ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА

КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Jupiter Energy Limited
ABN 65 084 918 481

Директоры
Джеффри Гандер (исполнительный председатель / главный исполнительный директор)
Балтабек Куандыков (неисполнительный директор)
Скотт Майсон (исполнительный директор)
Алексей Кружков (неисполнительный директор)
Александр Кузев (неисполнительный директор)

Секретарь Группы
Скотт Майсон

Юридический адрес и основное место деятельности
Первый этаж, ул. Аутрэм 10
Западный Перт, Западная Австралия 6005
почтовый ящик 1282
Западная Австралия 6872

Телефон: +61 8 9322 8222
Факс: +61 8 9322 8244
Эл. адрес: info@jupiterenergy.com
Сайт: www.jupiterenergy.com

Посредники
Стейнепрейз Паганин (Steinepreis Paganin)
4-й этаж, ул. Милиган 16,
Перт Западная Австралия, 6000

Аудиторы
Эрнст и Янг (Ernst & Young)
11, ул. Маунтс Бэй Роуд
Перт, Западная Австралия, 6000

Банки
Национальный банк Австралии
UB13.03, ул. Сент Джорджес Террас
Перт, Западная Австралия, 6000

Регистратор акций
Компьютершэйр Инвестор Сервисиз ПиТиУай Лтд.
(Computershare Investor Servies Pty Ltd.)
2-й этаж, ул. Джорджес Террас 45,
Перт, Западная Австралия, 6000

Телефон: 1300 557 010 (лишь в Австралии)
+61 8 9323 2000
Факс: +61 8 9323 2033
Сайт: www.computershare.com

Допуск ценных бумаг к официальной торговле на фондовой бирже

Акции компании «Jupiter Energy Limited» котируются на Австралийской фондовой бирже под кодом JPR и на Казахстанской фондовой бирже (KASE) под кодом AU_JPRL.

СОДЕРЖАНИЕ ФИНАНСОВОГО ОТЧЕТА

Обращение председателя 1
Отчет директоров 2
Отчет об оплате труда 14
Положение о корпоративном управлении 24
Декларация независимых аудиторов 31
Консолидированная финансовая отчетность Jupiter Energy Limited
Консолидированная отчетность о совокупном доходе 33
Консолидированная отчетность о финансовом положении 34
Консолидированная отчетность о движении денежных средств 35
Консолидированная отчетность об изменениях в акционерном капитале 36
Примечания к составляющей части финансовой отчетности 37
Декларация директоров 73
Независимый аудиторский отчет для членов компании Jupiter Energy Limited 74
Дополнительная информация, требуемая Австралийской фондовой биржей 76

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ

Уважаемый Акционер!

Я рад представить Вам Годовой отчет компании Jupiter Energy Limited (далее - Jupiter Energy или Группа) за 2017 год.

Прошедший год был в очередной раз трудным для Группы. Мировое падение цен на нефть и последствия этого, отразившиеся на внутренних ценах на нефть в Казахстане, по-прежнему не давали возможности компании Jupiter вести добычу нефти с положительным потоком денежных средств. Это привело к тому, что все эксплуатационные скважины на территории нашего лицензионного участка оставались закрытыми в течение всего финансового года. Кроме того, постоянные трудности с финансированием означали отсутствие работ по бурению новых скважин за тот же период.

В результате такого бездействия Группа работала в режиме «содержания и техобслуживания» в течение всего года, по-прежнему получая поддержку от своего крупного акционера, который предоставляет финансовые займы по мере необходимости.

Несмотря на отсутствие производственной деятельности, работы по некоторым направлениям продвинулись, в частности, в получении согласований от казахстанских госорганов.

19 сентября 2016г. Jupiter Energy объявила об успешном продлении разрешения на разведку еще на три года (до 29 декабря 2019). 10 июля 2017г. Компания объявила о том, что ее лицензии на пробную эксплуатацию нефтяных месторождений Восточный Аккар и Западный Жетыбай также были продлены (до 29 декабря 2019г.), а ввиду недавнего улучшения внутренних цен на нефть Компания планирует вернуться к добыче в 4-ом квартале 2017 календарного года.

Еще одной важной вехой, достигнутой в течение года, стало решение о разделе запасов Северного Аккара (Восточный блок). Вопрос о разделе запасов был предметом постоянного спора с «соседом» Компании, однако 28 апреля 2017г. Компания смогла объявить о том, что государственные запасы, связанные с участком Северный Аккар (Восточный блок) были признаны запасами, принадлежащими Компани. Данное решение позволяет Компании подать необходимые документы для получения разрешения на возобновление пробной эксплуатации скважины J-50.

Совет директоров по-прежнему уверен в перспективности лицензионного участка, а также в том, что два новые месторождения, обнаруженные на нашем лицензионном участке, могут стать крупными коммерческими добывающими предприятиями.

Я с новой уверенностью жду наступление 2018 года и пользуясь случаем благодарю всех наших сотрудников и акционеров за их постоянную поддержку в течение последних двенадцати месяцев, а также прошу акционеров принять участие в общем годовом собрании, которое состоится 10 ноября 2017г.

С уважением,

Джефф Гандер
Председатель/Главный исполнительный директор

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ

Директоры представили свой отчет 30 июня 2017 года.

ДИРЕКТОРЫ

Ниже указаны имена и сведения о директорах Группы, исполняющих свои обязанности с начала финансового года до даты настоящего отчета. Директоры занимали свои должности на протяжении указанного периода (если не указано иное).

Имена, опыт работы и обязанности

Джеффри Энтони Гандер (54)

B.COM
Исполнительный председатель совета директоров/ главный исполнительный директор,
назначен 27 января 2005г.

Г-н Гандер окончил факультет бизнеса университета Западной Австралии в 1984 г., имеет степень бакалавра.

Г-н Гандер участвовал в установлении и приобретении лицензионного блока №31 на территории Казахстана и руководил развитием бизнеса в Казахстане с 2007г. В настоящее время он отвечает за оперативное руководство Компанией, а также за связи с инвесторами и корпоративное развитие группы.

Другие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях:
Zyber Holdings Limited (ASX)

Предыдущие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях за последние 3 года:
Нет

Балтабек Куандыков (69)

Неисполнительный директор,
назначен 5 октября 2010г.

Г-н Куандыков обладает значительным опытом работы в нефтегазовой промышленности в регионе. Он работал в должности президента «Казахойл» (предшественник «КазМунайГаз»), а также был командирован казахстанским правительством на работу в компании «Шеврон Оверсиз Петролиум» в проектах в СНГ. Г-н Куандыков имеет большой опыт работы в правительственных организациях Казахстана, где он занимал должности заместителя министра геологии, главы Нефтегазового управления в Министерстве геологии, и заместителя Министра энергетики и минеральных ресурсов.

Другие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях:
Нет

Предыдущие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях за последние 3 года:
Нет

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Скот Адриан Майсон (41)

B.Bus, CA, ACSA
Исполнительный директор
назначен 31 января 2011г.

Секретарь компании
назначен 29 мая 2017г.

Имеет степень бакалавра, является членом Института дипломированных бухгалтеров Австралии и дипломированных секретарей Австралии.

У г-на Майсона более 18 лет опыта работы в области соблюдения финансовых и корпоративных законодательных требований в Австралии, Великобритании, Центральной Азии и США.

Он также является главным финансовым директором/секретарем компании Rift Valley Resources Ltd и временным главным исполнительным директором/директором компании Longford Resources ltd.

Г-н Майсон также является членом совета директоров некоммерческой организации Rebound WA Inc (ранее именуемой Wheelchair Sports WA Inc.).

Другие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях.
Longford Resources Limited

Предыдущие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях за последние 3 года
1-Page Limited

Алексей Кружков (50)

Неисполнительный директор,
Назначен 29 августа 2016г

У г-на Кружкова имеется высшее инженерное образование, степень магистра делового администрирования (MBA) и свыше 10 лет опыта работы в инвестиционной отрасли в основном в организациях, задействованных в нефтегазовой и горнодобывающей промышленности, а также в сфере недвижимости. Алексей занимал должность директора в советах директоров компаний, зарегистрированных на биржах в Канаде и Норвегии. Он входит в состав исполнительного руководства компании Waterford Investment и Finance Limited и проживает на Кипре. Алексей обладает британским и российским гражданством.

Другие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях.
Нет

Предыдущие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях за последние 3 года
Нет

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Александр Кузев (52)

Неисполнительный директор, назначен 12 сентября 2017г.

Г-н Кузев является специалистом в области нефтяной промышленности и обладает опытом работы более 27 лет.

Большую часть времени своей профессиональной деятельности Александр проработал в странах бывшего СССР, где он чаще всего отвечал за общее руководство эксплуатацией месторождений, специализируясь в основном на обеспечении устойчивого уровня добычи, технологии и техобслуживании месторождений. Александр работал в нескольких нефтегазовых компаниях, в том числе в «Шлюмберже» и «Газпром бурение».

Александр принесет Компании широкий багаж технических навыков, а также местный опыт работы, учитывая, что с конца 90-х годов он участвовал в работе различных нефтегазовых предприятий в Казахстане.

Другие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях:
Нет

Предыдущие директорские должности в зарегистрированных на бирже компаниях за последние 3 года:
Нет

Доли участия в акциях и опционах компании и связанных юридических лиц

На момент отчета доли участия директоров в акциях компании Jupiter Energy Limited выглядели следующим образом:

Директор	Количество обыкновенных акций
Д. Гандер	811 112
Б. Куандыков	-
С. Майсон	391 238
А. Кружков	-
А.Кузев	-

В соответствии с Законом о корпорациях ни одна из акций директоров в Компании не подлежит хеджированию. Каждый директор обязан незамедлительно сообщить о каких-либо изменениях посредством официальных заявлений на фондовых биржах ASX и KASE. Любые изменения пакетов акций директоров также подтверждаются на каждом заседании Совета директоров.

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Jupiter Energy Limited является компанией с ограниченной ответственностью с зарегистрированным офисом в Австралии. Консолидированная финансовая отчетность компания Jupiter Energy Limited включает в себя юридические лица, которыми компания управляла на протяжении финансового года, как указано в примечании 28 финансового отчета.

ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными видами деятельности группы консолидированных компаний в течение финансового года являются:

- Разведка нефти и газа в Казахстане, и
- Оценка, разработка и добыча нефти с нефтегазовых месторождений Казахстане.

СОТРУДНИКИ

По состоянию на 30 июня 2017г. в группе консолидированных компаний числилось 10 сотрудников (в 2016г.: 5 сотрудников).

ДИВИДЕНДЫ

В отношении текущего или предыдущего финансового года не было выплачено никаких дивидендов, заявленных или подлежащих уплате.

ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ

Результаты деятельности

Консолидированный убыток за год после уплаты подоходного налога составил $8 076 857 (в 2016г.: $10 474 870).

Обзор финансового состояния

На конец 2017 финансового года сумма денежных средств составила $397 109 (2016г.: $663 446). Данные расчеты были подготовлены на основе принципа непрерывности деятельности, основываясь на способности Группы привлекать дополнительные денежные средства для финансирования предполагаемой рабочей программы, а также общих и административных расходов в течение последующих 12 месяцев. В настоящее время Совет директоров ведет работы по ряду вариантов финансирования, в том числе добивается получения отказа от привилегированного права в целях привлечения акционерного капитала и (или) выпуска долгового финансирования.

Сумма активов увеличилась до $49 200 046 (2016г.: $47 557 046), сумма собственного капитала уменьшилась до ($3 584 203) (2016г.: $3 711 245).

ПРИВЛЕЧЕНИЕ КАПИТАЛА / СТРУКТУРА КАПИТАЛА

Финансирование и управление капиталом:

По состоянию на 30 июня 2017г. у Группы имеется 153 377 693 зарегистрированных на фондовой бирже акций, котируемых на Австралийской фондовой бирже (ASX) под кодом «JPR» и на Казахстанской фондовой бирже (KASE) под кодом «AU_JPRL». 29 августа 2017 Компания отменила свою регистрацию на Лондонском рынке альтернативных инвестиций (AIM).

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

В 2016г. компания Waterford согласилась заключить Рамочное соглашение о финансировании, по которому Компании предоставляются дополнительные средства на сумму US$5 000 000 (включая накопленный процент) в виде нового Простого векселя на сумму US$5 000 000 (A$ 6 739 550) (Соглашение о финансировании от 2016 года).

Основные условия Рамочного соглашения включают в себя следующее:

- Дата вступления в силу 24 мая 2016 г.
- Выборка средств переходит в Простой вексель
- Простой вексель подлежит погашению 1 июля 2018 г.
- Процентная ставка 15% в год
- Процент начисляется и подлежит погашению вместе с основной суммой
- Заимодавцы могут принять решение о том, чтобы им выплатили их займы, в случае изменения структуры управления в Jupiter Energy Limited или Jupiter Energy Pty Ltd, или в случае иной смены собственников Лицензии на блок 31

По состоянию на 30 июня 2017г. Группой было выбрано средств на сумму US$3 808 733 (A$ 4 976 831) (включая накопленный процент) по Соглашению о финансировании от 2016 года. Это означает, что по данному соглашению еще имеются оставшиеся средства на сумму US$1 191 267 (включая накопленный процент) (A$ 1 554 365).

В течение финансового года Группой был получен ряд согласований, что позволило возобновить внутреннюю добычу. В результате этого крупный акционер и держатель долга Waterford Petroleum Limited (далее - Waterford), а также держатель долга Midocean Holdings Limited (далее - Midocean) (совместно именуемые «Кредиторы») согласились предоставить дополнительные средства на общую сумму US$5 млн. (включая накопленные проценты) в размере до US$4 900 000 и US$100 000 соответственно в рамках положений нового Соглашения о финансировании, подписанного 28 июля 2017 года (далее - Соглашение о финансировании от 2017г).

Соглашение о финансировании от 2017г. схоже с Соглашением о финансировании от 2016г. и лишь включает в себя одно новое условие. Новое условие касается выплаты бонуса Кредиторам в том случае, если в течение срока действия Соглашения о финансировании от 2017г лицензионная территория будет продана полностью или частично.

Ниже приводится краткое изложение условий Соглашения о финансировании от 2017г.:

- Необеспеченное
- Вступает в силу с 31 июля 2017г.
- Подлежит погашению 31 июля 2019г.(или позднее по договоренности сторон в письменном виде) (далее - Дата погашения)
- Процентная ставка в размере 15% годовых
- Проценты начисляются и подлежат погашению вместе с основной суммой долга
- Кредиторы могут принять решение о погашении им долга в случае изменения структуры управления в Jupiter Energy Limited или Jupiter Energy Pte Ltd или в результате изменения структуры собственности по Контракту №2275 в отношении лицензии на блок 31
- Выплачиваемый Кредиторам бонус составит 5% от продажной цены Контракта №2275 в том случае, если контракт буден передан, уступлен или продан третьему лицу в течение срока действия финансирования

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Размер бонуса составляет 5% от суммы вознаграждения, полученного Компанией, если Jupiter или Контракт №2275 будут переданы, уступлены или проданы третьей стороне до Даты погашения, и выплачивается наличными средствами, акциями или и тем и другим по абсолютному усмотрению Кредиторов, при условии получения согласия всех соответствующих регулирующих органов Австралии и Казахстана (если это необходимо), в том числе в соответствии с Правилами листинга Австралийской фондовой биржи, Правилами листинга Казахстанской фондовой биржи и Законом о корпорациях.

Сумма бонуса, подлежащая выплате каждому из Кредиторов, рассчитывается пропорционально доли финансирования, предоставленной каждым Кредитором, от общей суммы Соглашения о финансировании от 2017г.

Соглашение о финансировании от 2017 года обеспечит финансирование работы Группы на то время, пока она продолжает заниматься организацией долгосрочного финансирования для разработки лицензионного участка блока 31 в Казахстане.

Относительно выборки средств, Группа по-прежнему будет делать запрос на ежемесячное снятие средств из максимальной суммы $US5 000 000, при этом снятие средств будет производиться на основании согласованного производственного бюджета, отражающего доход и расходы, связанные с запланированным возобновлением внутренней добычи в 4-ом квартале календарного 2017 года.

Согласно управленческому прогнозу у Группы имеется достаточный оборотный капитал до апреля 2018г., включая доступ к оставшейся сумме средств по Соглашению о финансировании от 2017 года. Группа продолжает работы по поиску финансирования на боле длительный срок, которое позволит начать выполнение Рабочей программы на 2018-2019гг и обеспечит постоянный оборотный капитал.

Группа по-прежнему рассматривает свои потребности в финансировании, начиная с апреля 2018г, чтобы позволить Группе выполнить свою рабочую программу на 2018-2019гг. и разработать блок 31 до такой стадии, когда будут достигнуты экспортные продажи нефти, а дальнейшая отработка блока будет вестись за счет самофинансирования. Кроме того, Группа может рассмотреть возможность приобретения дополнительной разведочной площади. Варианты финансирования могут включать в себя дополнительный выпуск новых акций, заем под залог доказанных запасов, конвертируемые долговые обязательства или сочетание этих и прочих инструментов финансирования.

После обеспечения соответствующего финансирования будет ускорена работа по дальнейшей разработке обоих месторождений Восточный Аккар и Западный Жетыбай, в частности, возможности строительства наземной инфраструктуры на Восточном Аккаре, включая перерабатывающие мощности и газоразделительную установку.

Обобщенные сведения об опционах на акции выпуска:

На дату подготовки настоящего отчета опционов на акции выпуска не имелось.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЗОР

В данном разделе приводятся сведения о производстве за период с 1 июля 2016 по 30 июня 2017 (финансовый год). События, произошедшие после 30 июня 2017г., описаны в разделе «События после отчетной даты».

Обзор операционной деятельности

За последний финансовый год производственный прогресс был незначительным ввиду ограниченного финансирования, нерентабельной внутренней цены на нефть и задержек в получении согласований от регулирующих органов, что отрицательно отразилось на дальнейшей разработке лицензионного участка блока 31.

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Производственный отчет/Статус лицензий на скважины:

Группа прекратила добычу нефти в Казахстане в феврале 2015г. по причине снижения мировых цен на нефть, и ситуация в течение финансового года не изменилась. Все скважины Компании в течение всего отчетного периода были закрыты.

Ввиду того, что в последнее время внутренняя цена на нефть улучшилась, и учитывая получение всех необходимых согласований, Группа планирует возобновить добычу нефти в 4-ом квартале 2017г., однако не может дать гарантии, что это произойдет в указанный срок.

Добыча – Восточный Аккар (скважины J-51, J-52, J-53 и № 19):

В течение финансового года добыча нефти со скважин J-51 и J-52 Восточного Аккара не велась в соответствии с условиями соответствующих Лицензий на пробную эксплуатацию (ЛПЭ). Указанные две скважины находятся в северной части лицензионной территории и являются частью нефтяного месторождения Восточный Аккар (J-51 и J-52).

