

/KASE, 29.08.12/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:

начало цитаты

**ТОО «Жаикмунай»
("Товарищество")**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2012 ГОДА И
НОВЫЕ ДАННЫЕ**

Компания «Жаикмунай» (тикер на ЛФБ: ZKM), нефтегазоразведочное и добывающее предприятие, располагающее промыслами на северо-западе Казахстана, предлагает вниманию подробные данные о продолжающемся финансовом и производственном прогрессе компании за период с 1 января по 30 июня 2012 года.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Краткий обзор показателей за второй квартал (КВ2) 2012 года

Все данные в млн. долл. США, если не указано иное

	КВ2 2012	КВ2 2011	Изменения по сравнению с предыдущим годом %
Производство (бнэ)	37 285	12 673	+194.2%
Доход от продажи углеводородов	160.0	73.5	+117.7%
Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации ¹	101.9	45.3	+125.0%
Чистый доход	38.2	24.9	+53.5%
Движение денеж.средств (чистая сумма) от инвест. деят-ти	(34.4)	(15.7)	+ 119.1%
Задолженность	450.0	450.0	0.0%
Денежные средства	162.8	128.5	+26.7%
Средняя цена реализованной нефти (долл. США за баррель)	\$104.26	\$115.64	(9.8%)

Краткий обзор показателей за первое полугодие (П1) 2012 года

Все данные в млн. долл. США, если не указано иное

	П1 2012	П1 2011	Изменения по сравнению с предыдущим годом %
Производство (бнэ)	35 298	9 714	+263.4%
Доход от продажи углеводородов	323.4	125.9	+156.9%
Прибыль до уплаты налогов, процентов,	212.8	73.9	+187.8%

износа и амортизации ¹			
Чистый доход	86.6	36.0	+140.6%
Движение денеж.средств (чистая сумма) от инвест. деят-ти	(99.9)	(39.1)	+155.5%
Задолженность	450.0	450.0	0.0%
Денежные средства	162.8	128.5	+26.7%
Средняя цена реализованной нефти (долл. США за баррель)	\$109.05	\$109.77	(0.7%)

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

- **Производительность:** в июле 2012 года суточная производительность достигла 40 036 баррелей, и увеличилась на 20.2 % по сравнению с первым кварталом 2012 года (33 310 баррелей);
- **Производительность:** во втором квартале 2012 года суточная производительность достигла 37 285 баррелей, что является практически троекратным ростом по сравнению со вторым кварталом 2011 года (12 673 баррелей);
- **Производительность:** в первом полугодии 2012 года суточная производительность достигла 35 298 баррелей, что на 263% больше, чем в первом полугодии 2011 года и в первом полугодии 2012 года.
- **Бурение:** В течение первого полугодия 2012 года, было пробурено и подсоединено к ГПЗ две газоконденсатных скважины (№401 и №218) , а также было пробурено четыре новых нефтяных скважины (№24b, №116, №67 and №45), три из них являются действующими, а одна находится в опытной эксплуатации (№45 с промышленным притоком сырой нефти из башкирского пласта).

КОРПОРАТИВНОЕ РАЗВИТИЕ

- **Приобретения:** 3 соседних нефте-газоносных участка (стоимостью 16 млн. долл. наличными);
- **Премиальный листинг акций:** Изучается вопрос получения премиального листинга акций в Лондоне и другие альтернативные варианты существующему листингу ГДР путем проведения широких консультаций с банками, юристами, а также налоговыми консультантами с целью получения наилучших результатов для наших акционеров, на данный момент проходит последний этап выбора спонсора;
- **Газоперерабатывающий завод:** Базовый проект 2 очереди строительства ГПЗ одобрен местными органами;

ПЛАНЫ НА 2 ПОЛУГОДИЕ 2012 г

- **Производительность:** Компания Жаикмунай намерена неуклонно наращивать производительность добычи нефти во 2 полугодии 2012 г по сравнению с достигнутым уровнем (средняя производительность добычи в июле 2012 составила 40 036 баррелей в сутки с параллельным бурением новых скважин и присоединением скважин к ГПЗ);
- **Бурение:** На 2 полугодие 2012 г намечено бурение 6 новых скважин: 5 газоконденсатных и 1 разведочной нефтяной скважины;
- **День аналитика и инвестора (Capital Markets Day):** Это мероприятие позволит представить и оценить программу развития трех новоприобретенных месторождений и представить дополнительную информацию о программе капиталозатрат по Чинаревскому месторождению.

