

Содержание

1. Введение

2. Промежуточная сокращённая консолидированная

финансовая отчетность (неаудированная)

3. По состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года

4. с отчетом о результатах обзора промежуточной

сокращенной консолидированной финансовой отчетности

АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)

*По состоянию на и за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2012 года*

*с отчетом о результатах обзора промежуточной
сокращенной консолидированной финансовой отчетности*

Стр.

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Отчет о результатах обзора промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	2
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств.....	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале.....	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.....	6-15

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам АО «Мангистаумунайгаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций (далее по тексту – «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2012 года, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСБУ 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

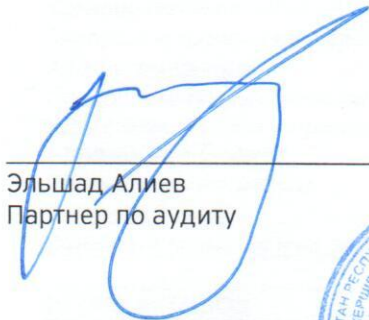
Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP



Эльшад Алиев
Партнер по аудиту



Евгений Жемалетдинов
Аудитор / Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан: серия МФЮ - 2, № 0000003, выданная Министерством финансов Республики Казахстан от 15 июля 2005 года

Квалификационное свидетельство аудитора № 0000553 от 24 декабря 2003 года

7 августа 2012 года

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О
 ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	187.887.384	169.894.900
Нематериальные активы		257.791	250.890
Денежные средства, ограниченные в использовании	9	14.864	14.133
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		8.400	9.123
Прочие долгосрочные активы		157.438	-
		188.325.877	170.169.046
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные ценности	5	11.082.653	12.976.837
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6	49.389.483	47.683.801
Авансы выданные	7	6.072.123	5.307.142
Предоплата по подоходному налогу		349.008	1.240.589
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	8	7.161.377	16.894.150
Прочие текущие активы		2.232.232	2.506.091
Вклады в банках	9	-	28.292.000
Денежные средства и их эквиваленты	9	49.196.738	33.967.045
		125.483.614	148.867.655
ИТОГО АКТИВОВ		313.809.491	319.036.701
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	10	107.958.384	107.958.384
Нераспределённая прибыль		81.857.060	120.834.382
Итого капитала		189.815.444	228.792.766
Долгосрочные обязательства			
Резервы	12	42.889.809	25.293.755
Долговая составляющая привилегированных акций		987.616	987.616
Обязательства по отложенному налогу		1.851.893	1.617.410
		45.729.318	27.898.781
Краткосрочные обязательства			
Резервы	12	15.768.391	15.890.999
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	11.015.831	9.187.672
Авансы полученные		357.855	2.226
Налог на сверхприбыль к уплате		1.636.253	3.556.449
Прочие налоги к уплате	14	45.147.005	74.018
Задолженность перед работниками		2.765.384	2.292.878
Дивиденды к уплате	10	1.041.969	30.736.339
Прочие текущие обязательства		532.041	604.573
		78.264.729	62.345.154
Итого обязательств		123.994.047	90.243.935
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		313.809.491	319.036.701

Примечания на страницах с 6 по 15 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Директор финансового департамента
(доверенность №9 от 1 января 2012 года)

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер



Нурекеев А.Б.

Сунь Сицзюнь

Чань Шаоцзюнь

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
 О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года (неаудировано)
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	15	317.154.264	290.381.886
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	16	(88.364.101)	(78.683.156)
Валовая прибыль		228.790.163	211.698.730
Расходы по реализации	17	(110.586.424)	(102.614.638)
Общие и административные расходы	18	(5.356.515)	(5.702.147)
Доход от операционной деятельности		112.847.224	103.381.945
Финансовый доход	19	219.583	608.497
Финансовые расходы	19	(1.040.287)	(1.282.420)
Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто		345.442	(611.305)
Прочие расходы		(1.005.925)	(267.339)
Прочие доходы		41.771	34.072
Прибыль до учета подоходного налога		111.407.808	101.863.450
Расходы по подоходному налогу	20	(29.550.942)	(27.740.741)
Общий совокупный доход за период, за вычетом налогов		81.856.866	74.122.709
Прибыль на акцию			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	11	0,76	0,69

Примечания на страницах с 6 по 15 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Директор финансового департамента
(доверенность №9 от 1 января 2012 года)

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер



Нурекеев А.Б.

