



**Отчет по производственной деятельности за
2013 год
30 января 2013**



/KASE, 30.01.13/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:

начало цитаты

ОТЧЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ «ЖАИКМУНАЙ» ЗА 2013 Г.

Дуглас, о Мэн. 30 января 2013 г. В настоящем отчете компании Zhaikmunaï L.P. (индекс на лондонской фондовой бирже — ZKM) («Жаикмунай») указаны сведения по основным видам деятельности с момента публикации промежуточного отчета за 3 кв. 2012 г., выпущенного 21 ноября 2012 г.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- Начиная с 21 января 2012 г. суммарная среднесуточная добыча компании «Жаикмунай» составила приблизительно 46 000 баррелей условного топлива в день. Этот результат стал возможен благодаря подключению 3 дополнительных газоконденсатных скважин, осуществленному в период с конца 2012 и до начала 2013 гг., а также выводу их на производственную мощность в течение нескольких недель текущего года. Компания «Жаикмунай» особенно удовлетворена результатами работы скважины № 217 по добыче девонского газоконденсата. Эти результаты приводятся ниже.
- Суммарная среднесуточная добыча за четвертый квартал составила 37184 баррелей условного топлива в день, учитывая ежегодную остановку газоперерабатывающего завода компании «Жаикмунай» в октябре 2012 на техническое обслуживание. В 2012 году суммарный объем добычи за день составил 36940 баррелей условного топлива в день.
- Ожидается, что в 2013 году суммарная среднесуточная добыча превысит 45 000 баррелей условного топлива в день. Компания «Жаикмунай» планирует удвоить этот показатель в течение последующих трех лет, повысив производственную мощность благодаря запланированному вводу третьей очереди ГПЗ.
- На следующие 12 месяцев запланировано бурение 15 - 17 скважин, 9 из которых будут оценочными, 1 — разведочная и 5 - 7 — эксплуатационные.

Сводные данные по производству и добыче

- С 21 января 2013 года благодаря вводу трех новых газоконденсатных скважин суммарный среднесуточный объем добычи составил приблизительно 46 500 баррелей условного топлива в день.
- В 4 кв. 2012 года общий среднесуточный объем добычи достиг 37 184 баррелей условного топлива в день. Это приблизительно на 83% больше по сравнению с 4 кварталом 2011 года, когда производилось 20 355 баррелей условного топлива в день.
- Общий объем производства за 2012 год вырос приблизительно на 181%, до 13 520 205 баррелей нефтяного эквивалента. В 2011 году этот показатель равнялся 4 803 561 б.н.э.

- Общий среднесуточный объем добычи за 2012 год составил 36 940 баррелей условного топлива. Увеличение составило приблизительно 181% по сравнению с 2011 годом (13 158 баррелей у.т. в день).
- Распределение по видам продукции в 2012 году было следующим:

Продукция	Ср. производство в 2012 г.	Ср. доля продукции (в %) за 2012 г.
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15,764 баррелей условного топлива в день	43%
Сжиженный нефтяной газ	2940 баррелей условного топлива в день	8%
Сухой газ	18 237 баррелей условного топлива в день	49%
ВСЕГО	36 940 баррелей условного топлива в день	100%

- Средняя цена продажи нефти в 2012 г. составила 107,46 долл. США/баррель.

Сводные данные по новым скважинам

а) Скважина № 217 по добыче газоконденсата девонского яруса

Компания «Жаикмунай» сообщает об успешном проведении бурения и испытания частично изолированного участка бийско-афонинского пласта в северо-восточной части Чинаревского месторождения. Бурение скважины № 217 выполнялось по наклонно-направленной технологии. Скважина предназначена для получения конденсата на бийско-афонинском пласте на уровне геологического свода, а также в имеющем разрыв частично изолированном участке Чинаревского месторождения, которое находится к юго-востоку от добывающей скважины № 218. Давление пласта на этом участке приблизительно равно начальному давлению в продуктивных пластах и на 40 бар выше, чем в других добывающих скважинах бийско-афонинской пласта. Дебит составляет примерно 4 000 баррелей условного топлива в день, что значительно превышает ожидания.

