

**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 2020 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 2020 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 2019 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 2020 года валютный обменный курс КФБ составлял 430.43 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2019 года: 381,18 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2020 года.

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

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2020 г. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В 2020 году Группа впервые применила приведенные ниже поправки и разъяснения, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращенную 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 отчётности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчётности, 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 отчётности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчётности. 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», выпущенные 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 2019 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2019 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Поступления	4.170.550	191.758	78.185.724	82.548.032
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	18.981.054	-	-	18.981.054
Перемещения	72.446.546	436.015	(72.882.561)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(3.314.434)	(4.139)	(382.449)	(3.701.022)
Начисление износа	(57.466.375)	(468.629)	-	(57.935.004)
На 1 января 2020 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Поступления	2.475.225	968.126	48.430.521	51.873.872
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	1.294.201	-	-	1.294.201
Перемещения	39.722.257	95.238	(39.817.495)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(111.097)	(4.032)	(81.553)	(196.682)
Начисление износа и истощения за год	(47.036.642)	(355.684)	-	(47.392.326)
На 30 сентября 2020 года (неаудировано)	343.518.251	3.930.471	33.491.991	380.940.713
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	719.121.306	9.497.359	25.071.059	753.689.724
Накопленный износ, истощение и обесценение	(371.946.999)	(6.270.536)	(110.541)	(378.328.076)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2019 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2020 года	760.191.277	10.507.875	33.602.531	804.301.684
Накопленный износ, истощение и обесценение	(416.673.026)	(6.577.404)	(110.541)	(423.360.971)
Балансовая (остаточная) стоимость на 30 сентября 2020 года	343.518.251	3.930.471	33.491.991	380.940.713

На 30 сентября 2020 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (1.253.878) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 2.548.079 тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2019 года: 13.227.726 тыс. тенге и 5.753.328 тыс. тенге, соответственно).

На 30 сентября 2020 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 147.718.750 тыс. тенге и 166.348.516 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2019 года: 148.771.058 тыс. тенге и 168.609.249 тыс. тенге соответственно).

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

На 30 сентября 2020 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 21.687.462 тыс. тенге и 915.608 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 19.486.463 тыс. тенге и 1.057.900 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2020 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 10.287.776 тыс. тенге и 10.916.529 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2019 года: 10.418.183 тыс. тенге и 8.585.002 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2020 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 486.760 тыс. тенге и 428.848 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2019 года: 513.126 тыс. тенге и 485.350 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 39.817.495 тыс. тенге.

На 30 сентября 2020 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 39.352.967 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 36.201.012 тыс. тенге).

На 30 сентября 2020 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 112.632 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 194.517 тыс. тенге)

4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30.09. 2020 год	31.12.2019 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	1.413.880	340.784
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанных сторон	1.448.834	910.200
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	128.855	114.356
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	309
	2.991.569	1.365.649

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.

Таким образом, по состоянию на 30 сентября 2020 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	11.432.723	8.916.919
Сырая нефть	5.150.864	6.385.555
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(1.139.626)	(886.751)
	15.443.961	14.415.723

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2020 года	886.751
Начисление (восстановление)	252.875
Сальдо на 30 сентября 2019 года	1.139.626

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.
На 1 января	6.385.555	4.635.327
Итого производственные затраты, понесенные за период	172.562.067	198.849.700
Себестоимость реализации (<i>Примечание 18</i>)	(172.545.606)	(196.650.048)
Потребление для собственных нужд	(290.493)	(353.188)
Потери сырой нефти (<i>Примечание 20</i>)	(960.659)	(1.128.229)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти	-	(21.650)
На 30 сентября	5.150.864	5.331.912

