

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Утверждение годового отчёта Общества.
2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества.
3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2018 года.
4. О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2018 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.
5. Утверждение аудитора Общества.
6. О выплате вознаграждений за работу в составе Совета директоров членам Совета директоров, не являющимся государственными служащими, в размере, установленном внутренними документами Общества.
7. О выплате вознаграждений за работу в составе ревизионной комиссии членам ревизионной комиссии, не являющимся государственными служащими, в размере, установленном внутренними документами Общества.
8. О внесении изменений в Устав ПАО «Газпром».
9. О внесении изменений в Положение об Общем собрании акционеров ПАО «Газпром».
10. О внесении изменений в Положение о Совете директоров ПАО «Газпром».
11. О внесении изменений в Положение о Правлении ПАО «Газпром».
12. О признании Порядка выплаты дивидендов ОАО «Газпром» утратившим силу.
13. Избрание членов Совета директоров Общества.
14. Избрание членов ревизионной комиссии Общества.

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ РЕСУРС

СЕГОДНЯ В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ ПРОХОДИТ
ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ПАО «ГАЗПРОМ»



СВЕДЕНИЯ О КАНДИДАТАХ В СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ПАО «ГАЗПРОМ»

1. **АКИМОВ Андрей Игоревич** – председатель правления «Газпромбанк» (акционерное общество);
2. **ЗУБКОВ Виктор Алексеевич** – специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с форумом стран – экспортёров газа;
3. **КУЛИБАЕВ Тимур** – председатель Объединения юридических лиц «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «Kazenergy», председатель президиума Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен»;
4. **МАНТУРОВ Денис Валентинович** – министр промышленности и торговли РФ;
5. **МАРКЕЛОВ Виталий Анатольевич** – заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»;
6. **МАРТЫНОВ Виктор Георгиевич** – ректор федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»;
7. **МАУ Владимир Александрович** – ректор федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»;
8. **МИЛЛЕР Алексей Борисович** – Председатель Правления ПАО «Газпром»;
9. **НОВАК Александр Валентинович** – министр энергетики Российской Федерации;
10. **ПАТРУШЕВ Дмитрий Николаевич** – министр сельского хозяйства Российской Федерации;
11. **СЕРЕДА Михаил Леонидович** – заместитель Председателя Правления – руководитель аппарата Правления ПАО «Газпром».

Для регистрации участник Собрания предъявляет:

акционер (физическое лицо) – документ, удостоверяющий личность; **представитель акционера (физического лица)** – доверенность от имени акционера и документ, удостоверяющий личность представителя; **представитель акционера (юридического лица)** – доверенность от имени юридического лица и документ, удостоверяющий личность представителя; **руководитель юридического лица, являющегося акционером Общества**, – документ, подтверждающий его должностное положение в соответствии с действующим законодательством, и документ, удостоверяющий личность; **правопреемники лиц, имеющих право на участие в Собрании**, – также документы, удостоверяющие полномочия правопреемников.



Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО «Газпром» Виктора Зубкова и Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера

Уважаемые акционеры!

Отчётный год был очень успешным для Газпрома. Мы выполнили все намеченные планы, нарастили ключевые производственные показатели и обеспечили высокие финансовые результаты.

В 2018 году Газпром добыл 498,7 миллиарда кубометров газа*, продемонстрировав рост на 5,6%, или на 26,6 миллиарда кубометров. Продолжалось активное развитие добычного потенциала – в первую очередь, на полуострове Ямал. В декабре отчётного года мощность базового ямальского месторождения – Бованенковского – выведена на проектный уровень в 115 миллиардов кубометров в год. Добыча на нём будет продолжаться свыше ста лет – до 2128 года. Второе опорное месторождение на полуострове – Харасавэйское. Его полномасштабное освоение началось в марте 2019 года, проект разработки рассчитан до 2131 года. Таким образом, сделан ещё один важный шаг по созданию на Ямале главного центра газодобычи в России.

В отчётном году шла интенсивная работа по расширению Северного газотранспортного коридора России – от Ямала до Балтийского моря. На газопроводе «Бованенково – Ухта – 2» запущены в работу цеха четырёх компрессорных станций. Введён в эксплуатацию новый высокотехнологичный газопровод – «Ухта – Торжок – 2». В 2019 году будет завершено строительство газопровода от Грязовца до КС «Славянская» в районе Усть-Луги. Здесь берёт начало «Северный поток – 2» – новый газопровод из России в Европу. В сентябре 2018 года мы приступили к его укладке по дну Балтийского моря. «Северный поток – 2» удвоит мощности эффективно работающего и востребованного потребителями газопровода «Северный поток».

В ноябре в Чёрном море с опережением графика завершена морская укладка ещё одного экспортного газопровода – «Турецкий поток». Это первая в истории магистраль с диаметром труб 812 мм, уложенная на глубине 2 200 метров. Скорость укладки «Турецкого потока» достигала 6,33 километра в сутки – это мировой рекорд для глубоководных морских газопроводов.

«Северный поток – 2» и «Турецкий поток» полностью обеспечены ресурсной базой. Это важно для энергетической безопасности Европы, где неуклонно снижается собственная добыча.

В 2018 году Газпром поставил в европейское дальнее зарубежье 201,9 миллиарда кубометров газа. Это новый – третий подряд – рекорд по объёму годового экспорта. Доля газа Газпрома в европейском потреблении также выросла до исторического максимума – 36,8%.

1 декабря 2019 года Газпром начнёт первые трубопроводные поставки на азиатский рынок – в Китай. Российский газ пойдёт по «восточному» маршруту – газопроводу «Сила Сибири» – сначала с Чаяндинского месторождения, затем и с Ковыктинского.

В отчётном году на Чаяндинском месторождении продолжалось бурение эксплуатационных скважин, монтаж и пусконаладка основного технологического оборудования. Был завершён основной объём работ по строительству линейной части газопровода «Сила Сибири». Активно шло сооружение компрессорной станции Атаманская рядом с российско-китайской границей. Китай активно наращивает закупки газа за рубежом и по итогам 2018 года стал крупнейшим импортёром природного газа в мире. По экспертным оценкам, эта тенденция сохра-



нится: потребление газа в стране и дальше будет превышать собственную добычу.

Поэтому на повестке дня Газпрома и нашего китайского партнёра, компании CNPC, ещё два перспективных проекта – «западный» и «дальневосточный» маршруты.

Мощный долгосрочный синергетический эффект для бизнеса Газпрома обеспечивает активная работа в нефтяном и электроэнергетическом секторах.

ПАО «Газпром нефть» входит в первую тройку отечественных компаний по объёму добычи и переработки нефти и занимает лидирующие позиции по эффективности.

По результатам геолого-разведочных работ ПАО «Газпром нефть» сделало одно из крупнейших открытий 2018 года в мировой нефтегазовой отрасли – месторождение Тритон в Охотском море.

ООО «Газпром энергохолдинг» – ведущая в стране компания тепловой генерации.

В 2019 году с вводом в эксплуатацию второго блока Грозненской ТЭС она завершает масштабную программу строительства и модернизации объектов в рамках договоров о предоставлении мощности. Таким образом, за 12 лет будет построено и реконструировано 36 генерирующих объектов общей установленной электрической мощностью порядка 9 ГВт.

Один из принципов работы Газпрома – активное участие в социально-экономическом развитии регионов России. Самый значимый проект в этой сфере – Программа газификации. В 2018 году в ней участвовали 66 субъектов Российской Федерации.

Компания создала условия для сетевого газоснабжения 272 населённых пунктов, в первую очередь – в

сельской местности. Уровень газификации России к 1 января 2019 года увеличен до 68,6%. Газификация – это рост качества жизни населения, улучшение экологической обстановки и мощный стимул для развития промышленного производства.

В реализации масштабных проектов Газпром опирается на отечественный научно-технический и производственный потенциал. Активизация нашей работы по импортозамещению в последние годы дала впечатляющие результаты. По ряду направлений мы получили прорывные решения, которые выполнят задачу не только замещения, но и опережающего развития, имеют перспективу как для применения в нашей стране, так и для экспорта технологий. Внедрение инноваций и нацеленность на технологическое лидерство – залог будущих достижений Газпрома.

Уважаемые акционеры! Газпром в 2018 году добился выдающихся финансовых результатов. Прибыль, относящаяся к акционерам, выросла более чем в два раза. Это нашло отражение и в высоких дивидендах за прошлый год, предложенных Советом директоров, которые станут самыми большими в истории Компании.

Газпром – мощная, современная, высокоэффективная компания. В основе наших успехов – амбициозные цели, грамотное долгосрочное планирование, чёткая постановка задач и их качественное выполнение. Без сомнения, Компания продолжит уверенное развитие по всем стратегически важным направлениям.