б) Скважины № 404 и 406 по добыче газоконденсата турнейского яруса (южная часть Чинаревского месторождения)

Скважины № 404 и № 406 по добыче газоконденсата пробуривались с использованием той же технологии направленного бурения, которая применялась при разработке скважин по добыче турнейской нефти на северо-восточном участке. Результаты работы скважины №404 также подтверждают успех технологии селективной многоэтапной перфорации и стимуляции, которая предусматривает изначальную обработку продуктивных пластов с низкой проницаемостью (0,5-5,0 миллидарси) и последующую обработку пластов с более высокой проницаемостью. Журнал регистрации дебита скважины № 404 подтвердил подключение всех возможных подслоев пласта резервуара для добычи. Дебит обеих скважин соответствовал ожиданиям и составил примерно 1 000 баррелей условного топлива в день.

Скважина №404. Бурение производилось с целью создания наклонно-направленной скважины для производства газового конденсата из турнейских резервуаров с использованием тех же технологий бурения, перфорации и стимуляции, которые успешно применялись на скважине № 116. Бурение скважины выполнялось в благоприятных геологических условиях, имеющих к юго-востоку от газодобывающей скважины № 31. Перфорирование производилось на глубине 4 472 - 4 549 метров после применения технологии селективной трехступенчатой перфорации и стимуляции.

Скважина № 406. Бурение также производилось с целью создания наклонно-направленной скважины для производства газового конденсата из турнейских резервуаров к юго-востоку от скважины № 404 на границе картированной структуры в условиях уменьшенной толщины резервуара и низкой проницаемости пород. Перфорирование этой скважины производилось на глубине 4 504 - 4 544 метров после одноступенчатой перфорации и стимуляции всех возможных пластов резервуара.

ОСНОВНЫЕ ВЕХИ 2012 ГОДА

- **Успешная оценка векселей на 560 миллионов долл. США со сроком погашения в 2019 году по ставке купонной облигации 7,125%**

В ноябре 2012 года компания «Жаикмунай» успешно провела оценку совокупной суммы приоритетных облигаций на сумму 560 миллионов долл. США с семилетним сроком погашения (в 2019) по ставке 7,125% годовых. Эти новые облигации были частично использованы для погашения имеющихся облигаций на сумму 357 миллионов долл. США. Это позволило компании «Жаикмунай» отсрочить 80% имеющихся обязательств до 2019 года и снизить процентную ставку 10,5% по ранее выданным облигациям до 7,125% по выданным вновь.

- **Выплата первоначальных дивидендов и принятие дивидендной политики**

В третьем квартале 2012 года компания «Жаикмунай» объявила о выплате первоначальных дивидендов, которые составили 32 цента на долю участия (что равняется 60,2 миллионов долл. США), а также принятие дивидендной политики советом директоров генерального партнера на случай, если общая годовая прибыль партнерства составит более 20%.

- **Получение 3 новых лицензий**

В третьем квартале 2012 года компанией «Жаикмунай» были подписаны соглашения о покупке активов, предоставляющие 100% права на разработку ресурсов трех новых газовых и нефтяных месторождений (Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское) в прикаспийском бассейне к северо-западу от Уральска, который расположен на расстоянии примерно 60-120 км от Чинаревского месторождения. Общая цена приобретения составила 16 миллионов долл. США. В четвертом квартале 2012 года антимонопольное агентство, а также министерство нефти и газа РК предоставили свое согласие на приобретение всех трех месторождений. В настоящее время партнерство завершает работу по заключению дополнительных соглашений с МНГ, которые позволят ему стать законным владельцем прав на добычу подземных ископаемых.