КОММЕНТАРИИ

ОПЕРАТИВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- В июле 2012 средняя производительность добычи составила 40 036 баррелей в сутки – на 20.2% больше, чем в 1 квартале 2012 г (33 310 баррелей/сут);
- Во 2 квартале 2012 г средний объем добычи составил 37 285 баррелей в сутки – почти в 3 раза больше, чем во 2 квартале 2011 г (12 673 баррелей в сутки);
- В 1 полугодии 2012 г средний объем добычи составил 35 298 баррелей в сутки, т.е. производительность добычи по сравнению 1 полугодием 2011 г возросла на 262%
- Выработка продукции в 1 полугодии 2012 г характеризуется следующими данными:

Продукция	Объемы	Процент
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	2 654 411 барр. н.э.	41.3%
Сжиженный нефтяной газ	534 131 барр. н.э.	8.3%
Сухой газ	3 235 620 барр. н.э.	50.4%
Итого	6 424 163 барр. н.э.	100%

- Общая выработка продукции в 1 полугодии 2012 г составила 6424 163 барр. н.э. против 1758 234 барр. н.э. в 1 полугодии 2011 (увеличение на 265%);
- Скважина № 218 первое время давала переменный поток, но после мониторинга в течение последних 8 недель поток начал стабилизироваться. Другие скважины были подсоединены к ГПЗ для достижения намеченной производительности на тот случай, если продуктивность скважины №218 окажется недостаточной;
- Плановый ремонт с остановкой производства на ГПЗ намечен на 14 дней в начале октября 2012 г;
- В конце июня 2012 г работало 13 нефтяных и 10 газоконденсатных скважин, кроме того, производилось бурение 4 новых скважин и проходили испытания 3 скважин.

Буровые операции

- В течение 1 полугодия 2012 г производилось бурение и завершилась проходка 6 скважин: 2 газоконденсатных и 4 нефтяных:
 - В настоящее время находится в эксплуатации 5 скважин (2 газоконденсатных скважины (№ 401 и № 218) и 3 нефтяных скважины (№ 24b, № 116 и № 67);
 - 1 нефтяная скважина находится в опытной эксплуатации (№ 45), причем поток товарной нефти – сырца поступает из Башкирского нефтеносного пласта;
- Сейчас ведется бурение еще 4 газоконденсатных скважин, проходка которых будет завершена в конце текущего года, а также 1 газоконденсатной и 1 разведочной нефтяной скважины;
- Заключен контракт на строительство 5 буровой установки, и бурильные операции начнутся в течение 4 квартала 2012 г с тем, чтобы повысить гибкость выполнения общей программы бурильных работ.

ГПЗ – 2 очередь

- Выполнено начальное проектирование.

- Начата корректировка эскизного проекта с учетом опыта эксплуатации 1 очереди завода. Эта работа завершится в конце сентября 2012 г;
- Базовый проект 2 очереди ГПЗ одобрен местными органами;
- Ведется закупка оборудования и материалов длительного срока поставки для 2 очереди ГПЗ;
- Принятие окончательного решения о развертывании работы по 2 очереди ГПЗ ожидается в конце 2012 г.

Приобретения

- 17 августа 2012 г компания Жаикмунай подписала договор о приобретении 100% прав на разработку трех новых нефтяных и газовых месторождений на территории Казахстана, а именно, Ростошинского, Дарьинского и Южно-Гремячинского, которые расположены в Прикаспийском бассейне к северо-западу от г. Уральск, приблизительно в 90 километрах от Чинаревского месторождения;
- Приобретения будут осуществлены при условии одобрения соответствующими органами в Казахстане, включая Министерство нефти и газа и Антимонопольный комитет;
- Площадь трех лицензионных участков в совокупности составляет 139 квадратных километров, и компания "Жаикмунай" согласилась выплатить текущим владельцам сумму 16 миллионов долларов США за эти три месторождения;
- Компания "Жаикмунай" в настоящее время вырабатывает оптимальную программу оценки и разработки месторождений и осенью 2012 г проведет День аналитика и инвестора, чтобы представить результаты.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Доход и прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации

Доход за 1 полугодие 2012 г от продажи углеводородов составила 323, 4 млн. долл., против 197.5 млн. долл. за 1 полугодие 2011 г (125.9 млн. долл. США), т.е. прирост составил 156.9%, (т.е. на 197.5 млн. долл. США). Этому способствовал рост выработки продукции на ГПЗ в сочетании с высокими ценами на нефть.

Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации составила в 1 полугодии 2012 г 212.8 млн. долл. США, т.е. по сравнению с 1 полугодием 2011 г (73.9 млн. долл. США) возросла на 187,8% (или на 138,8 млн. долл. США) . Чистая прибыль за 1 полугодие 2012 г составила of 65.8% против 58.7% за 1 полугодие 2011 г. Увеличению прибыли способствовала, в частности, реализация стабилизированного конденсата по твердым ценам.