** С учётом доли Группы в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции*

ОТЧЁТ О ДОСТИЖЕНИИ УТВЕРЖДЁННЫХ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «ГАЗПРОМ»

НАИМЕНОВАНИЕ КПЗ ОБЩЕКОРПОРАТИВНОГО УРОВНЯ ДЛЯ РУКОВОДЯЩИХ РАБОТНИКОВ НА 2018 г.	ЦЕЛЕВОЕ ЗНАЧЕНИЕ	ФАКТИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ	СТЕПЕНЬ ДОСТИЖЕНИЯ КПЗ, В % ОТ ЦЕЛЕВОГО ЗНАЧЕНИЯ	ПРИЧИНЫ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ КПЗ ОТ ЦЕЛЕВЫХ
ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ КПЗ				
УДЕЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ ПО БИЗНЕС-СЕГМЕНТУ «ДОБЫЧА», РУБ. ЗА Т У. Т.	926,07	907,52	102 %	Увеличение спроса на газ и, как следствие, рост поставок газа в страны дальнего зарубежья и на территории России
УДЕЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ ПО БИЗНЕС-СЕГМЕНТУ «ТРАНСПОРТИРОВКА», РУБ. НА ЕДИНИЦУ ТОВАРотРАНСПОРТНОЙ РАБОТЫ В ТЫС. М³ НА 100 КМ	68,38	67,47	101 %	
СНИЖЕНИЕ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ (ЗАТРАТ), %	2	-2,61	-	Значительное увеличение затрат на транзит и хранение газа на территории зарубежных стран в связи с достижением рекордных объемов экспорта
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ИНВЕСТИЦИЙ АКЦИОНЕРОВ, ДОЛИ	0,10	0,242	242 %	Рост рыночной стоимости акций ПАО «Газпром» на ПАО Московская Биржа
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА, %	6	11,68	195 %	Рост прибыли от продаж в связи с увеличением объемов продаж и цен на основные товары, реализуемые Группой «Газпром»
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТРУДА, ТЫС. РУБ./ ЧЕЛОВЕКО-ЧАС	74,36	85,88	115 %	Более высокий показатель выручки ПАО «Газпром» при меньшем количестве отработанных человеко-часов относительно значений, принятых при расчёте целевого показателя
ОТРАСЛЕВЫЕ КПЗ				
ОБЪЁМ ПРОДАЖ ГАЗА В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ, МЛРД М³	456,988	465,130	102 %	Увеличение спроса на газ и, как следствие, рост поставок газа в страны дальнего зарубежья и на территории России
ВВОД ПРИОРИТЕТНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ, ШТ	10	10	100 %	-
ИНТЕГРАЛЬНЫЙ КЛЮЧЕВОЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, %	95	104,1	110 %	Реализация мероприятий Программы инновационного развития ПАО «Газпром» и эффективная организация инновационной деятельности

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2018 года разведанные запасы природного газа Газпрома категорий $A+B_1+C_1$ (по российской классификации) составляют 35,2 трлн куб. м¹ – 71 % от российских или около 17 % от мировых запасов.

В результате проведенных Газпромом геологоразведочных работ (ГРП) на территории России в 2018 году прирост запасов газа по категориям $A+B_1+C_1$ составил 796,6 млрд куб. м. Коэффициент восполнения запасов газа по отношению к объемам добычи составил 1,6. Таким образом, Газпром уже четырнадцатый год обеспечивает повышение прироста запасов природного газа над его добычей. В 2018 году основной прирост запасов газа по категориям $A+B_1+C_1$ получен на Ленинградском месторождении на шельфе Карского моря (667,4 млрд куб. м) и Южно-Кириномском месторождении на шельфе Охотского моря (100,9 млрд куб. м).

В 2018 году на территории России Газпром выполнил 5,7 тыс. пог. км сейсморастворочных работ методом 2D и 9,5 тыс. кв. км сейсморастворочных работ методом 3D. Пробурено 157,6 тыс. м горных пород, закончено строительство 25 поисково-разведочных скважин. По результатам ГРП открыты три месторождения и 12 новых залежей. Затраты на ГРП составили 86,4 млрд руб.

Газпром продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. В 2018 году выполнялись геолого-геофизические исследования на территории стран БСС²,

государств Европы, Юго-Восточной Азии, Африки, Ближнего Востока и Южной Америки. Инвестиции в ГРП за рубежом составили 4,7 млрд руб.

Ежегодно Газпром проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2018 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 93 % разведанных запасов газа, 94,1 % конденсата и 93,9 % нефти по международным стандартам. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили: 24,3 трлн куб. м газа, 1,1 млрд тонн конденсата и 1,3 млрд тонн нефти.

ДОБЫЧА ГАЗА

В 2018 году Газпром добыл 497,6 млрд куб. м газа³, что на 26,6 млрд куб. м больше, чем в 2017 году.

Продолжилось наращивание добычи газа на крупнейшем по разведанным запасам месторождении полуострова Ямал – Бованенковском. По итогам 2018 года добыча составила 87,4 млрд куб. м, что на 4,6 млрд куб. м больше, чем в 2017 году.

Добыча жидких углеводородов по итогам 2018 года осталась на прежнем уровне и составила 56,8 млн тонн. В том числе добыча газового конденсата составила 15,9 млн тонн. Добыча нефти по итогам 2018 года по Группе «Газпром» составила 40,9 млн тонн.

РАЗВИТИЕ ГТС

Протяженность газотранспортной системы Газпрома на территории России достигла 172,6 тыс. км.

В 2018 году продолжилась активная работа по её развитию. В рамках расширения Северного газотранспортного коридора компания подключила к Единой системе га-

зоснабжения магистральный газопровод «Ухта – Торжок – 2». На газопроводе «Бованенково – Ухта – 2» введены в эксплуатацию цеха четырёх компрессорных станций (КС) общей мощностью 371 МВт. В 2019 году запланирован ввод ещё двух КС общей мощностью 200 МВт. В конце текущего года Газпром также намерен ввести в эксплуатацию новые газотранспортные мощности в Северо-Западном регионе – на участке от Грязовца до КС «Славянская».

Продолжено строительство магистрального газопровода «Сила Сибири» на Востоке России.

Для повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки газотранспортной системы, особенно при пиковых нагрузках осенне-зимнего периода, Газпром ведёт работу по развитию системы подземного хранения газа (ПХГ). Оперативный резерв газа в ПХГ, расположенных на территории Российской Федерации, на 15 октября 2018 года составил 72,2 млрд куб. м. Максимальная производительность ПХГ к осенне-зимнему сезону 2018/2019 года была увеличена до рекордного уровня и составила 812,5 млн куб. м газа, что на 7,2 млн куб. м выше показателя предыдущего сезона.

Увеличение производительности стало возможным благодаря реконструкции и расширению ряда действующих газовых хранилищ. Кроме того, в 2018 году Газпром ввёл в эксплуатацию Волгоградское ПХГ, созданное в отложениях каменной соли.

В 2019 году продолжатся расширение и реконструкция, в частности, Канчуринско-Мусинского комплекса и Пунгинского ПХГ, строительство

новых объектов Калининградского и Волгоградского хранилищ, а также Удмуртского резервирующего комплекса ПХГ. Ведётся разведка новых площадей в Северо-Западном, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах. В период 2020-2023 годов ожидается начало строительства Арбузовского, Новомосковского и Шатровского ПХГ.

Для повышения энергетической безопасности Калининградской области, с учётом особенностей её географического положения, Газпром реализовал проект по альтернативному варианту газоснабжения – с помощью морских поставок сжиженного природного газа (СПГ). В январе 2019 года введены в эксплуатацию морской терминал по приёму СПГ и плавучая регазификационная установка (ПРГУ) «Маршал Василевский». Терминал и ПРГУ обеспечивают возможность получения природного газа морским транспортом и способны, при необходимости, удовлетворить текущие и перспективные потребности Калининградской области.

¹ Значительное влияние на изменение запасов природного газа по сравнению с оценкой по состоянию на 31 декабря 2016 года оказал осуществляемый с января 2016 года учет запасов по новой российской Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, которая предусматривает использование коэффициентов извлечения газа (КИГ). По состоянию на 31 декабря 2018 года в компании завершена оценка КИГ на месторождениях, содержащих 19 % запасов Группы «Газпром» категорий $A+B_1+C_1$. При этом в 2018 году применение КИГ не оказало значительного влияния на величину запасов, поскольку переоценка выполнялась на месторождениях, величина запасов газа которых не составляет существенной доли в общих запасах газа Группы «Газпром». Фактор продолжит оказывать свое влияние на показатели Группы в течение переходного периода, определенного Минприроды России, по мере проведения оценки КИГ и утверждения новых проектов разработки месторождений.

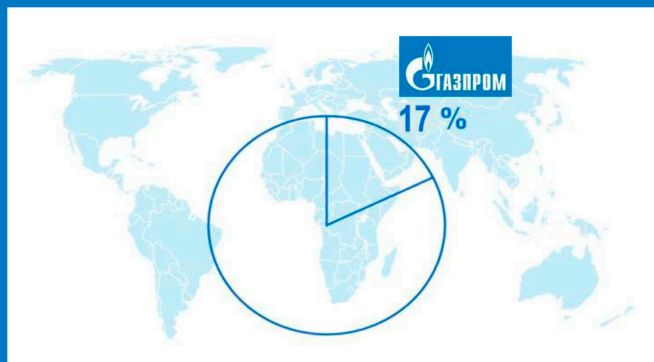
² Страны бывшего Советского Союза.

³ Здесь и далее показатели добычи углеводородов приведены без учета доли Группы «Газпром» в добыче компаний, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.