Сунь Синъюнь

Чэнь Шаоцзюнь

АО «Мангистаумунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
 ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до подоходного налога		111.407.808	101.863.450
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	16, 18	11.360.160	7.069.037
Финансовые расходы	19	1.040.287	1.282.420
Финансовые доходы	19	(219.583)	(608.497)
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, товарно-материальным ценностям и НДС к возмещению	18	(340.491)	91.961
Нереализованную (положительную) / отрицательную курсовую разницу		(140.456)	138.703
Прочие операционные расходы, нетто		674.859	233.267
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		123.782.584	110.070.341
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(3.217.331)	(23.522.716)
Изменение в прочих текущих и долгосрочных активах		116.421	1.646.390
Изменение в авансах выданных		(536.675)	(1.208.481)
Изменение в товарно-материальных ценностях		(369.525)	(2.054.698)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		1.006.695	(478.126)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(430.458)	449.572
Изменение в прочих налогах к уплате		53.799.065	52.734.930
Изменения в задолженности перед работниками		472.506	55.761
Изменение в прочих текущих обязательствах и авансах полученных		429.782	441.753
		175.053.064	138.134.726
Проценты полученные		219.583	311.481
Подоходный налог уплаченный		(30.345.074)	(25.435.570)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		144.927.573	113.010.637
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(7.356.061)	(8.326.752)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(731)	(498)
Изъятие/ (размещение) банковских вкладов		28.292.000	(12.954.638)
Резервы, использованные в течение периода		(42.941)	-
Чистое поступление / (расходование) денежных средств в инвестиционной деятельности		20.892.267	(21.281.888)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Выплата дивидендов	10	(150.583.031)	(93.911.709)
Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности		(150.583.031)	(93.911.709)
Чистое увеличение / (снижение) в денежных средствах и их эквивалентах		15.236.809	(2.182.960)
Влияние изменений в обменных курсах		(7.116)	(15.195)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	33.967.045	27.122.310
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	49.196.738	24.924.155

АО «Мангистаунаугаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ - ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ:

Следующие неденежные операции, были исключены из промежуточного консолидированного отчёта о движении денежных средств:

Взаимозачёт НДС к возмещению

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, НДС к возмещению в сумме 8.726.078 тысяч тенге (в 2011 году: 2.452.341 тысяча тенге) был зачтён в счёт уплаты налога на добычу полезных ископаемых.

Взаимозачёт торговой кредиторской задолженности и торговой дебиторской задолженности

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа осуществила взаимозачёт торговой дебиторской и кредиторской задолженности в сумме 1.510.436 тысяч тенге (в 2011 году: 3.295 тысяч тенге), относящейся к приобретению услуг и товарно-материальных ценностей.

Перевод оборудования из товарно-материальных ценностей в основные средства

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа капитализировала товарно-материальные ценности в размере 2.385.352 тысячи тенге (в 2011 году: 3.091.995 тысяч тенге) в основные средства.

Примечания на страницах с 6 по 15 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Директор финансового департамента
(доверенность №9 от 1 января 2012 года)

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер



Нурекеев А.Б.

Сунь Синьюнь

Чэнь Шаоцзюнь

АО «Мангистаунаугаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитала
На 1 января 2011 года (аудировано)		107.958.384	117.619.207	225.577.591
Прибыль за период		–	74.122.709	74.122.709
Итого совокупного дохода за период		–	74.122.709	74.122.709
Дивиденды	10	–	(94.095.367)	(94.095.367)
На 30 июня 2011 года (неаудировано)		107.958.384	97.646.549	205.604.933
На 1 января 2012 года (аудировано)		107.958.384	120.834.382	228.792.766
Прибыль за период		–	81.856.866	81.856.866
Итого совокупного дохода за период		–	81.856.866	81.856.866
Дивиденды	10	–	(120.834.188)	(120.834.188)
На 30 июня 2012 года (неаудировано)		107.958.384	81.857.060	189.815.444

Примечания на страницах с 6 по 15 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Директор финансового департамента
 (доверенность №9 от 1 января 2012 года)

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
 Главный бухгалтер



Нурекеев А.Б.

Сунь Синьюнь

Чень Шаоцзюнь

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее по тексту «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана и их дальнейшая реализация на экспорт и внутренний рынок. СП «Mangistau Investments B.V.» («МИБВ») является единственным акционером Компании. АО «НК «КазМунайГаз» («НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» («CNPC E&D») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций «НК КМГ» принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» («ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан («Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC E&D» является Китайская Национальная Нефтяная Компания («КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Директором финансового департамента (доверенность №9 от 1 января 2012 года), Первым заместителем генерального директора и Заместителем генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 7 августа 2012 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Курсы обмена валют

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года составлял 149,42 и 148,40 тенге к 1 доллару США соответственно.