Примечание:

В соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности продажи опытной продукции ГПЗ в 2011 г не включены в доход товарищества Жаикмунай, но учтены в капиталозатратах. В 1 полугодии 2011 г общий объем продаж опытной продукции ГПЗ (стабилизированный конденсат, сжиженный нефтяной газ и сухой газ) составил 11.6 млн. долл. (в 1 полугодии 2011 г - 0), и поэтому эти цифры не учитываются в отчетах о доходах и прибыли до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации за тот период.

Чистая прибыль

За данный период чистая прибыль увеличилась на 140.6% и составила 86.6 млн. долл. США в первом полугодии 2012 года по сравнению с 36.0 млн. долл. США за тот же период в 2011 году. Чистая прибыль как процент от общего объема продаж незначительно снизился с 28.6% до 26.8% по сравнению с тем же периодом в прошлом году. Снижение маржи было вызвано недостаточной капитализацией и повышенной амортизацией, связанной с завершением ГПЗ.

¹ Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации в 1 полугодии 2012 г включает поправку, которая составила 11.2 млн. долл. США, связанную с разовыми расходами на социальную программу по строительству дороги.

Денежные средства

По окончании первого полугодия 2012 года денежные средства компании Жаикмунай составили 162.8 млн. долл. США, из которых 159.3 млн. долл. США являются денежными средствами и эквивалентом денежных средств, а 3.4 млн. долл. США – связанными денежными средствами. В результате рефинансирования долга первой очереди с помощью выпуска облигаций в 2010 году, компания Жаикмунай больше не обязана держать денежные средства на резервном счете обслуживания долга.

Себестоимость продаж и общие и административные расходы

Себестоимость увеличилась на 66.6 млн. долл. США или на 234.4% до 95.0 млн. долл. США по сравнению с 28.4 млн. долл. США за тот же период в 2011 году, что, в основном, было вызвано повышенными амортизационными ставками, связанными с вводом в эксплуатацию ГПЗ, а также взятие Жаикмунаем под контроль управление и производство на ГПЗ.

Общие и административные расходы увеличились на 12.8 млн. долл. США или 81.9% до 28.5 млн. долл. США по сравнению с 15.6 млн. долл. США за тот же период в 2011 году. Это увеличение было, в основном, связано с разовыми расходами на социальную программу по строительству 37-километровой асфальтовой дороги до месторождения (US\$ 11.2 млн. долл. США).

Капиталозатраты

В 1 полугодии 2012, чистые расходы наличности товарищества Жаикмунай, направленные на инвестиционную деятельность, возросли до 99.9 млн. долл. США, против 39.1 млн. долл. США в 1 полугодии 2011 г. Эти расходы связаны в первую очередь с завершением бурения ранее начатых скважин и бурением новых скважин для обеспечения сырьем ГПЗ.

Кай-Уве Кессель, главный исполнительный директор компании "Жаикмунай" комментирует: :

“Повышение производительности во втором квартале упрочняет превращение Чинаревского месторождения из актива исследовательского характера в актив производственного характера. Положительный рост финансовых показателей товарищества Жаикмунай не только создает дополнительный импульс к строительству второй очереди ГПЗ и с реализацией связанной с заводом программы бурения, но открывает дверь для ведения подготовительной работы по получению премиального листинга акций для бурения новых скважин и приобретения дополнительных лицензий на разработку перспективных месторождений с целью улучшения и упрочнения ресурсной базы товарищества Жаикмунай”

ТЕЛЕКОНФЕРЕНЦИЯ

Руководство компании Жаикмунай смогут ответить на вопросы инвесторов и аналитиков в в среду, 29 августа 2012 года в 14:00 по британскому времени (BST или GMT + 1:00).

Если Вы хотели бы принять участие в телеконференции, пожалуйста, зарегистрируйтесь по электронной почте, используя следующий адрес: investor_relations@zhaikmunai.com. Укажите, пожалуйста, Ваши данные (имя, обращение, название компании, адрес электронной почты и номер телефона), чтобы получить данные для подключения.

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации посетите сайт www.zhaikmunai.com
Загрузить документ [Консолидированная финансовая отчетность за первое полугодие 2012 года](#)

Загрузить документ [Отчет руководства за за первое полугодие 2012 года](#)

Дополнительные вопросы

Zhaikmunai LP

Бруно Меер (Bruno Meere), специалист отдела по связям с инвесторами
Investor_relations@zhaikmunai.com +44 (0) 1624 68 21 79

Пелхам Белл Поттингер (Pelham Bell Pottinger)

Филипп Деннис (Philip Dennis)

Елена Добсон (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, заключенному между ZhaikMunai LP и Правительством Республики Казахстан.

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
[2012-08-29]