Скважина J-53, которая также находится на территории месторождения Восточный Аккар, оставалась закрытой в течение всего финансового года в ожидании дальнейших ремонтно-восстановительных работ до потенциально обратного ввода в эксплуатацию. Эти работы будут проведены после того, как будет получено надлежащее финансирование и согласования.

По скважине №19, которая также находится на месторождении Восточный Аккар, ожидается завершение программы испытаний скважины, прежде чем ввести ее в эксплуатацию. Дальнейшие работы по скважине №19, включая кислотную стимуляцию, скорее всего будут проведены в октябре 2017г., и скважина должна будет быть готова к добыче нефти в течение ноября 2017г.

В течение финансового года добыча нефти со скважины №19 не велась.

Добыча – Северный Аккар [Восточный блок] (скважина J-50):

28 ноября 2014г. Группа сообщила своим акционерам о том, что заявление на продление срока действия ЛПЭ для скважины J-50 на Восточном Аккаре (Восточный блок) находится на рассмотрении Комитета геологии Республики Казахстан до тех пор, пока не будет принято решение о распределении запасов, связанных с этой скважиной.

Скважина J-50 закрыта с 29 декабря 2014 г. (с той даты, когда закончился срок действия последней лицензии на пробную эксплуатацию).

Основной причиной задержки продления ЛПЭ было требование Комитета геологии о том, чтобы Jupiter Energy договорилась со своим соседом МангистауМунайГаз (ММГ) о разделе запасов, относящихся к участкам залежи Северного Аккара, принадлежащим обеим компаниям. Jupiter Energy обсуждала этот вопрос с ММГ на протяжении определённого времени, однако так и не смогла достигнуть официального соглашения с ММГ о разделе запасов Северного Аккара или коммерческого урегулирования этого вопроса в иной форме.

После продолжительных переговоров 28 апреля 2017г. Группа объявила о том, что ее заявление о праве собственности на указанные запасы было удовлетворено, и благодаря этому теперь в соответствующие казахстанские органы будут поданы необходимые заявления на получение Лицензии на пробную эксплуатацию скважины J-50.

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Продление Лицензий на пробную эксплуатацию - Восточный Аккар (скважины J-51, J-52, J-53 и №19)

В течение финансового года Группа получила разрешение на продление сроков действия ЛПЭ для месторождения Восточный Аккар (скважины J-51, J-52, J-53 и №19), согласно которому продленные сроки теперь заканчиваются 29 декабря 2019г. Группа также получила разрешения на выбросы по этим скважинам на 2017 календарный год, что означает, что теперь имеются все необходимых разрешения по скважинам для их пробной эксплуатации в 2017г.

Настоящим планируется возобновить добычу нефти со скважин J-51, J-2 и №19 в течение 4-го квартала календарного года 2017г.

Состояние скважин Западного Жетыбая (J-55, 58, 59):

В течение года были одобрены соответствующие ЛПЭ по скважинам J-58 и J-59 на 2017 - 2019гг. Обе скважины в настоящее время приостановлены по причине низких внутренних цен на нефть. Следует отметить, что для того, чтобы подготовить скважины J-58 и J-59 для пробной эксплуатации, необходимо установить верхние строения на обеих скважинах. Для этого требуется закупить оборудование верхних строений, и это планируется выполнить в течение первой половины 2018 календарного года.

Когда будет финансирование, и внутренние цены на нефть восстановятся, перспективный план по скважине J-58 заключается в том, чтобы ввести ее в эксплуатацию для добычи с горизонта T^2B, а на скважине J-59 будут вестись испытания на потенциальную производительность неглубоко залегающего Юрского горизонта, обнаруженного во время бурение скважины, прежде чем ввести эту скважину в эксплуатацию для добычи с горизонта T^2B. Эти работы запланированы на начало 2018 календарного года.

На скважине J-55 необходимо провести дальнейшие ремонтно-восстановительные работы для того, чтобы определить, возможна ли производственная добыча с этой скважины, и для этой работы потребуется необходимое финансирование и отдельные согласования соответствующих казахстанских органов.

Отчет о бурении:

В течение года буровые работы не велись.

Добыча нефти и доход:

В течение года добыча нефти не велась. В течение 2015/2016 финансового года нефти добыто не было.

Доход от реализации нефти в этом финансовом году равняется нулю (в 2015/2016 финансовом году: ноль).

Реорганизация компании:

В результате прекращения добычи нефти внутри страны Группа провела реорганизацию своих предприятий в Актау со значительным сокращением персонала в начале 2015г. В течение финансового сохранился ограниченный состав сотрудников.

Новое кадровое обеспечение на производстве:

Важной составляющей достижения успеха в Республике Казахстан является единая команда с опытом работы в этой стране и возможностью работать с крупными активами. Укрепление этой команды стало приоритетной задачей, начиная с 2010г. К сожалению, в результате приостановки эксплуатации месторождения в феврале 2015г. ряд сотрудников был сокращен, а оставшемуся персоналу было предложено перейти на неполный рабочий день. Сокращение штата продолжилось в течение финансового года. Сейчас, когда Группа готова возобновить пробную эксплуатацию, сокращенные позиции заполняются

уволенными сотрудниками, которым будет предоставлено приоритетное право при подаче заявления о приеме на работу на эти позиции.

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Совет директоров уверен, что когда производство возобновится в 4-м квартале 2017 календарного года, Группа будет хорошо подготовлена для дальнейшего роста.

Общее собрание акционеров в 2017г.:

В 2017г. ежегодное общее собрание акционеров будет проведено в Перте 10 ноября 2017г., и все акционеры приглашаются на это собрание. Уведомление о собрании с описанием вопросов повестки дня общего собрания акционеров будет отправлено по почте всем акционерам в начале октября 2017г.

Общее собрание акционеров 2016 года было проведено в Перте в пятницу 04 ноября 2016г., и все решения собрания были приняты.

Вознаграждение директоров:

С февраля 2015г. директоры откладывали и будут дальше откладывать получение своего директорского вознаграждения до тех пор, пока не улучшится состояние денежного потока Компании.

События после отчетной даты:

10 июля 2017г. Компания объявила о том, что Министерство энергетики Казахстана подписало Дополнение №8 к Контракту №2275, которым утверждается трехлетняя Рабочая программа Jupiter (2017-2019гг.), которая поддерживает продление срока действия разрешения на разведку на три года, данное Министерством энергетики в 4-м квартале 2016 г.

В рамках подписания Дополнения №8 Министерство энергетики также утвердило продление срока действия разрешений на пробную эксплуатацию месторождений Восточный Аккар и Западный Жетыбай до 29 декабря 2019 г. Согласование разрешений на пробную эксплуатацию позволяет Компании возобновить добычу нефти, как только это станет возможным, при этом предполагается, что первоначальная добыча нефти будет вестись со скважин J-51, J-52 и №19, которые расположены на нефтяном месторождении Восточный Аккар.

В настоящее время возобновление добычи нефти планируется в течение 4-го квартала 2017.

10 июля 2017г. Компания также объявила об отмене торгов депозитарными расписками на обыкновенные акции на Рынке альтернативных инвестиций (AIM).

Изначально в 2011г. Компания произвела двойной листинг на рынке Рынке альтернативных инвестиций Лондонской фондовой биржи для получения доступа к капиталу с рынков ценных бумаг Великобритании и Европы. Совет директоров пересмотрел листинг компании на Рынке альтернативных инвестиций и пришел к выводу о том, что преимущества этого листинга не были реализованы по ряду причин. Исходя из того, что состав акционеров Компании преимущественно является австралийским, а объем торгов акций на Рынке альтернативных инвестиций относительно мал, и учитывая имеющийся объем денежной наличности у Компании, совет директоров сделал заключение о том, что расходы, связанные с сохранением вторичной регистрации на Рынке альтернативных инвестиций, превышают объем выгод, получаемых от этого листинга. В связи с этим совет директоров решил, что в интересах Компании и всех акционеров следует отменить допуск депозитарных расписок (ДР) на обыкновенные акции (Обыкновенные акции) к торгам на Рынке альтернативных инвестиций (Отмена листинга).

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Для Отмены листинга не требовалось согласие акционеров, тем не менее совет директоров обсудил этот вопрос с тремя крупными акционерами Компании, такими как Waterford Petroleum Limited, Arrow Business Limited и Central Asian Oil Holdings Limited, и каждая из этих компаний высказалась в поддержку Отмены листинга. В следствие чего Компания приступила к процедуре Отмены листинга, и последним днем торгов ДР на Рынке альтернативных инвестиций стало 25 августа 2017, а отмена листинга вступила в силу в 7:00 29 августа 2017 г. (Дата отмены листинга). После отмены выпуска Обыкновенных акций Компании на Рынке альтернативных инвестиций, Депозитарные расписки, которые торговались на Рынке альтернативных инвестиций, были аннулированы, а держателям ДР были направлены уведомления.

Компания продолжает листинг на Австралийской фондовой бирже (ASX), и акционеры, желающие торговать Обыкновенными акциями Компании после Даты отмены листинга, могут вести торги на Австралийской фондовой бирже.

Заключение:

В течение 2016/17 финансового года Группа по-прежнему переживала сложные производственные условия в Казахстане. Тем не менее при этом был достигнут определенный прогресс, выразившийся в том, что Компания добилась продления Разрешения на разведку на три года (до декабря 2019г.), получила разрешение на возобновление пробной эксплуатации своих скважин на месторождениях Восточный Аккар и Западный Жетыбай, а также получила подтверждение от казахстанских госорганов того, что Компания является законным владельцем нефтяных запасов, которые являются частью залежи Северного Аккара (Восточный блок).

При всем при этом резкое падение мировых цен на нефть оказало существенное влияние на готовность фондовых рынков финансировать юниорские разведочные компании, а следовательно возможность привлечь необходимый капитал для финансирования разработки блока 31 в текущих рыночных условиях остается неопределенной. Основной акционер (Waterford Petroleum Limited) по-прежнему остается основным кредитором Компании, который за последние 12 месяцев предоставил Компании US$10 000 000 в виде долгового финансирования для финансирования производства и обеспечения запланированного возобновления внутренней добычи в течение 4-го квартала 2017 календарного года.

Несмотря на неудачи, с момента получения разрешения на разведку в 2008г. независимые отчеты о запасах продолжают подтверждать, что Jupiter обнаружила два объемных нефтяных месторождения со значительными запасами и ресурсами. Помимо этого, добыча нефти сдвинулась с нулевой отметки в начале 2011г. до более чем 230 000 баррелей за 2014 календарный год, при этом доход за 2014 календарный год составил A$8 750 000 (US$7 568 000).

Основная задача Совета директоров и руководства по-прежнему заключается в том, чтобы развить компанию Jupiter Energy до уровня Группы с полным циклом разведки и добычи, владеющей значительным объемом добычи и большими ресурсами категории 2P, и Группа по-прежнему уверена в том что она продолжит добиваться успеха на пути достижения этой цели с 2017г. по 2019г.

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ В ПОЛОЖЕНИИ ДЕЛ

За исключением случаев, изложенных в настоящем отчете, директорам не известны никакие существенные изменения в положении дел или основной деятельности группы консолидированных компаний за финансовый год.

ВОЗМОЖНОЕ РАЗВИТИЕ СОБЫТИЙ И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Директоры продолжат поиск новых возможностей по разведке и добыче нефти и газа в Республике Казахстан.

Поскольку акции компании Jupiter Energy Limited котируются на Австралийской фондовой бирже и Казахстанской фондовой бирже (KASE), она обязана незамедлительно сообщать рынку информацию, которая может оказать существенное влияние на цены, либо стоимость ценных бумаг компании согласно требованиям Правил листинга на ASX и Правил листинга на KASE по постоянному разглашению информации.

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Группа консолидированных компаний стремится к достижению высоких стандартов экологической эффективности. Стандарты, установленные Правительством Республики Казахстан, являются исчерпывающими и жестко регламентируемыми. Группа консолидированных компаний стремится соблюдать не только все положения Правительства Республики Казахстан, но и осуществлять работу по отраслевым стандартам.

Для соблюдения таких высоких стандартов, Группа намерена применять местную разработанную программу мониторинга окружающей среды. Будет продолжено расширение этой программа мониторинга наряду с введением и применением новых правил Республики Казахстан.

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ

Группа разработала комплексную политику по охране здоровья и технике безопасности для работ в Казахстане и имеет соответствующий персонал для мониторинга деятельности Группы согласно данной политике. Большинство своего ключевого персонала по бурению Группа привлекает через аутсорсинг и в рамках договора, заключенного с третьей стороной. При выборе подрядных компаний ключевым показателем эффективности работы компании является соблюдение требований по охране труда и техники безопасности, и видимые показатели такого успешного соблюдения.

СОБРАНИЯ ДИРЕКТОРОВ

Ниже приводятся сведения по количеству проведенных собраний директоров в течение года, а также количество собраний с участием каждого директора:

	Совет директоров	
	Количество посещений	Количество необходимых посещений
Действующие директоры		
Д. Гандер	4	4
Б. Куандыков	4	4
С. Майсон	4	4
А. Кружков	4	4

ОТЧЕТ ДИРЕКТОРОВ (продолжение)

Членство в комитете

В связи с небольшой численностью и географической отдаленностью директоров, было установлено, что Совет директоров будет выполнять все обязанности должным образом учрежденных Комитетов по аудиту и по соблюдению законодательных требований и оплате труда.

Информация о компетентных лицах

Общие сведения

Алексей Глебов, кандидат технических наук, обладающий опытом работы в нефтегазовой промышленности более 33 лет, является компетентным лицом, которое рассмотрело и утвердило техническую информацию, содержащуюся в настоящем сообщении. Алексей защитил докторскую диссертацию в области технических наук (1992) и геологии (2006), имеет диплом с отличием в области геологии и геофизики, полученный в Новосибирском государственном институте (1984г.), а также обладает золотой медалью Академии наук СССР (1985г.). С 2001г. Алексей является членом Европейской ассоциации геофизиков и инженеров (EAGE # M2001-097), и в 2011г. получил звание Почетного нефтяника от Министерства энергетики Российской Федерации. Алексей Глебов является квалифицированным специалистом в соответствии с Правилом листинга Австралийской фондовой биржи 5.41

Казахстанские государственные утвержденные запасы

Информация, содержащаяся в данном отчете, относящаяся к оценке запасов категории C1 и C2 блока 31, основана на информации, собранной ТОО Reservoir Evaluation Services («RES»), казахстанской консалтинговой компанией нефти и газа, которая специализируется на оценке запасов нефти и газа. Компания RES использовала казахстанскую систему классификации запасов при оценке запасов. RES имеет достаточный опыт по подсчету запасов нефти и владея специальным разрешением на работу на территории Казахстана обладает достаточной компетентностью для проверки информации об оценке запасах категории C1 и C2. Компания RES дала и не отозвала свое письменное согласие на включение оценки запасов C1 и C2 в такой форме и с таким содержанием, как она представлена в отчете. RES не имеет материальной заинтересованности в Группе.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита)

Данный отчет об оплате труда описывает механизмы вознаграждения директоров и руководителей Группы в соответствии с требованиями Закона о корпорациях от 2001г. и его Положений. В рамках настоящего отчета ключевой управленческий персонал (КУП) Группы означает лица, которые прямо или косвенно уполномочены и ответственны за осуществление планирования, управления и контроля основных направлений деятельности Группы, в том числе директора (исполнительного или иного) группы-учредителя, и включает в себя двух исполнительных директоров Группы.

В рамках настоящего отчета термин «исполнительный» означает главного исполнительного, руководящего и генерального директора и секретарей Группы.

Сведения по ключевому управленческому персоналу

(i) Директоры

Джефф Гандер	председатель/ главный исполнительный директор (исполнительный)
Алексей Кружков	Директор (неисполнительный).
Балтабек Куандыков	Директор (неисполнительный)
Скот Майсон	Директор /финансовый директор /секретарь компании (исполнительный)
Александр Кузев	Директор (неисполнительный) (назначен 12 сентября 2017г.)

Алексей Кружков вошел в состав директоров 29 августа 2016г.

После даты отчетности и до того, как финансовая отчетность была одобрена к выпуску, никаких изменений не произошло.

Основные положения оплаты труда

Политика по оплате труда Группы была разработана для приведения целей директоров и руководителей в соответствие с целями акционеров и бизнес-задач путем обеспечения фиксированного компонента вознаграждения и долгосрочных поощрений, основанных на ключевом показатели эффективности – с акцентом на существенное улучшение стоимости акций. Совет директоров Группы надеется, что данная политика по оплате труда поможет привлечь и удерживать лучших руководителей и директоров для управления Группой, а также обеспечить совпадение целей директоров, руководителей и акционеров.

Политика Совета директоров по определению характера и размера вознаграждения для членов совета директоров и высшего руководства Группы заключается в следующем:

- Политика по оплате труда, определяющая условия для исполнительных директоров и других руководителей, была разработана советом директоров после изучения подобных компаний, зарегистрированных и незарегистрированных на фондовой бирже, осуществляющих свою деятельность за рубежом, а также с учетом опыта и навыков, необходимых для успешного развития производства в таких зарубежных странах с самого начала разработки. В Группе нет комитета по оплате труда. Совет директоров полагает, что ввиду размера Группы совет директоров может выполнять функции Комитета по оплате труда.
- Все руководители получают базовый оклад (который основан на таких факторах, как стаж и опыт работы), пенсионные отчисления, дополнительные выплаты, опционы и поощрительные вознаграждения за труд.
- Совет директоров ежегодно пересматривает пакет оплаты труда с учетом результатов работы Группы и руководителей, и сопоставимой информацией промышленных отраслей и прочих зарегистрированных на бирже компаний в аналогичных отраслях.

Исполнительные директоры получают гарантированные пенсионные отчисления согласно государственным требованиям, размер которых в настоящее время составляет 9,5% и не получают никаких других пенсионных пособий.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)

Выплачиваемые директорам и руководителям вознаграждения оцениваются по затратам Группы.

Структура оплаты труда

Оплата труда неисполнительных директоров

Цель
Совет директоров стремится установить совокупное вознаграждение на таком уровне, чтобы Группа могла привлечь и удержать директоров высокого класса, обеспечивая при этом уровень расходов, приемлемый для акционеров.

Структура
Политика Совета директоров заключается в том, чтобы выплачивать вознаграждение неисполнительным директорам по рыночным ставкам аналогичных компаний за время работы и должностные обязанности. Совет директоров ежегодно определяет размер выплат для независимых директоров и рассматривает их на основании рыночной практики, обязанностей и должностных функций директоров. В случае необходимости привлекаются независимые сторонние консультанты. Максимальная общая сумма, которая может выплачиваться неисполнительным директорам, должна утверждаться акционерами на годовом общем собрании акционеров. Общий размер вознаграждения для всех независимых директоров не должен превышать $350 000 в год согласно решению акционеров, принятому на годовом общем собрании 15 ноября 2010 года. Размер выплат для неисполнительных директоров не связан с эффективностью работы Группы. Неисполнительным директорам также советуется владеть акциями Компании.

