

/KASE, 18.03.13/ - ТОО "Жайкмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:

начало цитаты

## КОМПАНИЯ "ЖАЙКМУНАЙ" БОЛЕЕ ЧЕМ УДВАИВАЕТ ДОХОД И EBITDA В 2012 Г.

Амстердам, 18 марта 2013. "Жайкмунай" ("Zhaikmunaï"), нефтегазодобывающее предприятие с активами в северо-западном Казахстане, сегодня представляет полную годовую финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

---

### ОСНОВНЫЕ ИТОГИ 2012 Г.

- Суммарная добыча (сырая нефть и продукция ГПЗ) почти утроилась в 2012 году до 13 520 040 б.н.э. (рост 182%)
- Доход более чем удвоился в 2012 году до 737 млн. долл. США (рост 115%);
- EBITDA (прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации) более чем удвоилась в 2012 г. до 460 млн. долл. США (рост 133%);
- Чистый доход удвоился в 2012 году до 162 млн. долл. США (рост 98%);
- Баланс оставался очень сильным в 2012 году: положительное сальдо составило 251 млн. долл. США в наличности и ее эквивалентах (рост 93%).

Председатель Совета директоров "Жайкмунай" Фрэнк Монстрей заявил:

*"2012 год был знаковым годом для компании "Жайкмунай". Я очень горд успехами нашего менеджмента после завершения первой стадии развития. Компания в настоящее время в значительной мере обезопасила себя от операционных и финансовых рисков. Компания "Жайкмунай" находится в уникальном положении в нашей индустрии, поскольку генерирование денежных средств сочетается с существенным ростом добычи в предстоящие годы. Мы с нетерпением ожидаем удвоения добычи, а также увеличения потенциала наших активов за счет программы разработки и оценки запасов. Мы сделали первые шаги в направлении приобретения новых активов в 2012 году, и будем и дальше искать лучшие возможные способы дальнейшего увеличения биржевой стоимости акционерного капитала."*

---

### ФИНАНСОВЫЕ ИТОГИ

Все количественные данные представлены в миллионах долл. США, если не указано иное.

	ФГ 2012	ФГ 2011	Изменение за год
Доход	737,1	342,6 <sup>1</sup>	+ 115%

<sup>1</sup> Согласно МФСО, выручка от опытного производства ГПЗ не включалась в доход Компании, а списывалась на капрасходы. Общие продажи опытного производства в 2011 г. (стабилизированный конденсат, СНГ и сухой газ) составили 41,7 млн. долл. Добавив эту сумму к основному доходу 300,8 млн. долл., общий показатель за ФГ 2011 составил 342,6 млн.

ЕБИТДА	460,3	197,4	+ 133%
Маржа ЕБИТДА	63%	58%	+ 8%
Затраты наличного капитала (за искл. НДС) <sup>2</sup>	255,4	133,7	+ 91
Наличность и эквиваленты	251,4	128,5	+ 96%
Чистая задолженность	401,1	321,5	+ 26%
Чистый доход	162,0	81,6	+ 99%
Сред. цена сырой нефти марки Brent, на которой основаны продажи “Жакмунай” (\$ США/млрд.)	107,4	106,9	+ 0%

Доход вырос на 394,5 млн. долл. США или на 115%, и составила 737,1 млн. долл. США за год, завершившийся 31 декабря 2012 г. по сравнению с 342,6 млн. долл. США за год, завершившийся 31 декабря 2011 года – прежде всего, благодаря дополнительной прибыли, полученной путем повышения производственной мощности ГПЗ (согласно МФСО, продажи опытной продукции ГПЗ не были включены в доходы компании за 2011 год, но были списаны на капитальные затраты. Общие продажи опытной продукции ГПЗ в 2011 году (стабилизированный конденсат, СНГ и сухой газ) составили 41,7 млн. долл. США. Добавив эту сумму к основному доходу 300,8 млн. долл., общий показатель за ФГ 2011 составил 342,6 млн. долл. США).

ЕБИТДА более чем удвоилась в 2012 г. до 460,3 млн. долл. США (рост 133%) (ЕБИТДА в сумме 197,4 млн. долл. США в 2011 году включала чистую капитализированную выручку с поправкой на капитализированную амортизацию, привязанную к пробному производству ГПЗ). Рентабельность по ЕБИТДА выросла на 8% до 63% в 2012 году (в 2011 году рентабельность по ЕБИТДА составляла 58%, исходя из общего дохода, включая продажи пробной продукции).

