670,5	15 499,5	13 613,0	10 355,9	23 187,2
Страны БССТ	9 237,0	10 225,9	10 175,9	9 899,8	13 328,4

Объемы реализации газа Группой Газпром, млрд м³

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	229,9	239,7	235,8	225,1	247,2
Дальнее зарубежье	242,0	243,3	232,4	219,0	227,9
Страны БССТ	35,0	38,1	38,7	31,2	33,1
Всего	506,9	521,1	506,9	475,3	508,2

Примечание. Без учета внутригрупповых продаж.

Выручка от продажи нефти и газового конденсата, млн руб. (за вычетом НДС и таможенных пошлин)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	71 434	64 645	62 173	47 647	129 662
Дальнее зарубежье	438 754	631 560	648 752	420 989	713 873
Страны БССТ	29 770	38 748	41 865	18 713	38 613
Всего	539 958	734 953	752 790	487 349	882 148

Объемы реализации нефти и газового конденсата Группой Газпром, млн т

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	4,26	2,66	2,62	2,89	3,91
Дальнее зарубежье	21,61	21,15	22,78	20,11	20,16
Страны БСС	1,71	1,74	1,71	1,12	1,28
Всего	27,59	25,55	27,11	24,12	25,35
Примечание. Без учета внутригрупповых продаж.					

Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки, млн руб.
(за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	1 115 125	1 394 137	1 355 139	1 221 857	1 673 834
Дальнее зарубежье	454 330	640 977	629 731	469 373	762 821
Страны БСС	117 635	144 658	126 311	107 166	158 529
Всего	1 687 090	2 179 772	2 111 181	1 798 396	2 595 184

Объемы реализации продуктов нефтегазопереработки Группой Газпром, млн т

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	40,83	43,18	43,12	40,04	43,65
Дальнее зарубежье	20,85	21,31	23,51	23,19	20,05
Страны БСС	4,28	4,37	3,55	3,40	4,03
Всего	65,96	68,86	70,18	66,63	67,73
Примечание. Без учета внутригрупповых продаж.					

Объемы реализации гелия Группой Газпром

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Гелий газообразный	млн м³	3,32	3,42	3,63	3,61	3,35
Гелий жидкий	т	289,56	260,08	214,56	142,11	127,22
Примечание. Без учета внутригрупповых продаж.						

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии, млн руб.

(за вычетом НДС)

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Россия	487 283	501 362	495 581	467 689	554 111
Дальнее зарубежье	13 599	15 643	19 447	27 581	41 336
Страны БСС	2 937	5 090	3 345	4 199	31
Всего	503 819	522 095	518 373	499 469	595 478

Экология и энергосбережение

Основные показатели воздействия Группы Газпром* на окружающую среду в Российской Федерации

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тыс. т	2 795,9	2 894,0	2 862,7	2 445,7	2 506,3
в т. ч.:						
оксид углерода		529,9	594,1	596,4	550,7	642,1
оксиды азота		313,6	328,6	307,7	284,2	341,6
диоксид серы		262,7	276,2	221,5	172,0	169,7
углеводороды**		1 495,7	1 497,8	1 542,6	1 266,4	1 193,5
Выбросы парниковых газов (область охвата 1)	млн т CO ₂ -экв.	233,8	240,0	236,5	210,3	243,3
Водоотведение в поверхностные водные объекты	млн м ³	3 905,3	3 658,4	3 241,8	2 610,8	3 225,4
из них нормативно чистые и нормативно очищенные		3 781,7	3 579,5	3 152,7	2 533,7	3 125,4
Образование отходов	тыс. т	4 130,3	3 555,1	3 337,1	3 229,8	3 046,6
Площадь нарушенных земель в течение года	тыс. га	42,2	25,8	22,9	23,8	19,8
Площадь рекультивированных земель	тыс. га	19,6	15,8	17,7	15,8	17,2

* С учетом показателей ассоциированной организации Sakhalin Energy Investment Company Ltd. и совместного предприятия ООО «Газпром газомоторное топливо».

