



**Отчет АО НК «КазМұнайГаз»  
за первое полугодие 2024 года**

Астана, 2024 год

## **Содержание**

О Компании

Ключевые события

Операционные результаты

Финансовые результаты

Ключевые риски

Заявление об ответственности

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Консолидированный отчет о совокупном доходе

Консолидированный отчет о финансовом положении

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

## О Компании

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ, Компания) является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. КМГ управляет активами по всему производственному циклу от разведки и добычи углеводородов до транспортировки, переработки и предоставления специализированных услуг. Компания, основанная в 2002 году, представляет интересы Казахстана в нефтегазовой отрасли страны.

По состоянию на 30 июня 2023 года акционерами КМГ являются АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (Фонд) (87,42%), Национальный Банк Республики Казахстан (9,58%) и 3% находятся в свободном обращении.

Компания сохранила лидирующие позиции по объему добычи, транспортировки и переработке нефти в Казахстане.

КМГ, осознавая, что ее деятельность напрямую связана с использованием природных ресурсов, признает свою ответственность перед обществом за рациональное использование этих ресурсов и сохранение благоприятной окружающей среды.

Основные активы КМГ включают в себя:

- Разведка и Добыча: Озенмунайгаз (ОМГ) – 100%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) – 100%, Казхтуркмунай (КТМ) – 100%, КазМунайТениз – 100%, Урихтау (УО) – 100%, Дунга – 60%, Урал Ойл энд Газ (УОГ) – 50%, Мангистаумунайгаз (ММГ) – 50%, Казгермунай (КГМ) – 50%, Каражанбасмунай (КБМ) – 50%, Казахойл Актобе (КОА) – 50%, ПетроКазахстан Инк (ПКИ) – 33%, Тенгизшевройл (Тенгиз) – 20%, Карачаганак – 10%, Кашаган – 16,88%.
- Транспортировка: КазТрансОйл – 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) – 50%, МунайТас – 51%, Батумский нефтяной терминал – 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%, Казмортрансфлот – 100%.
- Переработка и прочее: ПНХЗ – 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 54,63%, Vega – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%.

Более детальная информация доступна на веб-сайте Компании по ссылке: [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)

Контакты по вопросам взаимодействия с акционерами и инвесторами:

[ir@kmg.kz](mailto:ir@kmg.kz)

тел: +7 (7172) 78 64 34

## Ключевые корпоративные события с начала 2024 года:

- 18 января 2024 года в г.Рим (Италия) КМГ и Eni S.p.A. подписали совместное Решение о реализации проекта строительства гибридной электростанции в г. Жанаозен. Проект предусматривает строительство ветровой электростанции (77 МВт) и солнечной электростанции (50 МВт) в сотрудничестве с дочерней компанией Eni Plenitude, а также газовой электростанции мощностью 120 МВт в г.Жанаозен.
- 21 февраля 2024 года КМГ и ПАО «Татнефть» подписали Договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ЧК «Karaton Operating Ltd», Соглашение акционеров и Соглашение о финансировании по проекту «Каратон Подсолевой».
- 11 марта 2024 года КМГ и SOCAR подписали Соглашение о поэтапном увеличении объемов транзита казахстанской нефти через территорию Азербайджанской Республики и Меморандум о стратегическом сотрудничестве по купле-продаже казахстанской нефти.
- 29 марта 2024 года завершено юридическое вхождение компании «Sinopet» (Китай) с 30% долей участия в Проект по строительству завода по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн в Атырауской области, таким образом доля участников в проекте: КМГ – 40% (консолидировано), СИБУР – 30%, Sinopet – 30%.
- 28 мая 2024 года по итогам состоявшегося годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» Хасенов Асхат Галимович назначен председателем Правления КМГ. С начала 2024 года в структуре Правления КМГ были осуществлены новые назначения. По состоянию на август 2024 года состав Правления КМГ состоит из 10 человек (Хасенов А.Г. – председатель Правления, Исказиев К.О., Абдулгафаров Д.Е., Закиров Б.К., Лавренов В.С., Макеев Д.С., Арысова Д.А., Брекешев С.А., Союнов Н.Д. и Балыкбаев Р.А.)
- 26 июня 2024 года КМГ завершил выплату дивидендов акционерам за 2023 год. Общая сумма дивидендов составила 300,0 млрд тенге. Размер дивиденда на одну простую акцию составил 491,71 тенге.

