

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Акционерное общество «Аман Мунай Эксплорэйшн» (далее по тексту «Компания») основано в соответствии с законодательством Республики Казахстан, и зарегистрировано 19 июня 2013 года как юридическое лицо РК за номером №3343-1910-06-АО (ИУ) в управлении юстиции Медеуского района Департамента юстиции города Алматы.

АО «Аман Мунай Эксплорэйшн» на 100% принадлежит Компании «Аман Мунай Эксплорэйшн Б.В.» (далее по тексту «прямая материнская Компания»), зарегистрированной в королевстве Нидерланды, город Амстердам. Прямая материнская компания свою очередь на 100% принадлежит Компании «Аман Мунай Эксплорэйшн Б.В.Б.А.», зарегистрированной в Бельгии, город Брюссель. Владельцем «Аман Мунай Эксплорэйшн Б.В.Б.А.» является открытый инвестиционный фонд «Falcon NR&I FUND SICAV» PLC» (далее по тексту «конечная материнская Компания»), который базируется в Республике Мальта. На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года конечным бенефициаром Группы является «Bank Julius Baer & Co Ltd», который держит контрольный пакет акций в фонде «Falcon NR&I FUND SICAV» PLC».

Основными видом деятельности Компании является холдинговая деятельность, а именно контроль и управление углеводородными активами в Республике Казахстан, а также прочие виды деятельности, предусмотренные Уставом Компании.

По состоянию на отчётную дату Компания владела следующими дочерними компаниями:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли владения	
			31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ТОО «Аман Мунай»	Республика Казахстан	Разведка и добыча нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Аман Мунай Процессинг»*	Республика Казахстан	Переработка, хранение и реализация нефти и нефтепродуктов, реализация прочих ТМЗ	100%	100%

* ТОО «Аман Мунай» напрямую владеет 100% долей участия в ТОО «Аман Мунай Процессинг» и осуществляет управление деятельностью предприятия.

Компания и ее дочерние организации совместно именуется как Группа.

С мая 2007 года Группа осуществляет разведку углеводородного сырья на блоке Восточный Акжар на основании Контракта на недропользование №2373 от 22 мая 2007 года. В соответствии с дополнительным соглашением №4 к Контракту на недропользование, срок его действия составляет 6 лет с даты подписания. В апреле 2013 года Контракт на недропользование был продлен дополнительным соглашением №6 до 22 мая

2015 года. Контрактный блок расположен в Актюбинской области, РК. На дату заключения Контракта территория составляла 602 квадратных километра. После того, как Группа возвратила часть территории недропользования, территория блока по контракту составила 499 квадратных километра.

Зарегистрированный юридический адрес Компании: Республика Казахстан, Алматы, 050059, пр. Достык, 117/6, 6 этаж.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Настоящая промежуточная консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»).

Учёт объединения бизнеса под общим контролем

Компания основана 19 июня 2013 года в результате проведения реорганизации под общим контролем, при этом уставный капитал Компании был оплачен прямой материнской компанией путем внесения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Аман Мунай». Активы и обязательства предприятия, переданного в уставный капитал Компании были отражены по балансовой стоимости. Финансовая информация за предыдущие периоды (до реорганизации) была представлена (включая сравнительные данные) как если бы реорганизация состоялась 1 января 2013 года. Организация, переданная под контроль АО «Аман Мунай Эксплорэйшн» в ходе реорганизации под общим контролем представляет собой отдельный бизнес.

Основа консолидации

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность материнской компании и ее дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2014 года.

3. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ.