** Выбросы диоксида углерода (углекислого газа) и метана, относящихся к газам, которые, предположительно, вызывают парниковый эффект (парниковым газам).

Выбросы парниковых газов (область охвата 1)* по Группе Газпром в Российской Федерации, млн т CO₂-экв.

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Компании газового бизнеса Группы Газпром**	118,6	125,4	125,4	106,3	124,7
Газпром энергохолдинг и другие компании электроэнергетического бизнеса Группы Газпром***	96,2	94,1	89,0	81,3	93,7
Газпром нефть	13,3	14,3	16,0	16,7	18,7
Газпром нефтехим Салават	5,7	6,2	6,0	6,0	6,2
Всего	233,8	240,0	236,5	210,3	243,3

* Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1) — выбросы, образующиеся в результате хозяйственной деятельности отчитывающейся организации.

** С учетом показателей ассоциированной организации Sakhalin Energy Investment Company Ltd. и совместного предприятия ООО «Газпром газомоторное топливо».

*** За 2020–2021 гг. учтены показатели АО «Газпром теплоэнерго» и его дочерних обществ.

Удельные выбросы парниковых газов (область охвата 1) в организациях Группы Газпром в Российской Федерации, кг CO₂-экв. / т н. э. реализованных продуктов

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Компании газового бизнеса Группы Газпром*	252	259	259	239	253
Газпром энергохолдинг и другие компании электроэнергетического бизнеса Группы Газпром**	3 982	3 757	3 736	3 490	3 552
Газпром нефть	164	203	218	218	220

* С учетом показателей ассоциированной организации Sakhalin Energy Investment Company Ltd. и совместного предприятия ООО «Газпром газомоторное топливо».

** За 2020–2021 гг. учтены показатели АО «Газпром теплоэнерго» и его дочерних обществ.

**Выбросы парниковых газов (область охвата 1) по Группе Газпром в Российской Федерации
в детализации по видам парниковых газов, млн т CO₂-экв.**

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Группа Газпром					
CO ₂ (углекислый газ)	200,3	207,1	203,3	184,0	217,7
CH ₄ (метан)*	33,5	32,9	33,2	26,3	25,6
Всего	233,8	240,0	236,5	210,3	243,3
В т. ч. компании газового бизнеса Группы Газпром**					
CO ₂ (углекислый газ)	85,1	92,5	92,1	80,4	99,8
CH ₄ (метан)*	33,5	32,9	33,2	25,9	24,9
Всего	118,6	125,4	125,3	106,3	124,7

* Для оценки выбросов ископаемого метана (CH₄) в CO₂-эквиваленте применяется переводной коэффициент 25.

** С учетом показателей ассоциированной организации Sakhalin Energy Investment Company Ltd. и совместного предприятия ООО «Газпром газомоторное топливо».

**Выбросы парниковых газов (область охвата 2)* в Российской Федерации
в организациях Группы Газпром, млн т CO₂-экв.**

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
ПАО «Газпром» и его дочерние общества**	8,0	8,2	6,1	4,8	4,7
Газпром энергохолдинг и другие компании электроэнергетического бизнеса Группы Газпром***	—	—	—	—	—
Газпром нефть	6,6	4,5	5,2	4,4	5,1
Газпром нефтехим Салават	x	2,6	2,5	2,6	2,6

* Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2) — выбросы, образующиеся в результате потребления отчитывающейся организацией электрической и тепловой энергии, полученной от внешних генерирующих объектов.

** Дочерние общества со 100 % участием ПАО «Газпром», занятые в деятельности по геологоразведке, добыче, транспортировке, подземному хранению газа, переработке углеводородов на территории Российской Федерации, обеспечению работы ЕСГ России. Также учтены показатели совместного предприятия ООО «Газпром газомоторное топливо».

*** За 2020–2021 гг. учтены показатели АО «Газпром теплоэнерго» и его дочерних обществ.

Выбросы парниковых газов (область охвата 3)* для реализованных продуктов Группы Газпром в детализации по видам реализованных продуктов, млн т CO₂-экв.

