

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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 сентября 2021 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, исполняющим обязанности первого заместителя Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «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 2020 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 сентября 2021 года валютный обменный курс КФБ составлял 425,67 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2020 года: 420,71 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2021 года.

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

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2021 г. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В 2021 году Группа впервые применила приведенные ниже поправки и разъяснения, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность.

*Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью  
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.*

**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)

*Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Определение бизнеса»*

В поправках к МСФО (IFRS) 3 поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи. При этом поясняется, что бизнес не обязательно должен включать все вклады и процессы, необходимые для создания отдачи. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, но могут быть применимы в будущем, если Группа проведет сделку по объединению бизнесов.

*Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 – «Реформа базовой процентной ставки»*

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку у нее отсутствуют отношения хеджирования, которые могут быть затронуты реформой базовой процентной ставки.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «Определение существенности»*

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации».

В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчетности. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, и ожидается, что в будущем влияние также будет отсутствовать.

*«Концептуальные основы представления финансовых отчетов», вытущенные 29 марта 2018 г.*

Концептуальные основы не являются стандартом, и ни одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчетов при разработке положений учетной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов.

Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения.

Пересмотр данного документа не оказал влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

На 30 сентября 2021 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>347.174.307</b>	<b>3.226.823</b>	<b>24.960.518</b>	<b>375.361.648</b>
Поступления	20.690.925	1.494.109	73.322.288	95.507.322
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	12.526.614	-	-	12.526.614
Перемещения	56.439.264	137.365	(56.576.629)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(1.077.967)	(893.266)	(89.659)	(2.060.892)
Начисление износа и истощения за год	(64.019.840)	(471.001)	-	(64.490.841)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>371.733.303</b>	<b>3.494.030</b>	<b>41.616.518</b>	<b>416.843.851</b>
Поступления	2.755.670	4.010	43.058.504	45.818.184
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(3.623.206)	-	-	(3.623.206)
Перемещения	45.174.278	317.174	(45.491.452)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(138.745)	(475.512)	(60.177)	(674.434)
Начисление износа и истощения за год	(54.757.291)	(352.908)	-	(55.110.199)
Восстановление/начисление обесценения	20.263	-	-	20.263
<b>На 30 сентября 2021 года</b>	<b>361.164.272</b>	<b>2.986.794</b>	<b>39.123.393</b>	<b>403.274.459</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>803.458.174</b>	<b>10.113.551</b>	<b>41.727.059</b>	<b>855.298.784</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(431.724.871)	(6.619.521)	(110.541)	(438.454.933)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>371.733.303</b>	<b>3.494.030</b>	<b>41.616.518</b>	<b>416.843.851</b>
<b>Первоначальная стоимость на 30 сентября 2021 года</b>	<b>843.148.885</b>	<b>9.744.889</b>	<b>39.233.934</b>	<b>892.127.708</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(481.984.613)	(6.758.095)	(110.541)	(488.853.249)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 30 сентября 2021 года</b>	<b>361.164.272</b>	<b>2.986.794</b>	<b>39.123.393</b>	<b>403.274.459</b>

На 30 сентября 2021 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (3.468.029) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (155.177) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2020 года: 6.426.923 тыс. тенге и 6.099.691 тыс. тенге, соответственно).

На 30 сентября 2021 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 143.613.512 тыс. тенге и 172.839.346 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2020 года: 147.834.733 тыс. тенге и 171.497.403 тыс. тенге соответственно).

**Незавершенное строительство**

На 30 сентября 2021 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 27.113.255 тыс. тенге и 854.005 тыс. тенге (31 декабря 2020 года: 27.516.513 тыс. тенге и 868.523 тыс. тенге соответственно).

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

На 30 сентября 2021 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 13.806.246 тыс. тенге и 12.817.838 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2020 года: 13.546.977 тыс. тенге и 13.480.366 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2021 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 453.933 тыс. тенге и 400.072 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2020 года: 452.026 тыс. тенге и 416.497 тыс. тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства, новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуар в общей сумме 45.491.452 тыс. тенге.

На 30 сентября 2021 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 42.691.500 тыс. тенге (31 декабря 2020 года: 39.554.099 тыс. тенге).

На 30 сентября 2021 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 49.459 тыс. тенге (31 декабря 2020 года: 212.463 тыс. тенге).