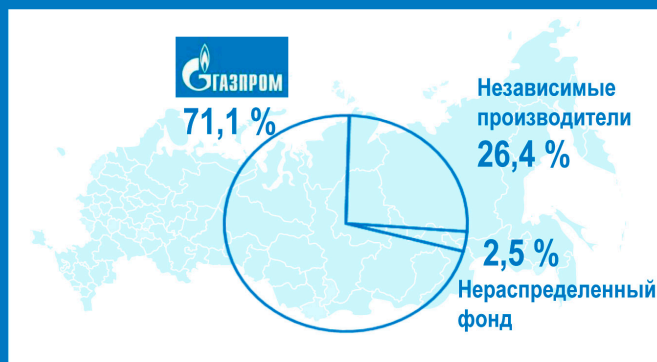
Показатели	Разведочное бурение, тыс. м	Скважины, законченные строительством, шт	Сейсморастворочные работы 2D, тыс. пог.км	Сейсморастворочные работы 3D, тыс. кв.км	Финансирование ГРП (с НДС), млрд руб.	Прирост разведанных запасов ($A+B_1+C_1$)		
						Газ, млрд куб. м	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
в России	157,6	25	5,7	9,5	86,4	796,6	21,8	19,4
за рубежом	21,9	10	-	1,1	4,7	-	-	-

Итоги выполнения геологоразведочных работ по Группе «Газпром» за 2018 год

Доля «Газпрома» в мировых
запасах газа 17 %



Доля «Газпрома» в Российских
запасах газа 71 %

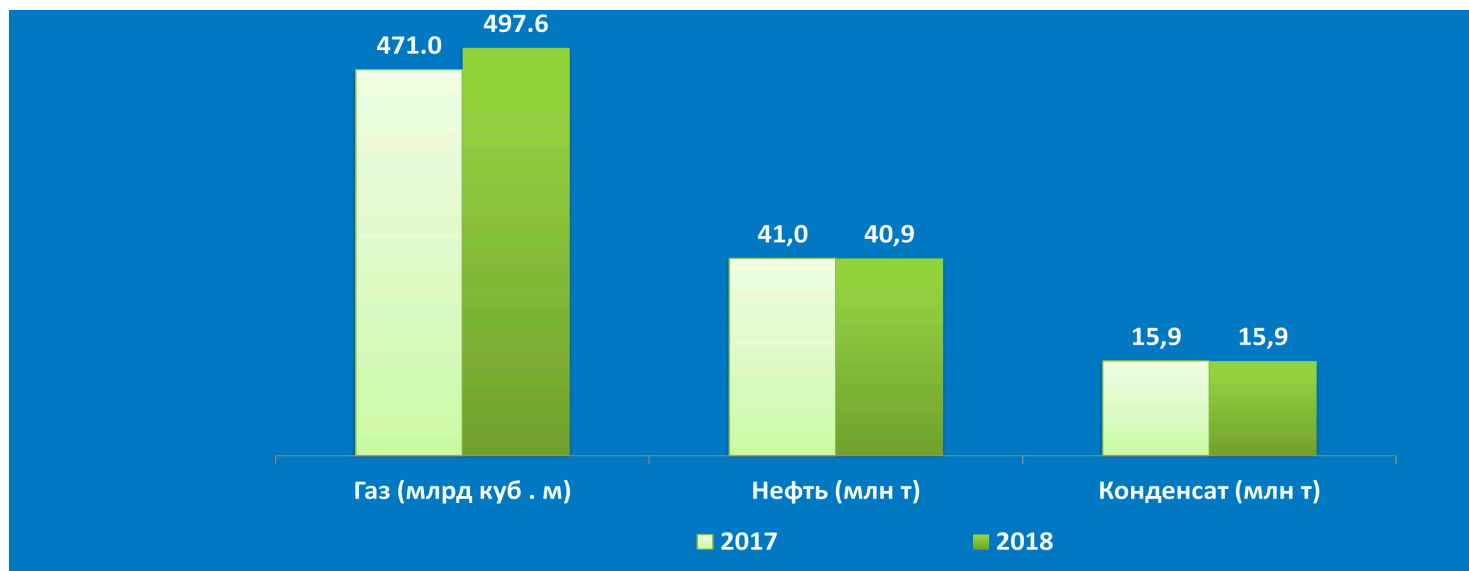


Извлекаемые запасы «Газпрома» категорий А+В₁+С₁
составляют 35,2 трлн куб. м газа

Распределение разведанных запасов газа (кат. А+В₁+С₁) по состоянию на 1.01.2019 г.



Основные регионы проведения ГРП в РФ



Фактическая добыча углеводородов в 2017-2018 гг. (с учётом ПАО «Газпром нефть»)

СТРАТЕГИЯ ГАЗПРОМА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

С момента вхождения Газпрома в электроэнергетику (в 2007 году) создан крупнейший в России вертикально интегрированный электроэнергетический холдинг – ООО «Газпром энергохолдинг» (100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром»). «Газпром энергохолдинг» объединил основные активы Газпрома в сфере генерации электрической и тепловой энергии, передачи и сбыта тепловой энергии.

В 2018 году совокупный объем производства электрической энергии ключевыми производственными компаниями Группы «Газпром энергохолдинг» в России (ПАО «Мосэнерго», ПАО «ОГК-2»,

ПАО «ТГК-1» и ПАО «МОЭК» с учетом дочерних обществ – ООО «ТСК Новая Москва» и ООО «ТСК Мосэнерго») составил 146,5 млрд кВт*ч (-2,8 % от объема выработки в 2017 году), тепловой – 124,4 млн Гкал (+3 %).

Несмотря на некоторое снижение производственных показателей, суммарная выручка компаний Группы «Газпром энергохолдинг» в 2018 году по российским стандартам бухгалтерской отчетности выросла на 4,6 % и составила 585,4 млрд руб., EBITDA увеличилась на 8 % – до 114,1 млрд руб., а чистая прибыль выросла на 17,3 % – до 53,2 млрд руб.). При этом по итогам года объем совокупного долга

компаний (по РСБУ) сократился на 30 % – до 81,7 млрд руб.

Газпром завершает реализацию масштабной инвестиционной программы строительства и модернизации объектов мощностью около 9 ГВт в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ). Всего она включает 17 парогазовых энергоблоков, 5 паросиловых энергоблоков, 8 гидроагрегатов и 6 газотурбинных установок.

В декабре 2018 года введен в эксплуатацию первый энергоблок Грозненской ТЭС мощностью около 180 МВт. При строительстве электростанции особое внимание уделялось внедрению оборудования и технологических систем россий-

ских производителей. В том числе, систем автоматики, релейной защиты, сухих вентиляторных градирен, дымовых труб с системой мониторинга выбросов, оборудования пунктов подготовки газа и химводоочистки, электротехнических элементов распределительных устройств.

В 2019 году на Грозненской ТЭС планируется ввести в эксплуатацию второй энергоблок (по характеристикам и оборудованию аналогичный первому энергоблоку). Общая установленная электрическая мощность станции достигнет проектного значения – около 360 МВт. Новая электростанция укрепит стабильность энергосистемы юга страны и

- ✓ Выручка «Газпром энергохолдинга» стабильно растет на протяжении последних лет и по итогам 2018 года составила **585 млрд руб.**
- ✓ EBITDA «Газпром энергохолдинга» составила **114 млрд руб.**, что выше показателей 2017 г. на **8%**
- ✓ Динамика EBITDA обусловлена:
 - Ростом расходов на топливо в связи с увеличением отпуска тепла
 - Увеличением реализации мощности по ДПМ ТГК-1 и ОГК-2
 - Окончанием срока действия ДПМ по ряду объектов Мосэнерго
 - Минимизацией неэффективной выработки
 - Увеличением средневзвешенной цены на ОРЭМ

Выручка	млн руб.	2017	2018	Изм. 2018/2017
	Мосэнерго	196 825	199 047	1,1% ▲
	ТГК-1*	88 458	93 328	5,5% ▲
	ОГК-2	139 613	140 870	0,9% ▲
	МОЭК	134 982	152 150	12,7% ▲
	Итого	559 878	585 395	4,6% ▲
EBITDA	млн руб.	2017	2018	Изм. 2018/2017
	Мосэнерго	44 093	42 421	-3,8% ▼
	ТГК-1	19 052	17 784	-6,7% ▼
	ОГК-2	22 775	27 605	21,2% ▲
	МОЭК	19 805	26 326	32,9% ▲
	Итого	105 725	114 136	8,0% ▲
Чистая прибыль (убыток)	млн руб.	2017	2018	Изм. 2018/2017
	Мосэнерго	25 282	23 770	-6,0% ▼
	ТГК-1	7 369	7 105	-3,6% ▼
	ОГК-2	6 653	11 148	67,6% ▲
	МОЭК	6 093	11 208	83,9% ▲
	Итого	45 397	53 231	17,3% ▲

В 2018 г. вклад ДПМ-блоков в операционную EBITDA ООО «Газпром энергохолдинг» составил **64,4 млрд руб.**

* Показатели ПАО «ТГК-1» приведены с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»

Основные финансовые результаты (РСБУ)

- ✓ В 2018 г. выработка электроэнергии снизилась по всем компаниям, кроме Мосэнерго. Все компании увеличили отпуск тепла
- ✓ Снижение на 2,8% суммарной выработки электроэнергии в 2018 г. по отношению к 2017 г. обусловлено оптимизацией состава генерирующего оборудования (минимизацией загрузки немаржинального оборудования)
- ✓ Мосэнерго нарастила общую выработку за счет оптимизации режимов и соответствующего роста выработки блоками ПГУ (+3,2%)
- ✓ Увеличение полезного отпуска тепловой энергии связано с более низкими температурами наружного воздуха в 1 квартале и декабре 2018 г.

Выработка электроэнергии

млрд кВт*ч.	2017	2018	Изм. 2018/2017
Мосэнерго	57,9	58,3	+0,8% ▲
ТГК-1	29,5	29,3	-0,6% ▼
ОГК-2	63,4	58,9	-7,1% ▼
Итого	150,8	146,5	-2,8% ▼

Отпуск тепла

млн Гкал	2017	2018	Изм. 2018/2017
Мосэнерго	79,4	82,3	+3,6% ▲
ТГК-1	24,7	24,9	+0,7% ▲
ОГК-2	6,8	7,0	+3,7% ▲
МОЭК	9,8	10,2	+3,3% ▲
Итого	120,8	124,4	+3,0% ▲

обеспечит значительную часть потребности Чеченской Республики в электроэнергии, что будет способствовать социально-экономическому развитию региона. Энергоблок № 2 Грозненской ТЭС – это финальный, 36-й по счёту, объект программы ДПМ.

Для роста стоимости электроэнергетических активов Группы «Газпром энергохолдинг» ведётся работа по повышению их операционной эффективности, реализуются программы оптимизации затрат. Производственные компании ежегодно реализуют планы мероприятий, в частности, по совершенствованию производственной системы, выводу из эксплуатации/оптимизации неэффективных и невостребованных мощностей, реализации непрофильных активов/эффек-

тивному использованию активов и сокращению расходов. Эффект от проведённой в 2018 году работы составил 4 млрд руб. (по итогам 2017 года – 3,65 млрд руб.). Основной вклад (почти 1,9 млрд руб.) в формирование этого показателя внесло ПАО «МОЭК». В 2019 году данная работа продолжается.

