

«ГАЗПРОМ» 2015 — УСТОЙЧИВОСТЬ КУРСА

Доклад Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера на годовом Общем собрании акционеров



Уважаемые акционеры!

К годовому Общему собранию были представлены подробные материалы о деятельности ПАО «Газпром» за 2015 год: годовой отчет, бухгалтерская (финансовая) отчетность, заключение Ревизионной комиссии и другие материалы.

Собранию акционеров предлагается утвердить:

- годовой отчет ПАО «Газпром» за 2015 год;
- годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность ПАО «Газпром» за 2015 год;
- распределение прибыли, а также предложенные Советом директоров размер, сроки и форму выплаты дивидендов по результатам 2015 года.

На решение собрания также вносятся вопросы об утверждении аудитора, о выплате вознаграждений членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества, об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии.

Совет директоров рекомендовал утвердить предложение о выплате дивидендов по результатам 2015 года в размере 7 руб. 89 коп. на одну акцию. Это на 9,6 % выше уровня прошлого года. Данная рекомендация обеспечивает оптимальный баланс дивидендов и инвестиций в развитие бизнеса и отвечает нашим обязательствам по соблюдению интересов акционеров.

В 2015 году «Газпром» продемонстрировал способность добиваться хороших результатов и в условиях низких цен на углеводороды. Компания сохранила высокие темпы выполнения производственных программ. Мы укрепили на-

шу ресурсную базу и нарастили производственные мощности. Мы увеличили экспорт газа в Европу и добычу нефти. Мы подтвердили финансовую устойчивость нашего бизнеса и продолжили выполнение масштабных проектов.

По таким ключевым финансовым показателям, как EBITDA и чистая прибыль, «Газпром» входит в число лидеров мировой нефтегазовой отрасли.

В сложных рыночных условиях «Газпром» проводил консервативную финансовую политику, что позволило нам сохранить устойчивое финансовое положение, комфортный уровень долговой нагрузки и значительный запас ликвидности.

Уже 10-й год подряд капитальные вложения «Газпрома» полностью обеспечены операционным денежным потоком. Жесткий контроль над затратами позволил нам продолжить развитие всех звеньев производственно-сбытовой цепочки и генерировать положительный свободный денежный поток даже при заметном ухудшении внешних условий.

В то время как многие иностранные компании в 2015 году отказывались от новых проектов, «Газпром» смог сохранить необходимые объемы финансирования всех важнейших инвестиционных проектов.

Работа «Газпрома» объективно нацелена не только на решение корпоративных задач, но и на качественное социально-экономическое развитие страны. «Газпром» — становой хребет российской экономики. При одобрении рекомендации Совета директоров по дивидендам за 2015 год «Газпром» обеспечит крупнейшие дивидендные выплаты среди публичных российских компаний, как по абсолютному значению, так и по объему поступлений в бюджет.

Фундаментом устойчивости «Газпрома» являются запасы газа и нефти. При этом наша ресурсная база постоянно растет. В 2015 году по результатам геолого-разведочных работ на территории Российской Федерации открыты 2 новых месторождения: Падинское в Ямало-Ненецком автономном округе и Нарыкско-Осташкинское в Кемеровской области. Существенный прирост запасов газа получен на Южно-Кириновском и Чаюдинском месторождениях.

Коэффициент воспроизводства запасов природного газа в 2015 году составил 1,27, а жидких углеводородов — 1,62.

С 2005 года «Газпром» ежегодно обеспечивает опережение прироста запасов газа по отношению к объемам добычи. Расширяя глобальный охват своей деятельности, в 2015 году «Газпром» вел работу в области поиска, разведки и разработки месторождений в таких странах, как Алжир, Боливия, Вьетнам, Сербия, Таджикистан, Кыргызстан. Среди результатов 2015 года — открытие месторождения Тхан Бьен на шельфе Вьетнама. Группа «Газпром нефть» продолжила планомерное развитие проектов в Венесуэле, Ираке и Сербии.

Объем добытого «Газпромом» газа полностью обеспечил спрос отечественных потребителей компании и позволил удовлетворить значительно возросшие потребности стран дальнего зарубежья в российском газе. В 2015 году нами добыто 418,5 млрд куб. м газа, в том числе попутного нефтяного газа — 8,4 млрд куб. м.