**4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 сентября прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	30 09. 2021 г.	31.12. 2020 г.
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам (Примечание 23)	1.949.470	1.509.601
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	1.129.249	111.324
Авансы, выданные третьим сторонам	8.454.215	3.837.885
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	9.442.214	126.215
	<b>20.975.148</b>	<b>5.585.025</b>

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

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард, ЛТД» дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.443.766 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Компанией и акиматом Западно-Казахстанской области, Компания приняла на себя обязательство реализовать по крайней мере, 10% жилых квартир в этом квартирном комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 09. 2021 г.	31.12. 2020 г.
	315.130	315.130
	<b>315.130</b>	<b>315.130</b>

Таким образом, по состоянию на 30 сентября 2021 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

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

	30 сентября 2021 г.	31.12.2020 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	9.732.971	10.812.369
Сырая нефть	3.885.285	5.904.334
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(970.536)	(1.077.850)
	12.647.720	15.638.853

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2021 года	1.077.850
Сторнирование резерва	(107.314)
<b>Сальдо 30 сентября 2021 г.</b>	<b>970.536</b>

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.
На 1 января	5.904.334	6.385.555
Итого производственные затраты, понесенные за период	197.693.520	172.562.067
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(198.312.842)	(172.545.606)
Потребление для собственных нужд	(286.252)	(290.493)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	(1.113.475)	(960.659)
<b>На 30 сентября</b>	<b>3.885.285</b>	<b>5.150.864</b>

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	59.779.863	45.302.369
Износ, истощение и амортизация	45.798.518	40.825.591
Ремонт и обслуживание основных средств	34.989.836	29.070.587
Заработная плата и соответствующие налоги	21.391.070	20.426.945
Использованные товарно-материальные запасы	11.169.985	11.665.760
Транспортные расходы	5.166.007	5.002.137
Потребление для собственных нужд	3.805.585	3.900.254
Геофизические и геологические расходы	5.424.915	6.626.066
Электричество и коммунальные услуги	2.076.675	1.807.200
Затраты по питанию	1.776.608	1.774.863
Затраты по проживанию	1.530.715	1.528.120
Аренда	891.982	826.396
Страхование	341.280	310.251
Прочие налоги	142.315	132.418
Прочее	3.408.166	3.363.110
	197.693.520	172.562.067

Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью  
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 года
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 23)	20.748.514	9.184.447
Задолженность третьих сторон в долларах США	20.732.232	4.394.154
Задолженность третьих сторон в тенге	1.894.442	1.888.590
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 23)	979.406	931.309
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.862.705)	(1.861.911)
	<b>42.491.889</b>	<b>14.536.589</b>

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2021 года	1.861.911
Начисление (восстановление)	794
<b>Сальдо на 30 сентября 2021 года</b>	<b>1.862.705</b>

**7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	10.178.860	10.653.162
Авансы, выданные третьим сторонам	2.025.436	6.488.425
Минус: резерв на возможное неисполнение авансов	(1.164.419)	(1.002.924)
<b>Итого</b>	<b>11.039.877</b>	<b>16.138.663</b>

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 969.245 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:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2021 года	1.002.924
Начисление (восстановление)	161.495
<b>Сальдо на 30 сентября 2020 года</b>	<b>1.164.419</b>

**8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2021 год	31.12.2020 год
НДС к возмещению	8.915.140	16.738.574
Таможенная пошлина	10.259.507	6.518.905
Рентный налог на экспорт	-	3.809.502
Налог на добычу полезных ископаемых	738.866	3.307.285
Налоги от доходов нерезидентов	1.421.719	1.170.983
Налог на имущество	589.423	412.099
Фонд охраны природы	194.120	208.234
Социальный налог	378.325	177.500
Индивидуальный подоходный налог	146.121	4.534
Прочие налоги	100.699	109.262
Минус: резерв на НДС к возмещению	(5.305.960)	(5.294.698)
	<b>17.437.960</b>	<b>27.162.180</b>

Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2021 год	31.12.2020 год
Средства на банковских счетах в долларах США	73.974.142	3.217.218
Средства на банковских счетах в тенге	1.926.157	1.404.178
Средства на банковских счетах в рублях	6.612	15.352
	<b>75.906.911</b>	<b>4.636.748</b>

По состоянию на 30.09.2021 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0% до 4% (в 2020 году: от 0,01% до 4%)

**10. КАПИТАЛ**

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2020 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2021 года	<b>107.856.540</b>	<b>1.089.460</b>	<b>107.856.540</b>	<b>101.844</b>	<b>107.958.384</b>

**Акционерный капитал**

По состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 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**

09 июня 2021 года решением единственного акционера №06/6-2021 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунаугаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2020 г. Обществам начислено дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 280 тенге,

- по простым акциям в сумме 30.199.831 тысяч тенге;

- по привилегированным акциям в сумме – 305.049 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2021 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 0 тенге и 1.307.408 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2020 года: ноль тенге и 1.327.741 тысячи тенге).