Каждый директор получает оплату за выполнение обязанностей директора Группы. Директорам, которые выполняют дополнительные услуги помимо обязанностей директора, выплачивается дополнительная плата за выполнение таких услуг.

Оплата труда высшего руководства

Цель
Группа предоставляет вознаграждения высшему руководству на уровне и в сумме, соразмерными их должностям и обязанностям внутри группы, с тем чтобы:

- выплачивать вознаграждения высшему руководству за работу Группы, подразделений и индивидуальную работу;
- привести интересы высшего руководства в соответствие с интересами акционеров;
- увязать вознаграждение со стратегическими целями и деятельностью Группы; и
- обеспечить полное вознаграждение по рыночным стандартам.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)

Структура

При определении уровня и состава вознаграждения для высшего руководства, совет директоров рассматривает пакет вознаграждений в аналогичных зарегистрированных и не зарегистрированных на фондовых биржах компаниях, осуществляющих деятельность за рубежом, с учетом опыта и навыков, необходимых для успешного развития производства в таких странах с начала разработки, а также с учетом уровня заработной платы местных работников в этой стране. Политикой совета директоров предусматривается заключение трудовых соглашений с главным исполнительным директором и всем ключевым управленческим персоналом.

Фиксированная оплата труда

Фиксированная оплат труда высшего руководства включает в себя базовый оклад и пенсионные отчисления. Фиксированная оплата труда высшего руководства пересматривается ежегодно.

Переменная часть оплаты труда – Программа краткосрочного премирования (ПКП)

В Группе действует ПКП для сотрудников, работающих в Казахстане, которая основана на денежных премиях в зависимости от достижения четко поставленных задач Филиала и индивидуальных показателей.

Фактические платежи по ПКП присуждаются каждому сотруднику в зависимости от степени выполнения конкретных задач. Задачи состоят из ряда ключевых показателей эффективности (КПЭ), охватывающих финансовые и нефинансовые, корпоративные и индивидуальные показатели эффективности.

Директоры не имеют право участвовать в ПКП.

Переменная часть оплаты труда – Программа долгосрочного премирования (ПДП)

Цель

Цели программы долгосрочного премирования заключаются в следующем:

- обеспечение соответствия между оплатой труда руководителей и формированием акционерной собственности;
- признание возможностей и усилий директоров, сотрудников и консультантов Группы, внесших свои вклады в успех Группы, и предоставление им вознаграждений, когда это считается необходимым;
- предоставление поощрений директорам, сотрудникам и консультантам для достижения долгосрочных целей компании и повышения производительности Группы; и
- привлечение лиц, имеющих опыт и навыки для работы в Группе, а также стимулирование и поощрение лояльности между Группой и его директорами, сотрудниками и консультантами.

Структура

Долгосрочные премии для директоров и высшего руководства предоставляются в виде премиальных акций, выданных в рамках Программы премиальных акций. В течение текущего и предыдущего финансового года никаких премиальных акций выдано не было.

Эффективность деятельности Группы

Ввиду начальной стадии развития Группы на данном этапе нецелесообразно использовать общепринятые меры для оценки финансовой деятельности Группы, такие как EBITDA и рентабельность; данная оценка будет разработана в течение ближайших нескольких лет.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)

Ниже представлены основные финансовые показатели Jupiter Energy за последние пять лет:

	2017	2016	2015	2014	2013
	$	$	$	$	$
Доход	-	-	3 896 359	7 586 442	5 778 057
Убыток до подоходного налога	(8 076 857)	(10 474 870)	(10 982 261)	(2 547 271)	(4 885 829)
Доход от каждой акции (в центах)	(5,27)	(6,81)	(7,16)	(1,66)	(3,25)
Последняя цена акции на отчет, дату	0,25	0,25	0,25	0,40	0,55
Капитализация рынка	38,3m	38,3 млн.	38,3 млн.	61,4 млн.	82,7 млн.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)

Подробные сведения об оплате труда (после аудита)

Вознаграждения директорам и руководству

Таблица 1: Вознаграждения за год закончившийся 30 июня 2017г.

	Краткосрочные поощрения			Поощрения после ухода	Выплаты по акциям			
Имя	Наличная зарплата и гонорар за консультации $	Денежная премия $	Другое $	Пенсионные отчисления $	Премиальные акции $	Всего $	Вознаграждение состоящее из премиальных акций %	По результатам работы %
Неисполнительный директор								
А. Кружков (a)	52 961*	-	-	-	-	52 961	-	-
Б. Куандыков (b)	211 805*	-	-	-	-	211 805	-	-
Итого по неисполнительным директорам	**264 766**	**-**	**-**	**-**	**-**	**264 766**		
Исполнительные директоры								
Дж. Гандер (c)	305 410*	-	142 972	40 000	-	488 382	-	-
С. Майсон (d)	108 000*	-	-	-	-	108 000	-	-
Итого по исполнительным директорам	**413 410**	**-**	**142 972**	**40 000**	**-**	**596 382**		
Всего	**678 176**	**-**	**142 972**	**40 000**	**-**	**861 147**		

* Выплата гонораров директорам была отсрочена, начиная с февраля 2015г. и до тех пор, пока не будет привлечен новый собственный капитал в размере минимум US$5 000 000 или, в альтернативном случае, пока Компания не продаст лицензию на блок 31 и не получит средства от реализации.

(a): Назначен 26 августа 2016г. Выплаты директорских вознаграждений в размере US$40 000 (A$52 961) были отсрочены.

(b): Вознаграждения включают в себя гонорар независимого директора US$ 40 000 (A$52 961) и гонорар за консультационные услуги US$120 000 (A$158 844). Выплаты директорских вознаграждений в размере US$40 000 (A$52 961) были отсрочены.

В течение года был начислен дополнительный гонорар за консультационные услуги на сумму A$222 084 (2016г.: A$40 599) и выплачен по стандартным условиям в адрес ТОО "Меридиан Петролеум", директором которого является г-н Куандыков, за предоставление геологических услуг по обычным коммерческим ставкам.

(c): Выплаты директорских вознаграждений в размере A$40 000 были отсрочены. Другая сумма в размере A$142 972 относится к расходам на проживание, покрывающим стоимость квартиры/офиса в Лондоне в соответствии с соглашением об оказании услуг. В течение года был начислен гонорар за консультационные услуги на сумму $189 000 (2016г.: $211 000) и выплачен по стандартным условиям в адрес компании Symdean Pty Ltd, директором которой является г-н Гандер, за исполнение обязанностей главного исполнительного директора.

(d): Вознаграждения включают в себя гонорар главного финансового директора/секретаря компании (A$78 000) и директорское вознаграждение (A$30 000). Выплаты директорских вознаграждений на сумму A$30 000 были отсрочены.

Таблица 2: Вознаграждения за год, закончившийся 30 июня 2016г.

	Краткосрочные поощрения			Поощрения после ухода	Выплаты по акциям			
Имя	Наличная зарплата и гонорар за консультации $	Денежная премия $	Другое $	Пенсионные отчисления $	Премиальные акции $	Всего $	Вознаграждение состоящее из премиальных акций %	По результатам работы %
Неисполнительный директор								
А. Бердсалл (a)	36 667*	-	-	-	-	36 667	-	-
Б. Куандыков (b)	122 223*	-	-	-	-	122 223	-	-
Итого по неисполнительным директорам	**158 890**	**-**	**-**	**-**	**-**	**158 890**		
Исполнительные директоры								
Дж. Гандер (c)	372 251*	-	163 106	40 333	-	575 690	-	-
С. Майсон (d)	108 000*	-	-	-	-	108 000	-	-
Итого по исполнительным директорам	**480 251**	**-**	**163 106**	**40 333**	**-**	**683 690**		
Всего	**639 141**	**-**	**163 106**	**40 333**		**842 580**		

* Выплата гонораров директорам была отсрочена, начиная с февраля 2015г. и до тех пор, пока не будет привлечен новый собственный капитал в размере минимум US$ 5 000 000 или, в альтернативном случае, пока Компания не продаст лицензию на блок 31 и не получит средства от реализации.

(a): Вышел в отставку 31 мая 2016г. Выплата директорского вознаграждения в размере A$ 36 667 была отсрочена.

(b): Вознаграждения включают в себя гонорар независимого директора US$ 40 000 (A$54 787) и гонорар за консультационные услуги с 1 февраля 2016г. по 30 июня 2016г. US$50 000 (A$67 436). Выплаты директорских вознаграждений в размере US$40 000 (A$54 787) были отсрочены.

В течение года начисленный гонорар за консультационные услуги составил A$40 599 (2015: A$ 144 096) и был выплачен по стандартным условиям ТОО "Меридиан Петролеум", директором которого является г-н Куандыков, за предоставление геологических услуг по обычным коммерческим ставкам.

(c): Выплата директорского вознаграждения A$40 000 была отсрочена. Другая сумма A$163 106 относится к расходам на проживание, покрывающим стоимость квартиры/офиса в Лондоне в соответствии с соглашением об оказании услуг.

(d): Вознаграждения включат в себя гонорар главного финансового директора/секретаря компании (A$78 000) и директорское вознаграждение (A$30 000). Выплаты директорских вознаграждений на сумму A$30 000 были отсрочены.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)
Подробные сведения об оплате труда (после аудита)
Вознаграждения директорам и руководству (продолжение)

Компенсационные опционы: вручены и реализованы в течение года, закончившегося 30 июня 2017г.

В 2017г. и 2016г. опционы не вручались. В течение года не были реализованы биржевые или внебиржевые опционы.

Акции, выпущенные на реализацию компенсационных опционов

В течение финансового года, закончившегося 30 июня 2017 г. или 30 июня 2016 г., не было выпущено акций на реализацию компенсационных опционов.

Премиальные акции

В течение 2017г. и 2016г. премиальные акции не выдавались.

Компенсационные премиальные акции: предоставленные и реализованы в течение года, закончившегося 30 июня 2017 года

В 2017г. и 2016г. премиальные акции не выпускались и не вручались, а также не выдавались дополнительные премиальные акции.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)
Подробные сведения об оплате труда (после аудита)
Вознаграждения директорам и руководству (продолжение)

Владение акциями

Ниже приводятся данные по количеству акций в компании, находящихся в течение финансового года во владении ключевого управленческого персонала компании Jupiter Energy Limited, включая их заинтересованные стороны.

2017	**Остаток на 1 июля 2016г.**	**Выдано в качестве вознаграждения**	**По реализации опционов**	**Чистое изменение**	**Остаток на 30 июня 2017г.**
Директоры					
Дж. Гандер	811,112	-	-	-	811,112
А. Кружков*	-	-	-	-	-
Б. Куандыков	-	-	-	-	-
С. Майсон	391,238	-	-	-	391,238

Г-н Кружков был назначен 29 августа 2016г.

2016	**Остаток на 1 июля 2015г.**	**Выдано в качестве вознаграждения**	**По реализации опционов**	**Чистое изменение**	**Остаток на 30 июня 2016г.**
Директоры					
Дж. Гандер	3 147 224	-	-	(2 336 112)	811 112
А. Бердсалл	1 250 000	-	-	-	1 250 000*
Б. Куандыков	-	-	-	-	-
С. Майсон	391 238	-	-	-	391 238

*Г-н Бердсал вышел в отставку 31 мая 2016г. Указанный остаток является остатком на момент отставки.

Владение правами на премиальные акции

В течение финансовых лет, закончившихся 30 июня 2017г. и 30 июня 2016г., премиальные акции не находились во владении, не выдавались и не исполнялись ключевым управленческим персоналом

Владение опционами

В течение финансовых лет, закончившихся 30 июня 2017г. или 30 июня 2016г., не числилось никаких опционов, находящихся во владении, выданных или реализованных ключевым управленческим персоналом.

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)
Подробные сведения об оплате труда (после аудита)
Вознаграждения директорам и руководству (продолжение)

Соглашения на оказание услуг

Вознаграждения и другие условия работы для председателя совета директоров/главного исполнительного директора, секретаря Компании/финансового директора, а также для всех остальных ключевых руководящих сотрудников в Казахстане были включены в соглашения на оказание услуг. Основные положения соглашений для директоров, выполняющих руководящие функции, изложены ниже.

Джефф Гандер, исполнительный председатель совета директоров (действует с 8 сентября 2017г.)

Основные положения:

- Данное соглашение вступило в силу с 8 сентября 2017г. без фиксированного срока.
- Оклад 200 000 фунтов стерлингов (A$340 000), в том числе гонорар директора и текущие пенсионные отчисления в размере 9,5%.
- Г-н Гандер получит бонус в размере US$350 000 или 0,5% (в зависимости от того, какая сумма окажется больше) от стоимости вознаграждения, полученного Группой, если Компания или Контракт №2275 будут уступлены, переданы или проданы третьей стороне в течение срока действия Соглашения.
- Гонорар директора в размере $3 333 в месяц (включенный в сумму оклада, указанную выше) отложен до тех пор, пока не будет привлечен собственный акционерный капитал в размере не менее US$5 000 000 или, в качестве альтернативы, пока Группа не продаст лицензию на блок 31 и не получит от этого денежные средства.

Условия прекращения действия соглашения:

		Срок уведомления	Компенсация за увольнение без уведомления
Скотт Майсон, финансовый директор / секретарь компании / исполнительный директор (действует с 1 июня 2015г.)	Расторжение подрядчиком по уважительной причине или из-за недееспособности подрядчика	1 месяц	12 месяцев
	Расторжение компанией без уважительной причины	12 месяцев	12 месяцев
	Расторжение компанией по серьезным нарушениям	Нет	Нет
	Расторжение подрядчиком без уважительной причины	12 месяцев	12 месяцев
	Расторжение подрядчиком по уважительной причине	30 дней	12 месяцев

Основные положения:

- Данное соглашение вступило в силу с 1 июня 2015 года на скользящей основе с пересмотром каждый месяц.
- Гонорар финансового директора/секретаря компании $6 500 в месяц.
- Гонорар директора $2 500 в месяц, отложенный до тех пор, пока не будет привлечен собственный акционерный капитал в размере не менее US$5 000 000 или, в качестве альтернативы, пока Группа не продаст лицензию на блок 31 и не получит от этого денежные средства

ОТЧЕТ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА (после аудита) (продолжение)
Подробные сведения об оплате труда (после аудита)
Вознаграждения директорам и руководству (продолжение)

Условия прекращения действия соглашения:

	Срок уведомления	**Компенсация за увольнение без уведомления**
Расторжение подрядчиком по уважительной причине	1 или 3 месяца	1 или 3 месяца
Расторжение подрядчиком без уважительной причины	3 месяца	3 месяца
Расторжение по серьезным нарушениям	Нет	Нет
Расторжение подрядчиком	1 или 3 месяца	Нет

Конец отчета об оплате труда (после аудита)

.

ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ И СТРАХОВАНИЕ ДИРЕКТОРОВ И ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Группа заключила с директорами Договор об освобождении от ответственности, гарантирующий освобождение от определенных обязательств и расходов в пределах, разрешенных законом.

Группа также согласилась выплатить премию в связи с договором, обеспечивающим директорам и должностным лицам Группы освобождение от определенных обязательств и расходов в пределах, разрешенных законом. Вся информация по страховому обеспечению и премии не раскрывается согласно требованию страхового полиса о неразглашении.

ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ АУДИТОРОВ

В случаях, установленных законом, Группа согласилась возместить ущерб своим аудиторам, компании Ernst & Young Australia, в рамках заключенного с ними соглашения об оказании услуг, связанный с претензиями от третьих лиц в отношении аудита (на неопределенную сумму). Во время и после финансового года никаких выплат по возмещению ущерба в адрес компании Ernst & Young сделано не было.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Принимая во внимание необходимость применения высоких стандартов корпоративного поведения и ответственности, директоры компании Jupiter Energy Limited соблюдают строгие принципы корпоративного управления. Положение о корпоративном управлении Группы изложено на странице 24 данного отчета.

НЕЗАВИСИМЫЙ АУДИТОР

Директорами получена декларация от аудитора компании Jupiter Energy Limited, которая вставлена на странице 31 данного годового отчета.

НЕАУДИТОРСКИЕ УСЛУГИ

В течение года аудиторами фирмы Ernst & Young не были предоставлены никакие не аудиторские услуги.

Данный отчет составлен в соответствии с решением директоров.

Д.А. Гандер
Директор
Перт, Западная Австралия
29 сентября 2017 года

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ

Принимая во внимание необходимость применения высоких стандартов корпоративного поведения и ответственности, директора компании Jupiter Energy соблюдают строгие принципы корпоративного управления.

Совет директоров Jupiter Energy Limited отвечает за общее корпоративное управление группой консолидированных компаний посредством управления и контроля бизнеса и деятельности компании Jupiter Energy от имени акционеров, которыми они избраны и которым они подотчетны.

Принципы и политика корпоративного управления Группы разработаны согласно передовой практике корпоративного управления и заключаются в следующем:

Принцип 1. Формирование прочной основы для управления и контроля

Принцип 2. Создание совета директоров для повышения эффективности

Принцип 3. Продвижение принципов морального и ответственного принятия решений

Принцип 4. Гарантия добросовестности в корпоративной отчетности

Принцип 5. Осуществление своевременного и сбалансированного предоставления информации

Принцип 6. Уважение прав акционеров

Принцип 7. Признание и управление рисками

Принцип 8. Оплата труда по принципу справедливости и ответственности

Устав корпоративного управления совета директоров включает в себя процедуры, обеспечивающие соблюдение требований Правил листинга Австралийской фондовой биржи по непрерывному предоставлению информации, торговли ценными бумагами Группы, управлению рисками, а также Кодекса корпоративного поведения. Практика корпоративного управления Jupiter Energy применялась в течение всего года, закончившегося 30 июня 2017г.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Функции совета директоров

В целом, совет директоров несет ответственность и имеет полномочия разрешать все вопросы, касающиеся политики, практики, управления и деятельности Группы. Совет директоров обязан делать все, что может потребоваться для достижения поставленных перед Группой задач.

Не ограничивая основную роль совета директоров, к основным функциям и обязанностям совета директоров относится следующее:

- Определение стратегических направлений для Группы и отслеживание развития этих стратегий;
- Разработка стратегий, подходящих для Группы;
- Мониторинг деятельности Группы, совета директоров и менеджмента;
- Утверждение бизнес-плана, рабочих программ и бюджетов;
- Авторизация и мониторинг инвестиционных и стратегических обязательств;
- Обзор и ратификация систем управления ОТ, ТБ и ООС; контроля рисков и внутреннего контроля; кодекса поведения и соблюдения нормативных требований;
- Предоставление отчетности акционерам, включая финансовую отчетностью Группы, но не ограничиваясь этим; и
- Принятие ответственности за корпоративное управление.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ (продолжение)

Состав совета директоров

В целях обеспечения дополнительной эффективности Группы был создан совет директоров с эффективным составом, члены которого обязуются компетентно выполнять свои обязанности с учетом своего размера и масштаба деятельности на текущий момент.

