

11 сентября 2013 г.

Юпитер Энерджи Лимитед («Юпитер» или «Компания»)

УТОЧНЕНИЕ ЗАПАСОВ.

КЛЮЧЕВЫЕ МОМЕНТЫ:

Запасы Блока 31 категорий C1+C2: Оценка запасов проведена компанией PEC (Reservoir Evaluation Services) с использованием утвержденной Казахстанской методологии:

- Запасы категории C1+C2 в объеме 102.5 миллионов баррелей
- Запасы категории C1 в объеме 17 миллионов баррелей
- Запасы категории C2 в объеме 85.5 миллионов баррелей
- Отчеты по подсчету запасов были представлены на рассмотрение и согласование соответствующим государственным органам Казахстана.

Аккар Восточный: Запасы категории C1+C2 по месторождению Восточный Аккар (в том числе площадь скважины 50) оцениваются в 42.3 миллиона баррелей, с увеличением на 11 % по сравнению с запасами утвержденным в июне 2011 года. Запасы были причислены к объектам T31, T32, T2A и T2B.

Утверждение запасов Восточного Аккара является следующим шагом в процессе перехода к полномасштабной разработке месторождения Восточный Аккар.

Восточное Расширение (на местном уровне известное как Западный Жетыбай): Запасы категории C1+C2 по месторождению Западный Жетыбай оцениваются в 61.2 миллиона баррелей. Запасы были причислены к объектам T31, T32, T2A и T2B.

Утверждение запасов Западного Жетыбая является следующим шагом в получении разрешений на проведение пробной эксплуатации скважин J-55, 58 и 59.

Отчет компетентного лица: основываясь на результатах добычи нефти со среднетриасового горизонта Блока 31, компания McDaniel & Associates завершила работу по подсчету запасов в соответствии со стандартами Общества инженеров-нефтяников/Системы управления ресурсами нефти (США).

McDaniel оценивает запасы категории T2B в 9.7 миллионов баррелей (доказанных запасов), 19.2 миллиона баррелей (доказанных+вероятных запасов) и 28.7 миллионов баррелей (доказанных+вероятных+возможных).

McDaniel оценивает чистую приведенную стоимость доказанных+вероятных запасов при ставке дисконтирования 10%, в размере 15.9 долларов США за баррель (до налогообложения) и в 11.6 долларов США за баррель (после налогообложения).

Коэффициенты извлечения, которыми пользовалась McDaniel, были в пределах до 20% и в среднем равнялись 14%; PEC использовала коэффициент извлечения 27%.

Перспективный план: Будущие работы включают в себя (i) дальнейшие испытания скважин J-53, J-55 и J-59, а также (ii) доразведку Южного Расширения, которая может предусматривать бурение дополнительных скважин.

Юпитер Энерджи Лимитед (зарегистрированный под кодом "JPR" на Австралийской фондовой бирже, и кодом "JPRL" на Лондонской бирже альтернативных инвестиций) представляет результаты двух независимых отчетов по запасам различных залежей территории Блок 31.

Справка о подготовке к экспертизе отчетов по запасам в ГКЗ РК.

Заключение ГКЗ является неотъемлемой частью процесса получения разрешений, требуемых для перевода скважин на пробную либо промышленную эксплуатацию.

Отчеты составляются в соответствии с утвержденными казахстанскими стандартами, разработанными на основе российской системы запасов; стандарты основываются на анализе геологических характеристик.

В рамках продолжающегося процесса подготовки к переводу месторождений Восточный Аккар и Западный Жетыбай на промышленную эксплуатацию, казахстанский независимый институт по оценке запасов, ТОО PEC (Reservoir Evaluation Services), завершил оценку данных месторождений. Отчеты по запасам, составленные компанией PEC, были представлены на согласование соответствующим государственным органам; ожидается, что процесс получения согласований займет примерно три месяца.

Представление на утверждение отчета по запасам месторождения Восточный Аккар является следующим шагом для перевода данного месторождения на полномасштабную разработку. Проведенная оценка месторождения Восточный Аккар явилось продолжением предварительных отчетов по запасам составленных компанией PEC в 2012 году и поданных на утверждение в рамках процесса получения разрешений для перевода скважин J-50, J-51, J-52 и J-53 на пробную эксплуатацию. Эти предварительные отчеты были согласованы казахстанскими государственными органами в июне 2012 года.