Изменения в учетной политике

Учетная политика, применяемая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, за исключением нижеперечисленных новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2012 года. Поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты, не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:

Поправка к МСБУ (IAS) 12 «Отложенные налоги - Возмещение актива, лежащего в основе отложенного налога»

Данная поправка к МСБУ (IAS) 12 вводит опровержимое допущение о том, что балансовая стоимость инвестиционной недвижимости, для оценки которой используется модель справедливой стоимости согласно МСБУ (IAS) 40, будет возмещена посредством продажи, и, соответственно, отложенный налог должен определяться на основании допущения о ее продаже. Допущение опровергается, если инвестиционная недвижимость является амортизируемой и удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является потребление практически всех экономических выгод от инвестиционной недвижимости с течением времени, а не посредством ее продажи. Кроме того, МСБУ (IAS) 12 требует, чтобы отложенный налог по неамортизируемым активам, оцениваемым по модели переоценки согласно МСБУ (IAS) 16, всегда отражал налоговые последствия возмещения балансовой стоимости лежащего в основе отложенного налога актива посредством его продажи. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Изменения в учетной политике (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Раскрытие информации - Передача финансовых активов»

Совет по МСФО опубликовал поправку к МСФО (IFRS) 7, вносящую улучшения в требования о раскрытии информации о финансовых активах. Указанные требования о раскрытии информации применяются в отношении переданных активов (согласно определению в МСФО (IAS) 39). Если признание переданных активов не прекращено в полном объеме, компания должна раскрыть информацию, позволяющую пользователям финансовой отчетности понять взаимосвязь между такими активами, признание которых не было прекращено, и соответствующими обязательствами. Если признание таких активов прекращено в полном объеме, но компания сохраняет продолжающееся участие, то необходимо раскрывать информацию, которая поможет пользователям финансовой отчетности оценить характер и риски, связанные с продолжающимся участием компании в активах, признание которых было прекращено. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты, при этом требование о представлении сравнительных данных не предусмотрено.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Значительная гиперинфляция и отмена фиксированных дат для компаний, впервые применяющих МСФО»

Если дата перехода компании на МСФО совпадает с датой нормализации функциональной валюты или приходится на период после даты нормализации, компания может оценить все активы и обязательства, принадлежавшие ей до даты нормализации функциональной валюты, по справедливой стоимости на дату перехода на МСФО. Такая справедливая стоимость может использоваться в качестве условной первоначальной стоимости таких активов и обязательств во вступительном отчете о финансовом положении, составленном согласно МСФО. Однако такое исключение может применяться исключительно в отношении активов и обязательств, подверженных значительной гиперинфляции. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты, досрочное применение допускается.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение по основным средствам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовое имущество	Активы, связанные с разведкой и оценкой	Производство бесшовных труб	Прочие активы	Незавершенное Строительство	Итого
На 1 января 2011 года (аудировано)	137.420.851	3.256.370	1.202.715	4.578.380	19.552.969	166.011.285
Поступления	2.741.584	870.484	-	317.738	8.142.654	12.072.460
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	(8.588.073)	-	-	-	-	(8.588.073)
Перемещения	6.019.570	-	-	(125.031)	(5.894.539)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(286.344)	-	-	(22.860)	(53.203)	(362.407)
Начисление износа и истощения за период	(6.805.229)	-	(49.558)	(217.760)	-	(7.072.547)
На 30 июня 2011 года (неаудировано)	130.502.359	4.126.854	1.153.157	4.530.467	21.747.881	162.060.718
На 1 января 2012 года (аудировано)	137.929.488	4.662.554	1.104.049	4.379.814	21.818.995	169.894.900
Поступления	2.158.495	417.702	-	193.202	11.076.851	13.846.250
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов (Примечание 12)	16.150.639	-	-	-	-	16.150.639
Переводы	13.332.206	-	-	1.055	(13.333.261)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(520.138)	(1.737)	-	(21.078)	(131.906)	(674.859)
Начисление износа и истощения за период	(10.375.381)	-	(48.206)	(905.959)	-	(11.329.546)
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	158.675.309	5.078.519	1.055.843	3.647.034	19.430.679	187.887.384
Первоначальная стоимость на 30 июня 2011 года (неаудировано)	220.061.246	4.126.854	85.117.715	6.899.686	22.452.559	338.658.060
Накопленный износ, истощение и обесценение	(89.558.887)	-	(83.964.558)	(2.369.219)	(704.678)	(176.597.342)
Остаточная стоимость на 30 июня 2011 года (неаудировано)	130.502.359	4.126.854	1.153.157	4.530.467	21.747.881	162.060.718
Первоначальная стоимость на 30 июня 2012 года (неаудировано)	264.866.218	5.078.519	85.117.715	7.133.527	20.135.357	382.331.336
Накопленный износ, истощение и обесценение	(106.190.909)	-	(84.061.872)	(3.486.493)	(704.678)	(194.443.952)
Остаточная стоимость на 30 июня 2012 года (неаудировано)	158.675.309	5.078.519	1.055.843	3.647.034	19.430.679	187.887.384