Стоимость реализации увеличилась на 167,4 млн. долл. США или 237%, по сравнению с суммой 238,2 млн. долл. США в 2012 календарном году и 70,8 млн. долл. США в 2011 календарном году в основном из-за увеличения объема производства, расходов на амортизацию, ремонт и обслуживание, оплату труда, материалов в связи с началом эксплуатации ГПЗ. Из расчета на б.н.э стоимость реализации уменьшилась на 3,36 долл. США или 16% и теперь составляет 17,48 долл. США за календарный 2012 год. В 2011 году эта сумма равнялась 20,83 долл. США. Стоимость реализации за вычетом амортизационных расходов снизилась на 5,07 долл. США или на 34% до 10,04 долл. США в 2012 календарном году. В 2011 календарном году она равнялась 15,11 долл. США.

Общие и административные расходы увеличились на 25,1 млн. долл. США или 69% и равняются 61,6 млн. долл. США за 2012 календарный год. За 2011 год эта сумма составила 36,4 млн. долл. США – прежде всего, это связано с повышением расходов на социальные программы в размере 20,8 млн. долл. США в 2012 году. В 2011 эта сумма составляла 1,1 млн. долл. США. Увеличение вызвано расходами на строительство 37-километровой асфальтированной дороги к месторождению, которую Группа обязалась построить. Объем связанных со строительством расходов значительно превышает размер расходов, которые Группа обычно выделяет на финансирование социальных программ. Другие факторы, способствующие росту общих и административных расходов, стал рост гонораров управленцев, увеличение зарплаты и связанных с ней налогов, а также рост расходов на обучение персонала.

Прибыль до уплаты подоходного налога 2012 календарном году увеличилась на 133,4

долл.

<sup>2</sup> “Затраты нал. капитала (за искл. НДС)” на операц. деятельность – это фактические расходы наличных или капзатраты. “Чистый нал на инвестиции” -- это термин МФСО или метод косвенного движения наличности. В 2012 году, этот пункт в размере \$270,6 млн. включает депозит \$50 млн. (включ. в суммарную наличность и ее эквиваленты -- \$251,4 млн.).

млн. долл. США или на 90%, и стала равняться 282,4 млн. долл. США. Прибыль за 2011 календарный год равнялась 149,0 млн. долл. США. Более высокая прибыль вызвана увеличившейся выручкой благодаря тому, что в результатах деятельности стала отражаться продукция ГПЗ.

*Чистый доход* в 2012 календарном году увеличилась на 80,4 млн. долл. США или на 99% и теперь равняется 162,0 млн. долл. США. В 2011 году этот показатель равнялся 81,6 млн. долл. США. Более высокая прибыль получена благодаря увеличению выручки из-за более высоких объемов производства.

Главный исполнительный директор компании “Жайкмунай” Кай-Уве Кессель сказал:

*“Компания “Жайкмунай” занимает сильные позиции как с производственной, так и с финансовой точки зрения. Это является прекрасной платформой для перехода к следующему этапу развития. Я с восторгом говорю о потенциале нашей резервной базы в будущем. Я также верю, что наши новые приобретения продемонстрируют, что мы можем не только органично расти, но мы также можем приобретать новые активы, увеличивающие стоимость акционерного капитала компании”.*

## ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### Добыча

Все количественные данные представлены в миллионах долл. США, если не указано иное.

	<b>ФГ 2012</b>	<b>ФГ 2011</b>	<b>Изменение за год</b>
Общая добыча (Сырая нефть + Продукция ГПЗ)	13 520 040	4 802 561	+ 182%
Средневзвешенная дневная добыча (Сырая нефть + Продукция ГПЗ)	36 940	13 158	+ 181%

Все цифры даны в б.н.э. (баррели нефтяного эквивалента), если не указано иное.

<b>Продукция</b>	<b>Средняя добыча в 2012 г.</b>	<b>Усредненная продукция в 2012 г.</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15 764	43%
СНГ	2940	8%
Сухой газ	18 237	49%
<b>ИТОГО</b>	<b>36 940</b>	<b>100%</b>

- Общая добыча (сырая нефть и продукция ГПЗ) почти утроилась в 2012 г. до 13 520 040 б.н.э. (рост 182%);
- Среднесуточная добыча (сырая нефть и продукция ГПЗ) в 2012 году составила баррелей условного топлива в день.

