

РД КМГ утвердил бюджет на 2018 год и бизнес-план на 2018-2022 гг.

Астана, 04 декабря 2017 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сообщает о том, что Совет директоров утвердил бюджет на 2018 год и бизнес-план на 2018-2022 гг.

Независимые директора РД КМГ воздержались от голосования по вопросу утверждения бюджета на 2018 год и бизнес-плана на 2018-2022 гг.

Бюджет на 2018 год составлен исходя из прогноза цены на нефть сорта Brent в размере 55 долларов США за баррель и курса 340 тенге за доллар США.

Планируется, что в 2018-2022 годы свободный денежный поток Компании будет положительным в основном благодаря продолжающимся положительным результатам от схемы самостоятельного процессинга нефти, что было частично компенсировано увеличением капитальных вложений.

Бюджет Компании может быть пересмотрен в связи с существенными изменениями макроэкономических параметров, влияющих на деятельность Компании.

Добыча

Планируемый объем добычи в 2018 году в АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) составляет 5,6 млн тонн (113 тыс. баррелей в сутки) и в АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 2,9 млн тонн (58 тыс. баррелей в сутки). Общий планируемый объем добычи ОМГ и ЭМГ в 2018 году составляет 8,5 млн тонн (171 тыс. баррелей в сутки), что на 2% меньше утвержденного плана добычи в 2017 году в основном в результате снижения базовой добычи ОМГ в 2017 году.

Доля РД КМГ в планируемом объеме добычи нефти компаний ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), ССЕЛ (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 2018 году составляет 3,4 млн тонн (68 тыс. баррелей в сутки), на 5% меньше утвержденного плана добычи в 2017 году главным образом в связи с ожидаемым естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ и КГМ.

Компания планирует, что к 2022 году объемы добычи ОМГ и ЭМГ вырастут до 6,2 млн и 3,0 млн тонн, соответственно, что в совокупности на 6% больше по сравнению с утвержденным планом добычи в 2017 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 2022 году составит 1,9 млн тонн, что на 46% меньше по сравнению с утвержденным планом добычи в 2017 году, главным образом за счет естественного снижения добычи КГМ и ПКИ на 64% и 66% соответственно.

В целом, планируемый объем добычи РД КМГ с учетом долей в КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2022 году на 9% ниже утвержденного плана добычи в 2017 году.

Поставки нефти на внутренний рынок

Планируется, что ОМГ и ЭМГ в 2018 году поставят примерно 36% от общего объема продаж или 3,0 млн тонн нефти (60 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 3,0 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 1,1 млн тонн (22 тыс. баррелей в сутки) в 2018 году.

Планируется, что доля поставок нефти на внутренний рынок из ресурсов ОМГ и ЭМГ в среднем составит 33% от общего объема продаж в 2019-22 гг.

Чистая выручка от продажи нефтепродуктов (за вычетом всех расходов, связанных с процессингом и реализацией¹) в 2018 году планируется в размере 62 616 тенге за тонну нефти на АНПЗ и 65 072 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.

Как сообщалось, ожидается, что после планируемого завершения программы модернизации на АНПЗ и ПНХЗ в 2018 году возрастет доля производства светлых нефтепродуктов, а начиная с 4 квартала 2018 года на АНПЗ дополнительно увеличится выработка продуктов нефтехимии. Бюджет на 2018 год учитывает увеличение тарифов на переработку нефти примерно на 28% на АНПЗ и на 5% на ПНХЗ к текущему уровню. Для справки, тариф на переработку составляет 24 512 тенге за тонну на АНПЗ с апреля 2017 года и 16 417 тенге за тонну на ПНХЗ с августа 2017 года. При этом, вопрос заключения договоров со связанными сторонами подлежит отдельному рассмотрению Советом директоров Компании.

Данные ожидания Компании могут быть скорректированы с учетом изменений ситуации на внутреннем рынке ГСМ в Республике Казахстан.

Доля РД КМГ в планируемом объеме поставок сырой нефти на внутренний рынок КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2018 году составит 1,6 млн тонн (34 тыс. баррелей в сутки), или примерно 49% от общего объема продаж этих компаний. Прогнозируется, что в 2019-2022 гг. доля поставок на внутренний рынок КГМ, ССЕЛ и ПКИ сохранится на уровне не более 50% от общего объема продаж этих компаний.

Капитальные вложения

Капитальные вложения в 2018 году планируются в размере 142 млрд тенге (418 млн долларов США²), что на 4% выше, чем планируемые капитальные вложения в 2017 году. Увеличение капитальных вложений в основном связано с увеличением приобретения основных средств и нематериальных активов и ростом расходов на эксплуатационное бурение, что было частично нивелировано уменьшением затрат на поисково-разведочное бурение и строительно-монтажные работы.

Компания планирует, что в 2018 году будет пробурено 213 скважин по сравнению со 191 скважинами по плану 2017 года.

Капитальные вложения за период 2019-2022 гг. запланированы в размере около 118 млрд тенге (347 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 340 тенге/доллар США за 2018 год. С учетом бюджета ТОО Карповский Северный.

Справка

РД КМГ по итогам 2016 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 2016 г. составил 12,2 млн. тонн (245 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2016 г. составил 182 млн. тонн (1 327 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 79 08)

Бақдәулет Төлеген

e-mail: pr@kmgep.kz

Finsbury (+44 (0)20 7251 3801)

Dorothy Burwell

e-mail: KMGEP@finsbury.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.