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

На 30 июня 2012 года незавершенное строительство, в основном, состоит из газотурбинной станции на месторождении Каламкас в сумме 11.879.580 тысяч тенге (31 декабря 2011 года: 11.825.520 тысяч тенге).

Поступления в нефтегазовое имущество и незавершенное строительство за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, главным образом, относятся к ремонту трубопровода и бурению новых скважин.

На 30 июня 2012 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 11.229.341 тысяч тенге (31 декабря 2011 года: 8.059.697 тысяч тенге).

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	10.531.975	11.680.918
Сырая нефть	1.596.152	2.463.036
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.045.474)	(1.167.117)
	11.082.653	12.976.837

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2011 года (аудировано)	1.167.117
Восстановление резерва	(121.643)
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	1.045.474

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Задолженность третьих сторон в долларах США	48.809.478	46.594.740
Задолженность третьих сторон в тенге	1.907.019	2.034.163
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 22)	470.373	851.072
Минус: резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.797.387)	(1.796.174)
	49.389.483	47.683.801

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2011 года (аудировано)	1.796.174
Увеличение резерва	1.213
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	1.797.387

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 22)	4.610.534	4.813.015
Авансы, выданные третьим сторонам	3.691.121	2.951.965
Минус: резерв на возможное неисполнение	(2.229.532)	(2.457.838)
	6.072.123	5.307.142

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)

Движение в резерве на возможное неисполнение:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2011 года (аудировано)	2.457.838
Восстановление резерва	(228.306)
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	2.229.532

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
НДС к возмещению	8.248.303	14.550.197
Таможенная пошлина	2.276.046	3.502.261
Налог на имущество	637.032	302.276
Рентный налог на экспорт	-	1.975.372
Налог на добычу полезных ископаемых	-	667.755
Прочие налоги	855.510	751.803
Минус: резерв на НДС к возмещению	(4.855.514)	(4.855.514)
	7.161.377	16.894.150

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Средства на банковских счетах в долларах США	38.922.027	27.031.809
Средства на банковских счетах в тенге	10.270.399	6.927.999
Средства на банковских счетах в рублях	205	-
Кассовая наличность в тенге	4.107	7.237
	49.196.738	33.967.045

По состоянию на 30 июня 2012 года денежные средства, ограниченные в использовании предоставляют собой депозиты для работников нерезидентов, в соответствии с требованиями казахстанского законодательства, на сумму 14.864 тысячи тенге (31 декабря 2011 года: 14.133 тысячи тенге).

На 31 декабря 2011 года Группа разместила краткосрочные вклады в банках в размере 28.292.000 тысячи тенге (на 30 июня 2012 года: ноль) на различные сроки от трех месяцев до одного года. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам на 31 декабря 2011 года составила 5%.

10. КАПИТАЛ*Акционерный капитал*

На 30 июня 2012 года акционерный капитал Группы в размере 107.958.384 тысяч тенге был полностью оплачен (31 декабря 2011 года: 107.958.384 тысяч тенге).

На 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составило 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге

Дивиденды

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года «Об акционерных обществах» размер дивидендов, начисляемых по привилегированным акциям, не может быть меньше размера дивидендов, начисляемых по простым акциям за этот же период.

АО «Мангистаумунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**

10. КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды (продолжение)

16 мая 2012 года, решением МИБВ, сумма нераспределенной прибыли Группы на конец 2011 года (без учета выплаченных дивидендов по итогам 1 полугодия 2011 года), были направлены на выплату дивидендов исходя из расчета 1.109,12 тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 863,69 тенге) на одну простую и привилегированную акцию Группы. В общей сумме:

- по простым акциям в сумме 119.625.846 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 93.154.412 тысяч тенге);

- по привилегированным акциям в сумме 1.208.342 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 940.955 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2012 года сумма дивидендов к выплате по простым и привилегированным акциям составила ноль и 1.041.969 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2011 года: 29.714.477 тысяч тенге и 1.021.862 тысячи тенге).

11. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций, находящихся в обращении	107.856.540	107.856.540
Прибыль, приходящаяся на акционера Группы	81.856.866	74.122.709
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге)	0,76	0,69

12. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2012 года (аудировано)	10.806.702	15.482.871	14.895.181	41.184.754
Возникшие в течение года	178.462	193.227	8.245	379.934
Амортизация дисконта	403.461	582.353	-	985.814
Изменение в оценке	8.397.691	7.752.948	-	16.150.639
Использовано	(34.113)	(8.828)	-	(42.941)
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	19.752.203	24.002.571	14.903.426	58.658.200
Минус: текущая часть	123.418	741.547	14.903.426	15.768.391
Долгосрочная часть	19.628.785	23.261.024	-	42.889.809
На 31 декабря 2011 года (аудировано)	10.806.702	15.482.871	14.895.181	41.184.754
Минус: текущая часть	199.502	796.316	14.895.181	15.890.999
Долгосрочная часть	10.607.200	14.686.555	-	25.293.755

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2012 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, снизилась с 7,9% до 5,0% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 22)	8.542.396	4.720.571
Кредиторская задолженность третьим сторонам	2.473.435	4.467.101
	11.015.831	9.187.672

АО «Мангистаумунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной, выражена в тенге и обычно оплачивается в течение 30 дней.

14. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Рентный налог на экспорт	29.973.840	-
Налог на добычу полезных ископаемых	15.098.208	-
Прочие налоги	74.957	74.018
	45.147.005	74.018

15. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года (неаудировано)
Экспорт:		
Сырая нефть	300.221.209	278.367.125
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	14.099.044	9.101.615
Продукты переработки газа	2.141.727	1.820.807
Прочее	692.284	1.092.339
	317.154.264	290.381.886

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года (неаудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	41.757.226	38.771.587
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	19.145.199	18.597.121
Износ, истощение и амортизация	11.083.180	6.967.226
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	7.951.450	7.244.202
Транспортные расходы	4.074.908	3.401.488
Электричество и коммунальные услуги	2.492.420	2.047.386
Страхование	88.458	74.830
Прочие налоги	50.587	87.946
Прочее	853.789	661.618
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 5)	866.884	829.752
	88.364.101	78.683.156

17. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года (неаудировано)
Рентный налог на экспорт	68.198.685	63.881.363
Транспортные расходы	26.313.932	24.091.025
Таможенная пошлина	15.258.311	13.825.704
Потери сырой нефти	650.650	677.069
Прочее	164.846	139.477
	110.586.424	102.614.638

АО «Мангистаунаугаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	2.671.862	2.718.837
Прочие налоги	1.128.854	1.049.571
Расходы по материалам и услуги	577.461	360.123
Спонсорство	279.705	548.546
Износ и амортизация	274.715	83.242
Расходы по аренде	152.888	199.795
Транспортные расходы	137.339	158.756
Услуги коммуникации	65.712	66.218
Консультационные услуги	61.987	182.247
Коммунальные расходы	50.931	40.907
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, товарно-материальным ценностям и НДС к возмещению и прочих резервах	(340.491)	91.961
Прочее	295.552	201.944
	5.356.515	5.702.147

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года (неаудировано)
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	219.583	608.497
	219.583	608.497
Финансовые расходы		
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 12)	(985.814)	(1.227.947)
Дивиденды, относящиеся к долговому компоненту привилегированных акций	(54.473)	(54.473)
	(1.040.287)	(1.282.420)

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	23.237.016	20.414.791
Налог на сверхприбыль (НСП)	6.079.443	6.408.289
Отложенный подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	(309.510)	734.129
Налог на сверхприбыль	543.993	183.532
	29.550.942	27.740.741

21. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, произошли следующие изменения:

АО «Мангистаумунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

21. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по контракту на недропользование

АО «Атыраумунайгаз»

23 апреля 2012 года Группа заключила дополнительные соглашения по контрактам №2237 и №2238 на месторождения Махамбет и Бобек, соответственно, о продлении периода разведки на два года до 22 декабря 2014 года. Общая сумма обязательств в отношении инвестиций, связанных с геологоразведочными работами на период 2013-2014 годов, определенных рабочей программой, являющейся приложением к данным дополнительным соглашениям, составила 13.262.480 тысяч тенге.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Связанные стороны включают ключевой управленческий персонал Группы, организации в которых ключевой управленческий персонал владеет значительным правом голоса, прямо и косвенно, и организации под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а так же прочим организациям контролируемым правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки между связанными сторонами были осуществлены, на условиях, согласованные между сторонами, которые могут отличаться от рыночных, за исключением регулируемых услуг, которые предоставляются по тарифам доступным связанным и третьим сторонам.