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Природный газ	930,1	956,2	930,1	872,1	932,5
Нефть и газовый конденсат	84,9	78,6	83,8	74,2	78,0
Другие энергоресурсы	129,1	138,2	140,6	132,2	140,3
Всего	1 144,1	1 173,0	1 154,5	1 078,5	1 150,8

* Косвенные выбросы парниковых газов (область охвата 3) — выбросы, образующиеся в результате использования продукции, поставляемой отчитывающейся организацией в качестве топлива или сырья.

Удельные выбросы парниковых газов (область охвата 3) для реализованных продуктов Группы Газпром

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
кг CO ₂ -экв. / барр. н. э. реализованных продуктов	300,9	300,6	301,6	301,4	301,2

Затраты на охрану окружающей среды по Группе Газпром* в Российской Федерации, млн руб.

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Текущие эксплуатационные затраты	18 219,8	22 638,0	14 964,6	13 979,4	14 765,7
Затраты на оплату услуг природоохранного назначения	14 495,6	14 584,1	15 601,9	18 980,3	20 079,4
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	1 752,6	1 932,2	1 613,7	1 481,0	1 458,2
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	768,0	615,8	617,7	693,1	710,6
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	35 584,5	29 188,6	20 421,3	13 987,2	60 529,6
Всего	70 820,5	68 958,7	53 219,2	49 121,0	97 543,5

* С учетом расходов ассоциированной организации Sakhalin Energy Investment Company Ltd. и совместного предприятия ООО «Газпром газомоторное топливо».

**Энергосбережение в ПАО «Газпром» и его дочерних обществах,
включенных в программы энергосбережения ПАО «Газпром»**

	Единица измерения	За год, закончившийся 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Природный газ	млн м ³	3 013,5	2 951,9	3 286,9	3 273,8	4 009,0
Электроэнергия	млн кВт·ч	331,4	364,3	330,5	305,9	377,8
Тепловая энергия	тыс. Гкал	268,4	235,9	252,7	251,9	185,8
Моторное топливо и горюче-смазочные материалы	тыс. т у. т.	x	x	x	x	17,0
Всего	тыс. т у. т.	3 626,7	3 561,6	3 939,9	3 916,6	4 799,1

Производственная безопасность

Показатели производственной безопасности организаций Группы Газпром, входящих в сферу действия ЕСУПБ

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	26	16	10	14	12
Количество пожаров на объектах защиты	4	3	2	6	6
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	61	89	47	39	42
Количество погибших в результате несчастных случаев	6	3	7	5	5
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,11	0,17	0,09	0,08	0,08
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	1,17	0,57	1,35	0,97	0,99

* Формулы расчета коэффициентов приведены в разделе «Глоссарий основных понятий и сокращений».

Показатели производственной безопасности организаций Группы Газпром, не входящих в сферу действия ЕСУПБ

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Газпром нефтехим Салават					
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	1	9	2	1	2
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	2	–	2	–	2
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,14	–	0,13	–	0,07
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	6,97	–	–	–	12,96
Газпром нефть					
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	2 183	1 069	920	600	54
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	74	85	68	75	39
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,60	0,64	0,50	0,54	0,36
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	3,08	0,74	1,46	–	3,80
Газпром энергохолдинг и другие компании электроэнергетического бизнеса Группы Газпром**					
Количество происшествий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах	129	99	71	56	60
Количество пострадавших в результате несчастных случаев	16	18	8	5	3
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)*	0,25	0,28	0,12	0,08	0,05
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)*	1,57	–	–	–	–

* Формулы расчета коэффициентов приведены в разделе «Глоссарий основных понятий и сокращений».

** За 2021 г. учтены показатели АО «Газпром теплоэнерго» и его дочерних обществ.

Управление патентными правами, НИОКР

Количество патентов на объекты патентных прав, принадлежащих ПАО «Газпром» и его дочерним обществам, и их использование в производственной деятельности

	Единица измерения	За год и по состоянию на 31 декабря				
		2017	2018	2019	2020	2021
Общее количество патентов на объекты патентных прав, принадлежащих ПАО «Газпром» и его дочерним обществам	ед.	2 365	2 555	2 674	2 786	2 901
в т. ч. использовано в производственной деятельности		427	441	459	516	576
Экономический эффект от использования объектов патентных прав в производстве	млрд руб.	8,0	10,3	14,5	5,2	3,4

Объем НИОКР в денежном выражении, выполненных по заказу Группы Газпром, млрд руб.

