

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 2019 года, АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») (доля владения 90%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 10%). Правительство Республики Казахстан (далее «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее – «КНР»).

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

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019, года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

#### Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

На 30 июня 2019 года валютный обменный курс КФБ составлял 380,53 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2018 года: 384,20 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2019 года.

#### Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2019 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2018 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчётность Группы, ни на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

*Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» - «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки требуют, чтобы организация раскрывала информацию об изменениях в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими (прибыли или убытки от изменения валютных курсов). При первом применении данных поправок организации не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Группа не обязана раскрывать дополнительную информацию в своей сокращённой промежуточной консолидированной финансовой отчетности, но раскроет дополнительную информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.

*Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков»*

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределенной прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределенной прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало периода. Организации, которые применяют данное освобождение, должны раскрыть этот факт.

Группа применила данные поправки ретроспективно. Однако их применение не оказало влияния на финансовое положение и результаты деятельности, поскольку у Группы отсутствуют вычитаемые временные разницы или активы, относящиеся к сфере применения поправок.

***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов***

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

*Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» - «Разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12»*

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12, применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации (или части доли в совместном предприятии или ассоциированной организации), которая классифицируется (или включается в состав выбывающей группы, которая классифицируется) как предназначенная для продажи.

Группа применила данные поправки ретроспективно. Поскольку требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12 не применяются в отношении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности. Группа раскроет необходимую информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018г.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Движение основных средств представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2018 года	290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Поступления	3.784.616	61.577	68.862.483	72.708.676
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	295.131	-	-	295.131
Перемещения	65.401.368	296.753	(65.698.121)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(442.857)	(58.827)	(291.126)	(792.810)
Начисление износа и истощения за год	(47.261.315)	(582.015)	-	(47.843.330)
Восстановление/начисление обесценения	10.894	-	28.058	38.952
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>312.356.966</b>	<b>3.071.818</b>	<b>20.039.804</b>	<b>335.468.588</b>
Поступления	1.158.288	28.083	27.952.912	29.139.283
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	7.852.985	-	-	7.852.985
Перемещения	25.157.488	172.582	(25.330.070)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(2.070.016)	(336)	(54.251)	(2.124.603)
Начисление износа и истощения за год	(27.549.401)	(220.199)	-	(27.769.600)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
<b>На 30 июня 2019 года (неаудировано)</b>	<b>316.906.310</b>	<b>3.051.948</b>	<b>22.608.395</b>	<b>342.566.653</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	634.460.585	8.994.840	20.150.345	663.605.770
Накопленный износ, истощение и обесценение	(322.103.619)	(5.923.022)	(110.541)	(328.137.182)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>312.356.966</b>	<b>3.071.818</b>	<b>20.039.804</b>	<b>335.468.588</b>
Первоначальная стоимость на 30 июня 2019 года	663.768.646	9.164.968	22.718.936	695.652.550
Накопленный износ, истощение и обесценение	(346.862.336)	(6.113.020)	(110.541)	(353.085.897)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 30 июня 2019 года</b>	<b>316.906.310</b>	<b>3.051.948</b>	<b>22.608.395</b>	<b>342.566.653</b>

**Нефтегазовые активы**

На 30 июня 2019 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере 6.595.439 тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 1.257.546 тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2018 года: (733.293) тыс. тенге и 1.028.424 тыс. тенге, соответственно).

На 30 июня 2019 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 140.751.954 тыс. тенге и 154.845.229 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2018 года: 139.963.645 тыс. тенге и 156.102.124 тыс. тенге соответственно).

**Незавершенное строительство**

На 30 июня 2019 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 13.085.280 тыс. тенге и 1.579.638 тыс. тенге (31 декабря 2018 года: 13.054.917 тыс. тенге и 1.501.281 тыс. тенге соответственно).

На 30 июня 2019 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 6.050.167 тыс. тенге и 6.737.670 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2018 года 7.008.947 тыс. тенге и 5.748.529 тыс. тенге соответственно).