## Производственные показатели

### Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2024 года в сравнении с первым полугодием 2023 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 1,1% и составил 11 989 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 6,2% и составил 41 733 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 8 902 тыс. тонн по сравнению с 10 109 тыс. тоннами.

	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	11 989	11 860	+1,1%
Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	4 840	4 789	+1,1%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	41 733	39 309	+6,2%
Переработка нефти, тыс. тонн	8 902	10 109	-11,9%

Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для полностью консолидируемых дочерних организаций, если не указано иное. Показатели и результаты расчетов указаны с округлением. Вместе с тем при сравнении периодов использовались точные значения без округления. Любые

возможные корректировки, имеющие отношение к округлению, по мнению Компании не должны оказать материального эффекта на операционные результаты.

### Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2024 года составил 11 989 тыс. тонн (497 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 1,1%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 1,1% до 4 840 млн м<sup>3</sup>.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	2 510	2 474	+1,4%
Мангистаумунайгаз	1 530	1 538	-0,6%
Эмбаунайгаз	1 371	1 325	+3,5%
Тенгиз	2 872	2 981	-3,7%
Кашаган	1 539	1 536	+0,2%
Карачаганак	547	549	-0,3%
Прочие	1 620	1 457	+11,2%
<b>Итого</b>	<b>11 989</b>	<b>11 860</b>	<b>+1,1%</b>

Добыча нефти на Тенгизе уменьшилась на 3,7% и составила 2 872 тыс. тонн (126 тыс. барр. в сутки), при этом добыча попутного газа сократилась на 4,2%, составив 1 587 млн м<sup>3</sup>. Уменьшение показателей обусловлено капитальным ремонтом на объектах закачки сырого газа в мае отчетного года.

В апреле 2024 года начаты работы по вводу в эксплуатацию объектов Проекта управления устьевым давлением, запуск Проекта будущего расширения согласно обновленному графику планируется во втором квартале 2025 года.

Добыча нефти на Кашагане на долю КМГ составила 1 539 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки), показав увеличение на 0,2%. Добыча газа увеличилась на 2% и составила 996 млн м<sup>3</sup>. Стабильные показатели обусловлены надежной работой технологического оборудования на производственных объектах месторождения.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 0,2% составив 547 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Причинами незначительного сокращения добычи жидких углеводородов являются снижение поставок нестабильного конденсата на АО «Конденсат» и ограничение приема газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода. При этом добыча газа выросла на 5,8% и составила 1 173 млн м<sup>3</sup> в связи с истощением месторождения и увеличением объема газа в добываемой газожидкостной смеси.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах увеличился на 3,5% до 7 031 тыс. тонн (280 тыс. барр. в сутки). Рост произошел за счет нового приобретенного месторождения Дунга, проведенных геолого-технических мероприятий по бурению, капитальному ремонту скважин и гидравлическому разрыву пласта на месторождениях Эмбаунайгаза, а также из-за уменьшения аварийных отключений электроэнергии со стороны Мангистауского атомного энергокомбината в отчетном полугодии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом продолжается снижение добычи нефти на зрелых месторождениях Кумкольской группы в связи с естественным истощением запасов. Добыча газа на операционных активах увеличилась на 3,5% до 1 084 млн м<sup>3</sup> из-за введенного в разработку нового газоконденсатного месторождения Рожковское (Урал Ойл энд Газ) и нового приобретенного месторождения Дунга. Вместе с тем, снижение добычи газа произошло на месторождениях Восточный Сазтобе

(Казхтуркмунай) по причине проведения геолого-технических мероприятий на 2-х газоконденсатных скважинах.

### Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 6,2% до 41 733 тыс. тонн.