Эта цифра отражает не столько наши возможности — они существенно больше, — сколько текущее состояние рынка. Показатель нашей работы — это способность оперативно реагировать на изменения спроса.

Обеспечивать надежное функционирование всего газового хозяйства страны в условиях зимних максимумов потребления — наша газпромовская стратегическая задача, которая формирует особые требования к добычным и транспортным предприятиям. Так, в 2015 году максимальный уровень суточного объема добычи газа предприятиями Группы «Газпром» составил 1 млрд 556 млн куб. м. А потенциально годовая добыча «Газпрома» более чем на 150 млрд куб. м газа превышает фактическое производство.

В случае необходимости мы в короткие сроки можем нарастить добычу, и это — одно из главных конкурентных преимуществ «Газпрома» на внутреннем и внешних рынках.

В 2015 году мы работали над укреплением этого преимущества: развивали и модернизировали добычные мощности. Особое внимание уделялось месторождениям полуостро-

ва Ямал и акваторий северных морей. Объективно центры газодобычи «Газпрома» в Западной Сибири смещаются на север, еще дальше за полярный круг.

На Ямале мы разрабатываем самое крупное и перспективное на полуострове месторождение — Бованенковское. В 2015 году на нем было добыто 61,9 млрд куб. м газа — на 19 млрд куб. м выше уровня 2014 года. Суммарная проектная производительность 3 промыслов месторождения будет составлять 115 млрд куб. м газа в год. Этого хватит, чтобы покрыть потребности в газе таких стран, как Австрия, Бельгия, Испания, Румыния и Франция, вместе взятых. В соответствии с планами стратегического развития мы ведем формирование центров газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Уже в 2018 году будет запущено Чаюдинское месторождение — основное для Якутского центра газодобычи. В 2015 году на нем завершён комплекс геолого-разведочных работ для подготовки запасов к промышленному освоению.

Для Иркутского центра газодобычи базовым является Ковыктинское месторождение. Здесь ведется доразведка, проводятся испытания мембранной установки по выделению гелия из природного газа. Наряду с Чаюдинским, Ковыктинское месторождение станет ресурсной базой для поставок газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири». Одновременно мы развиваем газоперерабатывающие мощности и газифицируем эти регионы.

Для Сахалинского центра ключевыми объектами являются месторождения проекта «Сахалин-3» — Кириновское и Южно-Кириновское. Для обеспечения дальнейшего роста добычи на Кириновском месторождении строятся новые эксплуатационные скважины с использованием собственных плавучих буровых установок — «Полярная звезда» и «Северное сияние». На Южно-Кириновском месторождении пробурены 7-я и 8-я разведочные скважины, которые дали прирост запасов углеводородов.

В целях повышения эффективности разработки месторождений в новых регионах газодобычи и на шельфе «Газпром» активно применяет инновационные разработки. >>> стр. 2

- За 2015 год выручка Группы «Газпром» увеличилась на 8,6 %.
- Чистая выручка от продажи газа выросла на 14,8 %.
- Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны увеличилась на 23,6 %.
- Прибыль Группы «Газпром» за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», выросла до 787 млрд руб.

«ГАЗПРОМ» 2015 — УСТОЙЧИВОСТЬ КУРСА

Доклад Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера на годовом Общем собрании акционеров

Так, на Киринском месторождении впервые в России реализован проект обустройства с использованием методов подводного заканчивания скважин. На Приобском месторождении внедрена современная технология бесшарового гидроразрыва пласта. На Вынгапуровском месторождении успешно проведен первый этап испытаний первой отечественной роторной управляемой системы бурения.

Инновации мы используем также при проведении геолого-разведочных работ, в транспортировке и хранении газа. Наша программа инновационного развития охватывает нефтяной и электроэнергетический бизнес. Ее реализация позволяет «Газпрому» занимать позиции технологического лидера и быть генератором инновационных решений, актуальных для развития экономики России.

Добыча нефти Группой «Газпром» в 2015 году достигла рекордного показателя — 36 млн тонн.