Имена директоров Группы, работающих на дату данного отчета, перечислены в Отчете директоров. Информация, касающаяся опыта работы и обязанностей директоров, включена в Отчет директоров, включенный в настоящий отчет.

Количество директоров прописано в Уставе Группы и предусматривает минимум три и максим десять участников.

К предпочтительным навыкам и опыту работы директоров Группы относится следующее:

- Разведка залежей нефти и газа;
- Разработка и добычи углеводородных залежей;
- Финансирование работ;
- Развитие бизнеса; и
- Финансовая отчетность и администрирование публичной Группы.

Председатель совета директоров

Председателем совета директоров должен быть независимый директор, избираемый директорами. При этом Джефф Гандер является исполнительным председателем совета директоров и не является независимым директором. Учитывая его навыки, опыт работы в Группе и знания, совет директоров считает его кандидатуру подходящей для должности председателя.

Независимые директоры

По мнению совета директоров, директор считается независимым директором, если он соответствует следующим критериям:

- За исключением гонорара директора и владения акциями, независимые директоры не должны иметь никаких деловых связей, которые могут существенно повлиять на их независимые суждения;
- Не должны занимать руководящую должность в Группе за последние 3 года;
- Не должны занимать должность консультанта в Группе за последние 3 года;
- Не должны быть значительным заказчиком или поставщиком Группы;
- Не должны назначаться благодаря особым отношениям с одним из членов совета директоров;
- Не должны иметь никаких моральных обязательств перед определенной группой акционеров, что приведет к потенциальному конфликту интересов;
- Не должны иметь никаких разногласий с директорами; и
- Не должны быть основными акционерами, либо номинироваться в качестве таковых (согласно положениям статьи 9 Закона о корпорациях).

Учитывая рекомендации передовой практики Австралийской фондовой биржи при оценке независимости директоров, по мнению совета директоров, лишь один из четырех директоров может считаться независимым.

Джефф Гандер является исполнительным председателем Группы и не может считаться независимым. Тем не менее, его опыт работы в Группе и знания считаются советом директоров наиболее подходящими для того, чтобы продолжать работу в совете директоров.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ (продолжение)

Балтабек Куандыков является независимым неисполнительным директором Группы. Его опыт работы в нефтяной отрасли, в особенности в Казахстане, является существенным вкладом в совет директоров.

Скотт Майсон является исполнительным директором/финансовым директором/секретарем Группы и не считается независимым. Тем не менее, его опыт и знания о работе Группы рассматриваются советом директоров как наиболее подходящими для того, чтобы продолжать работу в совете директоров.

Уход с должности и смена директоров

Уход и смена директоров регулируются Законом о корпорациях 2001 года и Уставом компании. Каждый год 1/3 директоров должна уходить и выдвинуть свои кандидатуры для переизбрания. Кандидатура на случайную вакансию утверждается голосованием акционеров на очередном годовом общем собрании Компании.

Независимая профессиональная консультация

Каждый директор имеет право обращаться за независимой профессиональной консультацией за счет Группы по согласованию с председателем. После получения консультации, результаты консультации должны быть сразу же представлены всем членам совета директоров.

Связь с сотрудниками

Директоры имеют право доступа к любому сотруднику. Каждый сотрудник должен сообщать о нарушениях принципов корпоративного управления, либо политики Группы директору и(или) секретарю Группы/финансовому директору, которые должны исправить такое нарушение. Если нарушение не исправлено по требованию сотрудника, то он имеет право сообщить о нарушении независимому директору без дальнейшего обращения к вышестоящим менеджерам Группы.

Страхование

Директоры рассматривают требования страхового обеспечения на возможные риски по работам на месторождениях, в том числе по бурению, добыче и хранению углеводородов и других видов деятельности, и приобретают страховое обеспечение в целесообразных объемам и по приемлемым ценам.

Группа осуществляет страхование для директоров за счет Группы.

Право владения акциями

Владение Директорами акциями Группы поощряется.

Собрания совета директоров

Следующие пункты определяют частоту проведения собраний совета директоров и степень отчетности руководства на собраниях:

- в год должно проводиться минимум четыре собрания;
- по мере необходимости могут проводиться другие собрания, при этом собрания могут проводиться по телефону; и
- информация, представленная совету директоров, включает в себя все информационные материалы по производству, бюджету, движению денежных средств, финансовых потребностей, движению акционеров, брокерской деятельности с ценными бумагами Компании, активам и обязательствам, продажам, финансовым счетам, внешнему аудиту, внутреннему контролю, оценке рисков, предложениям новых предприятий, отчетам по ОТ, ТБ и ООС.

Количество собраний директоров и количество собраний с участием каждого директора компании в течение финансового года изложены в Отчете директоров.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ (продолжение)

Рассмотрение результативности работы Совета директоров

В текущем финансовом году проведения оценки не было.

Другие области работы для совета директоров

- Отчетность перед акционерами, а также для рынка для обеспечения торговли ценными бумагами Компании осуществляется на эффективном, информативном и конкурентоспособном рынке; и
- Страхование, как корпоративное страхование, так и страхование совместного предприятия.

Комитеты при совете директоров

Аудиторский комитет

В Компании нет аудиторского комитета. По мнению совета директоров, функции, выполняемые аудиторским комитетом, могут осуществляться всем составом совета директоров, учитывая размер Группы.

Главный исполнительный директор и финансовый директор сообщают совету директоров в письменном виде о том, что финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 30 июня 2017 года, представляет верную и достоверную картину по всем материальным аспектам финансового состояния и производственных результатов Группы, а также соответствует требуемым стандартам бухгалтерского учета. Такое заявление делается главным исполнительным директором и финансовым директором до утверждения директорами издания годовой и полугодовой отчетности. Такое заявление делается после запросов и презентаций от руководства соответствующего уровня.

Неисполнительный директор встречается с аудиторами без присутствия исполнительных директоров, чтоб просмотреть финансовую отчетность и расписаться на отчетах.

Компания Jupiter Energy Limited обратилась с просьбой к внешним аудиторам для участия в годовом общем собрании, чтобы дать ответы на вопросы акционеров, касающиеся аудита.

Комитет по выставлению кандидатур

В Компании нет комитета по выставлению кандидатур. По мнению совета директоров, функции, выполняемые комитетом по выставлению кандидатур, могут осуществляться всем составом совета директоров, учитывая размер Группы.

Комитет по оплате труда

В Группе нет комитета по оплате труда. По мнению совета директоров, функции, выполняемые комитетом по оплате труда, могут осуществляться всем составом Совета директоров, учитывая размер Группы.

Уровень оплаты труда директоров, секретарей, вышестоящих руководителей Группы, а также соответствующих вышестоящих руководителей консолидированной группы компаний («директоры и вышестоящие руководители») устанавливается таким образом, чтобы быть конкурентоспособным для привлечения и удержания директоров и вышестоящих руководителей с соответствующей квалификацией и опытом.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ (продолжение)

Описанные ниже структуры оплаты труда разработаны в целях привлечения квалифицированных кандидатов, обеспечения вознаграждения за достижение стратегических целей и для достижения бо́льших результатов от создания прибыли для акционеров. В структурах оплаты труда учитывается следующее:

- возможности и опыт работы директоров и вышестоящих руководителей
- способность директоров и вышестоящих руководителей управлять эффективностью работы соответствующего направления
- производительность группы консолидированных компаний, в том числе:
  - доходы консолидированных компаний
  - рост цены на акции и прибыль акционеров
- объем поощрительных премий в рамках оплаты труда каждого директора и вышестоящего руководителя

Подробные сведения по оплате труда директоров и должностных лиц на финансовый год указаны на странице 18 в разделе «Отчет директоров».

Управление рисками

Риски, связанные с разведкой нефти и газа Группы, а также конкретные неопределенности Группы регулярно отслеживаются, и весь состав совета директоров ежегодно встречается для рассмотрения таких рисков. Все предложения, рассматриваемые советом директоров, включают также рассмотрение проблем и рисков, связанных с такими предложениями.

Потенциальные риски, в том числе финансовые риски, риски для репутации и ОТ, ТБ и ООС при управлении Группы урегулируются советом директоров и старшим управленческим составом в Казахстане, обладающим значительным широкомасштабным опытом работы в этой отрасли.

Кроме того, в обязанности совета директоров входит надлежащая оценка системы внутреннего контроля Группы и соблюдение действующего законодательства, нормативных актов и профессиональных практик в финансовой деятельности Компании. Главный исполнительный директор и финансовый директор сообщают совету директоров в письменном виде о том, что работа по управлению рисками финансовой отчетности и осуществлению соответствующего контроля соблюдения нормативных требований были должным образом оценены и признаны эффективными. Такое заявление делается главный исполнительным директором и финансовым директором до утверждения директорами выпуска годовой и полугодовой отчетности. Такое заявление готовится по направления запросов и получения ответов от руководителей соответствующих уровней.

ПРОДВИЖЕНИЕ ЭТИЧЕСКОГО И ОТВЕТСТВЕННОГО ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЙ

Кодекс корпоративной этики

Цель создания Jupiter Energy Limited как значительной австралийской компании по разведке и добыче нефти опирается на такие основные ценности как честность, добросовестность, рассудительность и уважение к людям. Группа желает оставаться организацией с высокой гражданской ответственностью и соответствующим образом регулирует, защищает и сохраняет интересы всех заинтересованных сторон.

Совет директоров внедрил Кодекс корпоративной этики для директоров и сотрудников Группы. Цель компании по увеличению акционерной собственности до уровня выше среднего должна достигаться за счет соблюдения настоящего Кодекса корпоративной этики, который предусматривает принципы, с которыми директорам и сотрудникам необходимо ознакомиться, соблюдать и поддерживать.

Совет директоров несет ответственность за соблюдение Группой настоящего Кодекса, а также за его регулярный пересмотр.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ (продолжение)

Социальное и культурное многообразие

Советом директоров не была принята отдельная политика обеспечения социального и культурного многообразия, при этом совет директоров стремится обеспечить многообразие на рабочих местах и признает выгоду от приема на работу, развития и удержания талантливых, разносторонних и мотивированных работников. Группа не достаточно крупная, чтобы можно было обосновать измеримые цели на данном этапе. По состоянию на 30 июня 2016 года в штате сотрудников группы числилось четыре сотрудницы, включая одну сотрудницу, занимающую ключевую руководящую должность.

Торговля ценными бумагами Компании, осуществляемая директорами, должностными лицами и сотрудниками

Правила торговли акциями предусматриваются, помимо прочего, в Законе о корпорациях и Правилах листинга Австралийской фондовой биржи и Казахстанской фондовой биржи. Совет директоров внедрил Политику по торговле ценными бумагами, в которой устанавливаются строгие правила относительно того, когда директоры, должностные лица или сотрудника могут иметь дело с акциями Компании. Политика запрещает торговлю ценными бумагами Компании, если директор, должностное лицо или сотрудник владеет информацией, способной повлиять на курс ценных бумаг.

Подробная информация по акциям, принадлежащим директорам и должностным лицам, представлена на странице 4 в разделе «Отчет директоров».

ПЕРЕДАЧА ИНФОРМАЦИИ АКЦИОНЕРАМ

Совет директоров стремиться обеспечить равный доступ к информации Компании для акционеров и инвестиционного сообщества.

В Компании действуют политики и процедуры, разработанные для обеспечения соблюдение требований Правил листинга ASX и KASE по предоставлению информации и обеспечения подотчетности высшего руководства в рамках соблюдения таких требований. Политика по раскрытию информации включает в себя процедуры по определению вопросов, имеющих существенное влияние на стоимость ценных бумаг компании, сообщению о них на Австралийской фондовой бирже (ASX) и их размещения на веб-сайте Компании.

В Группе также имеется стратегия по улучшению эффективной связи с акционерами и стимулированию участия на общих собраниях посредством осуществления политики по предоставлению акционерам, регулирующим органам и широкой общественности всех информационных материалов, имеющих отношение к деятельности Группы, включая, но не ограничиваясь:

- деятельность Группы;
- конфликты интересов и транзакции связанных сторон;
- оплата труда исполнительных директоров;
- предоставление опционов и подробных сведений об опционах на акции и премиальных акциях;
- процедура оценки деятельности совета директоров, его комитетов, отдельных директоров и ключевых менеджеров;
- связь между оплатой труда, выплаченной директорам и высшему руководству, и эффективностью деятельности Компании;
- использование четкого и краткого текста во всех сообщениях.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ (продолжение)

Ниже указана информация, которая предоставляется акционерам и доступна на сайте Компании (www.jupiterenergy.com):

- Годовой отчет и уведомления о собраниях акционеров;
- Квартальные отчеты, включающие в себя вопросы производства, деятельности и финансового положения Группы;
- Все документы, опубликованные на Австралийской фондовой бирже и Казахстанской фондовой бирже, и доступные на веб-сайте Компании; и
- Прочие сведения, размещаемые на сайте Компании, регулярно обновляется.

ДЕКЛАРАЦИЯ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

[ВСТАВИТЬ ДЕКЛАРАЦИЮ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ]

Финансовая отчетность

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

	Прим	Суммарный	
		2017 $	2016 $
Доход		-	-
Стоимость продаж		-	-
Валовая прибыль		**-**	**-**
Доход/(убыток) от курсовой разницы		1 516 992	(1 101 692)
Доход от погашения конвертируемых облигаций	17	-	282 672
(Убыток)/доход по производным финансовым инструментам		-	(54)
Общие и административные расходы	4	(2 965 210)	(3 635 152)
Операционный убыток		**(1 448 218)**	**(4 454 226)**
Финансовые доходы		19 030	20 687
Финансовые расходы		(6 647 669)	(6 041 331)
Убыток до налогообложения		**(8 076 857)**	**(10 474 870)**
Налог на прибыль	5	-	-
Убыток после уплаты подоходного налога		**(8 076 857)**	**(10 474 870)**
Другой совокупный (убыток)/доход после налогообложения подлежащий реклассификации в доход или убыток в последующие периоды			
Пересчет иностранной валюты		781 407	(27 468 783)
Итого совокупный доход (убыток) за период		**(7 295 450)**	**(37 943 653)**
Прибыль за акцию по убыткам, отнесенным к простым держателям акций Группы:			
Основной убыток за акцию (центы	24	(5.27)	(6.81)
Убыток от пониженной ст-ти акций за акцию (центы)	24	(5.27)	(6.81)

Консолидированный отчет о совокупном доходе необходимо рассматривать вместе с примечаниями к финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017г.

	Прим	Суммарный 2017 $	2016 $
АКТИВЫ			
Текущие активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	397 109	663 446
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	145 139	24 064
Прочие текущие активы	8	16 489	67 459
ТМЦ	9	18 352	17 886
Итого текущих активов		577 089	772 855
Необоротные активы			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	2 845 507	2 787 367
Нефтегазовые активы	10	15 112 180	14 976 550
Производственные средства	11	338 386	417 142
Расходы на разведку и оценку	12	29 930 249	28 215 402
Прочие финансовые активы	13	396 635	387 732
Итого необоротных активов		48 622 957	46 784 193
Итого активов		49 200 046	47 557 048
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	877 359	755 133
Итого краткосрочных обязательств		877 359	755 133
Долгосрочные обязательства			
Резерв	16	234 680	154 442
Прочие финансовые обязательства	17	51 672 210	42 936 226
Итого долгосрочных обязательств		51 906 890	43 090 668
Итого обязательств		52 784 249	43 845 801
Чистые активы/ (дефицит)		**(3 584 203)**	**3 711 247**
Собственный капитал			
Внесенный капитал	18	85 633 935	85 633 935
Резерв на выплаты на основе акций	19	5 764 014	5 764 014
Резерв перевода иностр.валюты	19	(25 522 243)	(26 303 650)
Суммарные убытки		(69 459 909)	(61 383 052)
Итого собственного капитала/(дефицита)		**(3 584 203)**	**3 711 247**

Консолидированный отчет о финансовом положении необходимо рассматривать вместе с примечаниями к финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017г.

	Прим	Суммарный	
		2017	2016
		$	$
Движение денеж.средств от операц. деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		-	-
Платежи поставщикам и работникам		(2 817 239)	(3 478 686)
Полученные проценты		19 030	20 687
Движение чистых денеж. средств от опер. деят-ти	26	(2 798 209)	(3 457 999)
Движение денеж.средств от инвестиционной деят-ти			
Оплата расходов на разведку и оценку		(1 099 755)	(279 759)
Оплата за основные средства		(5 000)	-
Движение чистых денеж. средств от инв. деят-ти		(1 104 755)	(279 759)
Движение денеж.средств от финансовой деят-ти			
Выручка от необеспеченных кредитов		3 626 893	2 803 474
Движение чистых денеж. средств от фин.деят-ти		3 626 893	2 803 474
Чистое (уменьшение) денежных средств на счетах		(276 071)	(934 284)
Величина влияния изменений курса валют		9 734	(15 830)
Денежные средства на начало года		663 446	1 613 560
Денежные средства на конец года	6	397 109	663 446

Отчет о движении денежных средств необходимо рассматривать вместе с примечаниями к финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г

	Прим.	Выпущенный капитал $	Резерв выплат на основе акций $	Резерв средств на обмен иностранной валюты $	Суммарные убытки $	Общий капитал $
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ						
На 1 июля 2015 г.		85 633 935	5 764 014	1 165 133	(50 908 182)	41 654 900
Убыток за период		-	-	-	(10 474 870)	(10 474 870)
Другой совокупный убыток	19	-	-	(27 468 783)	-	(27 468 783)
Итого совокупного убытка		-	-	(27 468 783)	(10 474 870)	**(37 943 653)**
Транзакции владельцев напрямую занесенные в собств.капитал:						
Выплаты на основе акций		-	-	-	-	-
На 30 июня 2016г.		**85 633 935**	**5 764 014**	**(26 303 650)**	**(61 383 052)**	**3 711 247**
На 1 июля 2016 г.		85 633 935	5 764 014	(26 303 650)	(61 383 052)	3 711 247
Убыток за период		-	-	-	(8 076 857)	(8 076 857)
Другой совокупный убыток	19	-	-	781 407	-	781 407
Итого совокупного убытка		-	-	781 407	(8 076 857)	(7 295 450)
Транзакции владельцев, напрямую занесенные в собств.капитал:						
Выплаты на основе акций		-	-	-	-	-
На 30 июня 2017г.		85 633 935	5 764 014	**(25 522 243)**	**(69 459 909)**	**(3 584 203)**

Отчет об изменениях в финансовом положении необходимо рассматривать вместе с примечаниями к финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017.

1 КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Финансовый отчет компании Jupiter Energy Limited за год, закончившийся 30 июня 2017 года, был утвержден к выпуску в соответствии с решением совета директоров от 29 сентября 2017 года.

Jupiter Energy Limited является Компанией с ограниченной ответственностью, зарегистрированной в Австралии, акции которой торгуются на Австралийской фондовой бирже и Казахстанской фондовой бирже. Компания Jupiter Energy Limited является коммерческой компанией.