	Затраты на лицензию	Ликвидация скважин и восстановление участка	Буровые работы	Капитализированный доход	Итого
На 1 января 2013 года	11 667 288	423 303	33 991 308	(17 724 506)	28 357 393
Поступления	728 470		948 636	(7 868 384)	(6 191 278)
Изменения в оценках	250 373	283 679			534 052
На 31 декабря 2013 года	12 646 131	706 982	34 939 944	(25 592 890)	22 700 167
Поступления			1 278 587	(5 297 596)	(4 019 009)
Изменения в оценках					-
На 31 декабря 2014 года	12 646 131	706 982	36 218 531	(30 890 486)	18 681 158

Дочернее товарищество компании - ТОО «Аман Мунай» подписало контракт на недропользование и выплатило подписной бонус (разовый фиксированный платеж недропользователя за приобретение права недропользования на контрактной территории) с первоначальной стоимостью в сумме 8 684 894 тысячи тенге на разведку нефти и газа на контрактной территории Восточный Ақжар. Цена покупки была капитализирована в стоимость разведочных и оценочных активов по статье «затраты на лицензию». Расходы, связанные с подписанием Контракта на недропользование с первоначальной стоимостью на сумму 9 720 тысяч тенге были капитализированы в стоимость разведочных и оценочных активов по статье «затраты на лицензию». В соответствии с Контрактом на недропользование, в статье «затраты на лицензию» были капитализированы: расходы по возмещению, связанные с первоначальной стоимостью геологических и геофизических данных, а также буровых работ, понесенные Правительством и обязательства по подготовке кадров (оплата профессионального обучения и подготовки Казахстанского персонала, привлеченного к работе по Контракту на недропользование), а также социальному развитию (перечисление денежных средств на социально-экономическое развитие г. Астана и Актюбинской области) на общую сумму 3 953 287 тысячи тенге. Данные обязательства по подготовке кадров и социальному развитию включают в себя сумму дополнительных обязательств, возникших в период 2013 года в результате подписания дополнительного соглашения о продлении сроков Контракта на недропользование до 2015 года. Разведочные и оценочные активы, капитализированные как «буровые работы», представляют собой затраты на поиск углеводородных запасов. Затраты на разведку и оценку (геологическая и геофизическая разведка), включая сейсмические работы, капитализируются. Затраты, напрямую относящиеся к разведке, капитализируются в составе нематериальных активов по разведке и оценке до тех пор пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя материалы и горючее, затраты на аренду буровых станков и платежи подрядчикам, затраты на обустройство месторождения, заработную плату производственного персонала и прочие затраты, относящиеся к разведке. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку списываются через прибыль или убыток. ТОО «Аман Мунай» осуществляет добычу в рамках испытания скважин, а также пробной эксплуатации скважин. Чистые поступления от реализации сырой нефти, полученной в ходе операций по испытанию и пробной эксплуатации, эмитент относит на разведочные и оценочные активы. Затраты по ликвидации скважин и восстановлению участка представляют собой стоимость затрат, относящихся к нефтегазовому имуществу скважин №200, №203, №204, №205, №206, №208, №209, которые, как ожидается, будут понесены в 2021 году; а также скважин №211 и №212, пробуренным в 2012 году, затраты по которым ожидаются в 2022 году. Данные обязательства учтены по приведенной стоимости будущих денежных выплат на ликвидацию скважин.

4. ПРОЧИЕ ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Прочие основные средства учитываются по стоимости за минусом накопленной амортизации и расходов по обесценению. Первоначальная стоимость актива состоит из цены приобретения или стоимости строительства, затрат, непосредственно связанных с вводом актива в эксплуатацию, первоначальной оценки обязательства по выводу из эксплуатации и затрат по займам для активов, отвечающих критериям капитализации (где применимо). Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Прочие основные средства, как правило, амортизируются по линейному методу в течение ожидаемого срока полезного использования активов, который составляет:

	Годы
Здания и сооружения	10-50
Машины и оборудование	4-25
Прочее	3-15

Расходы на ремонт и техобслуживание относятся на затраты по мере их осуществления. Затраты на капитальный ремонт и улучшения капитализируются, а заменяемые активы выбывают. Прибыли и убытки, возникающие при выбытии прочих основных средств, включаются в отчёт о совокупном доходе по мере возникновения. При проведении капитального ремонта, его стоимость признаётся как компонент в балансовой стоимости основных средств как стоимость замещения, при условии, если выполняются критерии признания.