### Бурение

Для выполнения буровых работ на Чинаревском месторождении компания “Жайкмунай” заключает контракты с третьими сторонами.:

- На 31 декабря 2012 года предоставление услуг Группе осуществлялось компаниями Saipem, Sun Drilling, UNGG и Xi-Bu. Осуществлена поставка оборудования для шести скважин.;
- Кроме того, было использовано оборудование "Казбургаз" и UNGG использовались

для увеличения дебита скважин.

Среднее время, необходимое для бурения нового вертикального скважин, составляет примерно три месяца в турнейских пластах и четыре месяца в девонских и бийско-фонинских пластах.:

- На основании исторических договоров подряда Группа компаний включила в бюджет издержки на скважину примерно 11 млн. долл. США для эксплуатационных и оценочных скважин в девонских пластах (и дополнительные 3 млн. долл. США за скважину для горизонтальных скважин);
- Стоимость одной вертикально пробуренной эксплуатационной скважины на турнейскую залежь определяется примерно 8,0 млн. долл. США.

Компания “Жайкмунай” планирует пробурить 15-17 скважин в 2013 году общей стоимостью 200 млн. долл. США:

- 9 оценочных скважин
- 1 поисковая скважина
- эксплуатационных скважин

Последние события

#### Компания “Жайкмунай” завершила приобретение трех месторождений

В марте 2013 года компания “Жайкмунай” подтвердила приобретение прав на использование недр трех нефтегазовых месторождений (Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское) на территории Казахстана в непосредственной близости от своего главного промыслового месторождения “Чинаревское” – после подписания соответствующих дополнительных соглашений с Министерством нефти и газа Республики Казахстан, вступивших в силу 1 марта 2013 года.

#### Программа выкупа ГДР

В феврале 2013 года компания “Жайкмунай” известила о том, что совет директоров Генерального партнера компании Zhaikmunai Group Limited (ZGL), рассмотрел программу выкупа ГДР и рекомендовал партнерам с ограниченной ответственностью утвердить эту программу специальным решением на общем чрезвычайном собрании акционеров, назначенном на 28 марта 2013 года в Амстердаме.

#### Корпоративная штаб-квартира переместилась в Нидерланды

В первом кв. 2013 года компания “Жайкмунай” изменила “место эффективного управления” компаний ZGL, Claydon, Jubilata и Zhaikmunai LP в Амстердам, Нидерланды.

---

### **ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ**

К данному пресс-релизу прилагается Консолидированная финансовая отчетность компании “Жайкмунай” за 2012 год и Отчет руководства за 2012 года. Последний содержит следующие пункты:

Здесь можно скачать следующие документы:

Скачать [Консолидированную финансовую отчетность за 2012 год](#);

Скачать [Отчет руководства за 2012 год](#)

---

## ТЕЛЕКОНФЕРЕНЦИЯ

Аналитики и инвесторы смогут задать все интересующие их вопросы руководству компании “Жайкмунай” сразу после презентации об итогах 2012 года, 18 марта 2013 года в 2 часа дня по времени Лондона (GMT + 0:00).

Если Вы желаете принять участие в телеконференции, пожалуйста, зарегистрируйтесь по электронной почте, используя следующий адрес: [investor\\_relations@zhaikmunai.com](mailto:investor_relations@zhaikmunai.com). Укажите, пожалуйста, Ваши данные (имя, должность, название компании, адрес электронной почты и номер телефона), чтобы получить данные для подключения.

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации посетите сайт [www.zhaikmunai.com](http://www.zhaikmunai.com)

Дополнительные вопросы

Zhaikmunai LP – Связи с инвесторами

Бруно Меер (Bruno Meere),  
Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)  
[investor\\_relations@zhaikmunai.com](mailto: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 “Жайкмунай”

Компания “Жайкмунай” – это независимое нефтегазовое предприятие, в настоящее время занимающееся добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в северо-западном Казахстане. Его глобальные депозитарные расписки (ГДР) котируются на Лондонской фондовой бирже (биржевой символ: ZKM). Главный производящий актив компании “Жайкмунай” – это Чинаревское месторождение, стопроцентным собственником которого она является. Кроме того, она эксплуатирует это месторождение через свою дочернюю компанию ТОО “Жайкмунай”. Кроме того, “Жайкмунай” владеет 100% акций и нефтегазовых месторождений Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское. Расположенные в прикаспийском бассейне к северо-западу от Уральска, эти разведочные и промысловые скважины расположены соответственно на расстоянии примерно 60 и 120 км от Чинаревского месторождения.

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**  
**[2013-03-18]**