

**Пояснительная записка**  
**К консолидированной финансовой отчетности АО «Мангистаумунайгаз»**  
**по состоянию на 30.06.2022 года**

---

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

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

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

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 2022 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.

## **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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 2022 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

### **Заявление о соответствии**

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчётности требует применения определённых критичных учётных оценок, а также требует от руководства суждений по допущениям в ходе применения учётной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для консолидированной финансовой отчётности, раскрыты.

### **Условия ведения деятельности**

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики

### **Курсы обмена валют**

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

На 30 июня 2022 года валютный обменный курс КФБ составлял 465.08 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2021 года: 431.80 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, 30 июня 2022 года.

### 3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 30 июня 2022 года года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<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	8.361.178	43.467	68.298.316	76.702.961
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	637.837	-	-	637.837
Перемещения	66.303.183	420.036	(66.723.219)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(766.344)	(475.823)	(72.821)	(1.314.988)
Начисление износа	(65.952.373)	(481.760)	-	(66.434.133)
Восстановление/начисление обесценения	(205.385)	-	-	(205.385)
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>380.111.399</b>	<b>2.999.950</b>	<b>43.118.794</b>	<b>426.230.143</b>
Поступления	2.172.938	91.061	33.966.778	36.230.777
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	89.564	-	-	89.564
Перемещения	36.919.311	312.574	(37.231.885)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(172.807)	(708)	(272.090)	(445.605)
Начисление износа	(37.321.576)	(298.080)	-	(37.619.656)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	(394.017)	(394.017)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>381.798.829</b>	<b>3.104.797</b>	<b>39.187.580</b>	<b>424.091.206</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года	871.381.190	9.841.495	43.229.335	924.452.020
Накопленный износ, истощение и обесценение	(491.269.791)	(6.841.545)	(110.541)	(498.221.877)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>380.111.399</b>	<b>2.999.950</b>	<b>43.118.794</b>	<b>426.230.143</b>
Первоначальная стоимость на 30 июня 2022 года	907.393.466	10.186.855	39.692.138	957.272.459
Накопленный износ, истощение и обесценение	(525.594.637)	(7.082.058)	(504.558)	(533.181.253)
<b>Балансовая(остаточная) стоимость на 30 июня 2022 года</b>	<b>381.798.829</b>	<b>3.104.797</b>	<b>39.187.580</b>	<b>424.091.206</b>

#### Нефтегазовые активы

На 30 июня 2022 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (7.132.414) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (2.592.876) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2021 года: (942.247) тыс. тенге и 1.580.084 тыс. тенге, соответственно).

На 30 июня 2022 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 151.316.805 тыс. тенге и 184.449.909 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2021 года: 148.941.403 тыс. тенге и 182.643.805 тыс. тенге соответственно).

#### Незавершенное строительство

На 30 июня 2022 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 30.708.479 тыс. тенге и 806.971 тыс. тенге (31 декабря 2021 года: 30.806.822 тыс. тенге и 898.539 тыс. тенге соответственно).

На 30 июня 2022 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 15.476.572 тыс. тенге и 15.077.788 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2021 года: 15.344.310 тыс. тенге и 14.868.494 тыс. тенге соответственно).

#### 4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 г.</b>	<b>31.12.2021 г.</b>
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	<b>10.316.406</b>	9.575.306
Авансы, выданные за услуги третьим сторонам		4.097.260
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам	<b>1.026.546</b>	1.605.480
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	<b>2.535.845</b>	769
<b>Сальдо</b>	<b>13.878.797</b>	15.278.815

#### 5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 г.</b>	<b>31.12.2021 года</b>
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	<b>11.208.390</b>	9.929.191
Сырая нефть	<b>7.631.634</b>	7.897.557
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	<b>(1.119.269)</b>	(990.748)
	<b>17.720.755</b>	16.836.000

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
<b>Сальдо на 1 января 2022 года</b>	939.655
Начисление / (восстановление) резерва	179.614
<b>Сальдо 30 июня 2022 года</b>	<b>1.119.269</b>