Представление предварительного отчета по запасам месторождения Западный Жетыбай является первым шагом к получению разрешений на проведение пробной эксплуатации скважин J-55, J-58 и J-59. Также, для того, чтобы завершить процесс подачи заявления на проведение пробной эксплуатации скважин J-55, J-58 и J-59, Компании необходимо получить различные разрешения от природоохранных органов.

Справка о подготовке отчета компетентного лица.

В рамках процесса переговоров с банкирами и другими финансовыми организациями о получении кредита под залог запасов для финансирования полномасштабной разработки контрактной территории Блок 31, Компания привлекла McDaniel & Associates для подготовки отчета компетентного лица; в целях обеспечения получения такого кредита, предварительным условием этих переговоров было наличие отчета компетентного лица, основанного на всемирно признанной классификационной системе PRMS (система управления ресурсами нефти).

Отчеты по запасам в деталях.

ВОСТОЧНЫЙ АККАР - Отчет по запасам, подготовленный RES.

Границы месторождения Восточный Аккар определяются по месторасположению скважин J-51, J-52 и J-53; геологические запасы по данной площади были оценены в 129 миллионов баррелей, при этом извлекаемые запасы составляют 32.6 миллионов баррелей. Запасы категории C1 были оценены в 10.7 миллионов баррелей, а запасы категории C2 в 21.9 миллионов баррелей. При подсчете извлекаемых запасов использовался коэффициент извлечения 27.2%.

Скважина J-50 является частью месторождения Восточный Аккар, и подсчитанные извлекаемые запасы по этой площади составляют 8.6 миллионов баррелей (запасы категории C1 – 4 миллиона баррелей, и запасы C2 – 4,6 миллионов баррелей). Общие извлекаемые запасы данной площади, в границах месторасположения скважин J-50, 51, 52 и 53 составляют 41.2 миллиона баррелей; запасы категории C1 составляют 14.7 миллионов баррелей, а запасы C2 – 26.5 миллионов баррелей.

При проведении подсчетов были использованы предполагаемые запасы объектов T31, T32, T2A и T2B. RES представил Отчет по Запасам Восточного Аккара на рассмотрение в соответствующие государственные органы; ожидается, что процесс согласования займет три месяца.

ЗАПАДНЫЙ ЖЕТЫБАЙ - Предварительный Отчет по запасам, подготовленный RES.

Территория Южного Расширения (известная на местном уровне как месторождение Западный Жетыбай) покрывает площадь, находящуюся в пределах границ месторасположения скважин J-55, J-58 и J-59, запасы были оценены по объектам T31, T32, T2A и T2B. Геологические запасы данной площади были оценены в 232 миллиона баррелей (по всем трем горизонтам). При этом, извлекаемые запасы были оценены в 61.2 миллиона баррелей. Запасы категории C1 были оценены в 2.3 миллиона баррелей, а запасы C2 - в 58.9 миллионов баррелей; при подсчете извлекаемых запасов использовался коэффициент извлечения 27.2%.

Более высокое соотношение запасов C2 к C1 указывает на необходимость (i) проведения дальнейших испытаний скважин J-55 и J-59, а также (ii) общую доразведку данной территории, которая может предусматривать бурение дополнительных скважин.

RES представил Предварительный Отчет по запасам Западного Жетыбая на рассмотрение в соответствующие государственные органы; ожидается, что процесс согласования займет три месяца.

ОТЧЕТ КОМПЕТЕНТНОГО ЛИЦА, подготовленный McDaniel – объект T2B.

Отчет компетентного лица был составлен с использованием классификационной системы общества инженеров-нефтяников/системы управления ресурсами нефти (США); запасы

определяются как количество нефти, которое оценивается как коммерчески извлекаемое из известной залежи с определенной заранее даты.

McDaniel & Associates (McDaniel) были привлечены для проведения независимого аудита запасов только среднетриасового горизонта, установленного по скважинам J-50, J-51, J-52, J-53, J-55, J-58 и J-59.