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
Организации под совместным и общим контролем ФНБ Самрук-Казына			
Группа «Актаунефтесервис»	2012	2.221.925	24.824.068
	2011	431.425	5.012.040
АО «Каражанбасмунай»	2012	2.125.986	2.335
	2011	2.043.284	2.429
АО «Казтрансойл»	2012	8.214	23.786.176
	2011	9.427	24.575.313
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2012	–	2.171.855
	2011	–	2.022.523
Прочее	2012	46.771	1.503.299
	2011	50.706	968.681
Организации под совместным контролем КННК			
ТОО "Инженерная буровая Компания Си Бу"	2012	–	2.828.095
	2011	–	–
ТОО «PetroSun»	2012	8.100.953	87.377
	2011	–	–

АО «Мангистаумунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под совместным и общим контролем ФНБ Самрук-Казына			
АО «Каражанбасмунай»	2012	348.470	102.615
	2011	440.584	-
АО «Казтрансойл»	2012	3.346.831	-
	2011	4.366.189	-
Группа «Актаунефтесервис»	2012	706.593	6.081.323
	2011	352.746	3.017.935
Прочие	2012	710.930	490.435
	2011	504.568	749.871
Организации под совместным контролем КННК			
ТОО "Инженерная буровая Компания Си Бу"	2012	125.521	1.950.735
	2011	-	952.765

10 июня 2011 года НК КМГ приобрела ТОО «Актаунефтесервис» и его дочерние организации, которые предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги. В результате, данные организации считаются связанными сторонами Группы с даты приобретения.

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании.

Реализация ТОО «PetroSun» представляет продажу сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года существенных сделок между Группой и участником, за исключением выплаты дивидендов не было (в 2011 году: ноль).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 июня 2012 года ключевой руководящий персонал состоит из 8 человек (в 2011 году: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, которая состоит из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, включённых в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе составила 116.589 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 112.780 тысяч тенге).

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

РАСЧЕТ

балансовой стоимости акции за 1-полугодие 2012год. (приложение к отчету АО «Мангистаумунайгаз».)

Балансовая стоимость одной простой акции на 30 июня 2012года составляет 1757 тенге.

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается 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.

$$1757 = 189455809000 / 107856540$$

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

- 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.

$$189455809000 = (313809491000 - 257791000) - 123994047000 - 101844000$$

Балансовая стоимость одной привилегированной акции учитываемой в собственном капитале на 30 июня 2012года составляет 1956 тенге.

Балансовая стоимость одной привилегированной акции первой группы рассчитывается по формуле:

$$BV_{PS1} = (EPC + DC_{PS1}) / NO_{PS1}, \text{ где}$$

- BV_{PS1} – (book value per preferred share of the first group) балансовая стоимость одной привилегированной акции первой группы на дату расчета;
 NO_{PS1} – (number of outstanding preferred shares of the first group) количество привилегированных акций первой группы на дату расчета;
 EPC – (equity with prior claims) капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций первой группы на дату расчета;
 DC_{PS1} – (debt component of preferred shares) долговая составляющая привилегированных акций первой группы, учитываемая в обязательствах.

$$1956 = (1143813000 + 987616000) / 1089460$$

Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций первой группы, рассчитывается по формуле:

$$EPC = TD_{PS1} + PS, \text{ где:}$$

$$1143813000 = 1041969000 + 101844000$$

TD_{PS1} – (total dividends) сумма начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям первой группы (сальдо счета "расчеты с акционерами (дивиденды)") на дату расчета. В расчете не учитываются дивиденды по привилегированным акциям первой группы, которые не выплачены по причине отсутствия у эмитента данных акций актуальных сведений и реквизитов их держателей.

**И.О. Заместитель генерального директора
по экономике и финансам - главный бухгалтер
АО «Мангистаумунайгаз»**



Ван Сяохун