

ПРЕСС РЕЛИЗ

РД КМГ объявляет операционные результаты 2013 года

Астана, 22 января 2014 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») объявляет операционные результаты 2013 года и дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании в 2013 году.

- РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 2013 году добыла 12 387 тыс. тонн нефти (251 тыс. баррелей в сутки), что на 2% больше, чем в 2012 году, в соответствии с планом добычи;
- План добычи на 2014 год в АО «Озенмунайгаз» («ОМГ») и АО «Эмбамунайгаз» («ЭМГ») составляет 5 350 тыс. тонн (108 тыс. баррелей в сутки) и 2 820 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), соответственно. Доля РД КМГ в планируемом объеме добычи нефти компаний КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2014 году составит 4 093 тыс. тонн (84 тыс. баррелей в сутки);
- Завершено строительство второй установки по утилизации попутного газа в ЭМГ. Кроме того, введены в эксплуатацию две производственные базы для сервисной компании РД КМГ;
- РД КМГ получила 27 млн. долларов США от ССЕЛ в виде приоритетного платежа, 219 млн. долларов США от ПКИ и 200 млн. долларов США от КГМ в виде дивидендов в 2013 году.

Операционная деятельность в 2013 году

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 2013 году добыла 12 387 тыс. тонн нефти (251 тыс. баррелей в сутки), что на 196 тыс. тонн или на 2% больше, чем в 2012 году, в соответствии с планом добычи.

АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз»

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 5 208 тыс. тонн (105 тыс. баррелей в сутки), на 5% больше, чем в 2012 году. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 2 841 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 1% больше, чем в 2012 году. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 8 049 тыс. тонн (162 тыс. баррелей в сутки), на 4% больше по сравнению с 2012 годом.

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в 2013 году составили 6 017 тыс. тонн (119 тыс. баррелей в сутки) или 75% от общего объема продаж нефти. Поставки на внутренний рынок составили 1 968 тыс. тонн (39 тыс. баррелей в сутки) или 25% от общего объема продаж нефти.

Совместные предприятия и ассоциированная компания

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в 2013 году составила 4 338 тыс. тонн (89 тыс. баррелей в сутки), на 2% меньше, чем в 2012 году, в основном за счет снижения уровня производства ПКИ на 5% по причине естественного снижения добычи.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 4 319 тыс. тонн нефти (88 тыс. баррелей в сутки), включая 3 829 тыс. тонн нефти (78 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 89% от общего объема продаж компаний.

Прогноз на 2014 год

Как объявлялось ранее, план добычи на 2014 год в ОМГ и ЭМГ составляет 5 350 тыс. тонн (108 тыс. баррелей в сутки) и 2 820 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), соответственно. Доля РД КМГ в планируемом объеме добычи нефти компаний КГМ, ССЕЛ и ПКИ в 2014 году составит 4 093 тыс. тонн (84 тыс. баррелей в сутки), что на 6% ниже, чем в 2013 году, главным образом в связи с естественным падением добычи КГМ и ПКИ.

Результаты разведочной деятельности на Федоровском блоке

В 2013 году было завершено бурение трех подсолевых скважин (U-11, U-26 и U-24) на месторождении Рожковское на блоке Федоровский. При тестировании скважины U-11 был получен приток газа на уровне 156 тыс.м3/сутки и конденсата на уровне 152 м3/сутки. Как объявлялось, при тестировании скважины U-26 был получен приток газа на уровне 239 тыс.м3/сутки и конденсата на уровне 247 м3/сутки. Испытание третьей скважины планируется в первом полугодии 2014 года.

АО «НИПИНефтегаз» подготовило отчет по подсчету запасов по месторождению Рожковское по результатам разведочной деятельности с 2010 года. В настоящее время отчет находится на рассмотрении Государственной комиссии по запасам Республики Казахстан. Ожидается, что Компания получит утвержденный отчет в 1 квартале 2014 года.

С 2003 года на блоке Федоровский геологоразведочные работы проводились на 10 разведочных скважинах, из которых 8 были успешными, 1 скважина ожидает проведения испытания и 1 сухая.

Текущие результаты программы модернизации

В 2013 году завершено строительство второй установки по утилизации попутного газа в АО «Эмбаунайгаз» и введены в эксплуатацию производственные базы для сервисной компании РД КМГ.

Установки по переработке газа в АО «Эмбаунайгаз»

В декабре 2013 года установка по утилизации попутного газа в АО «Эмбаунайгаз» (ЭМГ) на месторождении Восточный Макат была принята государственной комиссией. Как сообщалось ранее, строительство установки с проектной мощностью в 40 млн. куб. м. в год было завершено в июле 2013 года.

В октябре 2013 года в ЭМГ было завершено строительство второй установки по утилизации попутного газа на месторождении С. Балгимбаева с проектной мощностью в 20 млн. куб. м. в год.

Установки позволят прекратить сжигание неочищенного газа в соответствии с требованиями экологического законодательства. Часть переработанного газа будет использована для собственных нужд. Оставшаяся часть газа будет реализовываться на внутреннем рынке по субсидированной цене. Всего в строительство установок по утилизации газа было инвестировано 2,6 млрд. тенге (17 млн. долларов США).

Производственные базы для сервисной компании

Во втором полугодии 2013 года были введены в эксплуатацию две производственные базы ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин» («УТТиОС») на месторождениях Каражанбас и Каламкас. Производственные базы позволят осуществлять качественное централизованное сервисное обслуживание автотранспортных средств и спецтехники с использованием современных технологий, а также улучшить условия труда.

Дивиденды совместных предприятий и ассоциированной компании

В декабре 2013 года РД КМГ получила 10 млн. долларов США в виде приоритетного платежа от CCEL. Таким образом, всего в 2013 году РД КМГ получила 27 млн. долларов США в виде приоритетных платежей от CCEL.

В соответствии с принятым акционерами ПКИ решением, в декабре 2013 года ПКИ распределило дивиденды в сумме 300 млн. долларов США. Доля РД КМГ в соответствии с долей владения составила 99 млн. долларов США. Таким образом, всего РД КМГ получила 219 млн. долларов США в виде дивидендов от ПКИ в 2013 году после вычета налогов.

Как объявлялось ранее, РД КМГ получила 200 млн. долларов США в виде дивидендов от КГМ в 2013 году.

СПРАВКА

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», CCEL (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2013 г. составил 12,4 млн. тонн (251 тыс. баррелей в сутки). Объем консолидированных доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2012 г. составил 204 млн. тонн (1,5 млрд. баррелей), из которых 148 млн тонн (1,1 млрд. баррелей) приходится на АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз». 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. Международное агентство Standard & Poor's установило РД КМГ кредитный рейтинг «BBB-» в мае 2013 г.

ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживания скважин» («УТТиОС») было создано в 2012 году, является дочерним предприятием РД КМГ, предоставляющим услуги по обустройству и ремонту скважин и трубопроводов.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)
Асель Калиева
e-mail: ir@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7908)
Елена Пак
e-mail: pr@kmgep.kz

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.