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019
Налог на добычу полезных ископаемых	45.302.369	74.436.658
Износ, истощение и амортизация	40.825.591	37.113.786
Ремонт и обслуживание основных средств	29.070.587	34.154.697
Заработная плата и соответствующие налоги	20.426.945	19.541.604
Использованные товарно-материальные запасы	11.665.760	10.501.852
Транспортные расходы	5.002.137	5.976.852
Потребление для собственных нужд	3.900.254	4.396.941
Геофизические и геологические расходы	6.626.066	4.679.347
Электричество и коммунальные услуги	1.807.200	915.106
Аренда	826.396	306.334
Страхование	310.251	147.771
Прочие налоги	132.418	96.006
Прочее	6.666.093	6.582.746
	172.562.067	198.849.700

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 24)	9.724.074	12.291.355
Задолженность третьих сторон в долларах США	8.603.444	10.934.964
Задолженность третьих сторон в тенге	1.922.772	2.240.041
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 24)	664.608	919.678
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.865.565)	(1.858.352)
	19.049.333	24.527.686

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2020 года	1.858.352
Начисление (восстановление)	7.213
Сальдо на 30 сентября 2020 года	1.865.565

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 24)	12 709 203	9.433.529
Авансы, выданные третьим сторонам	10 283 484	4.564.899
Минус: резерв на возможное неисполнение авансов	(4.470.520)	(4.291.828)
Итого	18.522.167	9.706.600

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 492.738 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 2020 года	4.291.828
Начисление (восстановление)	178.692
Сальдо на 30 сентября 2020 года	4.470.520

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС к возмещению	12 871 649	12.946.457
Экспортная таможенная пошлина	9.320.153	17.512.744
Рентный налог на экспорт		813.916
Налог на имущество	1.021.331	1.839.164
Социальный налог	376.076	2.105.939
Индивидуальный подоходный налог	140.959	2.126.089
Фонд охраны труда	246.572	1.999.387
Налог на добычу полезных ископаемых	629.141	537.271
Прочие налоги	1.377.506	1.471.983
Минус: резерв на НДС к возмещению	(5.294.701)	(5.294.701)
	20 688 686	36.058.249

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Средства на банковских счетах в долларах США	60.169.713	11.182.718
Средства на банковских счетах в тенге	695.214	4.622.095
Средства на банковских счетах в рублях	15.880	9.457
Кассовая наличность в тенге		69
	60.880.807	15.814.339

По состоянию на 30 сентября 2020 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0% до 4% (на 31 декабря 2019 года: от 0,01% 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 2019 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2020 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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

04 августа 2020 года решением единственного акционера №05/08-2020 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2019г, в размере 40.745.804 тысяч тенге Общества по итогам 2019 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям размере дивиденда в расчёте на одну акцию 374 тенге, на сумму - 40.338.346 тысяч тенге и 407.458 тысяч тенге, соответственно

.По состоянию на 30 сентября 2020 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 20.169.173 тенге и 1.287.740 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: ноль тенге и 1.121.209 тысячи тенге).

10. 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 2020 года	31 декабря 2019 года
Итого активы	533.932.331	490.914.625
Минус: нематериальные активы	(269.946)	(246.112)
Минус: итого обязательства	(280.939.072)	(229.388.574)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	252.621.469	261.178.095
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.342	<u>1.925</u>
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2019 года	37.808.816	39.006.045	21.565.04	98.379.909.
Начислено в течение года	1.888.974	1.559.089	5.254.84	8.702.908.
Амортизация дисконта	3.162.151	3.271.554	7.764	6.441.469
Изменение в оценке	13.227.726	5.753.328	439.317	19.420.371
Использовано	(4.844.382)		(56.948)	(4.901.330)
Сторнирование резерва по налогам				
На 1 января 2020 года	51.243.285	49.590.016	27.210.026	128.043.327
Начислено в течение года	1.205.449	3.005.076	32.143	4.242.668
Амортизация дисконта	2.779.154	2.692.976	28.503	5.500.633
Изменение в оценке	(1.253.878)	2.548.079	39.080	1.333.281
Использовано	(43.817)	(1.460.238)	(48.998)	(1.553.053)
Сторнирование резерва по налогам			(2.489.194)	(2.489.194)
На 30 сентября 2020 года	53.930.193	56.375.909	24.771.560	135.077.662
Минус: текущая часть	(1.235.204)	(2.541.214)	(24.498.361)	(28.274.779)
Долгосрочная часть	52.694.989	53.834.695	273.199	106.802.883
На 31 декабря 2019 года	51.243.285	49.590.016	27.210.026.	128.043.327
Минус: текущая часть	(919.037)	(1.768.294)	(26.999.487)	(29.686.818)
Долгосрочная часть	50.324.248	47.821.722	210.539	98.356.509

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2020 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, уменьшилась с 7,31% до 7,21% .