Одним из основных различий между казахстанской государственной системой классификации запасов и классификационной системой и PRMS (американская система управления ресурсами нефти) заключается в том, что PRMS учитывает коммерческие факторы неопределенности, а не только геологические характеристики. В этой связи, отсутствие промышленного притока нефти со скважин J-53, J-55 и J-59 привело к тому, что подсчет запасов целиком основывался на объеме добычи с горизонта Т2Б получаемого из скважин J-50, J-51, J-52 и J-58.

Результаты по категориям запасов следующие:

- Доказанные запасы категории 1P: 9.7 миллионов баррелей
- Доказанные плюс Вероятные запасы категории 2P: 19.2 миллиона баррелей.
- Доказанные плюс Вероятные плюс Возможные запасы категории 3P: 28.7 миллионов баррелей

В рамках работы выполненной McDaniel для определения промышленного лимита среднетриасовых запасов, была подсчитана чистая текущая стоимость доказанных плюс вероятных запасов. Расчет был выполнен с использованием метода дисконтированного потока денежных средств при ставке дисконтирования 10%, и чистая текущая стоимость была определена как 15.9 долларов США за баррель до налогообложения, и 11.5 долларов США за баррель после налогообложения.

КОММЕНТАРИЙ В ОТНОШЕНИИ МЕТОДОЛОГИЙ КЛАССИФИКАЦИЙ.

Общество инженеров-нефтяников (SPE) опубликовало документ под заголовком «Сравнение выбранных запасов и классификаций ресурсов, а также связанных с ними определений».

Документ можно найти на интернет ресурсе SPE www.spe.org.

Казахстанская система классификации запасов, разработанная на основе российской классификации, подразделяет геологические и извлекаемые запасы на различные категории, в том числе C1 и C2. Оценка и разделение на категории основывается на геологических данных, в системе классификации C1/C1 не учитываются коммерческие факторы влияющие на разработку выявленных запасов категорий C1 и C2.

Категория C1 приблизительно соответствует доказанным неразработанными запасами по системе SPE, а также некоторыми вероятными запасами SPE. Категория C2 соответствует остальным вероятными запасами SPE, а также возможным запасам данной системы классификации. Запасы категории C2 могут определять предельный потенциал месторождения, и обычно используются в качестве средства определения дальнейших работ по доразведке месторождения, требуемой для разработки залежей нефти и газа.

В соответствии с классификационной системой американского общества инженеров-нефтяников/системы управления ресурсами нефти (PRMS), запасы определяются как количество нефти, которое оценивается как коммерчески извлекаемое из известной залежи с определенной заранее даты, то есть определяются исходя из геологических и коммерческих данных.

Коммерческий характер системы подсчета запасов PRMS является применимым в отношении отчетов Юпитер Энерджи, в которые McDaniel включил только небольшое количество запасов по двум площадям, которые охватываются скважинами J-51 и J-55; для организации промышленной добычи из этих отдельных площадей необходимо пробурить дополнительные скважины.

При подготовке отчета по подсчету запасов относящихся к этим скважинам, PEC основывался на каротажных диаграммах, в которых были обозначены нефтенасыщенные коллекторы.

КОММЕНТАРИЙ В ОТНОШЕНИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТОВ ИЗВЛЕЧЕНИЯ.

PEC оценили коэффициент извлечения по двум месторождениям в 27% и считают этот показатель типичным для подобных месторождений. Кроме того, данный показатель согласуется с коэффициентом нефтеотдачи, который обычно утверждается для месторождений Мангистау государственными органами.

McDaniel оценили коэффициент извлечения в 14.4% в части доказанных плюс вероятных запасов, и в 19.3% по доказанным плюс вероятным плюс возможным запасам, на основании своего опыта оценки других триасовых коллекторов в регионе и аналогичных проектов в Казахстане.

В Предыдущем отчете компетентного лица, выполненном компанией Сенерджи в мае 2011 года, использовался коэффициент извлечения 23 %, что следует принимать в расчет при сравнении результатов отчета мая 2011 и результатов последнего отчета McDaniel.