Характер работ и основная деятельность Группы описаны в Отчете директоров на страницах 7-9 настоящего отчета.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

(a) Принцип подготовки

Финансовая отчетность представляет собой финансовый отчет общего назначения, разработанный в соответствии с требованиями Закона о корпорациях 2001 года, австралийскими стандартами бухгалтерского учета и другими официальными декларациями Австралийского совета по стандартам финансовой отчетности. Финансовая отчетность также была подготовлена на основании исторических затрат, за исключением отдельных финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости. Финансовая отчетность представлена в австралийских долларах.

Суммы, указанные в настоящем отчете, округлены до ближайшего 1 доллара (где применимо округление) по праву выбора Компании согласно регулирующему корпорации документу ASIC (Округление в финансовой отчетности/отчете директоров) 2016/191.

Непрерывность деятельности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности в соответствии с заключением директоров о том, что Группа сможет выполнить свои обязательства при наступлении срока их погашения.

По состоянию на 30 июня 2017 года чистые обязательства Группы составляли (US$3 584 203). Однако 30 июня 2017г. Группа заключила Рамочное соглашение о финансировании. По состоянию на 30 июня 2017 г. Группа выбрала средства на сумму US$3 808 733 (US$4 976 831) (включая накопленные проценты), что означает, что по данному соглашению у Группы имеются еще средства на сумму US$1 211 267 (включая накопленные проценты) (A$1 544 365).

Исходя из управленческих прогнозов, у Группы имеется достаточный оборотный капитал до апреля 2018г, включая доступ к оставшейся части финансирования в рамках Соглашения о финансировании от 2017 года. Группа по-прежнему пересматривает свои потребности в финансировании, начиная с апреля 2018г., чтобы позволить Группе выполнить свою рабочую программу на 2018-2019гг. и разработать блок 31 до такой стадии, когда будут достигнуты экспортные продажи нефти, а дальнейшее отработка блока будет вестись за счет самофинансирования. Варианты финансирования могут включать в себя дополнительный выпуск новых акций, заем под залог доказанных запасов, конвертируемые долговые обязательства или сочетание этих и прочих инструментов финансирования.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017.

После консультаций с крупными акционерами и заемщиками директоры уверены в своей способности привлечь необходимый капитал, при этому отмечают, что на дату составления настоящего отчета финансирование не обеспечено, и возобновление добычи зависит от восстановления внутренних цен на нефть в Казахстане, что, в свою очередь, связано с общим восстановлением мировых цен на нефть. В случает не достижения Группой вышеизложенных целей нет уверенности в том, что Группа продолжит свою деятельность на основе принципа непрерывности, а следовательно, в том, что она реализует свои активы и погасит обязательства в ходе обычной деятельности в тех размерах, которые указаны в финансовом отчете. Финансовый отчет не включает корректировки, касающиеся возможности восстановления или классификации учтенных активов, а также размеров или классификации обязательств, которые могут потребоваться, если Группа не сможет продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности.

(b) Декларация о соблюдении нормативных требований

Финансовая отчетность соответствует Австралийским стандартам финансовой отчетности, выпущенным Австралийским советом по стандартам финансовой отчетности (АССФО), и Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), выпущенным Советом по международным стандартам финансовой отчетности.

С 1 июля 2016 года Группа приняла следующие стандарты и интерпретации, обязательные для годового периода, начинающегося с 1 июля 2016 года. Принятие этих стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

АССФО 2013-9 - Поправки к австралийским стандартам бухгалтерского учета – Концептуальная основа, существенность и финансовые инструменты

АССФО 2015-3 - Поправки к австралийским стандартам бухгалтерского учета, возникшие в результате исключения АССФО 1031 «Существенность»

АССФО 2015-4 Поправки к австралийским стандартам бухгалтерского учета –Требования к финансовой отчетности для австралийских групп с иностранными партнерами

Группа не применяла австралийские стандарты и интерпретации МСФО, недавно изданные или изменённые, но пока не вступившие в силу, для годового отчетного периода, закончившегося 30 июня 2017г. Такие стандарты приводятся ниже в таблице.

Ссылка	Название	Описание	Дата применения стандарта	Влияние на отчетность финн-й группы	Дата применения группой
АССФО 9	*Финансовые инструменты*	АССФО 9 (декабрь 2014 г.) - это новый стандарт, заменяющий АССФО 139. Данная новая версия заменяет стандарт АССФО 9, изданный в декабре 2009 года (с поправками) и стандарт АССФО 9 (изданный в декабре 2010 года) и включает в себя модель для классификации и измерения, единую, прогнозную модель обесценения “ожидаемый убыток » и существенно реформированный подход к учету хеджирования. АССФО 9 действует применительно для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018г. При этом Стандарт может быть применен ранее. Собственные кредитные изменения могут быть приняты досрочно отдельно, не меняя в противном случае учет финансовых инструментов.	1 января 2018г.	Группе еще предстоит провести детальную оценку влияния АССФО 9. При этом однако предполагается, что стандарт не будет иметь существенного влияния на сделки и остатки, признанные в финансовой отчетности, когда стандарт будет	1 июля 2018г.

		Классификация и оценка АССФО 9 включает в себя более простой подход к методу классификации и оценке финансовых активов по сравнению с требованиями АССФО 139. Некоторые изменения также были внесены в отношении финансовых обязательств. Основные изменения описаны ниже. *Финансовые активы* a. Финансовые активы, являющиеся долговыми инструментами, классифицируются на основе (1) цели бизнес - модели предприятия для управления финансовыми активами; (2) характеристики договорных денежных потоков. b. Предусматривается безотзывной выбор изначального признания для представления прибыли и убытков по инвестициям в долевых инструментах, не предназначенных для торговли в другом совокупном доходе. Дивиденды по этим инвестициям, которые являются доходом от инвестиций, могут отражаться в составе прибыли или убытка, при этом нет обесценения или повторного использования от продажи инструмента. c. Финансовые активы могут предназначаться и оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток при первоначальном признании, в этом случае, устраняется или значительно снижается оценка или признание несоответствия, которое может возникнуть при расчете активов и обязательств, либо при признании доходов и убытков от них, на разных основаниях. *Финансовые обязательства* Изменения, вносимые АССФО 9 в отношении финансовых обязательств, ограничиваются измерением обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток (FVPL), используя оценку по справедливой стоимости. В случаях, когда оценка по справедливой стоимости используется для финансовых обязательств, изменения справедливой стоимости должны учитываться следующим образом: ► Изменения, связанные с изменениями кредитного риска, указываются в составе прочего совокупного дохода (ПСД). ► Остальные изменения - в отчете о прибылях и убытках. АССФО 9 также исключает волатильность в прибыли или убытке, вызванная изменениями кредитного риска обязательства, которой было решено оценивать по справедливой стоимости. Такое изменение в бухгалтерском учете означает, что прибыль или убытки, связанные изменениями собственного кредитного риска компании признаются в ПСД. Такие признанные в ПСД суммы не используются повторно в прибыли или убытке, если обязательства были когда-либо выкуплены со скидкой. Обесценение Окончательный вариант стандарта АССФО 9 вводит новую модель обесценения ожидаемого убытка, для которой требуется наиболее своевременное признание ожидаемых потерь по кредитам. В частности, новый стандартом требуется, чтобы компании учитывали ожидаемые убытки по кредитам с момента первичного признания финансовых инструментов и признавали продолжительные ожидаемые убытки		впервые принят в отношении года, заканчивающегося 30 июня 2019г.	

		в полном объеме на более своевременной основе. Бухгалтерский учет хеджирования Поправки к АССФО 9 (версии от декабря 2009г. и 2010г. и стандарт АССФО 2013-9), изданные в декабре 2013г. включают новые требования к учету хеджирования, включая изменения в проверке эффективности хеджирования, обращении с затратами по хеджированию, составляющих риска, которые могут быть хеджируемыми, и раскрытии информации. В результате АССФО 9 соответствующие поправки также были сделаны в прочие стандарты, которые были введены стандартом АССФО 2009-11 и заменены на стандарты АССФО 2010-7, 2010-10 и АССФО 2014-1 - Часть Е. АССФО 2014-7 включает в себя соответствующие поправки, вытекающие в результате выпуска стандарта АССФО 9 в декабре 2014г. АССФО 2014-8 ограничивает применение действующих версий стандарта АССФО 9 (АССФО 9 (декабрь 2009г.) и АССФО 9 (декабрь 2010.)), начиная с 1 февраля 2015г., и применяется к годовым отчетным периодам, начинающихся с 1 января 2015г.			
АССФО 15	*Доход от контрактов с заказчиками*	АССФО 15 “Доход от контрактов с заказчиками” заменяет действующие стандарты признания дохода АССФО 111 “Контракты на строительство”, АССФО 118 “Доход и связанные с ними толкования” (Толкование 13 “Программы лояльности клиентов”, Толкование 15 “Контракты на строительство объектов недвижимости”, Толкование 18 “Передача активов от заказчиков”, Толкование 131 “Доход - бартерные сделки с участием рекламных услуг” и Толкование 1042 “Расходы на привлечение абонента в телекоммуникационной отрасли”). АССФО 15 включает в себя требования МСФО 15 “Доход по контрактам с заказчиками”, изданные Советом по международным стандартам финансовой отчетности (СМСФО) и разработанные совместно с американским Советом по стандартам финансовой отчетности (ССФО). АССФО 15 уточняет ведение учета по доходу, возникающему из контрактов с заказчиками (за исключением контрактов в рамках прочих стандартов финансовой отчетности, таких как аренда или финансовые инструменты). Основным принципом АССФО 15 является то, что предприятие признает доход, чтобы отобразить передачу обещанных товаров или услуги заказчикам в таком объеме, который отражает сумму оплаты, которую предприятие рассчитывает получить в обмен на указанные товары или услуги. Предприятие признает выручку в соответствии с этим основным принципом, соблюдая следующие этапы: a) Этап 1: Определить договор (ы) с заказчиками b) Этап 2: Определить в контракте обязательства исполнения c) Этап 3: Определить цену сделки d) Этап 4: Назначить цену сделки для обязательств исполнения в контракте e) Этап 5: Признать доход, когда (или по мере того как) предприятие выполнит обязательство исполнения. В АССФО 2015-8 изменена дата вступления в силу стандарта АССФО 15, в результате чего этот стандарт действует в настоящее время применительно к годовым отчетным периодам,	1 января 2018г.	Группе еще предстоит провести детальную оценку влияния АССФО 9. При этом однако предполагается, что стандарт не будет иметь существенного влияния на сделки и остатки, признанные в финансовой отчетности, когда стандарт будет впервые принят в отношении года, заканчивающегося 30 июня 2019г.	1 июля 2018г.

		начинающихся с 1 января 2018г. Разрешается их досрочное применение. АССФО 2014-5 включает в себя соответствующие поправки в ряд австралийских стандартов финансовой отчетности (в том числе толкования), возникающие в связи с изданием АССФО 15. АССФО 2016-3 Поправки к австралийским стандартам бухгалтерского учета «Разъяснения стандарта АССФО 15» вносят поправки в АССФО 15, которыми уточняются требования по определению обязательств исполнения, основной суммы по сравнению с вознаграждением агента и сроков признания выручки от предоставления лицензии, а также предоставляются дальнейшие практические приемы по переходу к АССФО 15.			
АССФО 2016	*Аренды*	Ключевыми особенностями АССФО16 заключаются в следующем: Учет арендатора • Арендаторы должны признавать активы и обязательства по всем договорам аренды со сроком более 12 месяцев, если только базовый актив не обладает низкой стоимостью. • Активы и обязательства, вытекающие из договора аренды, первоначально оцениваются на основе текущей стоимости. Расчет включает в себя неаннулируемые арендные платежи (в том числе платежи, связанные с инфляцией), а также включает в себя платежи, которые будут сделаны в любой необязательный период, если арендатор обоснованно намерен исполнить опцион о продлении аренды, или не исполнить опцион о прекращении аренды. • АССФО 16 содержит требования по раскрытию информации для арендаторов. Учет арендодателя • АССФО 16 по существу переносит требования по бухгалтерскому учету арендодателя стандарта АССФО 117. Соответственно, арендодатель продолжает классифицировать свои договоры аренды в как операционные или финансовые аренды, и по-разному учитывать эти два вида аренды. • АССФО 16 также требует большего комплексного раскрытия со стороны арендодателей, что должно улучшить объем раскрытой информации о рисках арендодателя, в частности риска остаточной стоимости. АССФО 16 заменяет следующие стандарты: (a) АССФО 117 Договоры аренды (b) Интерпретация 4 - Определение наличия аренды в договоре (c) ПКИ-15 Операционные аренды - Стимулы (d) ПКИ-27 Оценка сущности сделок, связанных с юридической формой договора аренды Новый стандарт действует в течение годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019г или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта, при условии применения нового стандарта о доходах, АССФО 15 - Доход от контрактов с клиентами, или одновременное применение с АССФО 16	1 января 2019г.	Группе все еще предстоит провести детальную оценку влияния стандарта АССФО 2016.	1 июля 2019г.

АССФО 2016-5	*Классификация и расчет сделок, предполагающих выплаты на основе акций [поправки к АССФО2]*	Этот стандарт вносит изменения в АССФО 2 «Выплаты на основе акций», разъяснения, как учитывать определенные виды сделок по выплатам на основе акций. Поправки предусматривают требования по учету следующего: ► Влияние условий вступления и невступления в долевые права на расчет выплат, основанных на акциях, расчет по которым производятся денежными средствами ► Операции, предполагающие выплаты на основе акций с неттингом по обязательствам выплаты налога у источника дохода Изменение в условиях выплат на основе акций, которым меняется классификация сделки с выплатами денежными средствами на сделки с выплатами долевыми инструментами.	1 января 2018г.	Группа пока не определила финансовое последствие поправки	1 июля 2018г.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(c) Основа консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность компании Jupiter Energy Limited и ее дочерних компаний (как указано в Примечании 28). Контроль достигается тогда, когда Группы может получить, либо обладает правами на получение, переменные доходы от своей работы с объектом инвестиций и имеет возможность оказывать влияние на эти доходы посредством своего влияния на объект инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций лишь в том случае, если у Группы имеется:

- влияние на объект инвестиций (т.е. действующие права, которые дают ей способность руководить соответствующей деятельностью объекта инвестиций);
- возможность получения или права на получение переменных доходов от своей работы с объектом инвестиций; и
- возможность использовать свою власть над объектом инвестиций для влияния на его доход.

Если Группа владеет менее чем большинством голосующих или аналогичных прав объекта инвестиций, то Группа учитывает все соответствующие факты и обстоятельства при оценке наличия у нее власти над объектом инвестиций, в том числе:

- Договорное соглашение с другими владельцами голосов объекта инвестиций;
- Права, вытекающие из других договорных соглашений; и
- Права голоса Группы и потенциальные права голоса.

Если факты и обстоятельства указывают на наличие каких-либо изменений в одном или нескольких из указанных трех элементов контроля, Группа переоценивает наличие у нее контроля над объектом инвестирования. Консолидация дочерней компании начинается тогда, когда Группа получает контроль над дочерней компанией, и прекращается тогда, когда Группа теряет контроль над дочерней компании. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней компании, полученные или выбывшие в течение года, включаются в отчет о совокупном доходе с момента получения Группой контроля над дочерней компанией и до того момента, когда Группа перестает ее контролировать.

Доход или убыток, и каждый компонент прочего совокупного дохода (ПСД) приписываются держателям акций компании-учредителя Группы и неконтролируемых долей участия, даже если в результате этого у неконтролирующих долей участия образуется недостающий остаток. При необходимости в финансовую отчетность дочерних компаний вносятся поправки для приведения их учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы. Все активы и обязательства, капитал, доход, расход и движение денежных средств по сделкам между членами Группы внутри Группы исключаются при консолидации.

Изменение доли участия дочерней компании без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней компанией, то она:

- Прекращает признание активов (включая гудвилл) и обязательств дочерней компании;
- Прекращает признание балансовой стоимости неконтролирующих долей участия;
- Прекращает признание накопленной курсовой разницы, записанной в капитале;
- Признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- Признает справедливую стоимость удержанных инвестиций;
- Признает излишки или дефицит в составе прибыли или убытка; и
- Переклассифицирует долю компании-учредителя в компонентах, ранее признанных в составе ПСД, в прибыль или убыток или нераспределенную прибыль, по мере необходимости, как это будет необходимо, если Группа напрямую реализовала соответствующие активы или обязательства.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(d) Основные бухгалтерские расчеты и предположения

Оценки

В ходе применения учетной политики Группы руководство произвело следующие оценки, которые имеют наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности:

Дата начала добычи
Группа оценивает каждую скважину, чтобы определить, когда можно переходить на стадию добычи, то есть тот момент, когда скважины в значительной степени завершена и готова к запланированному использованию. Группа учитывает различные критерии для определения даты начала добычи, включая (но не ограничиваясь) результаты испытаний скважин, способность поддерживать постоянную добычи, монтаж соответствующих скважин, инфраструктуру и получение соответствующих разрешений регулирующих органов.

Когда скважина переходит в стадию добычи, капитализация определенных затрат на разработку прекращается, и понесенные расходы относятся на расходы в себестоимость. В этот же момент скважина начинает амортизироваться. Любые доходы, полученные от продажи нефти до даты начала добычи в рамках испытания скважин, капитализируются для данного актива.

Обесценение активов

При определении возмещаемой суммы активов в отсутствии котируемых рынков делается оценка событий, которые должны произойти чтобы повлиять на будущий денежный поток.

В случае с первичным активом Группы, блоком 31, преимущественное предположение заключается в том, что блок 31 выйдет на этап экспортной добычи к январю 2019г. Чтобы это произошло необходимо решить следующие вопросы:

- Финансирование для строительства перерабатывающих мощностей и бурения эксплуатационных скважин.
- Разрешения от госорганов на строительство перерабатывающих мощностей и бурение эксплуатационных скважин и в конечном итоге утверждении статуса экспорта.
- Подписанные контракты на проектирование, поставку, монтаж и ввод в эксплуатацию перерабатывающей мощностей и на бурение эксплуатационных скважин.
- Выдача разрешения на экспорт.
- Заключение соглашения с Мангистаумунайгаз (ММГ) о разделении запасов, связанных залежью на Северном Аккаре.

Признание отложенных налоговых активов

Необходима оценка для определения того, признаются ли отложенные налоговые активы в финансовой отчетности. В связи с отложенными налоговыми активами, включая активы, вытекающих из неиспользованных налоговых убытков, Группе необходимо оценить вероятность генерирования ею достаточного налогооблагаемого дохода в будущих периодах, чтобы использовать признанные отложенные налоговые активы. Необходимо также дать оценку применения действующего налогового законодательства в каждой юрисдикции. Предположения о будущем налогооблагаемом доходе зависят от оценки руководства будущих потоков денежных средств. Такая оценка будущего налогооблагаемого дохода исходит из прогнозных денежных потоков от операционной деятельности (на которые влияют объемы добычи и продаж, цены на нефть, запасы, эксплуатационные расходы, затраты на закрытие и восстановительные работы, капитальные затраты и прочие операции по управлению капиталом). Возможность Группы реализовать чистые отложенные налоговые активы, учтенные на дату составления отчета, может зависеть от того, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемый доход будут существенно отличаться от сделанной

оценки.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве в тех юрисдикциях, где работает Группа, могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах.