:

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30.06. 2019 год	31.12.2018 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	1.301.863	464.206
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанных сторон	2.032.303	994.740
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	114.161	123.832
Денежные средства, ограниченные в использовании	309	309
	<b>3.448.636</b>	<b>1.583.087</b>

Активы по оценке и разведке и активы классифицированные как предназначенные для продажи

На основании заключенного договора о продаже права недропользования между ТОО СП Степной Леопард ЛТД и ТОО «Позитив Инвест» и Дополнение №2 к контракту №25 от 03.03.1995г. с Министерством энергетики права недропользования перешло от ТОО СП Степной Леопард ЛТД к ТОО «Позитив Инвест». На основании вышеизложенного проведено обесценение нефтегазовых активов ТОО СП Степной Леопард ЛТД на сумму 1.151.309 тысяч тенге. В отчетном периоде активы, классифицированные как предназначенные для продажи состоят из многоквартирного жилого комплекса составил 514.809 тыс.тенге,

**5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	6.429.438	8.142.959
Сырая нефть	3.651.021	4.635.327
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(639.064)	(807.429)
	<b>9.441.395</b>	<b>11.970.857</b>

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
На 1 января	4.635.327	4.168.152
Итого производственные затраты, понесенные за период	128.425.681	119.141.933
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(128.421.895)	(117.952.879)
Потребление для собственных нужд	(232.038)	(116.366)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	(734.404)	(686.206)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти	(21.650)	529
На 30 июня	<b>3.651.021</b>	<b>4.555.163</b>

Производственные затраты, понесённые за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	48.845.308	48.448.632
Износ, истощение и амортизация	24.037.654	21.843.609
Ремонт и обслуживание основных средств	21.904.085	16.931.515
Заработная плата и соответствующие налоги	13.004.638	14.181.523
Использованные товарно-материальные запасы	6.826.236	5.902.323
Транспортные расходы	3.925.277	3.880.470
Потребление для собственных нужд	3.014.913	3.073.874
Геофизические и геологические расходы	2.289.185	2.232.384
Электричество и коммунальные услуги	594.782	621.843
Аренда	200.340	248.436
Страхование	98.494	105.312
Прочие налоги	53.374	158.048
Прочее	3.631.395	1.513.964
	<b>128.425.681</b>	<b>119.141.933</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)**

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

*В тысячах тенге*

Сальдо на 1 января 2019 года	807.429
Начисление (восстановление)	(168.365)
Сальдо на 30 июня 2019 года	639.064

**6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30.06.2019 год	31.12.2018 год
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 27)	28.412.267	1.867.461
Задолженность третьих сторон в долларах США	26.515.017	
Задолженность третьих сторон в тенге	2.394.980	2.258.938
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 27)	763.223	853.682
Минус: резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.858.892)	(1.852.293)
	56.226.595	3.127.788

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

*В тысячах тенге*

Сальдо на 1 января 2019 года	1.852.293
Начисление (восстановление)	6.599
Сальдо на 30 июня 2019 года	1.858.892

**7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы, выданные связанным сторонам	12.788.388	10.346.255
Авансы, выданные третьим сторонам	5.616.806	1.232.066
Минус: резерв на обесценение	(1.097.034)	(808.047)
	17.308.160	10.770.274

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 1.494.651 тысячи тенге, на строительство и ремонт объектов на месторождениях Каламкас и Жетыбай, что составляет 30% от общей стоимости договоров. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

Движение в резерве на обесценение было представлено следующим образом:

*В тысячах тенге*

Сальдо на 1 января 2019 года	808.047
Начисление (восстановление)	288.987
Сальдо на 30 июня 2019 года	1.097.034

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 г	31 декабря 2018 г
НДС к возмещению	7.945.675	9.745.989
Таможенная пошлина	10.217.066	9.718.276
Налог на добычу полезных ископаемых	619.041	4.032.475
Рентный налог на экспорт	-	3.644.254
Подоходный налог с физических лиц	1.659.561	2.324.413
Социальный налог	1.434.596	1.738.678
Налог на имущество	553.352	628.481
Прочие налоги	1.382.789	937.245
Минус: резерв на НДС к возмещению	(4.976.199)	(4.966.930)
	18.835.881	27.802.881

Изменения в резерве на невозмещаемый НДС представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2019 года	4.966.930
Начисление (восстановление)	9.269
Сальдо на 30 июня 2019 года	4.976.199

**9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 г	31 декабря 2018 г
Средства на банковских счетах в долларах США	35.308.048	11.685.083
Средства на банковских счетах в тенге	785.011	3.001.097
Средства на банковских счетах в рублях	7.837	16.135
Кассовая наличность в тенге	7	2
	36.100.903	14.702.317

По состоянию на 30 июня 2019 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,01% до 4% (на 31 декабря 2017 года: от 0,2% до 4%).