По оценке компании «Жаикмунай», на проведение необходимых оценочных и подготовительных работ в течение следующих 2-3 лет потребуется приблизительно 85 миллионов долл. США. В эти работы войдет получение новых 3-мерных сейсмических данных и(или) переработка имеющихся 2- или 3-мерных сейсмических данных, а также разведочное/оценочное бурение для подтверждения и уточнения данных отчетов по имеющимся резервам. В этих отчетах содержатся следующие данные по трем месторождениям в совокупности: 1Р – 28 миллион баррелей в нефтяном эквиваленте; 2Р – 131 миллион баррелей в нефтяном эквиваленте; 3Р – 187 миллион баррелей в нефтяном эквиваленте. В компании «Жаикмунай» считают, эти месторождения обладают многообещающим потенциалом роста.

- **Бурение**

В течение 2012 года было завершено сооружение 9 скважин. Теперь общее их число составило 29. т.е. 11 скважин по добыче газоконденсата и 18 — сырой нефти.

- **Рост производственной мощности благодаря введению дополнительной очереди ГПЗ**

Закончена разработка второго этапа ГПЗ. Получено согласование от контролирующих органов РК. Компания «Жаикмунай» в настоящее время проводит анализ и оценку отзывов на направленные в прошлом году предложения на поставку оборудования и строительство нового газоперерабатывающего завода.

Кай-Уве Кессель, главный исполнительный директор компании «Жаикмунай», дал следующий комментарий:

«2012 год был очень удачным для компании «Жаикмунай». Мы смогли достичь множество важных целей. Первый год эксплуатации ГПЗ и вывод его на полную мощность вносит свой вклад в наш портфель успешных проектов в области строительства и эксплуатации крупных инфраструктур. Работая в настоящее время примерно на 5% от полной производственной мощности, мы имеем баланс, показывающий хорошие финансовые показатели. Это дает нам прекрасную платформу для дальнейшего развития бизнеса в сочетании с продлением сроков займов, которые нам предоставили кредиторы. В 2013 году нам нужно выполнить важную программу и я с нетерпением ожидаю возможности приступить к реализации следующего этапа нашего развития.»

Фрэнк Монстри, председатель совета директоров компании «Жаикмунай»:

«Я с удовольствием поздравляю управленческий коллектив в связи с достижением прекрасных результатов за 12 месяцев. 2012 год означает важную веху. В этом году запущен в эксплуатацию газоперерабатывающий завод, который стабильно выходит на запланированную мощность. 2013 год обещает быть очень интересным: мы приступаем к реализации следующей цели — удвоение производства до отметки более 100 000 баррелей условного топлива в день к концу 2016 года. У меня есть полная уверенность в том, что управленческий коллектив успешно осуществит следующий этап нашего развития, а саму компанию «Жаикмунай» ждет прекрасное будущее.»

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации посетите сайт www.zhaikmunai.com

Дополнительные вопросы

Zhaikmunai LP – Связи с инвесторами
Бруно Меер (Bruno Meere),
Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)
investor_relations@zhaikmunai.com + 44 (0) 1624 68 21 79

Pelham Bell Pottinger
Филипп Деннис (Philip Dennis)
Elena Dobson + 44 (0) 207 861 32 32

О Компании

«Жаикмунай» - независимое нефтегазовое предприятие, в настоящее время занимающееся разведкой нефтегазовых месторождений, а также добычей и производством углеводородов. Бумаги Компании прошли листинг на Лондонской фондовой бирже (тикер: ZKM). Основной объем нефте- и газодобычи Компании идет с Чинаревского месторождения, расположенного на северо-западе Казахстана. ТОО «Жаикмунай», являющаяся дочерней компанией в полной собственности Zhaikmunai L.P., владеет 100% долей в разработке Чинаревского месторождения согласно Соглашению о разделе продукции.

Ориентировочный характер заявлений

Некоторые заявления в настоящем документе носят ориентировочный характер. К таким заявлениям относятся выражения намерения, уверенности, существующих ожиданий Партнерства или его членов относительно различных вопросов. Заявления ориентировочного характера в настоящем документе могут быть представлены такими выражениями как «ожидается», «планирует», «сможет», «достигнет», «будет» и т.п., а также отрицательными формами подобных выражений. Такого рода заявления не являются обещаниями или гарантиями. Реальное положение вещей может быть серьезно скорректировано возможными рисками или непредвиденными обстоятельствами.

конец цитаты
[2013-01-30]