19 июня 2018 года Совет директоров ПАО «Газпром» утвердил стратегию компании в электроэнергетике на очередной десятилетний период (по 2027 год). Ключевой стратегической целью определено обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении высокого уровня надёжности энергоснабжения потребителей. Обновлённая стратегия, в частности, предполагает реализацию проектов по созданию новых и модернизации действующих

генерирующих мощностей, а также вывод объектов, эксплуатация которых экономически нецелесообразна. Отдельное внимание уделено дальнейшему повышению операционной эффективности, технологическому развитию, применению импортозамещающего оборудования. Газпром нацелен на диверсификацию электроэнергетического бизнеса за счёт выхода на перспективные рынки в России и за рубежом.

В начале 2019 года в г. Панчево (Республика Сербия) началось строительство теплоэлектростанции мощностью порядка 200 МВт. Это первый проект Группы «Газпром энергохолдинг» за пределами Российской Федерации. ТЭС Панчево станет первой парогазовой электростанцией в Сербии. Строительство ТЭС

осуществляется в непосредственной близости от нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) Панчево, который принадлежит «НИС а.о. Нови Сад» (Группа «Газпром нефть»). Производимая тепловая энергия будет направляться на обеспечение потребностей данного НПЗ, электроэнергия будет реализовываться в Сербии и соседних странах. Ввод ТЭС Панчево в эксплуатацию запланирован на 2020 год. В марте 2019 года между ООО «Газпром энергохолдинг» и Министерством горного дела и энергетики Республики Сербии подписан меморандум, который предусматривает рассмотрение возможностей дальнейшей реализации в Сербии проектов строительства и модернизации электростанций.

- ✓ Реализация Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике
- ✓ Строительство новой мощности и модернизация при наличии экономических стимулов в отрасли
- ✓ Оптимизация операционных и инвестиционных затрат:
 - 3 года - потенциал сокращения затрат
- ✓ Вывод мощностей
 - Планируется вывод порядка 2 ГВт мощности до 2022 г.
- ✓ Участие в крупных проектах «Газпрома» в части строительства генерирующих мощностей
- ✓ Приобретение профильных активов
 - Ведется мониторинг в части горизонтальной экспансии
- ✓ Участие в международных проектах
 - Ведется строительство ТЭС «Панчево» в Сербии, обсуждается возможность строительства газовой генерации в Китае и во Вьетнаме
- ✓ Снижение долговой нагрузки за счет операционного потока и доходов от ДПМ-проектов



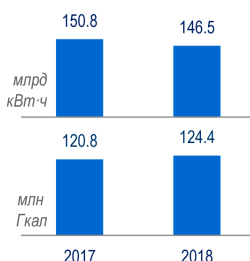
* С участием ООО «Газпром инвестпроект»

Ключевые приоритеты развития. Стратегические направления

Операционная деятельность

Выработка электроэнергии **снизилась на 2,8%** по сравнению с 2017 г.

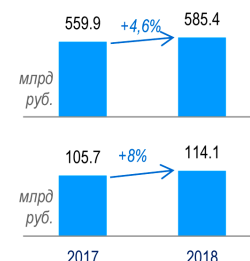
Отпуск тепла **увеличился на 3%** по сравнению с 2017 г.



Финансовые результаты

Выручка по РСБУ **увеличилась на 4,6%** по сравнению с 2017 г.

EBITDA по РСБУ **увеличилась на 8%** по сравнению с 2017 г.



Инвестиции

Основная инвестиционная программа ДПМ почти завершена (построено 8,8 ГВт новой эффективной мощности)

- ✓ В 2018 г. введен в эксплуатацию 1-й энергоблок Грозненской ТЭС – проекта, завершающего обязательства по ДПМ. Продолжается строительство 2-го энергоблока мощностью 180 МВт

Основные события

- ✓ Выросли основные финансовые результаты несмотря на снижение выработки электроэнергии
- ✓ Долговая нагрузка снизилась на **35 млрд руб.**
- ✓ Получен положительный эффект от реализации программ оптимизации затрат в размере **4 млрд руб.**
- ✓ Выведено **548 МВт** неэффективного старого оборудования

ПОСТАВКИ ГАЗА НА ВНУТРЕННИЙ РЫНОК. РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ РЕГИОНОВ

Группа «Газпром» продолжает работу по надёжному и бесперебойному газоснабжению всех категорий потребителей Российской Федерации.

В 2018 году Группой «Газпром» реализовано 239,7 млрд куб. м газа всем категориям потребителей (без учёта внутригрупповых продаж, показатели определены в соответствии с принципами МСФО). Рост к объёму реализации газа в 2017 году составил 4,3 %, он обусловлен возросшим спросом на газ в основном в связи с более холодными погодными условиями в I и IV кварталах 2018 года и пришёлся, преимущественно, на предприятия энергетики, агрохимии и коммунально-бытового комплекса.

Средняя цена реализации в 2018 году составила 3 981,3 руб. (без учёта НДС) за 1 тыс. куб. м (+4,5 % относительно уровня 2017 года).

Чистая выручка от продаж составила 954,5 млрд руб. (без учёта НДС), увеличившись на 9 % относительно показателя 2017 года.

Газпром продолжает работу по развитию газового рынка, в рамках которой принимает участие в реализации газа с помощью механизмов организованных биржевых торгов. В 2018 году через Санкт-Петербургскую

Международную товарно-сырьевую биржу (СПбМТСБ) Газпром реализовал 13,6 млрд куб. м газа, что составило 87 % от всего объёма газа, реализованного на бирже в отчётном году. Рост средневзвешенной стоимости реализации газа Газпрома на балансовых пунктах по итогам прошлого года составила 7,6 % к показателю 2017 года.

Группа «Газпром межрегионгаз» в 2018 году обеспечила газоснабжение потребителей 69 регионов России через 53 региональные компании по реализации газа. Из ресурсов Газпрома и прочих производителей (включая торги на СПбМТСБ) в 2018 году Группа «Газпром межрегионгаз» реализовала 260 млрд куб. м газа (+3,7 % к уровню 2017 года).

Протяжённость сетей газораспределения Группы «Газпром межрегионгаз» в 2018 году составила 744,8 тыс. км, объём транспортировки газа – 227,8 млрд куб. м. Газ был доведён до 26,2 млн домовладений и квартир, 30,7 тыс. промышленных и 7,7 тыс. сельскохозяйственных предприятий, 313,8 тыс. коммунально-бытовых объектов.

В рамках работы по подключению к сетям газоснабжения новых потребителей в 2018 году газорас-

пределительными организациями Группы «Газпром межрегионгаз» было выдано 210 тыс. технических условий, заключено 152 тыс. договоров о подключении и подключено 102 тыс. объектов капитального строительства.

Газпром реализует Программу газификации регионов РФ. Эта масштабная работа ежегодно позволяет десяткам тысяч российских семей повышать качество жизни, создаёт условия для социально-экономического развития субъектов Российской Федерации.

С 2005 по 2018 годы Газпром инвестировал в Программу газификации более 361 млрд руб. (в том числе 36,7 млрд рублей в 2018 году). Построено 2 310 газопроводов протяжённостью более 32 тыс. км, созданы условия для газификации 4 360 населённых пунктов, 5 450 котельных и более 913 тыс. домовладений и квартир. Уровень газификации природным газом в среднем по России за этот период вырос на 15,3 п.п. – с 53,3 % до 68,6 %, в том числе в городах – до 71,9 %, в сельской местности – до 59,4 %.

Одной из главных проблем при реализации Программы газификации остаётся неисполнение ре-

гиональными администрациями своих обязательств по подготовке потребителей к приёму газа. Из 68 регионов, участвующих в Программе газификации в период 2005-2018 гг., только 10 выполнили свои обязательства на 100 %: Белгородская, Омская, Пензенская, Сахалинская, Ярославская области, Республики Калмыкия и Мордовия, Чувашская Республика, а также Ямало-Ненецкий и Ханты-Мансийский автономные округа.

В 2019 году в Программе газификации принимают участие 66 регионов.

Группа «Газпром» предпринимает активные меры по сокращению задолженности всех категорий потребителей за поставленный газ. В 2018 году удалось сохранить тенденцию роста количества регионов, снижающих задолженность, а также обеспечить сокращение её прироста у крупнейшей категории потребителей-должников – теплоснабжающих организаций.

В 2018 году, в строгом соответствии с законодательством, Группа «Газпром межрегионгаз» провела 7,5 тыс. отключений от газоснабжения в отношении юридических лиц и 165 тыс. отключений в отношении физических лиц.

Совместно с органами власти Российской Федерации проводится работа по совершенствованию законодательства, направленная на оптимизацию процессов поставки и транспортировки газа.