Добыча газового конденсата Группой составила 15,3 млн тонн, что также выше показателя предыдущего года.

Основной объем добычи нефти (более 34 млн тонн) приходится на Группу «Газпром нефть».

Результативность работы «Газпром нефть» повышает за счет внедрения Технологической стратегии, объединяющей 9 долгосрочных программ по приоритетным направлениям деятельности. Совершенствование используемых технологий, в частности, позволило компании по итогам 2015 года увеличить успешность поисково-разведочного бурения до 90 %.

Благодаря масштабной программе модернизации нефтеперерабатывающих активов по итогам 2015 года весь бензин и дизельное топливо производства НПЗ «Газпром нефти» соответствуют самому высокому экологическому стандарту — «Евро-5». Теперь компания работает над проектами повышения производственной эффективности мощностей, увеличения глубины переработки сырья и выпуска светлых нефтепродуктов. Выросла доля компании на российских рынках авиатоплива, смазочных материалов и битумов, а также топлива для бункеровки судов.

Газотранспортная система Группы «Газпром» — это уникальный технологический комплекс, основа Единой системы газоснабжения. В 2015 году мы ввели в эксплуатацию более 770 км магистральных газопроводов и отводов, 4 компрессорные станции.

В 2015 году продолжалось расширение суперсовременного газотранспортного коридора для доставки газа из нового Ямальского центра газодобычи в центральные и западные районы России, а также для будущего газопровода «Северный поток — 2». Мы продолжили сооружение магистрального газопровода «Бованенково — Ухта — 2». На газопроводе используются самые передовые технологии, радикально снижающие расходы на транспорт газа. Для его строительства используются уникальные отечественные трубы диаметром 1 420 мм, рассчитанные на рабочее давление 120 атмосфер. В 2016 году мы полностью завершим строительство линейной части этого газопровода.

Для строительства таких магистралей и реализации крупных масштабных проектов мы

Переработка сырья — это одно из приоритетных направлений деятельности. В 2015 году объем переработки природного и попутного газа Группой «Газпром» вырос на 2,3 %. Показатель полезного использования попутного нефтяного газа по месторождениям «Газпрома» увеличился до 95,6 %.

«Газпром» многие годы ведет системную работу по замене импортной продукции отечественными аналогами. В результате в объеме закупок Группы «Газпром» доля оборудования российских производителей уже в настоящее время составляет около 95 %. А доля отечественной трубной продукции — 99,96 % и скоро достигнет 100 %.

расширяем взаимодействие с российскими производителями оборудования в рамках проектов импортозамещения.

На Востоке России параллельно с созданием добычных мощностей Якутского газодобывающего центра с сентября 2014 года ведется строительство магистрального газопровода «Сила Сибири» — принципиально важного объекта для формирования газовой промышленности в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Неотъемлемой частью Единой системы газоснабжения являются подземные хранилища. В 2015 году подземному хранению газа в России исполнилось 60 лет. В отопительный сезон ПХГ ежедневно обеспечивают до 40 % всех поставок газа «Газпрома».

К сезону отбора 2015/2016 годов объем оперативного резерва газа в ПХГ России составил 72 млрд куб. м. Потенциальная максимальная суточная производительность достигла рекордного уровня — 789,9 млн куб. м.

Для обеспечения надежности экспортных поставок Группа «Газпром» на правах соинвестора или 100-процентного владельца использует мощности подземного хранения в Австрии, Германии, Сербии, Нидерландах. В 2015 году завершили работы по строительству ПХГ в Чехии.

На территории республик бывшего Советского Союза «Газпром» проводил расширение и реконструкцию объектов подземного хранения в Беларуси и Армении.

Являясь вертикально интегрированной компанией и объединяя в единый комплекс добычу, хранение, транспортировку и сбыт природного газа, мы можем легко адаптироваться к изменению спроса.

В 2015 году отечественный рынок природного газа показал снижение спроса на 3,1 %. «Газпром» реализовал на российском рынке 221,2 млрд куб. м газа. Поставки населению составили почти четверть наших продаж.