Все объекты незавершенного строительства классифицируются как «Незавершенное строительство» и не амортизируются. После того, как объекты завершены и введены в эксплуатацию, они переводятся в основные средства и по ним начисляется амортизация.

<i>В тысячах тенге</i>	Незавершено е строительство	Транспортные средства	Оборудование	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2013 года	260 658	201 598	615 864	42 413	1 120 533
Поступления	204 937	14 612	2 083	6 499	228 131
Переводы	1 532	-	-	(1 532)	
Выбытия	(25 083)	(130 543)	(17 798)	(3 617)	(177 041)
На 31 декабря 2013 года	442 044	85 667	600 149	43 763	1 171 623
Поступления				3 947	3 947
Переводы					
Выбытия			(17 732)		(17 732)
На 31 декабря 2014 года	442 044	85 667	582 417	47 710	1 157 838
Накопленный износ					
На 1 января 2013 года		(121 825)	(36 882)	(12 787)	(171 494)
Начислено	-	(16 494)	(72 560)	(8 317)	(97 371)
Выбытия		90 305	7 103	997	98 405
Переводы в НМА				-	
На 31 декабря 2013 года		(48 014)	(102 339)	(20 107)	(170 460)
Начислено	-	(19 500)	(50 600)	(12 181)	(82 281)
Выбытия			5 277		5 277
Переводы в НМА					
На 31 декабря 2014 года		(67 514)	(147 662)	(32 288)	(247 464)
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2013 года	442 044	37 653	497 810	23 656	1 001 163
На 31 декабря 2014 года	442 044	18 153	434 755	15 422	910 374

5. КАПИТАЛ

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года капитал Группы представлен следующим образом:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Количество объявленных и выпущенных простых акций	26 220 170	26 220 170
Номинальная стоимость, тенге	1 000	1 000
Итого выпущенные акции	26 220 170	26 220 170

По состоянию на 31 декабря 2014 года объявленный акционерный капитал Группы в количестве 26 220 170 простых акций был оплачен единственным учредителем «Аман Мунай Эксплорэйшн» Б.В.». Оплата акций осуществлена путем внесения 100% долей участия в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью «Аман Мунай» (на дату внесения долей участия уставный капитал составлял 29.475.000 тысяч тенге), принадлежащих единственному учредителю на праве собственности.

Дополнительно оплаченный капитал

Дополнительно оплаченный капитал образовался в результате приобретения Компании ТОО «Аман Мунай» методом объединения долей и составил 3.254.830 тысячи тенге.

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за год, приходящейся на держателей обыкновенных акций материнской компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года. Транзакций, приводящих к эффекту разводнения, не было.

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Чистая прибыль, приходящийся на держателей обыкновенных акций материнской компании, в тысячах тенге	576 259	(447 760)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчёта базовой прибыли на акцию	26 220 170	26 220 170
Чистая прибыль/(убыток), приходящийся на держателей обыкновенных акций материнской компании, для расчёта базовой прибыли на акцию, в тенге	22	(17)

Методика расчета балансовой стоимости одной простой акции

Расчет балансовой стоимости одной простой акции производился по формуле:

$$BV_{CS} = NAV/NO_{CS}, \text{ где}$$

BV_{CS} – (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;

NAV – (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;

NO_{CS} - (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Для расчета чистых активов для простых акций применялась следующая формула:

$$NAV = (TA-IA)-TL-PS, \text{ где}$$

TA – (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

IA – (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

TL – (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

PS – (preferred stock) сальдо счета «уставный капитал, привилегированные акции» в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

- Привилегированных акций компания не имеет.

- Количество простых акций – количество размещенных акций на дату расчета.

- За дату расчета принимается последний день периода, за который составлен отчет о финансовом положении группы.