В 2018 году «Газпром» **увеличил** объем реализации природного газа потребителям

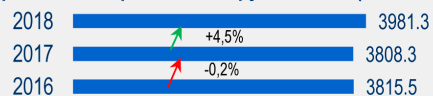
В 2018 году на организованных торгах АО «СПбМТСБ» было реализовано 13,6 млрд м³ газа Группы «Газпром»

Реализация газа Группы «Газпром» в России¹

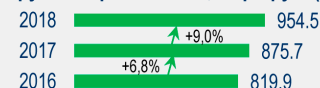
Объем реализации, млрд м³



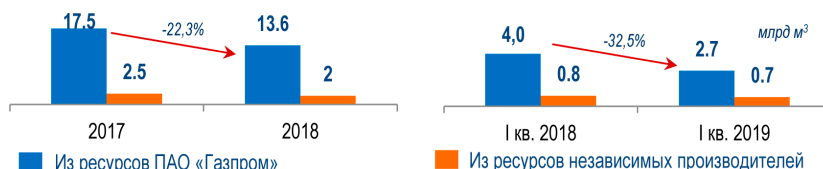
Средняя цена реализации, руб./1 000 м³ (без НДС)



Выручка от реализации, млрд руб. (без НДС)

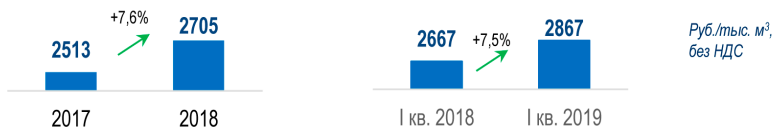


Структура реализации газа на СПбМТСБ



Наблюдается стабильный рост средневзвешенных цен реализации газа ПАО «Газпром» на балансовых пунктах

Цены реализации газа Группы «Газпром» на АО «СПбМТСБ»

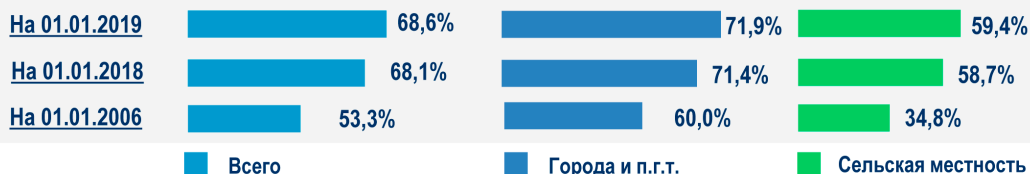


¹ Без учета внутригрупповых продаж. Данные показатели деятельности ПАО «Газпром» определены в соответствии с принципами МСФО и могут отличаться от аналогичных показателей отчетных документов, подготовленных в соответствии с методологией управленческой отчетности

	Инвестиции ПАО «Газпром» (млрд руб.)	Построено газопроводов (единиц)	Протяженность газопроводов (км)	Созданы условия для газификации котельных (единиц)	Созданы условия для газификации домовладений и квартир (тыс.)
2005 – 2018	> 361	2310	32 287	5 450	≈ 913
в том числе 2018	36,7	146	> 2 000	210	≈ 49,1

В 2018 году в 66 субъектах РФ осуществлялось строительство 410 объектов газоснабжения и газификации, велись проектно-изыскательские работы по 537 объектам

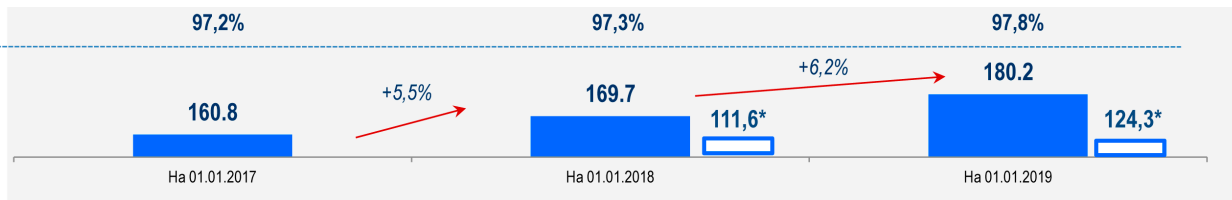
Уровень газификации регионов РФ



Реализация Программы газификации регионов РФ: результаты 2018 года

УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ

■ Просроченная
задолженность (млрд
руб.)



Уровень расчетов (%)

Объем задолженности (млрд руб.)



В декабре 2017 года проведена уступка прав (требований) долгов между «Газпром межрегионгаз Пятигорск» и новыми региональными компаниями по реализации газа в СКФО
* С учетом проведенной уступки прав (требований) долгов, в результате чего произошло снижение суммы задолженности, отражаемой в бухгалтерском учете

Задолженность потребителей перед Группой «Газпром межрегионгаз»

Сохранена тенденция роста количества регионов, снижающих задолженность ТСО за газ.
Укрепление платёжной дисциплины обеспечило сокращение прироста долга по ТСО на 5,3 млрд руб. - с +6,4 млрд в 2017 году до +1,1 млрд руб. в 2018 году.

Исполнение регионами Графиков погашения задолженности на 01.01.2019

Регион	Исполнение	Регион	Исполнение	Регион	Исполнение	Регион	Исполнение	Регион	Исполнение	Регион	Исполнение
Воронежская обл.	100,0%	Брянская обл., в т.ч. по ГУП «Брянскомунэнерго»	57,2% 17,7%	Тульская обл.	49,8%	Самарская обл.	74,3%	Респ. Калмыкия	12,7%	Ульяновская обл.	0,0%
Калужская обл.	100,0%	Ивановская обл.	31,2%	Ярославская обл.	47,3%	Респ. Башкортостан	64,1%	Респ. Удмуртия	0,0%	Чувашская Респ.	0,0%
Кемеровская обл.	105,6%	Смоленская обл.	34,9%	Респ. Марий-Эл	41,9%	Новгородская обл.	66,0%	Оренбургская обл.	0,0%	Псковская обл.	0,0%
Респ. Ингушетия	100,0%	Тамбовская обл.	12,1%	Кировская обл.	76,8%	Вологодская обл.	71,0%	Саратовская обл.	0,0%	Волгоградская обл.	0,0%
Респ. Адыгея	95,0%	Ставропольский край	56,5%	Нижегородская обл.	28,4%	Курганская обл.	78,1%	Пензенская обл.	0,0%	Владимирская обл.	0,0%

- В 2017 году с 30 регионами действовало 31 план-графиков погашения задолженности на общую сумму 25,9 млрд рублей
- 21 план-график на сумму 17,4 млрд рублей подписаны в 2018 г.

По итогам 2018 года действующие планы-графики погашения задолженности исполнены только на 30,5%. Выплачено 4,8 млрд из 15,7 млрд рублей

Ограничение/прекращение поставки газа неплательщикам



*Без учета отключений в связи с отсутствием договора ТО ВДГО

Меры по сокращению задолженности и улучшению платёжной дисциплины перед Группой «Газпром межрегионгаз»

ГАЗПРОМ НА ВОСТОКЕ РОССИИ, ВЫХОД НА РЫНКИ СТРАН АТР

Газпром продолжает работу по реализации проектов в рамках Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учётом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР.

РЕСУРСНАЯ БАЗА И РАЗВИТИЕ ДОБЫЧНЫХ МОЩНОСТЕЙ

Запасы газа на лицензионных участках Группы «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке составляют 5,9 трлн куб. м: из них по категориям $A+B_1+C_1$ – 4,26 трлн куб. м, по категориям B_2+C_2 – 1,64 трлн куб. м.

ЯКУТСКИЙ И ИРКУТСКИЙ ЦЕНТРЫ ГАЗОДОБЫЧИ

Продолжается масштабная работа по созданию Якутского и Иркутского центров газодобычи. Здесь формируется мощная сырьевая база для поставок трубопроводного газа российским потребителям в восточных регионах и в Китай. Уникальность Чаяндинского и Ковыктинского месторождений (базовых, соответственно, для Якутского и Иркутского центров газодобычи) определяется не только огромными запасами газа, но и его многокомпонентным составом. Газ содержит цен-

ные фракции для газоперерабатывающих производств, включая гелий.

Чаяндинское месторождение. Извлекаемые запасы месторождения по сумме категорий B_1+B_2 составляют 1,2 трлн куб. м газа, 61,6 млн тонн нефти и конденсата. Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано в 2019 году. Выход месторождения на проектную мощность – 25 млрд куб. м газа в год – предусмотрен в 2024 году.

К настоящему времени завершено бурение 149 газовых скважин. По итогам 2019 года планируется закончить бурение 59 газовых скважин. Продолжается обустройство месторождения, строятся площадки кустов газовых скважин, газосборные коллекторы, объекты энергоснабжения, ведётся монтаж основного технологического оборудования. По ряду объектов начаты пусконаладочные работы.

КОВЫКТИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Запасы по сумме категорий C_1+C_2 составляют 2,71 трлн куб. м газа, 90,6 млн тонн газового конденсата.

Ввод в эксплуатацию первоочередных объектов добычи газа планируется в конце 2022 года, выход на проектную мощность – 25 млрд куб. м газа в год – в 2025 году.

В 2019 году компания начнёт бурение эксплуатационных скважин на месторождении.

ПРОЕКТ «САХАЛИН-3»

Кириновское месторождение находится в промышленной эксплуатации. В настоящее время добыча осуществляется двумя эксплуатационными скважинами. Товарный газ поставляется в газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», газовый конденсат – в нефтепровод компании «Сахалин Энерджи». При выходе на проектный уровень на Кириновском месторождении будет добываться 5,5 млрд куб. м газа в год.

На Южно-Кириновском месторождении в 2018 году начато бурение эксплуатационных скважин.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНЫХ МОЩНОСТЕЙ

Газопровод «Сила Сибири» будет транспортировать газ Якутского и Иркутского центров газодобычи российским потребителям и в Китай. Протяжённость трассы – около 3 000 км. Предусмотрено девять компрессорных станций суммарной мощностью более 1 200 МВт.

В 2018 году завершён основной объём строительно-монтажных работ на линейной части газопровода от Чаяндинского месторождения до границы с КНР, включая двухниточный подводный переход через р. Амур. На 2019 год запланировано проведение испытаний газопровода, монтаж систем электроснабжения, связи и телемеханики, пусконаладочные работы. Завершается строительство приграничной компрессорной станции «Атаманская», которая будет обеспечивать требуемое давление при поставках газа в КНР.