Оценки и предположения

Ниже приводятся основные предположения, касающиеся будущих и прочих ключевых источников неопределенности в оценках на отчетную дату, которые представляют собой существенный риск возникновения существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и предположения Группы основаны на параметрах, имеющихся на момент составления консолидированной финансовой отчетности. При этом существующие обстоятельства и предположения о будущих событиях могут измениться в связи с изменением рынка или обстоятельств, не зависящих от воли Группы. Такие изменения отражаются в предположениях на момент их возникновения.

Разведка и оценка

Учетная политика Группы по разведке и оценке изложена в примечании 2 (f). Применение этой политики требует от руководства определенных оценок и предположений в отношении будущих событий и обстоятельств, в частности оценки нахождения наиболее оптимальных экономических резервов. Любые такие расчеты и предположения могут изменяться по мере поступления обновленной информации. В том случае, когда после капитализации расходов в соответствии с политикой Группы руководство делает вывод, что Группа вряд ли сможет возместить затраты посредством будущей разведки или продажи, соответствующая капитализированная сумма списывается из статьи о прибылях и убытках.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

Сумма на восстановление

Затраты на восстановление объектов предусматриваются в течение срока службы месторождения и связанных с ним объектов с момента начала разведки и включаются в расходы этой стадии. Расходы на восстановление включают в себя демонтаж и вывоз станков, оборудования и строительных оснований, вывоз отходов, а также восстановление участка в соответствии со статьями разрешений.

Любые изменения в смете расходов учитываются на перспективной основе. При определении расходов на восстановление объектов возникает неясность относительно характера и степени восстановления, обусловленная ожиданиями общественности и будущим законодательством. Соответственно, расходы были установлены на основании того, что восстановление будет завершено в течение одного года с момента ликвидации участка.

Единицы амортизации добычи нефтегазовых активов

Нефтегазовые активы амортизируются методом единиц продукции (UOP) от расчета общих доказанных и прогнозных запасов углеводородов. В результате получается амортизация/начисление амортизации пропорционально истощению ожидаемой оставшейся добычи на месторождении/скважине.

Срок годности каждого объекта, который оценивается ежегодно, принимает во внимание как физические ограничения его годности, так и настоящую оценку извлекаемых запасов месторождения, на основе которой существуют активы. Эти расчеты требуют использования оценок и допущений, включая объем извлекаемых запасов. Расчет нормы UOP амортизации может в будущем отличаться от фактической добычи текущего прогноза производства, исходящего из всех доказанных и прогнозных запасов. Изменения в доказанных и прогнозных запасах могут возникнуть в связи с изменением факторов или допущений, использованных при оценке запасов, в том числе:

- Влияние на доказанные и прогнозные запасы различий между фактическими ценами и прогнозными ценами на товары потребления; или
- непредвиденные операционные проблемы.

Изменения учитываются перспективно.

Возмещение стоимости нефти и газа

Группа оценивает каждый актив или генерирующую единицу (ГЕ) (за исключением гудвилла, который оценивается ежегодно, независимо от показателей) каждого отчетного периода для определения любых признаков обесценения. В случае обнаружения индикатора обесценения, производится формальная оценка возмещаемой суммы, которая считается наибольшей из обоснованной стоимости за вычетом затрат на реализацию и ценности использования. Эти оценки требуют использования оценок и допущений, таких как долгосрочные цены на нефть (с учетом текущих и исторических цен, динамики цен и связанных с ними факторов), цены со скидками, операционные затраты, будущие капиталовложения, вывод из эксплуатации, потенциал разведки, резервы операционной деятельности (который включает в себя объемы производства и продаж). Данные оценки и допущения подвержены риску и неопределенности. Таким образом, существует вероятность того, что изменения каких-либо условий (обстоятельств) повлияют на эти прогнозы, которые в свою очередь могут повлиять на возмещаемую стоимость активов и (или) ГЕ. Руководство оценило блок 31 как отдельную ГЕ, что представляет самый низший уровень, в отношение которого денежные потоки в большей части являются независимыми.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

Расчет справедливой стоимости

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая будет получена от продажи актива при совершении сделки без заинтересованности между осведомленными сторонами добровольно. Справедливая стоимость, как правило, определяется как текущая стоимость ожидаемых будущих потоков денежных средств от продолжающегося использования активов, что включает в себя расчеты, такие как стоимость будущих планов расширения и окончательного захоронения, которые независимый участник рынка может принять во внимание. Денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному активу.

(e) Производственные средства

Производственные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценивания. Такая стоимость включает расходы на замену частей согласно капитализации при возникновении необходимости замены частей. Аналогичным образом, при проведении каждой крупной инспекции, ее стоимость отражается в балансовой стоимости производственных средств в качестве замены, только если допускается капитализация. Все остальные ремонтные работы и техническое обслуживание отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

Амортизационные отчисления рассчитываются линейным методом в течение расчетного срока полезного использования активов следующим образом:

- Производственные средства - свыше 3 до 10 лет

Остаточная стоимость активов, срок полезного использования и методы амортизации пересматриваются, и если необходимо, корректируются в конце каждого финансового года.

Выбытие

Производственные средства списываются при выбытии или при отсутствии дальнейших экономических выгод от их использования в перспективе.

Любая прибыль или убыток от списания активов (рассчитывается как разница между чистой выручкой от реализации и балансовой стоимостью актива) включается в прибыль или убыток в год списания актива.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(f) Затраты на разведку и оценку

Понесенные затраты на разведку и оценку накапливаются в отношении каждой выявляемой перспективной территории. Данные затраты переносятся на будущий период в том объеме, в каком они должны окупиться в результате успешной разработки перспективной территории, или если работы на данной территории еще не достигли такой стадии, когда можно провести разумную оценку существования экономически извлекаемых запасов. Каждый интересующий объект регулярно пересматриваться с тем, чтобы определить целесообразность продолжать переносить расходы по такой территории.

Затраты на неудачную разведку перспективной территории относятся на счет расходов по мере их возникновения, даже если деятельность на перспективной территории все еще продолжается. Накопленные расходы по ликвидированной территории списываются в полном объеме на прибыль или убыток в год, в котором принимается решение о ликвидации территории.

Когда обнаруженное нефтяное или газовое месторождение входит в фазу разработки, или отдельная скважина оценивается как скважина в добыче (как только будет получена лицензия на пробную эксплуатацию) накопленные затраты на разведку и оценку переносятся на нефтяные и газовые активы.

(g) Нефтяные и газовые активы

Нефтяные и газовые активы, как правило, являются одиночными нефтегазовыми месторождениями, разрабатываемыми для будущей добычи, либо которые уже находятся в стадии добычи. Если несколько отдельных нефтяных месторождений должны отрабатываться посредством общих объектов, то отдельные нефтяные месторождения и связанные с ними производственные мощности контролируются и представляются в качестве одного нефтегазового актива.

Активы на стадии разработки

После представления технико-экономического обоснования неразработанного нефтяного или газового месторождения, месторождение переходит на стадию разработки. Расходы нефтяных и газовых активов на стадии разработки учитываются как материальные активы и включают в себя прошлые затраты на разведку и оценку, эксплуатационное бурение, основные средства и любые иные затраты, связанные с землей и зданиями.

Добывающие активы

Расходы нефтегазовых активов на стадии добычи учитываются как материальные активы и включают в себя прошлые затрат на разведку и оценку, затраты на подготовку производства и текущие расходы на продолжение разработки запасов для добычи и для расширения или замены производственных средств, а также любые связанные с этим затраты на землю и здания. Добывающие активы амортизируются по общим доказанным и прогнозным запасам на производственную единицу.

(h) Обесценение активов

На каждую отчетную дату Группа рассматривает балансовую стоимость своих материальных и нематериальных активов (кроме гудвилла) в целях определения какого-либо обесценивания по ним. При наличии обесценивания возмещаемая сумма актива, которая выше справедливой стоимости актива за вычетом затрат на реализацию и ценности от использования, сравнивается с балансовой стоимостью актива. Превышение балансовой стоимости актива над его возмещаемой суммой отражается в отчете о прибыли и убытках.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, которая, как правило, составляет 30-90 дней, признается и учитывается по сумме амортизированных затрат за минусом резерва на безнадежные суммы.

Оценка по сомнительным долгам выполняется тогда, когда сбор полной суммы уже невозможен. Безнадежные долги списываются в случае их обнаружения.

(j) Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и краткосрочные депозиты в бухгалтерском балансе включают в себя денежные средства в банке и кассе, и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.
Для целей составления отчета о движении денежных средств к денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства и их эквиваленты, определенные выше, за вычетом задолженности банку.

(k) ТМЦ

Товарно-материальные ценности отражаются по наименьшему значению себестоимости и чистой стоимости реализации. Чистая стоимость реализации – это продажная цена в порядке обычной деятельности за вычетом сметных затрат на завершение и сметных расходов продажи.

Стоимость включает в себя расходы, понесенные в результате приведения каждого компонента ТМЦ до его нынешнего местоположения и состояния.

(l) Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность и прочая кредиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости и из-за их краткосрочного характера не дисконтируются. Они представляют собой неоплаченные обязательства по товарам и услугам, предоставляемые группе до конца финансового года, возникающие тогда, когда у Группы возникают обязательства по будущим платежам для покупки этих товаров и услуг. Суммы являются негарантированными и, как правило, выплачиваются в течение 30 дней с момента признания.

(m) Финансовые обязательства

Финансовые обязательства согласно стандарту 139 АССФО классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, или как вторичные инструменты в установленном порядке. Группа определяет классификацию своих финансовых обязательств при первоначальном признании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, а в случае кредитов и займов, с учетом прямо приписываемым затратам на транзакции, и либо в последствие рассчитываются по стоимости амортизации, либо по справедливой стоимости через прибыль и убытки. Финансовые обязательства Группы включают в себя торговую и прочую кредиторскую задолженность и производные финансовые инструменты.

Производные финансовые инструменты

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости соответствующим методом оценки. К таким методам можно отнести применение последних рыночных сделок без заинтересованности; ссылку на текущую справедливую стоимость другого инструмента, который является по существу аналогичным; анализ дисконтированных денежных потоков или другие методы оценки. Расчет справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях или убытках.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(n) Выплаты на основе акций

Компенсационные выплаты, основанные на акциях, предоставляются директорам и руководителям.

Премиальные акции

Стоимость премиальных акций рассчитывается из расчета справедливой стоимости на дату их предоставления. Справедливая стоимость определяется с использованием метода Монте-Карло, который рассматривает включение рыночных барьеров. Нерыночные условия не учитываются в справедливой стоимости премиальных акций на дату их выдачи. К вероятным факторам относятся затраты на вручение премиальных акций в плане того, будут ли удовлетворены рыночные условия или нет.

(o) Признание годового дохода

Выручка от реализации

Выручка признается тогда, когда значительные риски и преимущества, связанные с правом собственности, переходят к покупателю, и выручка может быть соответственно оценена. Выручка на стадии разработки актива компенсируется против балансовой стоимости актива, а не утверждается в отчете о прибылях и убытках в рамках отчета о совокупном доходе.

Процент

Выручка признается по мере начисления процента (с использованием метода эффективной процентной ставки, к которому относится ставка, которая уменьшает ожидаемые будущие денежные поступления в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента) к чистой балансовой стоимости финансового актива.

(p) Конвертируемая облигация

Конвертируемая облигация делится на две составляющие: составляющая долга и составляющая, представляющая собой производные инструменты, включенные в конвертируемую облигацию. Составляющая долга представляет собой обязательство Группы по будущим выплатам купонного вознаграждения и суммы к погашению. Включенные производные инструменты представляют собой стоимость опциона, который держатели облигаций должны конвертировать в обыкновенные акции Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(q) Подоходный налог

Группой консолидированных компаний принят метод обязательств по учету налогового влияния, по которому расходы по подоходному налогу основываются на прибыли, скорректированной под любые не облагаемые налогом и не признаваемые статьи.

Налоги будущих периодов учитываются с использованием метода обязательств в отношении временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Налоги будущих периодов на прибыль не признаются по первоначальному признанию актива или обязательства, за исключением слияния компаний, где нет никакого влияния на бухгалтерский учет, либо налогооблагаемую прибыль или убыток.

Налоги будущих периодов на прибыль рассчитываются по ставкам, которые будут применяться в период реализации активов и выполнения обязательств. Налоги будущих периодов на прибыль зачисляются в прибылях и убытках за исключением случаев, относящихся к операциям, которые могут быть непосредственно относимыми к капиталу, и в этом случае налоги будущих периодов корректируются непосредственно согласно акционерному капиталу.

Активы по налогам будущих периодов признаются на условии того, что будущие налоги на прибыль будут рассчитываться согласно вычитаемым временным разницам.

Суммарная выгода, перенесенная на счет, либо реализуемая в будущем, рассчитывается с учетом предположений, что никаких неблагоприятных изменений в законодательстве в части подоходного налога не произойдет, и Группа сможет получить в будущем достаточный доход, подлежащий налогообложению для реализации своего дохода в соответствии с положениями законодательства.

(r) Прочие налоги

Доходы, расходы и активы устанавливаются за вычетом суммы налогов на товары и услуги или НДС, за исключением случаев:

- когда налоги на товары и услуги или НДС, понесенные при приобретении товаров и услуг, не могут быть возмещены налоговым органом, в этом случае налоги на товары и услуги или НДС признаются как часть затрат на приобретение актива, либо как часть статьи расходов в зависимости от обстоятельств, и
- дебиторская и кредиторская задолженность отражается с суммой налогов на товары и услуги.

Чистая сумма налогов на товары и услуги или НДС, подлежащая возмещению, либо уплате налоговому органу, входит в состав дебиторской или кредиторской задолженности в бухгалтерском балансе.
Сведения о движении денежных средств включаются в Отчет о движении денежных средств по валовому методу и составная часть налогов на товары и услуги или НДС от инвестиционной и финансовой деятельности, подлежащая возмещению, либо уплате налоговому органу, классифицируется как операционные движения денежных средств.

Обязательства и непредвиденные расходы представляются за вычетом суммы налогов на товары и услуги или НДС, подлежащей возмещению, либо уплате налоговому органу.

(s) Внесенный капитал

Простые акции классифицируются в качестве собственного капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций или опционов приведены в капитале в качестве вычета, после налогообложения от доходов.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(t) Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается как чистая прибыль, относящаяся к членам материнской компании, за вычетом расходов связанных с собственным капиталом (за исключением дивидендов) и дивидендов привилегированных акций, поделенная на средневзвешенное количество простых акций, приведенные в соответствие с премиальными.

Уменьшенная прибыль на акцию рассчитывается как чистая прибыль, относящаяся к членам материнской компании, с учетом:

- дивидендов после удержания налогов, а также процентов, связанных с уменьшенными потенциальными простыми акциями, которые были признаны в качестве расходов, и
- а также других непроизвольных изменений в доходах или расходах за период, возникающие в результате уменьшения потенциальных простых акций;

поделенный на средневзвешенное количество простых акций и уменьшением потенциальных простых акций, приведенные в соответствие с премиальными.

(u) Резервные отчисления

Резервные отчисления устанавливаются в случае, если у Группы имеются текущие обязательства (юридические или конструкционные) в результате минувших событий, и вполне вероятно, что исходящие денежные потоки, составляющие экономическую выгоду, потребуются для погашения таких обязательств, после чего будет сделана достоверная оценка по данным обязательствам.

Если Группа ожидает возмещения некоторых или всех резервных отчислений, например, по договору страхования, сумма возмещения отражается как отдельный актив, только в случае, если не будет никаких сомнений на получение возмещения. Расходы, связанные с резервными отчислениями, представлены в отчете о прибылях, за вычетом всех сумм по возмещению.

Если влияние временной стоимости денег является значительным, то резервные отчисления определяются путем дисконтирования ставок ожидаемых будущих потоков денежных средств до налогообложения, которые отражают текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, при необходимости, риски, присущие данному обязательству.

При применении дисконтирования, увеличение резервных отчислений, связанных с течением времени, устанавливается в качестве финансовых затрат.

Восстановление

Затраты на восстановление объектов предусматриваются в течение срока службы месторождения или связанных с ним объектов с момента начала разведки и включаются в затраты данной стадии. Расходы на восстановление включают демонтаж и вывоз станков, оборудования и строительных конструкций, вывоз отходов, а также восстановление участка в соответствии со статьями разрешений. Такие расходы установлены на основании действующих правовых требований и технологии. При расчете резервных отчислений будущие сметные затраты дисконтируются по текущей стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

Любые изменения в смете по расходам учитываются по мере их возникновения в будущем. При определении расходов на восстановление объектов, имеется неясность относительно характера и степени восстановления согласно ожиданиям группы и будущего законодательства. Исходя из этого, расходы были определены с учетом того, что восстановление будет завершено в течение одного года с момента ликвидации участка.

(v) Отпускные пособия работникам

Обязательства по заработной плате, включая неденежные пособия, ежегодный отпуск и накапливаемый отпуск по болезни, планируемые к выплате в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в прочей кредиторской задолженности в отношении расходов работников до отчетной даты. Они оцениваются по сумме, планируемой к выплате, согласно установленным обязательствам. Обязательства по оплате отпуска по болезни, который не накапливается, отражаются в учете в момент взятия отпуска, и оцениваются по ставкам, выплаченным или подлежащим к выплате.

(w) Операции с иностранной валютой и балансы

(i) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Валютой, как функциональной, так и для представления отчетности компании Jupiter Energy Limited и ее австралийских дочерних предприятий является австралийский доллар ($). Функциональной валютой дочерних предприятий Сингапура является доллар США, который переводится в валюту представления отчетности Группы, которой является австралийский доллар ($). Функциональной валютой филиалов дочернего предприятия Сингапура является Тенге (см. ниже по консолидированной отчетности).

(ii) Транзакции и балансы

Транзакции с иностранными валютами первоначально отражаются в функциональной валюте с применением курса обмена валют на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, обратно переводятся по обменному курсу на отчетную дату.

Неденежные статьи, оцениваемые в пересчете на первоначальную стоимость иностранной валюты, пересчитываются по курсу на дату первоначальной сделки. Неденежные статьи, оцениваемые по обоснованной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу, действовавшему на дату определения обоснованной стоимости.

(iii) Перевод функциональной валюты Компаний группы в валюту представления отчетности

Итоговые данные дочерних компаний Сингапура переводятся в австралийские доллары (валюта представления отчетности Группы) по состоянию на дату каждой операции. Активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на отчетную дату.