Наряду с поставками газа на внутреннем рынке по регулируемым ценам, «Газпром» отработывает механизмы продажи газа по свободным ценам, используя для этого площадку Санкт-Петербургской товарно-сырьевой биржи. В отчетном году мы реализовали на этой площадке более 4 млрд куб. м газа.

В 2015 году выручка «Газпрома» от реализации газа в республики бывшего Советского Союза увеличилась на 4,4 % и составила почти 430 млрд руб. В натуральном выражении реализация была ниже предыдущего года, в основном из-за сокращения спроса на Украине.

Что касается поставок жидких углеводородов в Россию и республики бывшего Советского Союза, то здесь мы зафиксировали рост и по выручке, и по объемным показателям. Наши продажи нефти и газового конденсата в России увеличились на 12,8 %, экспорт в республики бывшего Советского Союза вырос на 58,3 %.

«Газпром» ведет большую работу по развитию собственной сети газовых заправок станций. На конец 2015 года их количество в России составило 217 единиц, в 2016 году мы планируем построить в стране 35 станций и реконструировать еще 4. В Европе количество газозаправочных станций «Газпрома» и зависимых компаний к настоящему времени достигло 66 единиц и будет расти.

В 2015 году исполнилось 10 лет, как «Газпром» развернул широкомасштабную ра-



боту по газификации субъектов Российской Федерации. За это время мы инвестировали более 270 млрд руб., построили 27,8 тыс. км газопроводов. Природный газ пришел в 3 700 населенных пунктов.

В 2015 году завершено строительство 87 объектов газификации в 34 субъектах РФ. Средний уровень газификации регионов России по итогам года составил 66,2 %, увеличившись за 10 лет на 12,9 %. В том числе в сельской местности — на 21,3 % — и достиг уровня 56,1 %.

В прошлом году в Европе продолжились снижение собственной добычи и рост спроса на импортный газ. «Газпром» в 2015 году поставил в страны дальнего зарубежья 159,4 млрд куб. м газа — на 8 % больше, чем в предыдущем году. Мы увеличили долю нашего газа в европейском потреблении до рекордного показателя — 31 %. Выручка от реализации газа в дальнем зарубежье превысила 2 трлн руб.

В 2016 году тенденция повышенного спроса на российский газ сохраняется. По предварительным данным, в I полугодии 2016 года «Газпром» поставил в дальнее зарубежье на 14,2 %, или на 10,6 млрд куб. м, газа больше, чем за аналогичный период 2015 года. В частности, экспорт в Германию увеличился на 1,5 млрд куб. м, в Польшу — на 1,3 млрд куб. м, во Францию — на 1,4 млрд куб. м газа.

По нашим оценкам, потребность Европы в импортном газе и дальше будет нарастать. Уже сейчас доля импортного газа в европейском потреблении этого вида топлива приблизилась к 50 %. К 2025 году потребность Европы в дополнительном импорте увеличится не менее чем на 100 млрд куб. м в год, а к 2035 году может составить 150 млрд куб. м.

Итоги 2015 года еще раз показали, что магистральный газ в Европе будет более востребован, чем СПГ. Мощности по регазификации сжиженного газа там едва загружены на четверть. А уровень загрузки «Северного потока» растет, несмотря на ограничения регулятора. В 2015 году загрузка «Северного потока» доходила до 70 %. Наши поставки в одну только Германию в 2015 году превысили объем всего импорта СПГ во все страны Евросоюза.

Европейский бизнес по достоинству оценил перспективы прямого экспортного маршрута через Балтийское море и демонстрирует желание использовать его потенциал. В 2015 го-

Одним из наиболее перспективных направлений расширения нашей сбытовой деятельности является применение газа на транспорте. В 2015 году в России реализация природного газа компании в качестве моторного топлива увеличилась на 7,3 % — до 436 млн куб. м.

ду вместе с грандами европейской энергетики — компаниями BASF, Engie, OMV, Shell и Uniper — мы подписали соглашение акционеров по проекту «Северный поток — 2». Газопровод мощностью 55 млрд куб. м газа в год удвоит наши возможности экспорта по северному коридору. Он позволит в 1,5 раза сократить маршрут доставки газа от месторождений Ямала, куда неуклонно смещается наша основная ресурсная база, до северо-запада Европы, где потребности в нашем газе растут. При этом северо-запад Европы демонстрирует самые высокие темпы роста спроса на российский газ в последнее время. Стоимость доставки газа с Ямала до Германии через «Северный поток — 2» в 1,5–2 раза ниже, чем по традиционному центральному коридору. Основные факторы — транспортное плечо и современные газопроводы северного коридора.