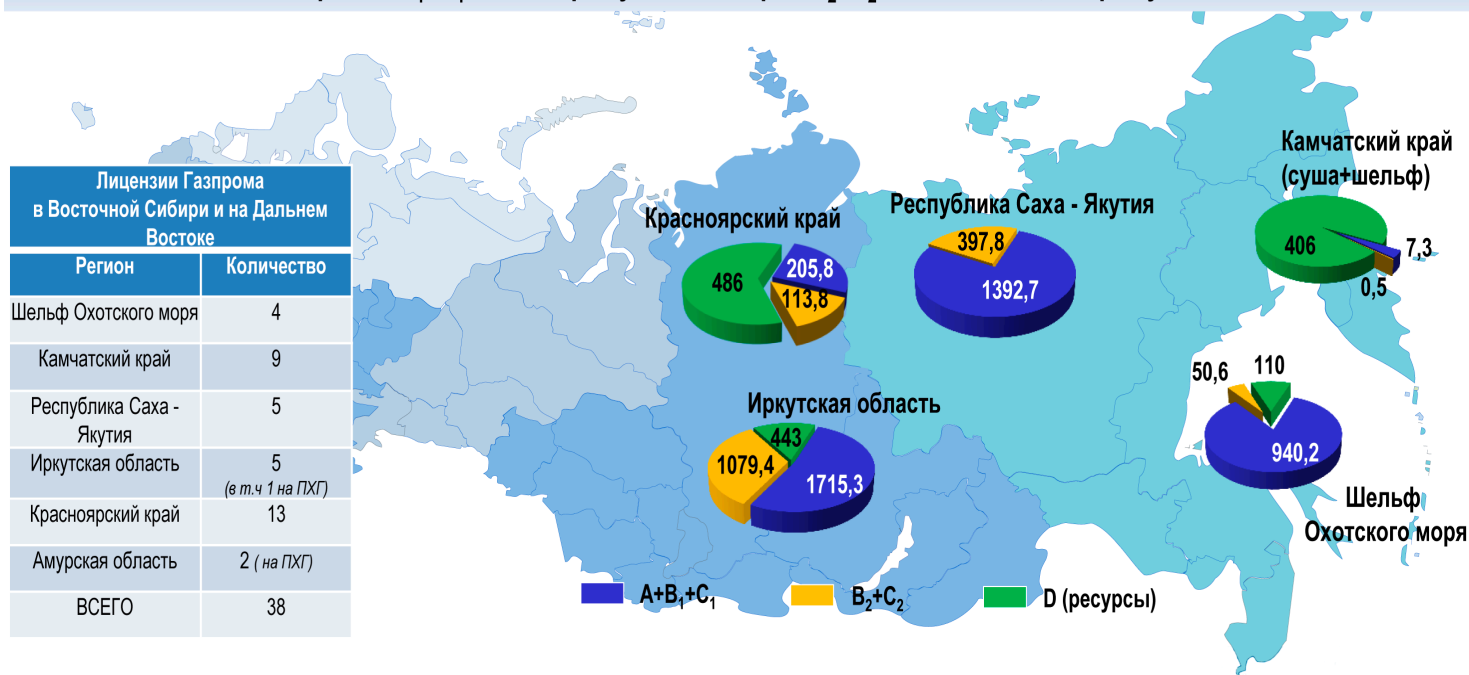
Успешно эксплуатируется газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», который создал благоприятные условия для развития газификации, энергетики и промышленности в регионах Дальнего Востока. Общая протяжённость трассы газопровода составляет более 1 800 км. Ведётся реализация проекта по расширению мощностей газопровода.

Для определения перспективных мест создания подземных хранилищ газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке идут геолого-разведочные работы на Благовещенской площади и Белогорском участке в Амурской области, Ангарской площади в Иркутской области. Ведётся подготовка к геологическому изучению участка недр вблизи г. Хабаровска.

ПЕРЕРАБОТКА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Многокомпонентный газ Чаяндинского и Ковыктинского месторождений

Запасы газа на лицензионных участках Группы «Газпром» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке: категории $A+B_1+C_1$ 4 260 млрд куб.м; категории B_2+C_2 свыше 1 638,4 млрд куб.м



Газпром будет перерабатывать на Амурском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ). Проектная мощность завода составит 42 млрд куб. м газа в год. Он станет крупнейшим в России и вторым по мощности в мире предприятием по переработке газа. В состав завода также войдёт крупнейшее в мире производство гелия – до 60 млн куб. м в год.

На Амурском ГПЗ будет создано шесть технологических линий по 7 млрд куб. м в год каждая. В рамках первого пускового комплекса завода в 2021 году будут введены в эксплуатацию две технологические линии. Затем последовательно будут введены остальные линии.

В настоящее время идёт основной этап реализации проекта – создание ключевых производственных объектов для переработки газа. В частности, в 2018 году компания приступила к доставке и монтажу крупнотоннажного и крупногабаритного оборудования. В том числе, на Амурской ГПЗ поступил первый спиральновитой теплообменник. Производство такого оборудования при поддержке Газпрома впервые локализовано в России.

ОРГАНИЗАЦИЯ ПОСТАВОК ПРИРОДНОГО ГАЗА, СУГ И ГЕЛИЯ В СТРАНЫ АТР В РАМКАХ ВОСТОЧНОЙ ГАЗОВОЙ ПРОГРАММЫ

Азиатско-Тихоокеанский регион (АТР) – самый быстрорастущий газовый рынок в мире.

Локомотивом роста является Китай. В 2018 году потребление газа в Китае выросло на 18 % (на 43 млрд куб. м) и составило 280 млрд куб. м. Возросший спрос был обеспечен в основном за счёт внешних поставок – объём импорта газа КНР увеличился в 2018 году на 32 % (на 30 млрд куб. м) – до 125,7 млрд куб. м. По итогам прошлого года КНР стала крупнейшим в мире импортером природного газа.

Газпром осуществляет реализацию проекта поставок российского газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири» («восточный» маршрут). Начало поставок – 1 декабря 2019 года.

АТР является ключевым рынком Группы «Газпром» в сегменте СПГ: на протяжении 2005-2018 годов более 3/4 поставленных партий СПГ из торгового портфеля Группы приходились именно на этот регион. В частности, в 2018 году из 3,97 млн тонн СПГ, поставленных из торгового портфеля Группы «Газпром», на страны АТР пришлось 2,95 млн тонн или 74 %.

По итогам 2018 года основным направлением поставок СПГ из торгового портфеля Группы «Газпром» впервые стала Индия (19 % или 0,76 млн тонн).

Газпром также работает над реализацией собственных проектов СПГ, ориентированных на рынки АТР. В первую очередь необходи-

мо отметить возможность увеличения объёмов реализации СПГ в регионе за счёт строительства третьей технологической линии завода проекта «Сахалин-2». Также в настоящее время в Газпроме выполняется обоснование инвестиций в проект строительства завода СПГ в районе Владивостока мощностью 1,5 млн тонн.

Поставка гелия Амурского ГПЗ на экспорт предполагается как в восточном (на рынки АТР), так и в западном направлении. Для обеспечения надёжных поставок в Приморском крае будет построен специализированный гелиевый «хаб». К настоящему моменту завершены конкурсные процедуры и заключены долгосрочные контракты с крупнейшими компаниями на мировом рынке промышленных газов.

В рамках работ по оценке возможности экспортной реализации СУГ проведены переговоры со всеми крупнейшими потенциальными покупателями СУГ в АТР, которые выражают заинтересованность в приобретении существенных объёмов продукции с Амурского ГПЗ. Для организации экспорта СУГ рассматриваются варианты использования специализированных судов-газовозов, а также железнодорожного и автомобильного транспорта (для поставок в КНР). Изучаются также возможности реализации СУГ на территории России.

ПРОЕКТ «САХАЛИН-2»

По итогам 2018 года объём добычи газа в рамках проекта «Сахалин-2» составил 18,2 млрд куб. м, нефти и конденсата – 5,56 млн тонн. Завод по сжижению природного газа проекта «Сахалин-2» произвёл 11,41 млн тонн СПГ.

Между Газпромом и Shell подписан меморандум по реализации проекта строительства третьей технологической линии завода СПГ проекта «Сахалин-2».

Проект предусматривает строительство новой технологической линии завода, аналогичной двум существующим (производительностью до 5,4 млн тонн СПГ в год), дополнительного хранилища СПГ и портовых сооружений, а также наращивание компрессорных мощностей на магистральном трубопроводе.

В 2018 году завершена разработка проектной документации, выполненной по российским и международным (FEED) стандартам на строительство третьей технологической линии, сооружение причала отгрузки СПГ и расширение газотранспортной системы. Получены положительные заключения всех необходимых государственных экспертиз.

Ведётся подготовка пакета тендерной документации для заключения контрактов на строительство объектов.

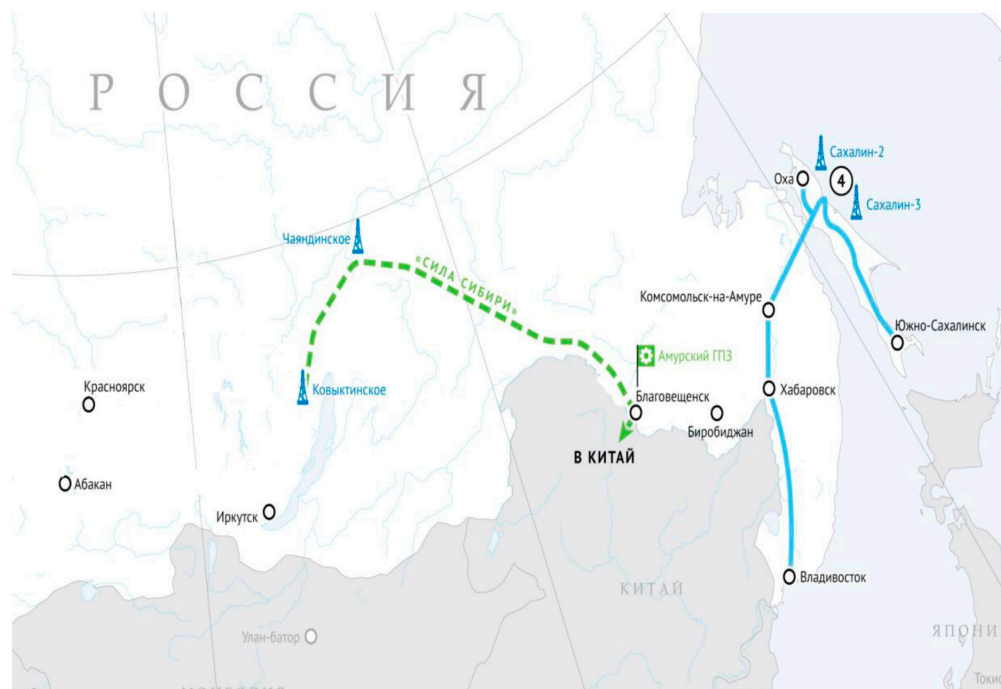
➤ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ГАЗОПРОВОДА «СИЛА СИБИРИ» ОКОЛО 3000 КМ.