	За год, закончившийся 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Объем НИОКР в денежном выражении, выполненных по заказу Группы Газпром (без НДС)	8,2	9,0	12,1	21,4	24,6

Персонал

Структура персонала Группы Газпром

	По состоянию на 31 декабря				
	2017	2018	2019	2020	2021
Списочная численность работников Группы, тыс. человек					
ПАО «Газпром»	26,2	26,7	27,1	27,3	27,6
Дочерние общества по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа	235,6	232,9	234,9	234,1	234,1
Газпром нефть	67,6	68,5	72,7	77,4	79,7
Газпром энергохолдинг	44,2	43,3	45,7	44,0	45,5
Газпром нефтехим Салават	16,3	15,2	14,7	14,0	14,2
Прочие дочерние общества и организации	79,7	79,5	78,7	80,8	78,1
Всего	469,6	466,1	473,8	477,6	479,2
в т. ч. по категориям:					
руководители	13,9 %	14,2 %	14,4 %	14,2 %	14,3 %
специалисты и другие служащие	31,5 %	32,4 %	33,0 %	33,4 %	34,2 %
рабочие	54,6 %	53,4 %	52,6 %	52,4 %	51,5 %
в т. ч. по возрастным группам:					
до 30 лет	15,3 %	14,4 %	13,4 %	12,6 %	11,8 %
от 30 до 50 лет	59,9 %	61,4 %	62,1 %	62,6 %	62,6 %
50 лет и старше	24,8 %	24,2 %	24,5 %	24,8 %	25,6 %
Примечание. Без учета показателей организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.					

Справочная информация

Коэффициенты пересчета и условные обозначения

Коэффициенты пересчета

Мера	Соответствие
1 тыс. м³ природного газа	6,49 барр. н. э.
1 т нефти	7,33 барр. н. э.
1 т газового конденсата	8,18 барр. н. э.

Условные обозначения

Знак	Значение
x	Данные не могут быть приведены
–	Явление отсутствует
0,0	Менее чем 0,05
0,00	Менее чем 0,005

Порядок расчета скорректированных показателей финансовой отчетности и финансовых коэффициентов

Показатель	Описание
Скорректированные показатели финансовой отчетности	
Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», (скорректированная)	Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», скорректированная на: – прибыль (убыток) по курсовым разницам, отражаемые в составе финансовых доходов и расходов; – курсовые разницы по операционным статьям; – убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) объектов основных средств и незавершенного строительства; – убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия; – разницу между долей в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий и поступлениями от ассоциированных организаций и совместных предприятий
Чистый долг (скорректированный)	Чистый долг, скорректированный на депозиты, находящиеся в составе прочих оборотных и прочих внеоборотных активов
Показатель отчета о движении денежных средств	
Коэффициент самофинансирования	Отношение чистых денежных средств от операционной деятельности к капитальным вложениям (показатели в соответствии с отчетом о движении денежных средств)
Коэффициенты рентабельности	
Рентабельность прибыли от продаж (операционная рентабельность)	Отношение прибыли от продаж к выручке от продаж
Рентабельность приведенного показателя EBITDA	Отношение приведенного показателя EBITDA к выручке от продаж
Рентабельность прибыли за год	Отношение прибыли за год к выручке от продаж
Рентабельность активов (ROA)	Отношение прибыли за год к среднему значению активов на начало и конец периода
Рентабельность акционерного (собственного) капитала (ROE)	Отношение прибыли за год к среднему значению акционерного капитала на начало и конец периода (включая неконтролирующую долю участия)
Коэффициенты ликвидности	
Коэффициент текущей ликвидности	Отношение оборотных активов к краткосрочным обязательствам
Коэффициент быстрой ликвидности	Отношение оборотных активов за вычетом товарно-материальных запасов к краткосрочным обязательствам
Прочие коэффициенты	
Коэффициент EV / EBITDA	Отношение стоимости компании (определяется как сумма рыночной капитализации и чистого долга) на конец периода к приведенному показателю EBITDA за период
Коэффициент P / E	Отношение цены акции на конец периода к показателю прибыли в расчете на одну акцию, относящуюся к акционерам, за соответствующий период
Коэффициент P / S	Отношение рыночной капитализации на конец периода к выручке от продаж соответствующего периода