**10. КАПИТАЛ**

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2018 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 июня 2019 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

**Акционерный капитал**

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

**Дивиденды**

Решением единственного акционера 02 ноября 2018 года №13/11-2018 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаумунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 30.06.2018г, Общества за 1-полугодие 2018 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 677 тенге,

- по простым акциям в сумме – 73.018.877 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 737.564 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Дивиденты (продолжение)**

17 июня 2019 года решением единственного акционера №04/06-2019 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2018г, Общества по итогам 2018 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 551 тенге,

- по простым акциям в сумме – 59.428.954 тысяч тенге;

- по привилегированным акциям в сумме – 600.292 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2019 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.218.458 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: ноль тенге и 1.121.209 тысячи тенге).

**11. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ**

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными «КФБ» правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	493.643.636	410.493.807
Минус: нематериальные активы	(248.289)	(232.099)
Минус: итого обязательства	(245.212.876)	(202.497.921)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>248.080.627</b>	<b>207.661.943</b>
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>2.300</b>	<b>1.925</b>
Долговая составляющая привилегированных акций	987.616	987.616
Привилегированные акции	101.844	101.844
<b>База для расчёта привилегированных акций</b>	<b>1.089.460</b>	<b>1.089.460</b>
Количество привилегированных акций	1.089.460	1.089.460
<b>Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге</b>	<b>1.000</b>	<b>1.000</b>

**12. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию активов	Обязательство по экологи- ческой реабилитации	Прочие резервы	Итого
На 1 января 2019 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Возникшие в течение года	570.263	504.627	3.418.804	4.493.694
Амортизация дисконта	1.550.337	1.602.845	3.882	3.157.064
Изменение в оценке	6.595.439	1.257.546	431.525	8.284.510
Использовано /Сторнирование	(2.096.172)	(1.009)	944.893	(1.152.288)
На 30 июня 2019 года	44.428.683	42.370.054	26.364.152	113.162.889
Минус: текущая часть	(1.785.545)	(2.518.898)	(25.896.054)	(30.200.497)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>42.643.138</b>	<b>39.851.156</b>	<b>468.098</b>	<b>82.962.392</b>
На 31 декабря 2018 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Минус: текущая часть	(890.587)	(1.839.828)	(21.476.917)	(24.207.332)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>36.918.229</b>	<b>37.166.217</b>	<b>88.131</b>	<b>74.172.577</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации**

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2019 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 8,34% до 8,63% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

**13 БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка вознаграждения	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3М LIBOR + 2,19%	49.915.634	50.396.838
				49.915.634	50.396.838
				(446.734)	(450.838)
Вознаграж.текущ.часть				49.468.900	49.946.000
Долгосрочная часть					

128 декабря 2017 года Группа заключила договор о предоставлении кредитной линии с Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch на сумму 300.000 тысяч долларов США с процентной ставкой 2,19% + 3 месячный LIBOR и сроком на 3 года. В рамках данной кредитной линии, 15 января 2018 года, Группа получила первый транш на сумму 80.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 26.373.600 тысяч тенге по курсу на дату операции) и 8 февраля 2018 года Группа получила второй транш на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 16.192.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) на общекорпоративные нужды.

**14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	3.967.290	8.537.170
Кредиторская задолженность связанным сторонам	12.672.205	12.684.830
	16.639.495	21.222.000

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.

**15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ /АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы, полученные от третьим сторонам	94.254	4.408.052
Авансы, полученные от связанных сторон	15.003.946	21.734.109
	15.098.200	26.142.161

**16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Налог на добычу полезных ископаемых	21.653.140	-
Рентный налог на экспорт	22.411.580	-
Индивидуальный подоходный налог	85.734	23.391
Прочие налоги	211.277	219.771
	44.361.731	182.897

**17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.584.061	1.727.612
Резерв по неиспользованным отпускам	1.551.415	1.408.530
	3.135.476	3.136.142