12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка возна- граждения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Доллар США	15 января 2021 года	3M LIBOR + 2,19%	56.100.447	49.953.108
				56.100.447	49.953.108
Минус: текущая часть				(56.100.447)	(399.708)
Долгосрочная часть				-	49.553.400

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.

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	4.855.320	11.424.349
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 24)	10.411.047	17.379.144
	15.266.367	28.803.493

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 2020 года	31 декабря 2019 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 24)	35.426.542	14.572.209
Авансы, полученные от третьих сторон	16.732	12.378
	35.443.274	14.584.587

На 30 сентября 2020 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 35 .423. 915 тысяч тенге за поставки сырой нефти в июле-августе 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 14.570.000 тысяч тенге).

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Налог на добычу полезных ископаемых	9.950.455	–
Рентный налог на экспорт	2.266.561	
Прочие налоги	577.579	518.583
	12.794.595	518.583

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 2020 года	31 декабря 2019 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.761.714	1.447.141
Резерв по неиспользованным отпускам	1.260.987	2.554.334
	3.022.701	4.001.475

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

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

Сегменты	За год, закончившийся на 30 сентября 2020г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
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
	353.567.994	5.157.393	568.355	359.293.742
Географические регионы				
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
	353.567.994	5.157.393	568.355	359.293.742
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент	353.567.994	5.157.393	568.355	359.293.742
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	353.567.994	5.157.393	568.355	359.293.742
Выручка по договорам с покупателями				
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
	353.567.994	5.157.393	568.355	359.293.742
Сегменты				
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	509.414.395	-	-	509.414.395
Усть-Луга	470.300.190	-	-	470.300.190
Новороссийск	25.070.464	-	-	25.070.464
Алашанкоу	14.043.741	-	-	14.043.741
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	115.990.099	-	-	115.990.099
Реализация газа	-	6.552.114	-	6.552.114
Прочая реализация	-	-	704.739	704.739
	625.404.494	6.552.114	704.739	632.661.347
Географические регионы				
Швейцария	495.370.654	-	-	495.370.654
Китай	14.043.741	-	-	14.043.741
Казахстан	115.990.099	6.552.114	704.739	123.246.952
	625.404.494	6.552.114	704.739	632.661.347
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент времени	625.404.494	6.552.114	704.739	632.661.347
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	625.404.494	6.552.114	704.739	632.661.347
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	247.483.958	91.119	233.173	247.808.250
Межсегментные покупатели	377.920.536	6.460.995	471.566	384.853.097
	625.404.494	6.552.114	704.739	632.661.347

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Себестоимость реализованной нефти	51.061.715	68.228.153	172.545.606	196.650.048
Себестоимость реализованного газа	353.411	368.071	1.185.788	1.076.527
Прочая себестоимость	2.496.715	872.977	7.998.248	5.568.387
	53.911.841	69.469.201	181.729.642	203.294.962

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.957.964	2.095.105	5.813.877	6.199.995
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.251.207	1.214.567	3.319.965	3.242.859
Уменьшение/увеличение в резерве по неиспользованным отпускам	(272.883)	(434.254)	(201.422)	(275.337)
Износ и амортизация	269.411	214.424	402.841	322.406
Использованные товарно-материальные запасы	17.292	43.984	60.475	119.051
Расходы по аренде	56.892	78.264	178.475	232.431
Спонсорство	121.115	571.739	219.242	3.903.133
Транспортные расходы	15.437	25.725	52.263	60.531
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно- материальным запасам и НДС к возмещению	110.274	376.738	506.116	498.833
Изменение в прочих резервах	(28.975)	1.539	(2.507.489)	2.793.640
Резерв на спонсорскую помощь	-	-	-	2.000.000
Расходы по выплате компенсаций за досрочное увольнение	-	3.837.885	-	3.837.885
Консультационные услуги	4.215	60.496	59.279	73.695
Прочее	488.504	832.351	1.739.654	2.003.344
	3.990.453	8.918.563	9.643.276	25.012.466