Формы нашего сотрудничества с зарубежными партнерами и покупателями также развиваются. В 2015 году мы провели первый аукцион на поставку природного газа в Европу. На аукционе было реализовано 1,2 млрд куб. м газа 15 контрагентам, среди которых были как наши давние партнеры, так и новые.

Весной 2016 года проведен второй аукцион, на этот раз — для стран Балтии. По результатам заключены сделки с 6 контрагентами. Общий реализованный объем на этом аукционе — более 420 млн куб. м газа. В текущем году мы планируем провести еще один аукцион — для Западной Европы. Газовые аукционы показали себя эффективным инструментом торговли, который применим наряду с нашей системой долгосрочных контрактов. Аукционы позволяют реализовывать дополнительные объемы газа и получать дополнительную прибыль.

Сжиженный природный газ — это продукт, который дает возможность значительно расширить географию экспорта. Успешно работает первый в России СПГ-проект «Сахалин-2», в 2015 году на нем произведено 10,8 млн тонн СПГ. «Газпром» продолжит наращивать портфель СПГ-операций за счет как развития собственного производства, так и покупки газа сторонних проектов. Мы договорились с компанией Shell о расширении завода «Сахалин-2». Мы также изучаем перспективы совместной работы в рамках проекта «Балтийский СПГ» в Усть-Луге. Завод будет производить 10 млн тонн СПГ в год. Реализация этих двух проектов увеличит долю сжиженного природного газа, произведенного с участием «Газпрома», до 10 % от текущего мирового объема производства СПГ.

СПГ играет важную роль в расширении нашего присутствия в Азиатско-Тихоокеанском регионе. Однако здесь большую роль будет играть трубопроводный транспорт, прежде всего в связи с реализацией контракта на поставку природного газа в Китай. >>> стр. 3

«ГАЗПРОМ» 2015 — УСТОЙЧИВОСТЬ КУРСА

Доклад Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера на годовом Общем собрании акционеров

Китайский рынок остается самым привлекательным для экспортеров. По прогнозам китайских специалистов, уже в 2016 году спрос на газ в Китае превысит 200 млрд куб. м, а к 2020 году приблизится к 300 млрд куб. м в год. В 2015 году вступил в силу контракт с китайской компанией CNPC, согласно

которому «Газпром» будет поставлять газ в Китай по «восточному» маршруту — газопроводу «Сила Сибири» — в объеме 38 млрд куб. м газа ежегодно в течение 30 лет. Строго по графику ведутся работы по прокладке линейной части газопровода «Сила Сибири». На очереди — строительство ее

трансграничного участка, перехода через р. Амур.

Между «Газпромом» и CNPC также подписано Соглашение об основных условиях трубопроводных поставок природного газа из России в Китай по «западному» маршруту в объеме 30 млрд куб. м в год. Идет проработка возможности поставок газа и из района Дальнего Востока в Китай.

Российско-китайский диалог в газовой сфере расширяется. На днях мы подписали Меморандум о сотрудничестве в области подземного хранения газа и газовой электрогенерации на территории Китая.

Спасибо за внимание.

В 2015 году мы начали строительство самого мощного в России и одного из крупнейших в мире газоперерабатывающих заводов — Амурского ГПЗ. Этот завод — важное звено технологической цепочки поставок газа в Китай по «восточному» маршруту. На Амурском ГПЗ из газа Якутского и Иркутского центров газодобычи будут извлекать гелий, этан, пропан и другие ценные компоненты для газохимии.



Одним словом, «Газпром» идет на восток! И именно это делает газовый рынок все более и более глобальным!

ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ПАО «ГАЗПРОМ» ИЗБРАЛО НОВЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

По итогам голосования годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» сформирован Совет директоров компании в следующем составе:

| | | |
|----|------------------------------|--|
| 1 | Акимов Андрей Игоревич | Председатель Правления «Газпромбанк» (Акционерное общество) |
| 2 | Зубков Виктор Алексеевич | специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран — экспортеров газа |
| 3 | Кулибаев Тимур Аскарлович | Председатель Объединения Юридических лиц «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY», Председатель Президиума Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан |
| 4 | Маркелов Виталий Анатольевич | заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» |
| 5 | Мартынов Виктор Георгиевич | ректор Российского государственного университета нефти и газа (национального исследовательского университета) имени И.М. Губкина |
| 6 | Мау Владимир Александрович | ректор Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации |
| 7 | Миллер Алексей Борисович | Председатель Правления ПАО «Газпром» |
| 8 | Новак Александр Валентинович | министр энергетики Российской Федерации |
| 9 | Патрушев Дмитрий Николаевич | Председатель Правления АО «Россельхозбанк» |
| 10 | Серета Михаил Леонидович | заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата Правления ПАО «Газпром» |
| 11 | Улюкаев Алексей Валентинович | министр экономического развития Российской Федерации |

Также собрание избрало новый состав Ревизионной комиссии в количестве 9 человек:

Афоняшин Алексей Анатольевич;

Биколов Вадим Касымович;
Гладков Александр Алексеевич;
Миронова Маргарита Ивановна;
Носов Юрий Станиславович;

Оганян Карен Иосифович;
Платонов Сергей Ревазович;
Семерикова Виктория Владимировна;
Фисенко Татьяна Владимировна.

ИЗБРАНЫ ПРЕДСЕДАТЕЛЬ И ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НОВОГО СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ГАЗПРОМ»

По окончании годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» состоялось заседание вновь избранного Совета директоров компании.

На заседании принято решение избрать Председателем Совета директоров ПАО «Газпром» Виктора Зубкова, заместителем Председателя Совета директоров компании избран Председателем Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер.



Алексей Миллер, заместитель Председателя Совета директоров ПАО «Газпром», и Виктор Зубков, Председатель Совета директоров ПАО «Газпром»

НОВОСТНАЯ ПАНОРАМА

ВОСТОЧНЫЕ ПРОЕКТЫ

В преддверии годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» состоялась пресс-конференция «Газпром на Востоке России, выход на рынки стран АТР». Ее участниками стали: заместитель Председателя Правления Виталий Маркелов и Александр Медведев; члены Правления, начальники департаментов Олег Аксютин, Вячеслав Михаленко и Всеволод Черепанов; начальник Департамента Павел Одерев, генеральный директор ООО «Газпром экспорт» Елена Бурмистрова.



Елена Бурмистрова, Александр Медведев и Виталий Маркелов

На пресс-конференции было отмечено, что «Газпром» продолжает активную реализацию масштабных проектов на Востоке России. Полным ходом идет развитие ресурсной базы компании. В частности, на Чаяндинском месторождении — базовом для формирования Якутского центра газодобычи — геолого-разведочные работы (ГРП) практически завершены, месторождение подготовлено к разработке. В рамках проекта «Сахалин-3» закончены ГРП по основному контуру Южно-Киринского месторождения.

«Газпром» продолжает наращивать добычные мощности. Так, на Кирином месторождении на шельфе Сахалина, где добыча ведется с 2014 года, в текущем году фонд эксплуатационных скважин будет увеличен с двух до четырех, а в 2019 году — до семи, что обеспечит возможность добычи до 5,5 млрд куб. м газа в год. Ведутся работы по обустройству Чаяндинского месторождения: сейчас в строительстве эксплуатационных газовых скважин задействовано восемь буровых установок, в перспективе их количество будет доведено до 13.

Комплексно с расширением мощностей по добыче газа на Востоке России компания развивает систему его транспортировки. По намеченному графику «Газпром» строит магистральный газопровод «Сила Сибири»: сейчас работы идут на участке Чаяндинское месторождение — Ленск — Олекминск. Готовность первоочередных мощностей «Силы Сибири» на протяжении от Чаяндинского месторождения до границы с Китаем в районе Благовещенска компания обеспечит в 2018 году.