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ.**

Выручка по договорам с покупателями за шесть месяцев, закончившихся предоставлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		За шесть месяца, закончившийся 30 июня 2019г.			
		Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<b>Виды товаров</b>					
Реализация сырой нефти на экспорт		338.279.050	-	-	338.279.050
	Усть-Луга	312.055.045	-	-	312.055.045
	Новороссийск	16.024.080	-	-	16.024.080
	Алашанкоу	10.199.925	-	-	10.199.925
Реализация сырой нефти на внутренний рынок		81.129.011	-	-	81.129.011
Реализация газа		-	4.553.136	-	4.553.136
Прочая реализация		-	-	354.938	354.938
		<b>419.408.061</b>	<b>4.553.136</b>	<b>354.938</b>	<b>424.316.135</b>
<b>Географические регионы</b>					
	Европа	328.079.125	-	-	328.079.125
	Азия	91.328.936	4.553.136	354.938	96.237.010
		<b>419.408.061</b>	<b>4.553.136</b>	<b>354.938</b>	<b>424.316.135</b>
<b>Сроки признание выручки</b>					
Товары передается в определенный момент		419.408.061	4.553.136	354.938	424.316.135
Услуги оказываются в течении периода		-	-	-	-
		<b>419.408.061</b>	<b>4.553.136</b>	<b>354.938</b>	<b>424.316.135</b>
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>					
Продажи внешним покупателям		163.713.283	66.302	125.969	163.905.554
Межсегментные покупатели		255.694.778	4.486.834	228.969	260.410.581
		<b>419.408.061</b>	<b>4.553.136</b>	<b>354.938</b>	<b>424.316.135</b>

<i>В тысячах тенге</i>		За шесть месяца, закончившийся, 30 июня 2018 г.			
		Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<b>Виды товаров</b>					
Реализация сырой нефти на экспорт		335.620.431	-	-	335.620.431
	Усть-Луга	270.816.526	-	-	270.816.526
	Новороссийск	48.179.678	-	-	48.179.678
	Алашанкоу	16.624.227	-	-	16.624.227
Реализация сырой нефти на внутренний рынок		58.613.539	-	-	58.613.539
Реализация газа		-	4.304.757	-	4.304.757
Прочая реализация		-	-	644.351	644.351
		<b>394.233.970</b>	<b>4.304.757</b>	<b>644.351</b>	<b>399.183.078</b>
<b>Географические регионы</b>					
	Европа	318.996.204	-	-	318.996.204
	Азия	75.237.766	4.304.757	644.351	80.186.874
		<b>394.233.970</b>	<b>4.304.757</b>	<b>644.351</b>	<b>399.183.078</b>
<b>Сроки признание выручки</b>					
Товары передается в определенный момент времени		394.233.970	4.304.757	644.351	399.183.078
Услуги оказываются в течении периода		-	-	-	-
		<b>394.233.970</b>	<b>4.304.757</b>	<b>644.351</b>	<b>399.183.078</b>
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>					
Продажи внешним покупателям		176.581.547	42.702	377.955	177.002.204
Межсегментные покупатели		217.652.423	4.262.055	266.396	222.180.874
		<b>394.233.970</b>	<b>4.304.757</b>	<b>644.351</b>	<b>399.183.078</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

На 30 июня 2019 года, себестоимость реализованной продукции представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 год	2019 года	2018 года
Себестоимость реализованной нефти	66.574.070	61.122.785	128.421.895	117.952.879
Себестоимость реализованного газа	337.775	287.865	708.456	614.317
Прочая себестоимость	3.508.677	1.527.771	4.695.410	2.971.267
	70.420.522	62.938.421	133.825.761	121.538.463

**20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

30 июня 2019 года, общие и административные расходы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.007.704	1.842.157	4.104.890	4.219.383
Прочие налоги, кроме подоходного налога	971.931	1.052.201	2.028.292	1.749.515
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(308.790)	(106.807)	158.917	532.097
Износ и амортизация	53.783	52.126	107.982	104.736
Использованные товарно-материальные запасы	35.414	28.188	75.067	86.766
Расходы по аренде	79.611	55.987	154.167	112.811
Консультационные услуги	488	4.392	13.199	60.983
Спонсорство	1.303.941	87.820	3.331.394	115.047
Транспортные расходы	19.156	33.918	34.806	57.121
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	125.944	86.274	122.095	(13.253)
Изменение в прочих резервах	4.340.858	(14.643)	4.792.101	(336.839)
Прочее	438.497	696.947	1.170.993	846.172
	9.068.537	3.818.560	16.093.903	7.534.539

В рамках Дополнительного соглашения №10 к Соглашению о реализации социальных проектов между Акиматом Мангистауской области и АО «Мангистаунайгаз» на оказания финансовой поддержки на социально-экономическое развитие региона были перечислены 3.000.000 тысяч тенге в областной бюджет, а также 2.000.000 тысяч тенге в отчетном периоде признано в как расходы периода Общества

**21. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

30 июня 2019 года, себестоимость реализованной продукции представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Транспортные расходы	23.606.250	21.744.570	46.599.296	43.650.259
Экспортная таможенная пошлина	23.861.082	21.439.972	45.202.350	42.897.267
Рентный налог на экспорт	26.202.348	30.647.868	50.055.834	53.722.673
Потери сырой нефти	299.678	361.752	587.482	686.206
Прочее	71.289	61.266	148.811	172.224
	74.040.647	74.255.428	142.593.773	141.128.629