В 2019 году Группа заключила соглашение о реализации социальных проектов с Акиматом Мангыстауской области, согласно которому на оказание финансовой поддержки на социально-экономическое развитие региона в областной бюджет Группой было перечислено 3.000.000 тысяч тенге, а также признала резерв на сумму 2.000.000 тысяч тенге, которая будет выплачена в областной бюджет во втором полугодии 2020 года

20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Транспортные расходы	19.671.847	24.578.548	64.834.650	71.177.844
Экспортная таможенная пошлина	5.316.469	25.787.914	32.794.871	70.990.264
Рентный налог на экспорт	6.021.415	26.299.162	21.080.477	76.354.996
Потери сырой нефти (Примечание 4)	231.194	159.934	740.417	894.338
Прочее	77.085	237.093	228.132	238.982
	31.318.010	77.062.651	119.678.549	219.656.424

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	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Амортизация дисконта	1.865.789	1.625.920	5.500.633	4.782.984
Вознаграждения по займу	360.376	582.554	1.359.129	1.788.921
Прочее	27.238	27.235	81.710	81.707
	2.253.403	2.235.709	6.941.472	6.653.612

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 30 сентября 2020 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	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	5.126.704	11.194.338	12.529.505	37.608.947
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог				
Подоходный налог предыдущих периодов				
Корпоративный подоходный налог			245.578	
Налог на сверхприбыль			942.034	
	5.126.704	11.194.338	13.717.117	37.608.947

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 2020 года	30 сентября 2019 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 2020 и 2019 годов, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	129.502.393	247.909.652
Компании под общим контролем КННК	94.572.408	130.010.884
	224.074.801	377.920.536
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	5.112.264	6.460.995
Компании под общим контролем КННК	-	-
	5.112.264	6.460.995
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	162.894	181.390
Компании под общим контролем КННК	72.743	290.176
	235.637	471.566
	229.422.702	384.853.097

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	17.044.868	20.144.573
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	47.537.660	50.741.723
Компании под общим контролем КННК		
	64.582.528	70.886.296
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	64.004.895	68.139.297
Компании под общим контролем КННК	11.846.480	12.694.285
	75.851.375	80.833.582
	140.433.903	151.719.878

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 2020 г. и на 31 декабря 2019 г.

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	9.119.099	11.467.341
Компании под общим контролем КННК	1.269.583	1.743.692
	10.388.682	13.211.033

Авансы выданные

Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	14.158.037	10.343.729
Компании под общим контролем КННК	14.158.037	10.343.729
	24.546.719	23.554.762

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Кредиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	10.108.079	10.105.425
Компании под общим контролем КННК	302.968	7.273.719
	10.411.047	17.379.144

Авансы полученные

Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	518	
Компании под общим контролем КННК	35.426.024	14.572.209
	35.426.542	14.572.209
	45.837.589	31.951.353

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 сентября 2020 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (в 2019 году: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 216.750 тысяч тенге (в 2019 году: 386.612 тысячи тенге).

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

По состоянию на 30 сентября 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.

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 2020 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. Казахское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановления 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 казахскими 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 2020 года Группа поставила 1.849.162 тонн сырой нефти (41,47% от добычи на 30.09.2020г.) на внутренний рынок (за 9- месяцев 2019 года 1.736.980 тонн сырой нефти 36,26% от добычи на 30.09.2019 г.).

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за девять месяцев 2020 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:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаунайгаз»		
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>	Капитальные затраты
2019 год	10.157.762
2020-2028 годы	29.241.999
	39.399.761

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.