**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:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Итого активы	584.608.446	510.771.929
Минус: нематериальные активы	(263.728)	(257.443)
Минус: итого обязательства	(272.756.865)	(271.339.703)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>311.486.009</b>	<b>239.072.939</b>
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>2.888</b>	<b>1.925</b>
<b>Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге</b>	<b>1.000</b>	<b>1.000</b>

Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>51.243.285</b>	<b>49.590.016</b>	<b>27.210.026</b>	<b>128.043.327</b>
Начислено в течение года	1.987.360	21.690.506	904.312	24.582.178
Амортизация дисконта	3.738.681	3.963.484	38.004	7.740.169
Изменение в оценке	6.426.923	6.099.691	(151.902)	12.374.712
Использовано	(1.166.810)	(4.490.203)	(2.331.444))	(7.988.457)
Сторнирование резерва			(10.361.450)	(10.361.450)
<b>На 1 января 2021 года</b>	<b>62.229.439</b>	<b>76.853.494</b>	<b>15.307.546</b>	<b>154.390.479</b>
Начислено в течение года	1.350.308	1.578.213	697.605	3.626.126
Амортизация дисконта	2.935.947	3.630.816	15.807	6.582.570
Изменение в оценке	(3.468.029)	(155.177)	(17.429)	(3.640.635)
Использовано	(84.670)		(54.423)	(139.093)
<b>На 30 сентября 2021 года</b>	<b>62.962.995</b>	<b>81.907.346</b>	<b>15.949.106</b>	<b>160.819.447</b>
Минус: текущая часть	(1.572.010)	(13.095.083)	(15.933.370)	(30.600.463)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>61.390.985</b>	<b>68.812.263</b>	<b>15.736</b>	<b>130.218.984</b>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>62.229.439</b>	<b>76.853.494</b>	<b>27.210.026...</b>	<b>128.043.327</b>
Минус: текущая часть	(1.203.074)	(11.804.071)	(26.999.487)	(29.686.818)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>61.026.365</b>	<b>65.049.423</b>	<b>210.539</b>	<b>98.356.509</b>

**Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации**

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2021 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 6,35% до 6,55%

**12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка возна- граждения	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3M LIBOR + 2,19%		54.963.061
Вознаграж. текущ. часть					21.306.261
<b>Долгосрочная часть</b>					<b>33.656.800</b>

28 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.

В рамках Договора о предоставлении кредитной линии №ICBCALM2017-02 от «28» декабря 2017 года заем на сумму 50 млн долларов США ((эквивалентно в 20.956.500 тысяч тенге по курсу на дату 12.01.2021 года) был погашен.

В рамках Дополнительного соглашения №1 от 28.12.2020г к Договору о предоставлении кредитной линии №ICBCALM2017-02 от «28» декабря 2017 года заем на сумму 80 млн долларов США (эквивалентно в 34.084.000 тысяч тенге по курсу на дату 02.07.2021 года) был погашен.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

На 30 сентября 2021 и 31 декабря 2020 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2021 г.	31.12.2020 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 23)	12.316.458	28.928.963
Кредиторская задолженность третьим сторонам	4.149.749	12.072.661
	<b>16.466.207</b>	<b>26.472.975</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

**14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 23)	34.755.948	27.549.957
Авансы, полученные от третьих сторон	60.732	60.432
	<b>34.816.680</b>	<b>27.610.389</b>

На 30 сентября 2021 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosup» в размере 34.755.948 тысяч тенге за поставки сырой нефти в июле-августе 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 27.549.610 тысяч тенге).

**15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Налог на добычу полезных ископаемых	14.440.107	-
Рентный налог на экспорт	19.022.956	-
Индивидуальный подоходный налог	212.322	275.807
Прочие налоги	420.940	440.445
	<b>34.096.325</b>	<b>716.252</b>

Согласно Налоговому кодексу, Группа произведет оплату начисленной суммы налогов, в последующем месяце, после отчетной даты, а именно, не позднее 25-го числа второго месяца, следующего за налоговым периодом.