**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

По состоянию на 30 июня 2019 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2019 год :20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставке от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 30 июня, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Текущий подоходный налог	12.839.609	17.558.831	26.414.609	27.773.670
Корпоративный подоходный налог				
Отсроченный подоходный налог	-	-	-	-
Корпоративный подоходный налог				
	12.839.609	17.558.831	26.414.609	27.773.670

**Отложенный подоходный налог**

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. На 30 июня 2019 года Группа не признала активы по налогу по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Перенесенные налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в течение 10 (десяти) последовательных лет. В отношении этих убытков не были признаны активы по отсроченному налогу, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли Компании и прочих компаний Группы. Группа провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения данных активов не является вероятной.

**23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	30 июня 2019 года	30 июня 2018 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

**Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 30 июня 2019 и 2018 годов, представлены ниже:

*Доходы*

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
<b>Реализация сырой нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	174.567.167	158.999.048
Компании под общим контролем КННК	81.127.611	58.653.375
	<b>255.694.778</b>	<b>217.652.423</b>
<b>Реализация газа</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	4.486.834	4.262.055
Компании под общим контролем КННК	-	-
	<b>4.486.834</b>	<b>4.262.055</b>
<b>Прочая реализация</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	213.631	237.718
Компании под общим контролем КННК	15.338	28.678
	<b>228.969</b>	<b>266.396</b>
	<b>260.410.581</b>	<b>222.180.874</b>

*Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
<b>Услуги по транспортировке нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	13.541.531	
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	32.853.205	44.637.503
Компании под общим контролем КННК		
	<b>46.394.736</b>	<b>44.637.503</b>
<b>Прочие услуги</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	40.045.935	45.138.639
Компании под общим контролем КННК	5.613.484	11.152.066
	<b>45.659.419</b>	<b>56.290.705</b>
	<b>92.054.155</b>	<b>100.928.208</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2019 г. и на 31 декабря 2018 г.

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	27.501.573	1.241.596
Компании под общим контролем КННК	1.673.917	1.479.547
	<b>29.175.490</b>	<b>2.721.143</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	14.820.691	11.340.995
Компании под общим контролем КННК	14.820.691	11.340.995
	<b>43.996.181</b>	<b>14.062.138</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>		
<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	12.667.548	11.016.889
Компании под общим контролем КННК	4.657	1.667.941
	<b>12.672.205</b>	<b>12.684.830</b>
<b>Авансы полученные</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	127	
Компании под общим контролем КННК	15.003.819	21.734.109
	<b>15.003.946</b>	<b>21.734.109</b>
	<b>26.676.151</b>	<b>34.418.939</b>

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

На 30 июня 2019 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (в 31.12.2018 году: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 304.337 тысячи тенге (в 30.06.2018 году: 159.693. тысяч тенге).

**24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ  
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 июня 2019 года и на 31 декабря 2018 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

Ниже приводится сравнение балансовой и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2019 год	2018 год	2019 год	2018 год
<b>Финансовые активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	36.100.903	14.702.317	36.100.903	14.702.317
Денежные средства, ограниченные в использовании	309	309	309	309
Торговая и прочая дебиторская задолженность	56.226.595	3.127.788	56.226.595	3.127.788
<b>Финансовые обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16.639.495	21.222.000	16.639.495	21.222.000

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Судебные иски**

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

По состоянию на 30 июня 2019 года, руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

*Трансфертное ценообразование*

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

**Вопросы охраны окружающей среды**

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 12*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

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. За шесть месяцев 2019 года Группа поставила 1 181 980 тонн сырой нефти (37,44% от добычи на 30.06.2019 г.) на внутренний рынок (за шесть месяцев 2018 года Группа поставила 994 950 тонн сырой нефти 31,49% от добычи на 30.06.2018г.). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2019 году были полностью выполнены Группой.

**Обязательства по контрактам на недропользование**

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаумунайгаз»		
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (11 месторождений)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (3 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2022 год
<b>Snow Leopard International Inc.</b>		
Тепловско-Токаревская группа	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год
Каменское	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год

*Мангистаумунайгаз*

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
2019год	10.157.762
2020-2028 годы	29.241.999
	<b>39.399.761</b>

**26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Существенных событий после отчётной даты не произошло.