Колебания по курсу валют, возникающие при пересчете, отражаются в резерве перевода иностранной валюты основного капитала.

При консолидации курсовые разницы, возникающие от пересчета чистых инвестиций в дочерние компании Сингапура, берутся в резерв перевода иностранных валют. В случае продажи дочерней компании Сингапура, пропорциональная доля курсовой разницы переклассифицируется в отчете о прибылях или убытках.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

2 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (продолжение)

(x) Сегменты

Операционный сегмент является компонентом компании, используемый в деловых операциях, где компания получает доходы и несет расходы (в т.ч. доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами той же компании), результаты деятельности которой регулярно рассматриваются Советом директоров (главным органом, принимающим решения) для принятия решений о выделении средств в сегмент и оценки ее эффективности согласно имеющейся финансовой информации. Руководство также будет рассматривать и другие факторы в определении операционных сегментов, такие как наличие линейного менеджера и уровень сегмента по представлению информации высшему руководству.

Операционные сегменты определяются на основании информации, предоставленной главному органу по принятию решений. В настоящее время у Группы имеется только один операционный сегмент в лице Группы.

(y) Затраты по займам

Расходы по займам включают проценты и прочие затраты, понесенные компанией в связи с получением заемных средств.

Когда заемные средства привлекаются специально для финансирования какого-либо проекта, капитализированная сумма представляет собой фактические затраты по возникшим займам. Когда свободные средства доступны для изъятия из денег, взятых взаймы специально для финансирования проекта на короткой срок, доход, полученный от временно доступных сумм, также капитализируется и вычитается из общей суммы капитализированных затрат по займам. Когда средства используются для частичного финансирования проекта в форме общих заимствований, капитализированная сумма рассчитывается с использованием средневзвешенных ставок, применимых к соответствующим общим займам Группы в течение периода.

Все прочие затраты по займам включаются в состав прибыли или убытка за период, в котором они были понесены.

Хотя разведочные и оценочные активы могут быть квалифицируемыми активами, они, в общем, не проходят по тесту на вероятные экономические выгоды, а также редко подлежат консолидации задолженности. Все расходы, связанные с займами, следовательно, обычно включаются в состав прибыли или убытка в периоде их возникновения.

3 ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают в себя дебиторскую задолженность, кредиторскую задолженность, денежные средства и краткосрочные вклады.

Подверженность рискам и реагирование

Основной целью указанных финансовых инструментов является обеспечение финансирования деятельности Группы. Группа имеет различные другие финансовые активы и обязательства, такие как торговая дебиторская задолженность и торговая кредиторская задолженность, которые возникают непосредственно во время деятельности. Основными рисками, связанными с финансовыми инструментами Группы, являются процентный риск движения денежных средств, риск ликвидности, валютный риск и кредитный риск.

Основная ответственность за определение и контроль финансовых рисков лежит на Совете директоров. Совет директоров рассматривает риски, указанные ниже, в том числе установление лимитов торговли в производных инструментах, хеджированное покрытие иностранной валюты и риск изменения процентных ставок, кредитные вознаграждения, а также будущие планы по денежным потокам.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

3 ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск изменения процентных ставок

Рыночный риск изменения процентных ставок для Группы касается лишь краткосрочных вкладов, денежных средств и их эквивалентов.

По состоянию на отчетную дату, у Группы имелись следующие финансовые активы и обязательства, подверженные риску изменения процентных ставок:

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты	397 109	663 446
Чистый размер кредитного риска	397 109	663 446

В следующей таблице приведены сведения по чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов на отчетную дату. При изменении процентных ставок с учетом фиксированных перемен, прибыль после налогообложения выглядела бы следующим образом:

	Суммарный	
Прибыль /(убыток) после налогообложения	**2017**	**2016**
	$	**$**
+1%	3 971	6 634
-1%	(3 971)	(6 634)

Валютный риск

У Группы имеется риск потенциальных убытков при изменении валютного курса. Такой риск возникает при продаже или покупке в валюте, отличной от функциональной валюты.

По состоянию на отчетную дату, Группа имела следующие риски убытков при изменении валютного курса в долларах США (USD), тенге (KZT), фунтов стерлингов (GBP) и сингапурских долларах (SGD), которые не обозначены в хеджировании денежных потоков:

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Финансовые активы		
Денежные средства и их активы		
- Доллары США	289 924	653 866
- Сингапурские доллары	1 859	1 859
- Фунты стерлингов	681	3 098
	292 464	658 823
Финансовые обязательства		
Прочие финансовые обязательства	(51 672 210)	(42 936 226)
	(51 672 210)	(42 936 226)
Чистый размер риска	(51 379 746)	(42 277 403)

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

3 ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

В следующей таблице приведены сведения по чувствительности имеющихся финансовых инструментов на отчетную дату к изменениям обменного курса австралийского доллара к доллару США, сингапурскому доллару и фунт стерлингов Великобритании с учетом фиксированных переменных. 5% чувствительность основана на разумно возможных изменениях в течение финансового года с применением наблюдений по фактическим историческим ставкам за предыдущие пять периодов.

	Суммарный	
Прибыль /(убыток) после налогообложения	**2017**	**2016**
	$	**$**
+5%	(2 544 166)	(2 114 118)
-5%	2 544 166	2 114 118

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой потери, которые возникают в случае, если контрагенты не выполняют своих обязательствах в соответствии с условиями контракта.

Часть баланса дебиторской задолженности Группы отображается посредством налоговых кредитов на НДС, а также вкладов, находящихся в доверительной собственности в отношении аренды офисных помещений.

Что касается кредитного риска, связанного с финансовыми активами Группы, к которым относятся денежные средства и их эквиваленты, подверженность Группы кредитному риску возникает из дефолта контрагента, с кредитным лимитом, равным балансовой стоимости этих инструментов.

Степень кредитного риска внутри Группы незначительная.

Риск ликвидности

Целью Группы является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью за счет использования банковских овердрафтов, простые векселя, финансового лизинга и контрактов о покупке в рассрочку.

Договорные сроки погашения финансовых активов и обязательств Группы представлены в нижеследующей таблице. Представлены не дисконтированные денежные потоки за соответствующие годы, за исключением денежных средств и их эквивалентов, задолженности покупателей и заказчиков и прочей задолженности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

3 ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Финансовые активы		
В течение одного года	-	-
Через один год, но не более пяти лет	-	-
Более пяти лет	396 635	387 382
	396 635	387 382
Финансовые обязательства		
В течение одного года	(877 363)	(755 133)
Через один – два года	-	-
Более двух лет	(51 672 210)	(42 936 226)
	(52 549 573)	(43 691 359)
Чистый размер риска	(52 152 938)	(43 303 977)

Руководство и совет директоров отслеживают ликвидность Группы на основании ожидаемых денежных потоков. Информация подготавливаемая высшим руководством и рассматриваемая Советом директоров, включает в себя ежемесячные и ежегодные бюджеты движения денежных средств.

Справедливая стоимость

Группа применяет различные методы для оценки справедливой стоимости финансового инструмента. Методы включают в себя:

Уровень 1 – справедливая стоимость рассчитывается на основании котировочных цен на активном рынке.

Уровень 2 – справедливая стоимость определяется с применением информационных материалов, помимо котировочных цен, включенных в Уровень 1, отслеживаемые по активам или обязательствам, либо напрямую (как цены) или косвенно (вытекающие от цены).

Уровень 3 – справедливая стоимость определяется с применением информационных материалов по активам или обязательствам, которые не основаны на рыночных данных.

Все финансовые обязательства Группы отражены в учете по амортизированной стоимости, балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

4. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Административные расходы и расходы по соблюдению нормативных требований	1 663 575	1 791 817
Вознаграждения работникам[1]	394 386	822 043
Пенсионные отчисления	40 000	40 333
Консультационные услуги	374 067	362 021
Расходы на износ и амортизацию	87 929	155 873
Директорское вознаграждение	225 921	199 120
Юридические расходы	3 869	20 283
Затраты на пользование помещением	175 463	243 662
Всего расходов	2 965 210	3 653 152

Выплата вознаграждения директоров была отложена, начиная с февраля 2015г. и до тех пор, пока не будет привлечен новый собственный капитал в размере как US$5 000 000 или, в альтернативном случае, пока Группа не продаст лицензию на блок 31 и получит средства от этой реализации.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

5. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Первичный подоходный налог от операции (убыток) приводится в соответствие с налоговой льготой, предусмотренной в финансовой отчетности следующим образом:

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Льгота на первичный подоходный налог от операции (убыток) по налоговым ставкам Австралии 30% (2016г.: 30%)	(2 423 057)	(3 142 461)
Невычитаемые затраты:		
- Уровень налоговых ставок в иностранных юрисдикциях	(149 406)	143 528
- Выплаты, основанные на акциях		-
- Расходы по процентам	1 994 301	1 812 399
Временная разница и налоговые убытки, не учитываемые в качестве актива налогов будущих периодов	578 162	1 186 534
Расходы на подоходный налог	-	-
Подоходный налог будущего периода		
Подоходный налог будущего периода по состоянию на 30 июня относится к следующему:		
Консолидированные	-	-
Обязательства по подоходному налогу будущего периода	-	-
Активы по налогам будущих периодов		
Нереализованная (прибыль) убыток по иностранной валюте	570 526	2 356 420
Нереализованная (прибыль) убыток по деривативам	-	54
Затраты на выпуск акций	-	-
Убытки по доходному налогу - Австралия	8 867 767	7 111 664
Казахстанские убытки	689 136	910 468
Резерв под обесценение	-	-
Активы налогов будущего периода (непризнанные)	(10 127 429)	(10 378 606)
(Доход)/расходы по налогам будущего периода	-	-
Чистые налоги будущего периода, признанные в бухгалтерском балансе	-	-

Налоговые убытки консолидированной группы составляют сумму в размере $16 629 280 (2016г.: $24 844 409) которые имеются бессрочно в счет будущей налогооблагаемой прибыли компаний, в которых они возникли.

Потенциальный налоговый актив будущего периода будет реализован в случае, если:

(а) соответствующая Группа получает налогооблагаемую прибыль в виде и количестве, достаточном для реализации активов, либо реализации другой Группой из группы консолидированных компаний в соответствии с Разделом 170 Закона о подоходном налоге 1997г.;

(б) соответствующая Группа и (или) группа консолидированных компаний продолжает соблюдать условия по вычетам, введенные Законом; и

(с) изменения в налоговом законодательстве не имеют негативного влияния на соответствующие Группы и (или) группу консолидированных компаний при реализации актива.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Денежные средства в банке и в наличности	397 109	663 446
	397 109	663 446

Банковские счета установлены по принципу «до востребования» и дают проценты по средневзвешенной процентной ставке 0,04% на 30 июня 2017г. (2016: 0,04%)

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Текущие		
Торговая дебиторская задолженность	-	-
Прочая дебиторская задолженность	145 139	24 064
	145 139	24 064
Долгосрочные		
НДС к возмещению	2 845 507	2 787 367

Кредитный и валютный риск Группы указан в примечании 3. Большая часть долгосрочного прочего дебетового остатка представляет собой дебиторскую задолженность по НДС, которая будет зачтена в счет будущих налогов, подлежащих уплате с доходов от добычи нефти.

По состоянию на 30 июня 2017 анализ по срокам задолженности выглядит следующим образом

	Всего	0 – 30 Дней	31 – 60 Дней	61 - 90 Дней	90+ Дней
2017	2 990 506	145 139	-	-	2 845 367
2016	2 811 431	24 064	-	-	2 787 367

Обесцененная дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2017г отсутствует (в 2016г: ноль).

8. ДРУГИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

	Суммарные	
	2017	**2016**
	$	**$**
Предоплата	16 489	67 459
	16 489	67 459

9. ТМЦ

Сырье	18 352	17 886
Сырая нефть	-	-
Предоставление устаревших изделий	-	-
	18 352	17 886

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

10. НЕФТЕГАЗОВЫЕ АКТИВЫ

	Суммарный $
Стоимость на 30 июня 2015г.	**26 227 918**
Чистые курсовые разницы	(9 422 479)
Стоимость на 30 июня 2016г.	**16 805 439**
Истощение и обесценение по состоянию на 30 июня 2015г.	(**1 828 889**)
Начисления за год	-
Истощение и обесценение по состоянию на 30 июня 2016г.	**(1 828 889)**
Остаточная стоимость по состоянию на 30 июня 2016г.	**14 976 550**
Стоимость на 30 июня 2016г.	**16 805 439**
Чистые курсовые разницы	135 630
Стоимость на 30 июня 2017г.	**16 941 069**
Истощение и обесценение по состоянию на 30 июня 2016г.	(**1 828 889**)
Начисления за год	-
Истощение и обесценение по состоянию на 30 июня 2017г.	**(1 828 889)**
Остаточная стоимость по состоянию на 30 июня 2017г.	**15 112 180**

11. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА

За год заканчивающийся 30 июня 2017г.	Суммарный $
На 1 июля 2016г. за вычетом накопленного износа	**417 142**
Добавление	6 201
Выбытия	(3 233)
Амортизационные отчисления за год	(87 929)
Чистые курсовые разницы	6 205
На 30 июня 2017г. за вычетом накопленного износа	**338 386**
На 30 июня 2017г.	
Стоимость	2 058 062
Накопленный износ	(1 719 676)
Чистая балансовая стоимость	**338 386**
На 1 июля 2015г. за вычетом накопленного износа	**967 247**
Добавление	-
Выбытия	-
Амортизационные отчисления за год	(155 873)
Чистые курсовые разницы	(394 232)
На 30 июня 2016г. за вычетом накопленного износа	**417 142**
На 30 июня 2016г.	
Стоимость	2 055 094
Накопленный износ	(1 637 952)
Чистая балансовая стоимость	**417 142**

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

12. РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Перенесенные затраты на разведку перспективных участков:		
Затраты на разведку и оценку по себестоимости	29 930 249	28 215 402
Движения в течение года		
Остаток на начало года	28 215 402	44 166 103
Затраты возникшие в течение года	1 099 755	279 759
Обесценение	-	-
Обмен иностранной валюты	615 092	(16 230 460)
Остаток на конец года	29 930 249	28 215 402

Выручка от реализации нефти капитализируется в расходы на разведку и оценку и за год составила $ ноль (в 2016: $ноль).

13. ДРУГИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Ликвидационный фонд	396 635	387 732
Другое	-	-
	396 635	387 732

У Группы имеется депозит в качестве ликвидационного фонда на сумму в размере $396 635. Депозит должен применяться для рекультивации земель в случае необходимости. В соответствии с законами Республики Казахстан, депозит должен пополняться в размере 1% от ежегодных инвестиций. Справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

14. ТОРГОВАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Кредиторская задолженность поставщикам	451 161	652 938
Текущая задолженность	426 198	102 195
	877 359	755 133

Кредиторская задолженность поставщикам является беспроцентной и обычно погашается в течение 30 дней.

15. ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ

На 1 июля	-	60 111
Отложено в течение года	-	-
Выпущено в течение года	-	-
Выплаченные в течение года	-	(60 111)
Пересчет иностранной валюты	-	-
На 30 июня	-	-

Доходы будущих периодов относятся к сумме, полученной авансом для продажи нефти. По состоянию на 30 июня 2017г. имеется 0 тонн нефти для поставке по контрактам (в 2016г: 0).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

16. РЕЗЕРВНЫЕ СРЕДСТВА

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Долгосрочные		
Резерв на восстановление	234 680	154 442
	234 680	154 442

Группа начисляет резервную сумму на предстоящие расходы на восстановление территории. На основе прогнозов стоимость восстановления месторождения составит сумму в размере $234 680 (2016г.:$154 442). Затраты выражаются в Тенге. Сроки восстановления, вероятнее всего, будут зависеть от того, когда добыча с месторождения перестанет вестись с экономически целесообразной производительностью, которая на данный момент оценивается в 2044 (в 2016г: 2044). Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые по своей сути не могут быть определены. Основные затраты на восстановление выражены в тенге, и при расчете резерва по состоянию на 30 июня 2017г. использовалась ставка дисконтирования 8,58% (в 2016: 10,37%).

Изменения в резерве на восстановление

	2017	**2016**
	$	**$**
Балансовая стоимость на начало года	154 442	527 827
Амортизация дисконта	8 803	20 850
Обмен иностранной валюты	2 408	(228 195)
Резерв на год	-	-
Перерасчет изменений в сметах[1]	69 027	(166 040)
Балансовая стоимость к концу года	234 680	154 442

[1]В связи с изменением учетной ставки и ожидаемых сроков проведения работ по восстановлению.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

17. ПРОИЗВОДНЫЕ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Долгосрочный		
Простые векселя (необеспеченные)	51 672 210	42 936 226
	51 672 210	42 936 226

Простые векселя

В 2016г. компания Waterford согласилась заключить Рамочное соглашение о финансировании, по которому Компании предоставляются дополнительные средства на сумму US$ 5 000 000 (включая накопленный процент) в виде Простых векселей на сумму US$5 000 000 (A$6 739 550) (Соглашение о финансировании от 2016 года).

Основные условия Соглашения о финансировании от 2016 года включают в себя следующее:

- Дата вступления в силу 24 мая 2016 г.
- Выборка средств переходит в Простой вексель
- Простой вексель подлежит погашению 1 июля 2018 г.
- Процентная ставка 15% в год
- Процент начисляется и подлежит погашению вместе с основной суммой
- Заимодавцы могут принять решение о том, чтобы им выплатили их займы, в случае изменения структуры управления в Jupiter Energy Limited или Jupiter Energy Pty Ltd, или в случае иной смены собственников Лицензии на блок 31

По состоянию на 30 июня 2017г. Группой было выбрано средств на сумму US$ 3 808 733 (A$ 4 976 831) (включая накопленный процент) по Соглашению о финансировании от 2016 года. Это означает, что по данному соглашению все еще имеются оставшиеся средства на сумму US$1 191 267 (включая накопленный процент) (A$1 554 365).

В течение финансового года Группой был получен ряд согласований, что позволило возобновить внутреннюю добычу. В результате этого крупный акционер и держатель долга Waterford Petroleum Limited (далее - Waterford), а также держатель долга Midocean Holdings Limited (далее - Midocean) (совместно именуемые «Кредиторы») согласились предоставить дополнительные средства на общую сумму до US$5 млн. (включая накопленные проценты) в размере до US$4 900 000 и US$100 000 соответственно в рамках положений нового Соглашения о финансировании, подписанного 28 июля 2017 года (далее - Соглашение о финансировании от 2017г).

Соглашение о финансировании от 2017г. схоже с Соглашением о финансировании от 2016г. и лишь включает в себя одно новое условие. Новое условие касается выплаты бонуса Кредиторам в том случае, если в течение срока действия Соглашения о финансировании от 2017г лицензионная территория будет продана полностью или частично.