**16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.662.900	2.137.067
Резерв по неиспользованным отпускам	1.191.751	1.593.379
	<b>2.854.651</b>	<b>3.730.446</b>

Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью  
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ.**

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

Сегменты	За год, закончившийся на 30 сентября 2021г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
<b>Виды товаров</b>				
Реализация сырой нефти на экспорт	395.627.205	-	-	395.627.205
Усть-Луга	280.872.170	-	-	280.872.170
Новороссийск	114.755.035	-	-	114.755.035
Алашанкоу	-	-	-	-
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	143.144.846	-	-	143.144.846
Реализация газа	-	7.488.690	-	7.488.690
Прочая реализация	-	-	1.510.053	1.510.053
	<b>538.772.051</b>	<b>7.488.690</b>	<b>1.510.053</b>	<b>547.770.794</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	197.793.945	-	-	197.793.945
Сингапур	197.833.260	-	-	197.833.260
Казахстан	143.144.846	7.488.690	1.510.053	152.143.589
	<b>538.772.051</b>	<b>7.488.690</b>	<b>1.510.053</b>	<b>547.770.794</b>
<b>Сроки признание выручки</b>				
Товары передается в определенный момент	538.772.051	7.488.690	1.510.053	547.770.794
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	<b>538.772.051</b>	<b>7.488.690</b>	<b>1.510.053</b>	<b>547.770.794</b>
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>				
Продажи внешним покупателям	197.833.260	65.272	1.244.148	199.142.680
Межсегментные покупатели	340.938.791	7.423.418	265.905	348.628.114
	<b>538.772.051</b>	<b>7.488.690</b>	<b>1.510.053</b>	<b>547.770.794</b>
<b>Сегменты</b>				
<i>В тысячах тенге</i>				
<b>Виды товаров</b>				
Реализация сырой нефти на экспорт	265.955.403	-	-	265.955.403
Усть-Луга	216.636.758	-	-	216.636.758
Новороссийск	42.340.474	-	-	42.340.474
Алашанкоу	6.978.171	-	-	6.978.171
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	87.612.591	-	-	87.612.591
Реализация газа	-	5.157.393	-	5.157.393
Прочая реализация	-	-	568.355	568.355
	<b>353.567.994</b>	<b>5.157.393</b>	<b>568.355</b>	<b>359.293.742</b>
<b>Географические регионы</b>				
Швейцария	258.977.232	-	-	258.977.232
Китай	6.978.171	-	-	6.978.171
Казахстан	87.612.591	5.157.393	568.355	93.338.339
	<b>353.567.994</b>	<b>5.157.393</b>	<b>568.355</b>	<b>359.293.742</b>
<b>Сроки признание выручки</b>				
Товары передается в определенный момент	353.567.994	5.157.393	568.355	359.293.742
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	<b>353.567.994</b>	<b>5.157.393</b>	<b>568.355</b>	<b>359.293.742</b>
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>				
Продажи внешним покупателям	129.493.193	45.129	332.718	129.871.040
Межсегментные покупатели	224.074.801	5.112.264	235.637	229.422.702
	<b>353.567.994</b>	<b>5.157.393</b>	<b>568.355</b>	<b>359.293.742</b>

Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Себестоимость реализованной нефти	70.449.441	51.061.715	198.312.842	172.545.606
Себестоимость реализованного газа	447.565	353.411	1.287.491	1.185.788
Прочая себестоимость	2.654.514	2.496.715	9.024.548	7.998.248
<b>На 30 июня</b>	<b>73.551.520</b>	<b>53.911.841</b>	<b>208.624.881</b>	<b>181.729.642</b>

**19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.080.685	1.957.964	5.954.494	5.813.877
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.322.009	1.251.207	3.433.512	3.319.965
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(401.672)	(268.497)	(434.485)	(201.422)
Износ и амортизация	78.219	68.432	216.814	201.862
Использованные товарно-материальные запасы	19.170	17.292	64.039	60.475
Расходы по аренде	52.883	56.892	159.817	178.475
Спонсорство	100.196	121.115	687.911	219.242
Безвозмездная передача ТОО «Caspian Food»	158.278	181.079	458.087	565.869
Транспортные расходы	22.296	15.437	66.586	52.263
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	241.837	171.744	53.117	506.116
Резерв на спонсорскую помощь	-	-	(475.000)	-
Изменение в прочих резервах	819.960	(28.975)	1.138.858	(2.507.489)
Консультационные услуги	8.928	4.215	537.275	59.279
Прочее	348.391	442.548	1.196.225	1.374.764
	<b>4.851.180</b>	<b>3.990.453</b>	<b>13.057.250</b>	<b>9.643.276</b>

В 2019 году Группа заключила соглашение о реализации социальных проектов с Акиматом Мангистауской области, согласно которому на оказание финансовой поддержки на социально-экономическое развитие региона в областной бюджет. В 2021 году в рамках вышеуказанного соглашения Группой был передан имущества на сумму 475.000 тысяч на основании договора, в ГКП на ПВХ «Мангистауская областная больница»..