#### 6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 г.</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Задолженность связанных сторон в долл США	<b>35.039.719</b>	2.613.680
Задолженность третьих сторон в долларах США	<b>24.796.690</b>	2.570.321
Задолженность третьих сторон в тенге	<b>1.895.400</b>	1.890.637
Задолженность связанных сторон в тенге	<b>1.041.051</b>	1.054.624
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>( 1.862.384)</b>	(1.862.167)
	<b>60.910.476</b>	6.267.095

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
<b>Сальдо на 1 января 2022 года</b>	<b>1.862.167</b>
Начисление / (восстановление) резерва	<b>217</b>
<b>Сальдо на 30 июня 2022 года</b>	<b>1.862.384</b>

#### 7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 г.</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Авансы, выданные связанным сторонам	<b>14.675.090</b>	9.623.690
Авансы, выданные третьим сторонам	<b>6.986.215</b>	1.568.218
Минус: резерв на возможное неисполнение	<b>(6.338.747)</b>	(814.334)
	<b>15.322.558</b>	10.377.574

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

## 8. 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 2021 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<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 июня 2022 года и 31 декабря 2021 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

12 ноября 2021 года решением единственного акционера распределена нераспределённая прибыль Группы по итогам 2020 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 780 тенге на сумму – 84.128.102 тысячи тенге и 849.779 тысяч тенге, соответственно.

02 июня 2022 года решением единственного акционера утверждён следующий порядок распределения нераспределённой прибыли по итогам 2021 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 836 тенге, по простым акциям в сумме – 90.168.067 тысяч тенге, по привилегированным акциям в сумме – 910.789 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2021 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 0 тенге и 54.472 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2021 года: 0 тенге и 108.944 тысячи тенге).

## 9. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2022 г.	30 июня 2021 г.
Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы	<b>78.767.054</b>	59.209.725
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	<b>108.946.000</b>	108.946.000
<b>Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)</b>	<b>0.72</b>	0.54

Приведённое выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении чистой прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведёт к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

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 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Итого активы	<b>585.066.910</b>	519.216.876
Минус: нематериальные активы	<b>(423.372)</b>	(373.151)
Минус: итого обязательства	<b>(303.030.111)</b>	(224.868.275)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	<b>(101.844)</b>	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>281.511.583</b>	293.873.606
Количество простых акций	<b>107.856.540</b>	107.856.540
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>2.610</b>	2.725
Долговая составляющая привилегированных акций	<b>987.616</b>	987.616
Привилегированные акции	<b>101.844</b>	101.844
<b>База для расчёта привилегированных акций</b>	<b>1.089.460</b>	1.089.460
Количество привилегированных акций	<b>1.089.460</b>	1.089.460
<b>Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге</b>	<b>1.000</b>	1.000

## 10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 30 июня, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30.06.2022 г.</b>	31.12.2021 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам	<b>15.247.363</b>	19.105.176
Кредиторская задолженность третьим сторонам	<b>7.020.855</b>	7.530.509
	<b>22.268.218</b>	26.635.685

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

## 11. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ /АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

На 30 июня, авансы полученные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30.06.2022 г.</b>	31.12.2021 г.
Авансы полученные от связанных сторон	<b>24.540.985</b>	25.188.342
Авансы полученные от третьих сторон	<b>22.396</b>	33.228
	<b>24.563.381</b>	25.221.570

На 30 июня 2022 года авансы полученные от связанных сторон, представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 24.540.985 тысячи тенге, за поставки сырой нефти июне 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 25.188.342 тысяч тенге).

## 12. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года</b>	31 декабря 2021 года
Налог на добычу полезных ископаемых	<b>25.676.605</b>	-
Рентный налог на экспорт	<b>38.907.057</b>	-
Индивидуальный подоходный налог	<b>259.506</b>	222.671
Прочие налоги	<b>673.611</b>	435.771
	<b>65.516.779</b>	658.442

Компания произведет оплату начисленной суммы налогов, в установленном сроку согласно Налоговому кодексу Республика Казахстан.

## 13. 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 по отношению к интерпретации МСФО по учёту доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчётности. Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2022 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

### ***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 консолидированной финансовой отчётности.

### **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 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.

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за шесть месяцев 2022 году были полностью выполнены Группой.

## **14. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Существенных событий после отчётной даты не произошло.