

РД КМГ утвердил бюджет на 2017 год и бизнес-план на 2017-2021 гг.

Астана, 21 декабря 2016 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сообщает о том, что Совет директоров утвердил бюджет на 2017 год и бизнес-план на 2017-2021 гг. Бюджет на 2017 год составлен исходя из прогноза цены на нефть сорта Brent в размере 45 долларов США за баррель и курса 360 тенге за доллар США.

Ожидается, что в 2017-2021 годы свободный денежный поток Компании будет положительным в отличие от бизнес-плана на 2016-2020 годы, в результате перехода на схему самостоятельного процессинга нефти и снижения объемов поставок на внутренний рынок, а также, изменений в предположениях по цене на Brent и обменному курсу тенге за доллар США, что было частично компенсировано увеличением капвложений.

Добыча

Планируемый объем добычи в 2017 году в АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) составляет 5,8 млн тонн (117 тыс. баррелей в сутки) и в АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 2,8 млн тонн (57 тыс. баррелей в сутки). Общий планируемый объем добычи ОМГ и ЭМГ в 2017 году составляет 8,7 млн тонн (175 тыс. баррелей в сутки), что на 2% больше ожидаемой добычи в 2016 году за счет комплексных мероприятий по работе с переходящим фондом скважин и дополнительных геолого-технических мероприятий.

Доля РД КМГ в планируемом объеме добычи нефти компаний ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), ССЕЛ (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 2017 году составляет 3,5 млн тонн (72 тыс. баррелей в сутки), на 7% меньше ожидаемой добычи в 2016 году главным образом в связи с ожидаемым естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ и КГМ.

Компания ожидает, что к 2021 году объемы добычи ОМГ и ЭМГ вырастут до 6,2 млн и 3,1 млн тонн, соответственно, что на 10% больше по сравнению с ожидаемой добычей в 2016 году за счет комплексных мероприятий по работе с переходящим фондом скважин и дополнительных геолого-технических мероприятий. В то же время, общий объем добычи КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2021 году составит 3,0 млн тонн, что на 20% меньше по сравнению с ожидаемой добычей в 2016 году, главным образом за счет естественного снижения добычи ПКИ на 56%.

В целом, планируемый объем добычи РД КМГ с учетом долей в КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2021 году на 1% выше ожидаемой добычи в 2016 году.

Поставки нефти на внутренний рынок

Планируется, что ОМГ и ЭМГ в 2017 году поставят примерно 33% от общего объема продаж или 2,9 млн тонн нефти (57 тыс. баррелей в сутки) напрямую на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для последующей переработки и реализации нефтепродуктов в соответствии со схемой самостоятельного процессинга нефти действующей с апреля 2016 года.

Из 2,9 млн тонн нефти на внутренний рынок, на АНПЗ будет поставлено 1,9 млн тонн нефти (38 тыс. баррелей в сутки) и на ПНХЗ будет поставлено 1,0 млн тонн (19 тыс. баррелей в сутки).

Доля РД КМГ в планируемом объеме поставок сырой нефти на внутренний рынок КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2017 году составит 1,6 млн тонн (33 тыс. баррелей в сутки), или примерно

45% от общего объема продаж этих компаний. Прогнозируется, что в 2018-2021 гг. доля поставок на внутренний рынок КГМ, ССЕЛ и ПККИ сохранится на уровне не более 50% от общего объема продаж этих компаний.

Ожидается, что средняя цена реализации нефти на внутреннем рынке в 2017 году составит 31 188 тенге за тонну (11,25 доллара США за баррель) для КГМ, 49 837 тенге за тонну (17,86 доллара США за баррель) для ПККИ и 26 786 тенге за тонну (11,14 доллара США за баррель) для ССЕЛ.

Компания продолжает работу совместно с НК КМГ и Министерством Энергетики по увеличению прозрачности механизмов определения объемов поставок на внутренний рынок для соблюдения баланса интересов заинтересованных сторон.

Продолжение схемы самостоятельного процессинга нефти

Утвержденный бюджет и бизнес-план предполагают продолжение схемы процессинга нефти и последующей самостоятельной реализации нефтепродуктов, аналогично схеме действующей с апреля 2016 года.

Чистая выручка от продажи нефтепродуктов (за вычетом всех расходов, связанных с процессингом и реализацией¹) в 2017 году ожидается в размере 43 800 тенге за тонну нефти на АНПЗ и 43 700 тенге за тонну нефти на ПНХЗ. Чистая выручка от продажи зависит от конъюнктуры рынка нефтепродуктов (кроме регулируемого государством бензина АИ-80) и корзины выхода нефтепродуктов на НПЗ.

Ожидается, что после планируемого завершения программы модернизации на АНПЗ и ПНХЗ в течение 2017 года доля производства светлых нефтепродуктов вырастет. При этом, тарифы на переработку нефти предположительно увеличатся примерно на 25% на АНПЗ и на 10% на ПНХЗ после завершения модернизации. Для справки, в 2016 году тариф на переработку составляет 20 501 тенге за тонну на АНПЗ и 14 895 тенге за тонну на ПНХЗ.

Капитальные вложения

Капитальные вложения в 2017 году планируются в размере 119 млрд тенге (330 млн долларов США²), что на 15% выше, чем ожидаемые капвложения в 2016 году. Увеличение капитальных вложений в основном связано с ростом закупок основных средств (преимущественно нефтепромыслового оборудования и спецтехники) и увеличением расходов на эксплуатационное и поисково-разведочное бурение, что было частично нивелировано сокращением затрат на строительство и модернизацию производственных объектов.

Увеличение расходов на эксплуатационное бурение связано с ростом стоимости бурения на скважину из-за увеличения тарифов на бурение в ОМГ, частично сниженное сокращением объемов бурения. Компания ожидает, что в 2017 году будет пробурена 191 скважина по сравнению с 249 скважинами в 2016 году.

Капитальные вложения за период 2018-2021 гг. запланированы в размере около 100 млрд тенге (279 млн долларов США²) в среднем за год.

¹ За исключением себестоимости нефти и расходов по транспортировке нефти до нефтеперерабатывающих заводов.

² Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по курсу 360 тенге/доллар США за 2017-2019 гг. и 350 тенге/доллар за 2020-2021 гг.

Справка

РД КМГ по итогам 2015 г. входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2015 г. составил 12,4 млн. тонн (251 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2015 г. составил 193 млн. тонн (1 409 млн. баррелей). Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США.

Контактная информация

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)

Сакен Шошанов

e-mail: ir@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связи с общественностью (+7 7172 97 78 87)

БақдәулетТөлеген

e-mail: pr@kmgep.kz

Brunswick Group (+44 207 404 5959)

Кэрол Кэйбл

e-mail: KMGEP@brunswickgroup.com

Bell Pottinger (+44 203 772 2500)

Генри Лервил

e-mail: KMGEP@bellpottinger.com

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.