В соответствии с планом продолжается строительство Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ) — крупнейшего в России газоперерабатывающего предприятия. >>> стр. 4

стр. 3 <<<

ВОСТОЧНЫЕ ПРОЕКТЫ

В настоящее время осуществляется планировка территории ГПЗ, строятся подъездные железнодорожные пути и временный причал на р. Зей. В текущем году «Газпром» намерен приступить к строительству свайного основания для основного технологического оборудования.

Параллельно с созданием «восточного» маршрута поставок газа в Китай («Сила Сибири») продолжается согласование условий трубопроводных поставок по «западному» маршруту (газопроводу «Сила Сибири — 2»). Кроме того, прорабатывается третий трубопроводный маршрут поставок — с Дальнего Востока России.

Компания также рассчитывает увеличить поставки сжиженного природного газа (СПГ) на рынок АТР. Разрабатывается проектная документация для строительства третьей технологической линии СПГ-завода проекта «Сахалин-2» производительностью до 5,4 млн тонн СПГ в год.

В ТРОЙКЕ ЛИДЕРОВ

29 июня состоялась пресс-конференция «Финансово-экономическая политика ПАО «Газпром». По итогам 2015 года концерн вошел в тройку лидеров среди крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира по ключевым финансовым показателям — EBITDA (1,875 трлн руб.) и чистой прибыли (787 млрд руб.).

В прошлом году компания уже в десятый раз подряд сгенерировала положительный свободный денежный поток. По итогам 2015 года он составил 390 млрд руб., что стало одним из самых высоких показателей среди публичных нефтегазовых компаний в мире.

Долговая нагрузка «Газпрома» сохранена на комфортном уровне. По итогам 2015 года отношение чистого долга к EBITDA в долларовом выражении составило 0,9 — это один из самых низких коэффициентов среди глобальных интегрированных нефтегазовых компаний.

Финансовая устойчивость «Газпрома» была обеспечена за счет реализации консервативной финансовой стратегии, которая включает несколько приоритетных направлений. Так, «Газпром» придерживается консервативного подхода к формированию бюджета. Проводится тщательный анализ состава инвестиционной программы, строгий отбор инвестиционных проектов и их ранжирование по степени приоритетности. На протяжении последних десяти лет «Газпром» придерживается принципа самофинансирования, при котором капитальные вложения компании полностью обеспечены операционным денежным потоком. На всех этапах формирования и исполнения бюджета «Газпром» тщательно контролирует затраты. Кроме того, особое внимание уделяется работе по оптимизации валютных рисков и эффективному управлению долгом.

В текущих рыночных условиях серьезную поддержку финансовым результатам «Газпрома» оказывает преобладание валютной составляющей в выручке и рублевой — в операционных и капитальных затратах, а также низкая себестоимость добычи.

Отдельное внимание было уделено работе «Газпрома» на международных финансовых рынках. Отмечено, что компания сохраняет возможности для привлечения заимствований на выгодных условиях. В 2015 году «Газпром» совершил ряд сделок по привлечению внешнего финансирования: в частности, в октябре прошлого года успешно разместил крупнейший среди российских эмитентов выпуск еврооблигаций — на 1 млрд евро.

УВЕРЕННЫЙ РОСТ

Советом директоров ПАО «Газпром» по итогам годового Общего собрания акционеров было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности компании в 2015 году в размере 7 руб. 89 коп. на одну акцию (на 9,6 % выше уровня прошлого года).

Таким образом, на выплату дивидендов будет направлено более 50 % от скорректированной чистой прибыли, определенной по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром» за 2015 год, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства.

«Члены Совета директоров отметили, что это обеспечивает стабильно высокий, растущий уровень дивидендов «Газпрома», а также оптимальный баланс размера дивидендов и объема инвестиций», — сказал Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер.

Кроме того, Совет директоров установил дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, — 20 июля 2016 года. Рекомендуемая дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, — 3 августа 2016 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам — 24 августа 2016 года.

В настоящее время количество акционеров ПАО «Газпром», проживающих в России и за рубежом, составляет несколько сотен тысяч.