Глоссарий основных понятий и сокращений

Наименование	Определение
АДР ПАО «Газпром»	Американская депозитарная расписка, выпущенная на акции ПАО «Газпром»
барр.	Баррель
барр. н. э.	Баррель нефтяного эквивалента
ГПЗ	Газо- и/или конденсатоперерабатывающий завод
ГРО	Газораспределительная организация
ГРР	Геолого-разведочные работы
Группа Газпром, Группа, Газпром	Совокупность компаний, состоящая из ПАО «Газпром» (материнская компания) и его дочерних организаций
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГТС	Газотранспортная система
ГЭС	Гидроэлектростанция
Дальнее зарубежье	Зарубежные страны, кроме стран БСР, составляющие географический сегмент «Европа и другие страны» в консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО
Доллары, долл.	Доллары США
ЕСГ	Единая система газоснабжения
ЕСУПБ	Единая система управления производственной безопасностью ПАО «Газпром»
Запасы углеводородов категорий A+B ₁ +C ₁	Разведанные запасы по российской классификации с высокой степенью геологической изученности (для запасов нефти, газа и газового конденсата предусмотрен коэффициент извлечения, рассчитанный на основе геолого-технологических факторов)
кВт•ч	Киловатт в час
Коэффициент травматизма с потерей рабочего времени (LTIFR)	Число пострадавших в результате несчастных случаев с потерей рабочего времени / общее число часов, отработанных всем персоналом × 1 000 000
Коэффициент частоты смертельного травматизма (FAR)	Число пострадавших в результате несчастных случаев / общее число часов, отработанных всем персоналом × 100 000 000
м³	Кубический метр природного газа, измеряемый под давлением в одну атмосферу при 20 °C
МГ	Магистральный газопровод
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
Объем добычи углеводородов	Объем фактически добытых углеводородов, определяемый как сумма объема фактически добытых углеводородов, предназначенного для реализации, а также объема фактически добытых углеводородов, израсходованных на собственные нужды
Организации, входящие в сферу действия ЕСУПБ	ПАО «Газпром», его основные дочерние общества по разведке, добыче, переработке, транспортировке, подземному хранению газа и энергетике, а также дочерние общества, обеспечивающие работу ЕСГ России
ПНГ	Попутный нефтяной газ
Производственная безопасность	Состояние защищенности основных фондов, работников Группы Газпром, а также третьих лиц (включая их имущество) и окружающей среды от воздействия негативных факторов, происшествий, вредных и опасных производственных факторов. Составляющими производственной безопасности являются охрана труда, промышленная и пожарная безопасность, безопасность дорожного движения
ПХГ	Подземное хранилище газа
Реализация Группой Газпром углеводородов и продуктов их переработки	Объемы газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки, как от собственной добычи / производства, так и закупленные у сторонних компаний, реализуемые потребителям рассматриваемого рынка сбыта без учета внутригрупповых продаж
Рубль, руб.	Российский рубль
Среднесуточная добыча	Показатель, значение которого рассчитывается исходя из количества календарных дней в году
Страны БСР	Бывшие республики Союза Советских Социалистических Республик, кроме Российской Федерации, составляющие географический сегмент «Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)» в консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО

Наименование	Определение
СУГ	Сжиженные углеводородные газы
т	Метрическая тонна
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
Условное топливо (угольный эквивалент), у. т.	Единица учета тепловой ценности топлива, применяемая для сопоставления различных видов топлива
ФО	Федеральный округ
ШФЛУ	Широкая фракция легких углеводородов