ДИАМЕТР – 1420 ММ
ДАВЛЕНИЕ – 9,8 МПа

➤ ЭКСПОРТНАЯ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ – 38 МЛРД КУБ. М ГАЗА В ГОД

➤ РЕСУРСНОЙ БАЗОЙ ПОСТАВОК ГАЗА В КНР ПО ГАЗОПРОВОДУ «СИЛА СИБИРИ» ОПРЕДЕЛЕННЫ ЧАЯНДИНСКОЕ И КОВЫКТИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

- ЧАЯНДИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ - БАЗОВОЕ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ЯКУТСКОГО ЦЕНТРА ГАЗОДОБЫЧИ
- КОВЫКТИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ - БАЗОВОЕ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ИРКУТСКОГО ЦЕНТРА ГАЗОДОБЫЧИ



ЭКСПОРТ И ПОВЫШЕНИЕ НАДЁЖНОСТИ ПОСТАВОК ГАЗА В ЕВРОПУ

РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА

В 2018 году Группа «Газпром» реализовала в страны дальнего зарубежья 243,3 млрд куб. м газа (включает как экспорт газа из РФ, так и продажу объёмов газа, приобретённых за пределами РФ, в том числе СПГ) на общую сумму в 3 770,3 млрд руб.

Экспорт газа в дальнее зарубежье в 2018 году вновь достиг рекордных объёмов и составил 201,9 млрд куб. м (по контрактам ООО «Газпром экспорт» и GAZPROM Schweiz AG). Это на 3,8 %, или на 7,5 млрд куб. м больше, чем в 2017 году.

В странах бывшего СССР Группа «Газпром» реализовала в 2018 году 38,1 млрд куб. м газа. Крупнейший импортер: Беларусь – 20 млрд куб. м.

ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА

Для обеспечения поставок европейским покупателям Газпром транспортирует природный газ по следующим направлениям: Ужгородскому, Балканскому, по газопроводу в Финляндию, по газопроводам «Ямал – Европа», «Голубой поток» и «Северный поток», через территории 10 европейских стран (Австрия, Бельгия, Болгария, Венгрия, Германия, Нидерланды, Польша, Румыния, Словакия, Чехия).

Газопровод «Северный поток» протяжённостью 1 224 км соединяет напрямую через Балтийское море газовые месторождения России с покупателями российского газа в

Европе. В 2018 году компания Nord Stream AG обеспечила доставку потребителям в Европе по газопроводу «Северный поток» 58,8 млрд куб. м газа (превышает проектную мощность газопровода – 55 млрд куб. м), превысив показатели загрузки 2017 года и тем самым достигнув максимального значения данного показателя за всю историю его эксплуатации.

С начала эксплуатации газопровода «Северный поток» по 15 июня 2019 года компания Nord Stream AG надёжно и с соблюдением соответствующих мер безопасности обеспечила транспортировку в объёме 291,8 млрд куб. м газа.

В стадии реализации находятся новые газотранспортные проекты. «Северный поток – 2» – проект строительства газопровода мощностью 55 млрд куб. м газа в год из России в Германию по дну Балтийского моря. Протяжённость маршрута – более 1 200 км. Реализация осуществляется проектной компанией Nord Stream 2 AG. В 2017 году Nord Stream 2 AG подписала с компаниями ENGIE, OMV, Royal Dutch Shell, Uniper и Wintershall соглашение о финансировании проекта газопровода «Северный поток – 2». В соответствии с соглашениями пять европейских компаний предоставляют долгосрочное заёмное финансирование в объёме 50 % от общей стоимости проекта.

На настоящий момент получены полные комплекты разрешений на строительство газопровода

в России, Германии, Финляндии и Швеции. В Дании процесс рассмотрения заявок Nord Stream 2 AG продолжается.

К сегодняшнему дню уложено более 58 % от общей протяжённости газопровода.

На российском и немецком сухопутных участках продолжают строиться работы; завершается поставка оборудования и материалов. На завершающей стадии – работы по обетонированию, а также сортировке обетонированных труб по логистическим площадкам.

«Турецкий поток» – проект строительства газопровода из России в Турцию через Чёрное море и далее до границы Турции с сопредельными странами. Первая нитка газопровода предназначена для турецкого рынка, вторая – для стран Южной и Юго-Восточной Европы. Мощность каждой нитки – 15,75 млрд куб. м газа в год.

В ноябре 2018 года завершена укладка морского участка «Турецкого потока». В январе-феврале 2019 года завершена сварка надводных захлестов обеих ниток газопровода у российского побережья, в марте закончена сварка надводных захлестов у побережья Турции. В Турции в районе п. Кыйыкей продолжается сооружение приёмного терминала.

26 мая 2018 года состоялось подписание Протокола между ПАО «Газпром» и Правительством Турецкой Республики о сухопутном участке транзитной нитки газопровода «Турецкий поток» для поста-

вок российского газа европейским потребителям. 5 ноября 2018 года ООО «Газпром экспорт» и компания BOTAS подписали соглашение акционеров совместной проектной компании TrkAkm Gaz Tama A., которая была зарегистрирована 19 ноября 2018 года.

Ввод в эксплуатацию газопровода «Турецкий поток» запланирован на конец 2019 года.

ХРАНЕНИЕ ГАЗА

Собственные мощности Газпрома по хранению газа в Европе составляют 5 млрд куб. м (в 2006 году – 1,4 млрд куб. м), суточная производительность собственных ПХГ – 85,1 млн куб. м (в 2006 году – 18,2 млн куб. м).

Ведётся работа по подготовке к реализации проекта расширения ПХГ «Банатский Двор» (совместно с ГП «Сербиягаз», Сербия) по увеличению суммарной активной ёмкости хранилища до 750 млн куб. м.

К сезону отбора 2018/2019 года Газпром дополнительно арендовал мощности ПХГ в Европе, тем самым увеличив объём активного хранения газа в регионе до 6 млрд куб. м, что помогло удовлетворить спрос на газ в зимнее время. ■

¹ Согласно управленческой отчётности ООО «Газпром экспорт». Окружение – до десятих долей.

² Трейдинговые операции и реализация газа конечным потребителям с учётом СПГ.

³ Согласно консолидированной финансовой отчётности ПАО «Газпром», подготовленной в соответствии с МСФО. Окружение – до десятих долей.

СТРАНА	ПХГ	СУММАРНАЯ АКТИВНАЯ ЁМКОСТЬ, МЛРД КУБ. М	УЧАСТИЕ ГРУППЫ, ОПЕРАТОР ПХГ
Германия	«Реден»	4,7	В собственности Wingas GmbH. Оператор – astora GmbH & Co. KG.
Австрия	«Хайдах»	2,8	Участие GAZPROM Germania GmbH (22,2 %) и Wingas Holding GmbH (33,3 %) в качестве соинвесторов. Технический оператор – RAG. Системные операторы: astora GmbH & Co. KG (1/3) и ООО «ГХА» (2/3).
Германия	«Катарина»	0,4	Участие ООО «Газпром экспорт» (50 %) в качестве соинвестора. Оператор ПХГ – Erdgasspeicher Peissen GmbH.
Сербия	«Банатский двор»	0,5	Участие ООО «Газпром экспорт» (51 %) в качестве соинвестора. Оператор – Podzemno skladište gasa Banatski Dvor d.o.o.
Нидерланды	«Бергермеер»	1,8 (мощность, используемая ООО «Газпром экспорт»)	ООО «Газпром экспорт» использует мощности ПХГ на основании Соглашения о хранении с компанией TAQA Onshore B.V.
Чехия	«Дамборжице»	0,3	Участие ООО «Газпром экспорт» (50 %) в качестве соинвестора. Оператор – Moravia Gas Storage a.s.