Оценка будущей нефтеотдачи месторождения на раннем этапе разработки может быть субъективной, различные коэффициенты извлечения, использованные двумя независимыми организациями, оказали влияние на подсчет извлекаемых запасов нефти различных горизонтов Блока 31.

Перспективный план:

В ближайшее время планируется дальнейшая оценка потенциала скважин J-53, J-55 и J-59, с целью организации долгосрочной промышленной эксплуатации.

В дополнение к программе испытания скважин, планируется проведение доразведки Южного Расширения, во время которой может быть предусмотрено бурение дополнительных скважин.

Заключение:

Результаты обоих независимых аудитов запасов подтверждают перспективность Блока 31, и в скором времени Совет Директоров Компании представит более детальный план будущих работ, а также план финансирования.

В случае возникновения у акционеров каких-либо вопросов в отношении данного обновленного отчета, просим связаться с нами по +61 89322 8222.

Джеф Гандер

Председатель Совета Директоров

Контактная информация:

Jupiter Energy (+61 89 322 8222)

Geoff Gander (geoff@jupiterenergy.com)

Заявления компетентных лиц:

Кейт Мартенс, бакалавр геологических и геофизических наук, с опытом работы в нефтегазовой отрасли более 35 лет, является компетентным лицом, ознакомившимся и подтвердившим техническую информацию, содержащуюся в настоящем отчете.

Независимый анализ – RES:

Сведения, которые имеют отношение к подсчету запасов категорий C1 и C2 Блока 31, представлены в настоящем докладе на основании данных собранных TOO RES (Reservoir Evaluation Services), казахстанской консалтинговой компанией, которая специализируется в оценке запасов нефти и газа. При проведении своих расчетов RES пользовалась казахстанской системой классификации запасов. Компания RES имеет значительный опыт оценки запасов нефти и газа, а также специальное разрешение, которое дает право, как компетентному лицу, проверять корректность данных относящихся к запасам категорий C1 и C2. TOO RES дал и не аннулировал свое письменное согласие на включение в доклад подсчетов по запасам категорий C1 и C2, в той форме и контексте, которых они здесь изложены. Компания RES не имеет финансовой заинтересованности в компании Юпитер Энерджи.

Независимый анализ – McDaniel & Associates

Сведения, которые имеют отношение к подсчету доказанных, вероятных и возможных запасов среднего триаса, представлены в настоящем докладе на основании данных собранных компанией McDaniel & Associates (McDaniel), канадской консалтинговой компании, специализирующейся в оценке запасов нефти и газа. При проведении своих подсчетов, McDaniel пользовались системой классификации PRMS (система управления ресурсами нефти). Компания McDaniel имеет значительный опыт оценки запасов нефти и газа, а также специальное разрешение, которое дает право, как компетентному лицу, проверять корректность данных относящихся к запасам среднего триаса. Компания McDaniel дала и не аннулировала свое письменное согласие на включение в доклад подсчетов по запасам среднего триаса в той форме и

контексте, которых они здесь изложены. Компания McDaniel не имеет финансовой заинтересованности в компании Юпитер Энерджи.

О Компании:

Юпитер Энерджи Лимитед является компанией, занимающейся разведкой и добычей нефти, зарегистрирована на Лондонской бирже альтернативных инвестиций и Австралийской фондовой бирже. Компания ориентирована на разработку своих наземных активов в Западном Казахстане. В 2008 году Компания приобрела 100% разрешения на ведение разведки и добычи на Блоке 31, расположенного в нефтеносном Мангистауском Бассейне, недалеко от портового города Актау.

Юпитер имеет проверенный коллектив казахстанских управленцев, во главе с опытным Советом Директоров, состоящим из представителей разных стран. Вместе мы обладаем навыками, знаниями, структурой, вниманием к деталям, необходимыми для успешной работы в Казахстане. В перспективе, с целью обработки, хранения и реализации нефти на экспорт, Юпитер планирует построить ЦППН на территории Блока 31. Эта технологическая инфраструктура является ключевым элементом в переходе на долгосрочную эксплуатацию и достижении самофинансирования для дальнейшего развития Блока 31.