**20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Транспортные расходы	20.615.664	19.671.847	60.858.534	64.834.650
Экспортная таможенная пошлина	17.992.729	5.316.469	49.462.057	32.794.871
Рентный налог на экспорт	22.830.338	6.021.415	62.282.458	21.080.477
Потери сырой нефти (Примечание 4)	306.663	231.194	885.785	740.417
Прочее	83.638	77.086	244.208	228.132
	<b>61.829.032</b>	<b>31.318.011</b>	<b>173.733.042</b>	<b>119.678.549</b>

Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью  
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Амортизация дисконта	2.227.957	1.865.789	6.582.570	5.500.633
Вознаграждения по займу	33.711	360.376	464.325	1.359.129
Прочее	27.235	27.238	(27.236)	81.710
	<b>2.288.903</b>	<b>2.253.403</b>	<b>7.019.659</b>	<b>6.941.472</b>

**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

По состоянию на 30 сентября 2021 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2018 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 сентября, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	14.390.445	5.126.704	36.468.044	12.529.505
Налог на сверхприбыль	1.429.124		4.491.016	
<b>Подоходный налог предыдущих периодов</b>				
Корпоративный подоходный налог	1.679.929		1.679.929	245.578
Налог на сверхприбыль	182.465		182.465	942.034
	<b>17.681.963</b>	<b>5.126.704</b>	<b>42.821.454</b>	<b>13.717.117</b>

**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 сентября 2021 года	30 сентября 2020 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.

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.

*Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью  
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.*

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

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.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 30 сентября 2021 и 2020 годов, представлены ниже:

*Доходы*

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	<b>2020 год</b>
<b>Реализация сырой нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>197.812.614</b>	129.502.393
Компании под общим контролем КННК	<b>143.126.177</b>	94.572.408
	<b>340.938.791</b>	224.074.801
<b>Реализация газа</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>7.423.418</b>	5.112.264
	<b>7.423.418</b>	5.112.264
<b>Прочая реализация</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>208.170</b>	162.894
Компании под общим контролем КННК	<b>57.735</b>	72.743
	<b>265.905</b>	235.637
	<b>348.628.114</b>	229.422.702

*Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	<b>2020 год</b>
<b>Услуги по транспортировке нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>24.249.764</b>	17.044.868
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>36.460.674</b>	47.537.660
	<b>60.710.438</b>	64.582.528
<b>Прочие услуги</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>74.047.085</b>	64.004.895
Компании под общим контролем КННК	<b>10.999.137</b>	11.846.480
	<b>85.046.222</b>	75.851.375
	<b>145.756.660</b>	140.433.903

*Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.*

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

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2021 г. и на 31 декабря 2020 г.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	<b>2020 год</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 6)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>21.720.713</b>	8.715.687
Компании под общим контролем КННК	<b>7.207</b>	1.400.069
	<b>21.727.920</b>	10.115.756
<b>Авансы выданные (Примечание 4 и 7)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>12.128.330</b>	12.162.763
Компании под общим контролем КННК	<b>12.128.330</b>	12.162.763
	<b>33.856.250</b>	22.278.519

*Кредиторская задолженность*

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2021 год</b>	<b>2019 год</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 13)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	<b>7.887.736</b>	9.781.481
Компании под общим контролем КННК	<b>4.428.722</b>	4.618.833
	<b>12.316.458</b>	14.400.314
<b>Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 14)</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ		347
Компании под общим контролем КННК	<b>34.755.948</b>	27.549.610
	<b>34.755.948</b>	27.549.957
	<b>47.072.406</b>	41.950.271

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

На 30 сентября 2021 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (в 2019 году: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 232.638 тысяч тенге (в 2020 году: 216.750 тысячи тенге).

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

По состоянию на 30 сентября 2021 года и на 31 декабря 2020 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

*Примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.*

**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 сентября 2021 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.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****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. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. 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 10*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**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 девять месяцев 2021 года Группа поставила 2.393.700 тонн сырой нефти (54,6% от добычи на 30.09.2021г) на внутренний рынок (за 9- месяцев 2020 года 1.849.162 тонн сырой нефти 41,47% от добычи на 30.09.2020 г.).

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за девять месяцев 2021 года 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:

<b>Месторождение</b>	<b>Контракты</b>	<b>Дата истечения срока действия</b>
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



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***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>	<b>Капитальные затраты</b>
2021 год	5.396.362
2022-2028 годы	18.594.380
	<b>23.990.742</b>

**26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Существенных событий после отчётной даты не произошло.