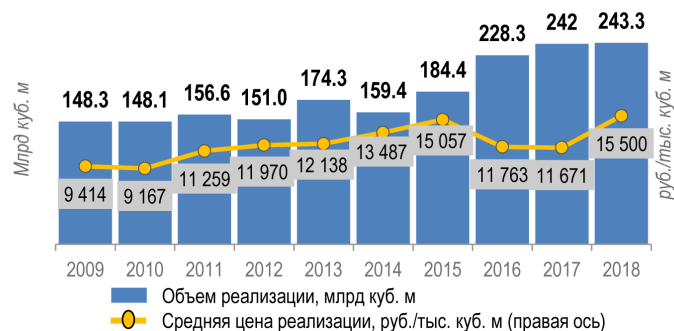
Собственные мощности Газпрома по хранению газа в Европе

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА ГРУППОЙ «ГАЗПРОМ» В 2018 ГОДУ В СТРАНЫ ДАЛЬНЕГО ЗАРУБЕЖЬЯ (МЛРД КУБ. М)

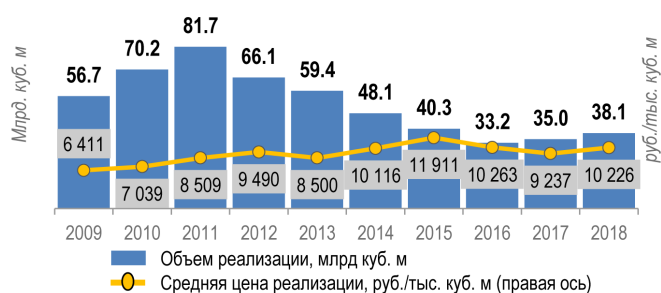
Страна	Объёмы ¹
По контрактам ООО «Газпром экспорт» и GAZPROM Schweiz AG	
Австрия	12,3
Бельгия	1,8
Болгария	3,2
Босния и Герцеговина	0,2
Великобритания	14,3
Венгрия	7,7
Германия	58,5
Греция	3,3
Дания	1,7
Италия	22,8
Македония	0,3
Нидерланды	7,9
Польша	9,9
Румыния	1,3
Сербия	2,1
Словакия	5,1
Словения	0,5
Турция	24
Финляндия	2,6
Франция	12,9
Хорватия	2,8
Чехия	6,5
Швейцария	0,4
Всего	201,9
Прочие продажи Группы «Газпром» ²	41,4
Всего	243,3

ДИНАМИКА РЕАЛИЗАЦИИ ГАЗА ГРУППЫ «ГАЗПРОМ»

Объёмы и средняя цена* реализации газа Группы «Газпром» в странах дальнего зарубежья**



Объёмы и средняя цена* реализации газа Группы «Газпром» в страны БС



Валовая выручка* от продаж газа в дальнем зарубежье



Валовая выручка* от продаж газа в страны БС



* С учётом акциза и таможенных пошлин

** Зарубежные страны, кроме стран БС, по контрактам

ООО «Газпром экспорт» и других компаний Группы, в т.ч. в форме СПГ

*** В пересчёте по среднегодовым курсам долл. США

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА В СТРАНАХ БЫВШЕГО СССР В 2018 ГОДУ (МЛРД КУБ. М)³

Беларусь	20
Казахстан	6,2
Молдова	3
Украина	2,7
Литва	1,4
Армения	1,8
Латвия	1,3
Эстония	0,4
Азербайджан	1
Грузия	0,04
Кыргызстан	0,3
Южная Осетия	0,04
Итого	38,1

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ ГРУППЫ «ГАЗПРОМ» 2014-2018 гг.

	ЗА ГОД И ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ				
	2014	2015	2016	2017	2018
Показатели отчёта о совокупном доходе					
Выручка от продаж, млн руб.	5 589 811	6 073 318	6 111 051	6 546 143	8 224 177
Операционные расходы, млн руб.	4 128 330	4 762 444	5 280 876	5 697 056	6 181 191
Прибыль от продаж, млн руб.	1 309 509	1 237 422	726 639	871 405	1 930 030
Приведённый показатель EBITDA, млн руб.	1 961 643	1 883 847	1 323 258	1 467 692	2 599 284
Прибыль за год, млн руб.	157 192	805 199	997 104	766 879	1 528 996
Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», млн руб.	159 004	787 056	951 637	714 302	1 456 270
Базовая и разводненная прибыль в расчёте на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях), руб.	6,93	34,29	42,19	32,32	65,89
Показатели бухгалтерского баланса					
Активы, млн руб.	15 177 470	17 052 040	16 918 938	18 238 770	20 810 440
Оборотные активы, млн руб.	3 461 155	3 993 722	3 234 346	3 469 266	4 212 230
Товарно-материальные запасы, млн руб.	671 916	804 364	711 199	772 314	909 677
Краткосрочные обязательства, млн руб.	1 855 947	2 124 701	1 921 808	2 589 516	2 473 695
Общий долг, млн руб.	2 688 824	3 442 215	2 829 623	3 266 518	3 863 822
Чистый долг, млн руб.	1 650 633	2 083 120	1 932 895	2 397 511	3 014 403
Акционерный (собственный) капитал, не включая неконтролирующую долю участия, млн руб.	9 816 558	10 589 586	11 094 531	11 629 086	13 300 009
Акционерный (собственный) капитал, включая неконтролирующую долю участия, млн руб.	10 120 021	10 914 622	11 441 839	12 015 481	13 776 153
Капитальные вложения*, млн руб.	1 221 328	1 349 635	1 357 336	1 504 600	1 795 884
Показатели отчёта о движении денежных средств					
Чистые денежные средства от операционной деятельности, млн руб.	1 915 769	2 030 927	1 571 323	1 187 022	1 617 384
Капитальные вложения, млн руб.	(1 262 140)	(1 641 024)	(1 369 052)	(1 405 780)	(1 639 474)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, млн руб.	(1 441 305)	(1 664 156)	(1 445 965)	(1 368 131)	(1 617 718)
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности, млн руб.	(262 587)	(138 305)	(460 479)	149 944	(96 070)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчётного года, млн руб.	1 038 191	1 359 095	896 728	869 007	849 419
Коэффициент самофинансирования	152 %	124 %	115 %	84 %	99 %
Коэффициенты рентабельности**					
Рентабельность прибыли от продаж (операционная рентабельность)	23 %	20 %	12 %	13 %	23 %
Рентабельность приведённого показателя EBITDA	35 %	31 %	22 %	22 %	32 %
Рентабельность прибыли за год	3 %	13 %	16 %	12 %	19 %
Рентабельность активов (ROA)	1 %	5 %	6 %	4 %	8 %
Рентабельность акционерного (собственного) капитала (ROE)	2 %	8 %	9 %	7 %	12 %
Коэффициенты общего и чистого долга**					
Отношение общего долга к сумме акционерного капитала и неконтролирующей доле участия	27 %	32 %	25 %	27 %	28 %
Отношение общего долга к сумме общего долга, акционерного капитала и неконтролирующей доле участия	21 %	24 %	20 %	21 %	22 %
Отношение общего долга к общим активам	18 %	20 %	17 %	18 %	19 %
Отношение общего долга к приведённому показателю EBITDA	1,37	1,83	2,14	2,23	1,49
Отношение чистого долга к приведённому показателю EBITDA	0,84	1,11	1,46	1,63	1,16
Коэффициенты ликвидности**					
Коэффициент текущей ликвидности	1,86	1,88	1,68	1,34	1,70
Коэффициент быстрой ликвидности	1,50	1,50	1,31	1,04	1,34
Прочие коэффициенты**					
Коэффициент EV / EBITDA	2,4	2,8	4,2	3,7	2,6
Коэффициент P / E	18,8	4,0	3,6	4,0	2,3
Коэффициент P / S	0,6	0,5	0,6	0,5	0,4

* Приведены капитальные вложения, отражённые в составе информации по сегментам в консолидированной финансовой отчётности ПАО «Газпром» по МСФО

** Формулы расчёта коэффициентов приведены в разделе «Порядок расчёта финансовых коэффициентов»

РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ, ВЫПЛАЧЕННЫХ НА ОДНУ АКЦИЮ ПО ИТОГАМ ГОДА



2018
Рекомендовано
Советом директоров



2017



2016



2015



2014



2013



2012



2011



2010



2009



2008



2007



2006



2005



2004



2003



2002



2001



2000



1999



1998



1997



1996



1995



1994

ГОД	РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ НА ОДНУ АКЦИЮ, РУБ.
2018	16,61 (РЕКОМЕНДОВАНО СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ)
2017	8,04
2016	8,0397
2015	7,89
2014	7,20
2013	7,20
2012	5,99
2011	8,97
2010	3,85
2009	2,39
2008	0,36
2007	2,66
2006	2,54
2005	1,50
2004	1,19
2003	0,69
2002	0,40
2001	0,44
2000	0,30
1999	0,10
1998	—
1997	0,03
1996	0,02
1995	0,02
1994	0,02

ОБРАТИТЕ ВНИМАНИЕ НА ИЗМЕНЕНИЯ В ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ ПАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2018 ГОД

ИНФОРМАЦИЯ ПО ВОПРОСУ О ПРИЗНАНИИ ПОРЯДКА ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ ОАО «ГАЗПРОМ» УТРАТИВШИМ СИЛУ

Порядок выплаты дивидендов ОАО «Газпром» утверждён решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» (протокол от 28.06.2013 № 1).

Вместе с тем со дня утверждения указанного внутреннего документа в законодательстве Российской Федерации произошли существенные изменения.

В настоящее время порядок выплаты акционерными обществами дивидендов в денежной форме чётко регламентирован Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ. В этой связи ПАО «Газпром» при выплате дивидендов строго руководствуется нормами данного закона.

Кроме того, действующее законодательство Российской Федерации не предусматривает требование об обязательном определении решением Общего собрания акционеров порядка выплаты дивидендов при выплате дивидендов в денежной форме.

Таким образом, так как порядок выплаты дивидендов ОАО «Газпром» в существенной части не учитывает нормы действующего законодательства Российской Федерации, данный документ может быть признан утратившим силу решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром».

ПРОЕКТЫ РЕШЕНИЙ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ПАО «ГАЗПРОМ» (информационный материал)

По четвёртому вопросу повестки дня «О размере дивидендов, сроках и форме их выплаты по итогам работы за 2018 год и установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов»: «Утвердить предложенные Советом директоров ПАО «Газпром» размер, сроки, форму выплаты годовых дивидендов по акциям Общества и дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов: выплатить годовые дивиденды по результатам деятельности Общества в 2018 году в денежной форме в размере 16,61 рубля на одну обыкновенную акцию ПАО «Газпром» номинальной стоимостью 5 рублей; установить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, – 18 июля 2019 г.; установить дату завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «Газпром», – 1 августа 2019 г.; установить дату завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «Газпром» лицам – 22 августа 2019 г.».