Расчет балансовой стоимости одной акции

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Чистые активы для простых акций на дату расчета	26 747 680	26 171 421
Итого Активов	31 815 666	57 562 849
Нематериальные активы	1 984	1 984
Итого Обязательств	5 066 002	31 389 444
Количество выпущенных акций	26 220 170	26 220 170
Балансовая стоимость одной акции (в тенге)	1 020	998

6. РЕЗЕРВЫ

Изменения в резервах за двенадцать месяцев, закончившиеся 31 декабря 2014 года и за 2013 год, включают:

	Резерв по геологической информации	Резерв по ликвидации скважин и восстановлению участка	Итого
<i>В тысячах тенге</i>			
На 1 января 2013 года	2 328 967	465 604	2 794 571
Изминения в оценке	268 045	283 678	551 723
Амортизация дисконта	168 516	37 246	205 762
Расходы по курсовой разнице.	48 592		48 592
На 31 декабря 2013 года	2 814 120	786 528	3 600 648
Амортизация дисконта	211 264		211 264
Расходы по курсовой разнице.	519 710		519 710
На 31 декабря 2014 года	3 545 094	786 528	4 331 622

Резервы на геологическую информацию

В соответствии с контрактом на разведку Группа приняла на себя обязательства по возмещению исторических затрат, относящихся к первоначальной стоимости геологических и геофизических данных и буровых работ, выполненных Правительством на сумму 27.854.000 долларов США.

Платежи по возмещению исторических затрат должны осуществляться ежеквартально в течение 10 лет с даты начала добычи, при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Резервы признаются, поскольку Группа имеет юридическое обязательство в соответствии с условиями подписанного контракта на разведку №2373 от 22 мая 2007 года. Влияние временной стоимости денег является существенным. Резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего потока денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег.

Резерв по ликвидации скважин и восстановлению участка

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года обязательства по ликвидации скважин и восстановлению участка представляют собой стоимость затрат относящихся к нефтегазовому имуществу по скважинам №200, №203, №204, №205, №206, №208, №209, которые, как ожидается, будут понесены в 2021 году; а также по скважинам №211 и №212, пробуренным в 2012 году, затраты по которым ожидаются в 2022 году. Данные обязательства учтены по приведенной стоимости будущих денежных выплат на ликвидацию скважин.

7. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	За 2014 год	За 2013 год
Обязательства по социальному развитию	220 321	638 528
Обязательства по обучению	30 405	48 187
	250 726	686 715
Минус: текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		(491 112)
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	250 726	195 603

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

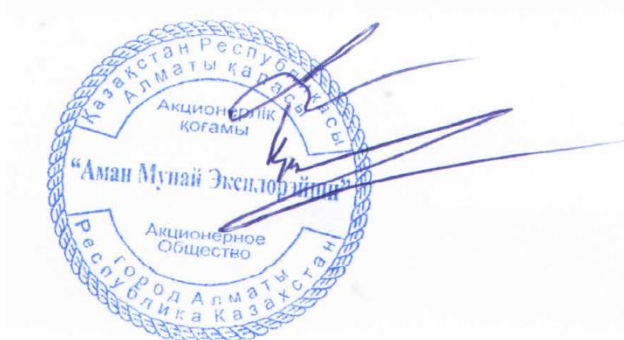
<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Задолженность перед поставщиками	126 902	36 476
Заработная плата и сопутствующие выплаты	2	29 985
Налог на добычу полезных ископаемых	59 423	140 328
Плата за загрязнение окружающей среды	18 545	25 756
Корпоративный подоходный налог	104 477	112 315
Прочие налоги к уплате	150 133	164 831
	459 482	509 691

9. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

На 31 декабря 2014 года Группа получила авансы по сырой нефти, добытой в ходе тестирования скважин, в размере 24 143 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 583 668 тысяч тенге).

Главный бухгалтер

Генеральный директор



Байбулова Ж.Д.

Круглов Б.А.