Ниже приводится краткое изложение условий Соглашения о финансировании от 2017г.:

- Необеспеченное
- Вступает в силу с 31 июля 2017г.
- Подлежит погашению 31 июля 2019г.(или позднее по договоренности сторон в письменном виде) (далее - Дата погашения)
- Процентная ставка в размере 15% годовых
- Проценты начисляются и подлежат погашению вместе с основной суммой долга
- Кредиторы могут принять решение о погашении им долга в случае изменения структуры управления в Jupiter Energy Limited или Jupiter Energy Pte Ltd или в результате изменения структуры собственности по Контракту №2275 в отношении лицензии на блок 31

- Выплачиваемый Кредиторам бонус составит 5% от продажной цены Контракта №2275 в том случае, если контракт буден передан, уступлен или продан третьему лицу в течение срока действия финансирования

18. ВНЕСЕННЫЙ КАПИТАЛ

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Акции выпущенные и полностью оплаченные		
Простые акции (а)	85 633 935	85 633 935
	85 633 935	85 633 935

	Количество	**Количество**
(а) Изменения в капитале простых акций:	**2017**	**2016**
Баланс на 30 июня 2016	153 377 693	153 377 693
Баланс на 30 июня 2017	153 377 693	153 377 693

Управление риском недостаточности капитала

При управлении капиталом, цель управления заключается в обеспечении функционирования предприятия, а также поддержании оптимальной прибыли акционерам и вознаграждений для других заинтересованных сторон. Руководство также нацелено на поддержание такое структуры капитала, которая обеспечивает низкую стоимость капитала компании.

В целях поддержания или изменения структуры капитала предприятие может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить новые акции, вступать в совместные предприятия или продавать активы.

У компании нет определенного плана по выкупу акций.

Дивиденды не выплачивались в 2016 году, и их выплата так же не ожидается в 2017 году.

Группа не обязана выполнять какие-либо внешние требования к капиталу.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

19. РЕЗЕРВЫ

		СУММАРНЫЙ	
	Резерв по курсовым разницам	Резерв выплат по акциям	Всего
	$	$	$
На 30 июня 2015г.	1 165 133	5 764 014	6 929 147
Выплаты основанные на акциях	-	-	-
Обмен иностранной валюты	(27 468 783)	-	(27 468 783
На 30 июня 2016г.	(26 303 650)	5 764 014	(20 539 636)
Выплаты основанные на акциях	-	-	-
Обмен иностранной валюты	781 407	-	781 407
На 30 июня 2017г.	(25 522 243)	5 764 014	(19 758 229)

Характер и назначение резервов

Резерв для обмена иностранной валюты

Резерв для обмена иностранной валюты применяется для учета курсовых разниц, возникающих в связи с переводом финансовой отчетности иностранных дочерних компаний.

Резерв для выплат, основанных на акциях

Резерв по плану выплат, основанных на акциях, применяется для учета стоимости долевых льгот, предоставляемых сотрудникам, имеющих на них права, в качестве вознаграждения. См. примечание 21 для подробной информации по данному плану.

20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОСНОВНОМ УПРАВЛЕНЧЕСКОМ ПЕРСОНАЛЕ И СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Данное примечание следует рассматривать в сочетании с Отчетом об оплате труда, который включен в Отчет директоров на стр. 14-22.

(a) Вознаграждения основного управленческого персонала

	Суммарный	
	2017	2016
	$	$
Краткосрочные поощрения работников	678 176	639 141
Поощрения по окончании трудовой деятельности	40 000	40 333
Другое	142 972	163 106
Выплаты по акциям	-	-
	861 148	842 580

(b) Транзакции между Группой и другими связанными сторонами

Гонорар за консультационные услуги

В течение года начисленная сумма гонорара за консультационные услуги составила $222 084 (2016г.: $40 599) и была выплачена по обычным условиям в адрес ТОО «Меридиан Петролеум», директором которого является г-н Куандыков, за предоставление геологических услуг по обычным коммерческим ставкам.

В течение года гонорары за консультационные услуги в размере $189 00 (в 2016г: $211 000) были начислены и выплачены по обычным условиям в адрес компании Symdean Pty Ltd, директором которой является г-н Гандер.

По состоянию на 30 июня 2017г. сумма накопленных директорских вознаграждений выглядит следующим образом:

Джефф Гандер	$97 377
Балтабк Куандыков	$133 997
Скотт Майсон	$73 332
Алексей Кружков	$52 961

21. ВЫПЛАТЫ, СВЯЗАННЫЕ С АКЦИЯМИ

Программа опционов на акции для сотрудников и программа премиальных акций

В отчете о доходах за 2017г. нет затрат на выплаты, основанные по акциям (в 2016: ноль).

Опционы

Опционы не были выданы в течение года, закончившегося 30 июня 2017г. (2016г.: ноль).

В течение года, закончившегося 30 июня 2017 года, никакие опционы не были исполнены по обыкновенным акциям (2016г.: ноль).

Премиальные акции

В Jupiter Energy разработана программа премиальных акций, согласно которой компания Jupiter Energy Limited может, по усмотрению совета директоров Jupiter Energy Limited, предоставлять права на премиальные акции в отношении невыпущенных акций Jupiter Energy Limited для директоров, руководителей, сотрудников и консультантов Группы консолидированных компаний. Премиальные акции выдаются за нулевое вознаграждение, они не котируются на Австралийской фондовой бирже, не могут быть переданы и предоставляются по усмотрению Совета директоров Jupiter Energy при условии одобрения акционерами.

На 30 июня 2017г. количество премиальных акций для выпуска составило ноль.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

22. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО РАСХОДАМ

Обязательства по Рабочей программе на разведку

Группа владеет правами недропользования на разведку и добычу на территориях 1 и 2 Мангистауской области в соответствии с договором № 2272 от 29 декабря 2006 года, заключенным с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

Обязательства по Рабочей программе на разведку (но не капитализируемые по счетам), подлежащие уплате:

	2017 $	2016 $
- не позднее одного года	-	-
- позже одного года но не позднее пяти лет	-	-
	-	-

23. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ АУДИТОРОВ

Аудитором Jupiter Energy является Ernst & Young.

Суммы, полученные или подлежащие к уплате, и дебиторская задолженность Ernst & Young (Австралия):		
- аудиторские услуги или рассмотрение финансового отчета	83 000	78 500
	83 000	78 500
Суммы полученные или подлежащие к уплате, и дебиторская задолженность Ernst & Young (Казахстан):		
- аудиторские услуги или рассмотрение финансового отчета	27 400	18 645
	27 400	18 645
Суммы, полученные или подлежащие к уплате, и Дебиторская задолженность Ernst & Young (Сингапур):		
- аудиторские услуги или рассмотрение финансового отчета	11 500	12 477
	11 500	12 477
Всего подлежит к оплате компании Ernst & Young	121 900	109 622

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

24. ДОХОД НА АКЦИЮ

Основной доход на акцию

Основной доход на акцию рассчитывается путем деления прибыли / (убытка), относящейся к акционерам Группы путем средневзвешенного количества простых акций в обращении в течение периода.

Ниже приводятся сведения о доходах и данные, используемые в основном и разводненном доходах на акцию:

	Суммарный	
	2017	**2016**
Чистый убыток относящийся к держателям простых акций материнской компании от продолжающихся операций	(8 076 857)	(10 474 870)
	Количество акций	**Количество акций**
Средневзвешенное количество простых акций для расчета основного и разводненного дохода на акцию	153 377 693	153 377 693

В период с отчетной даты и до даты утверждения данной финансовой отчетности не было никаких других операций с обыкновенными акциями или потенциальными обыкновенными акциями.

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Определение отчетных сегментов

Группа определила свои производственные сегменты на основе внутренних отчетов, которые используются главными лицами, принимающими решения при оценке результативности деятельности и определении распределения ресурсов.

Согласно установлению Группы, она имеет один производственный сегмент, имеющий отношение к деятельности в Казахстане, из расчета того, что производство в Австралии связано с работой корпоративного головного офиса.

Все значительные расходы по разведке и оценке нефти и газа приходятся на Казахстан.

Учетная политика и межсегментные операции

Учетная политика, применяемая Группой в отчетных сегментах, является аналогичной тем, что содержатся в примечании 1 к отчету.

Доход в виде процентов получается в Австралии. Внеоборотные активы относятся к капитализированным расходам по разведке и оценке нефтегазовых объектов в Казахстане.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

26. ОТЧЕТ О СВЕРКЕ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

(a) Сверка текущих показателей деятельности (убытка) после уплаты подоходного налога с чистыми (в применении) денежными средствами операционной деятельности

	Суммарный	
	2017	**2016**
	$	**$**
Текущие показатели (убытки) после подоходного налога:	(8 076 857)	(10 474 870)
Плюс/(минус) неденежные статьи:		
Амортизация / истощение	2 529	155 873
(Прибыль) / убытки от производных финн. инструментов	-	54
Финансовые расходы	6 647 669	6 041 331
Эффект от обмена иностранной валюты	(1 445 303)	969 858
Прибыль от погашения[1]	-	(282 672)
Изменения в активах и обязательствах:		
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности	(179 215)	986 236
Уменьшение/(увеличение) ТМЦ	(468)	50 651
(Увеличение)/уменьшение других текущих активов	50 971	54 650
Увеличение / (уменьшение) доходов будущих периодов	-	(60 111)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности	122 227	(525 614)
Уменьшение/(увеличение) резерва	80 238	(373 385)
Чистый денежный поток от операционной деятельности	(2 798 209)	(3 457 999)

С целью составления точного отчета о движении денежных средств, здесь денежные средства включает в себя денежные средства в кассе, в банках, а также инвестиции денежного рынка легко конвертируемые в денежные средства, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

27. СОБЫТИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

10 июля 2017г. Компания объявила о том, что Министерство энергетики Казахстана подписало Дополнение №8 к Контракту №2275, которым утверждается трехлетняя Рабочая программа Jupiter (2017-2019гг.), которая поддерживает продление срока действия разрешения на разведку на три года, данное Министерством энергетики в 4-м квартале 2016 г.

В рамках подписания Дополнения №8 Министерство энергетики также утвердило продление срока действия разрешений на пробную эксплуатацию месторождений Восточный Аккар и Западный Жетыбай до 29 декабря 2019 г. Согласование разрешений на пробную эксплуатацию позволяет Компании возобновить добычу нефти, как только это станет возможным, при этом предполагается, что первоначальная добыча нефти будет вестись со скважин J-51, J-52 и №19, которые расположены на нефтяном месторождении Восточный Аккар.

В настоящее время возобновление добычи планируется в течение 4-го квартала 2017.

10 июля 2017г. Компания также объявила об отмене торгов депозитарными расписками на обыкновенные акции на Рынке альтернативных инвестиций (AIM).

31 июля 2017г. Компания подписала Соглашение о финансировании от 2017 года. Соглашение о финансировании от 2017г. схоже с Соглашением о финансировании от 2016г. и лишь включает в себя одно новое условие. Новое условие касается выплаты бонуса Кредиторам в том случае, если в течение срока действия Соглашения о финансировании от 2017г лицензионная территория будет продана полностью или частично.

Ниже приводится краткое изложение условий Соглашения о финансировании от 2017г.:

- Необеспеченное
- Вступает в силу с 31 июля 2017г.
- Подлежит погашению 31 июля 2019г.(или позднее по договоренности сторон в письменном виде) (далее - Дата погашения)
- Процентная ставка в размере 15% годовых
- Проценты начисляются и подлежат погашению вместе с основной суммой долга
- Кредиторы могут принять решение о погашении им долга в случае изменения структуры управления в Jupiter Energy Limited или Jupiter Energy Pte Ltd или в результате изменения структуры собственности по Контракту №2275 в отношении лицензии на блок 31
- Выплачиваемый Кредиторам бонус составит 5% от продажной цены Контракта №2275 в том случае, если контракт буден передан, уступлен или продан третьему лицу в течение срока действия финансирования

12 сентября 2017г. Александр Кузев был назначен неисполнительным директором в составе совета директоров.

После 30 июня 2017 никаких существенных событий не произошло, кроме тех, что указаны выше.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЧАСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 30 ИЮНЯ 2017Г.

28. ИНФОРМАЦИЯ О ГОЛОВНОЙ КОМПАНИИ

(a) Информация о Jupiter Energy Ltd:	2017 $	2016 $
Текущие активы	357 427	709 903
Всего активов	48 613 559	47 592 924
Текущие обязательства	(525 556)	(409 456)
Всего обязательств	(52 197 766)	(43 341 521)
Выпущенный капитал	85 633 935	85 633 935
Нераспределенная прибыль	(94 982 152)	(95 649 352)
Резерв выплат по акциям	5 764 014	5 764 014
Итого дефицит акционеров	(3 584 203)	(4 251 403)
Доход или (убыток) головной компании	(7 831 450)	(19 735 223)
Итоговый совокупный доход/убыток головной компании	(7 831 450)	(19 735 223)

	Страна регистрации	Владение акциями 2017 %	2016 %
Наименование компании			
Jupiter Energy (Victoria) Pty Ltd	Австралия	100	100
Jupiter Biofuels Pty Ltd	Австралия	100	100
Jupiter Energy (Казахстан) Pty Ltd	Австралия	100	100
Jupiter Energy Pte. Ltd	Сингапур	100	100
Jupiter Energy (Services) Pte. Ltd	Сингапур	100	100

(b) Информация о гарантиях, оформляемых головной компании, в связи с долгами дочерних компаний
Нет никаких гарантий, оформленных головной компанией.

(c) Информация об условных обязательствах головной компании
Нет никаких условных обязательств головной компании по состоянию на отчетную дату.

(d) Информация о каких-либо договорных обязательствах со стороны головной компании
Нет никаких договорных обязательств головной компании.

29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

У Группы нет никаких условных обязательств по состоянию на 30 июня 2017г. (30 июня 2016г.: ноль).

Декларация директоров

В соответствии с решением директоров компании Jupiter Energy Limited я настоящим заявляю, что:

1. По мнению директоров:

   (a) финансовая отчетность и примечания компании Jupiter Energy Limited за финансовый год, закончившийся 30 июня 2017г., соответствуют Закону о корпорациях 2001 года, включая:

      (i) предоставление достоверной и объективной информации о своем финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017г. и результатах деятельности;

      (ii) соблюдение стандартов бухгалтерского учета (в том числе Интерпретации австралийского бухгалтерского учета) и Положений о корпорациях 2001 года

   (b) финансовая отчетность и примечания также соответствуют Международным стандартам финансовой отчетности, как указано в примечании 2 (a)

   (c) При условии действия положения, изложенного в Примечании 2(a), есть разумные основания полагать, что компания сможет выплатить свои долги по мере наступления срока выплаты.

2. Данная декларация была составлена после получения деклараций, подлежащих представлению директорам в соответствии с разделом 295A Законом о корпорациях акта 2001 года по результатам финансового года, закончившегося 30 июня 2017г.

От имени совета директоров

Джефф Гандер
Исполнительный председатель

Перт, Западная Австралия
29 сентября 2017г.

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ

[ВСТАВИТЬ]

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ (ПРОДОЛЖЕНИЕ))

[ВСТАВИТЬ]

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ТРЕБУЕМАЯ АВСТРАЛИЙСКОЙ ФОНДОВОЙ БИРЖЕЙ

Дополнительная информация, требуемая Правилами листинга Австралийской фондовой биржи Лтд. и не раскрываемая нигде, кроме настоящего отчета, заключается в следующем.

ВЛАДЕНИЕ АКЦИЯМИ (по состоянию на 28 сентября 2017 года)

Крупные акционеры

Waterford Petroleum Limited	45 246 108	29,5%
Arrow Business Limited	30 917 255	20,2%
Central Asian Oil Holdings Ltd	29 731 484	19,4%

Права на голосование

Каждый акционер имеет право на получение уведомления и участия в голосовании на общих собраниях Группы. На общем собрании, каждый акционер, присутствующий лично, либо посредством доверенного лица, представителя или адвоката, будет иметь один голос по принципу поднятия рук и по бюллетеням, по одному голосу за каждую акцию.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ФОНДА ЦЕННЫХ БУМАГ

Категория	Итого держателей	Простые Акции
1 – 1 000	426	162 140
1 001 – 5 000	514	1 343 502
5 001 – 10 000	203	1 476 472
10 001 – 100 000	230	6 228 782
100 001 и выше	25	144 166 797
Итого	**1 398**	**153 377 693**

Число акционеров, владеющих менее чем рыночным пакетом простых акций, составляет 923 акционера.

Рыночный выкуп акций

В настоящий момент нет рыночного выкупа акций.

Ценные бумаги на выпуск

Сведения о количестве акций, выпущенных Группой, приведены ниже:

Категория	Количество
Простые акции	153 377 693

ДВАДЦАТЬ КРУПНЫХ ДЕРЖАТЕЛЕЙ АКЦИЙ

	Наименование держателя акций	Кол-во простых акций	% выпущенного капитала
1.	HSBC CUSTODY NOMINEES (AUSTRALIA) LIMITED	50 548 879	32.96
2.	FISKE NOMINEES LIMITED <FISKPOOL A/C>	45 541 678	29.69
3.	BNP PARIBAS NOMS PTY LTD <DRP>	32 001 825	20.86
4.	J P MORGAN NOMINEES AUSTRALIA LIMITED	5 757 434	3.75
5.	SECURE NOMINEES LIMITED <SVCLT A/C>	1 610 357	1.05
6.	GLENNBROWN PTY LTD <G BROWN FAMILY A/C>	1 333 334	0.87
7.	CITICORP NOMINEES PTY LIMITED	1 229 863	0.80
8.	BNP PARIBAS NOMINEES PTY LTD <PEEL HUNT CLTS ASSET DRP>	999 999	0.65
9.	MR GEOFFREY ANTHONY GANDER <THE GANDER SUPER A/C>	769 445	0.50
10.	MR ATHOL GEOFFREY JAMES	608 148	0.40
11.	GOLDEN BOUNTY LIMITED	506 450	0.33
12.	GLENNBROWN PTY LTD <G BROWN FAMILY A/C>	465 000	0.30
13.	MR WARREN GILMOUR + MRS CATHERINE GILMOUR <W + C GILMOUR SUPER A/C>	282 753	0.18
14.	P H NOMINEES LIMITED <PECLT A/C>	250 001	0.16
15.	NATIONAL NOMINEES LIMITED <DB A/C>	233 605	0.15
16.	MR SCOTT MISON <THE SCOTT MISON FAMILY A/C>	207 038	0.13
17.	SOUTHAM INVESTMENTS 2003 PTY LTD <WARWICKSHIRE INVESTMENT A/C>	179 511	0.12
18.	MR IAN SHERWOOD LOVE + MRS ANNE MARGARET LOVE	166 667	0.11
19.	DR NEIL TANUDISASTRO + MRS YANI SUTANIMAN <NEIL & YANI TAN SUPER A/C>	154 667	0.10
20.	DALY SF PTY LTD <DALY SUPER A/C>	146 668	0.10
ИТОГО		**142 993 322**	**93 23**