Размер дивидендов, выплаченных на одну акцию по итогам года

ОТ ДОБЫЧИ ДО ТРАНСПОРТИРОВКИ

Прошла пресс-конференция «Развитие минерально-сырьевой базы. Добыча газа. Развитие ГТС», в ходе которой было отмечено, что «Газпром» располагает уникальной ресурсной базой углеводородов. По состоянию на 31 декабря 2015 года разведанные запасы природного газа категорий А+В+С1 (по российской классификации) составляют 36,15 трлн куб. м — 72 % от российских, или около 17 % от мировых запасов.

Ресурсная база последовательно расширяется. В 2015 году в результате геолого-разведочных работ (ГРП) «Газпром» получил прирост запасов газа по категории С1 в объеме 531,1 млрд куб. м, а коэффициент восполнения по отношению к объемам добычи составил 1,27. Основной прирост получен на месторождениях, расположенных на Востоке России — Южно-Киринском (213,2 млрд куб. м) и Чайндинском (205 млрд куб. м).

Кроме того, в 2015 году в Ямало-Ненецком автономном округе «Газпромом» открыто Падинское месторождение, запасы которого по категориям С1+С2 составляют свыше 193,7 млрд куб. м газа.

В прошедшем году «Газпром» добыл 418,5 млрд куб. м газа, 36 млн тонн нефти

и 15,3 млн тонн газового конденсата. Компания продолжила наращивать добычу газа на крупнейшем месторождении полуострова Ямал — Бованенковском: по итогам года добыто 61,9 млрд куб. м — на 19,1 млрд куб. м больше, чем в 2014 году.

Ведется активное развитие газотранспортной системы «Газпрома» на территории России. В 2015 году ее протяженность увеличилась со 170,7 тыс. км до 171,2 тыс. км. В настоящее время реализуются стратегические газотранспортные проекты, в частности осуществляется строительство магистрального газопровода «Бованенково — Ухта — 2». В 2016 году сооружение его линейной части будет завершено.

На Востоке России компания строит магистральный газопровод «Сила Сибири». К на-



Виталий Маркелов, заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»

стоящему времени сварено и уложено 115 км линейной части на участках от Чайндинского месторождения до г. Олекминска.

ВВЕДЕНИЕ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ

На пресс-конференции «Стратегия «Газпрома» в электроэнергетике» обсудили ключевые аспекты деятельности компании в данной сфере. Участие в мероприятии принял начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» Денис Федоров.

Было отмечено, что в России в 2015 году наблюдалось падение спроса на электроэнергию. Кроме того, из-за теплой по-



Денис Федоров, начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»

годы был снижен отпуск тепловой энергии. Совокупный объем производства электрической энергии основными генерирующими компаниями Группы (ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», ПАО «ОГК-2» и ОАО «ТГК-1») составил 145 млрд кВт•ч (-4,7 % от объема выработки в 2014 году), тепловой — 111,9 млн Гкал (-6,9 %).

Тем не менее были обеспечены достойные консолидированные финансовые результаты деятельности. Суммарная выручка по РСБУ в 2015 году сохранилась практически на уровне 2014 года и составила 454,7 млрд руб., EBITDA увеличилась на 20 % — до 63,5 млрд руб., чистая прибыль выросла более чем в три раза — до 11,7 млрд руб. Такой результат был достигнут, в частности, за счет ввода новых мощностей и минимизации загрузки неэффективных энергоблоков.

В 2015 году Группа ввела на территории России 1 390 МВт новых мощностей: два парогазовых энергоблока мощностью по 420 МВт (на Серовской ГРЭС «ОГК-2» и на ТЭЦ-20 «Мосэнерго»), парогазовый энергоблок мощностью 220 МВт (на ТЭЦ-12 «Мосэнерго»). Также была завершена реконструкция паросилового блока на Рязанской ГРЭС «ОГК-2» с увеличением мощности с 270 МВт до 330 МВт.

Всего со времени вхождения Группы «Газпром» в электроэнергетический сектор в 2007 году по 2015 год в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ) Группой введено свыше 7 ГВт новой мощности. Всего запланировано ввести в эксплуатацию около 9 ГВт.

На пресс-конференции также были рассмотрены вопросы о работе электроэнергетических объектов «Газпрома» в регионах России.