Транспортировка нефти <sup>1</sup> , тыс. тонн	6М 2024 (100%)	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	22 265	22 265	21 353	+4,3%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	9 127	4 563	4 644	-1,7%
МунайТас <sup>2</sup>	2 735	1 395	1 393	+0,1%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	33 210	6 891	6 684	+3,1%
Казмортрансфлот	6 618	6 618	5 235	+26,4%
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>41 733</b>	<b>39 309</b>	<b>+6,2%</b>

<sup>1</sup> Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

<sup>2</sup> МунайТас является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 3,1% и составил 35 115 тыс. тонн. Увеличение произошло за счет роста перевалки Кашаганской нефти через систему КазТрансОйла и Каспийского Трубопроводного Консорциума.

В отчетном периоде объем морской перевозки нефти вырос на 26,4%, достигнув 6 618 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением транспортировки нефти через нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан, отгружающий нефть в акватории Средиземного моря, а также наращиванием объемов по маршрутам Актау – Махачкала и Актау – Баку в акватории Каспийского моря. При этом имеется снижение объемов перевозки по акватории Черного моря, что объясняется проведением ремонта на заводе Петромидия и военными учениями НАТО.

### Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ снизился на 0,4% и составил 12 114 тыс. тонн, из которых 65,4% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 4 194 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казхтуркмунай) в объеме 2 648 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

### Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн <sup>1</sup>	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 911	2 881	+1,0%
ПНХЗ	2 722	2 772	-1,8%

ПКОП	1 256	1 380	-9,0%
Caspi Bitum	165	201	-17,9%
Петромидия	1 731	2 681	-35,5%
Вега	117	193	-39,3%
<b>Итого</b>	<b>8 902</b>	<b>10 109</b>	<b>-11,9%</b>

<sup>1</sup>Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%, в остальных заводах – 100%.

Снижение объема переработки по сравнению с 6М 2023 г. связано в основном с остановкой на ремонт НПЗ в Румынии (Петромидия, Вега), а также небольшим снижением переработки на НПЗ в РК (на ПКОП – из-за капитального ремонта в апреле 2024 г., на Caspi Bitum объем переработки снизился из-за слабой выборки битума со стороны дорожно-строительных компаний).

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2023 года сократился на 11,9% и составил 8 902 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ сократился на 2,5% и составил 7 054 тыс. тонн из-за более длительного, чем в 2023 г. планового ремонта на ПКОП (в 2024 г. проводился капитальный ремонт, в 2023 – текущий ремонт). Объемы переработки на заводе Caspi Bitum уменьшились из-за слабой выборки битума со стороны дорожно-строительных компаний в отчетном периоде.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии сократился на 35,7% и составил 1 848 тыс. тонн. Сокращение объемов переработки произошло по причине позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга на заводе Петромидия и его остановкой на плановый капитальный ремонт в марте текущего года. Перезапуск завода завершился в начале июня, на данный момент он функционирует в штатном режиме на полной мощности.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 11,1% и составил 8 283 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 6 465 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 0,8% меньше показателей первого полугодия 2023 года в связи с соответствующим снижением объемов переработки на заводах на 2,5%.
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 35,0% меньше нефтепродуктов, что составило 1 818 тыс. тонн в сравнении с 2 796 тыс. тонн годом ранее, в связи с соответствующим снижением объемов переработки на заводах.

## Финансовые результаты

### Основные финансовые показатели за первое полугодие 2024 года<sup>1</sup> по сравнению с первым полугодием 2023 года:

- Выручка составила 4 239 млрд тенге (9 440 млн долл. США) по сравнению с 3 943 млрд тенге (8 727 млн долл. США);
- Показатель EBITDA составил 977 млрд тенге (2 175 млн долл. США) по сравнению с 1 115 млрд тенге (2 469 млн долл. США);
- Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 550 млрд тенге (1 224 млн долл. США) по сравнению с 488 млрд тенге (1 081 млн долл. США);
- Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях<sup>2</sup>, составила 591 млрд тенге (1 316 млн долл. США) по сравнению с 263 млрд тенге (583 млн долл. США);
- Свободный денежный поток составил 604 млрд тенге (1 345 млн долл. США) по сравнению с 217 млрд тенге (480 млн долл. США);
- Общий долг на 30 июня 2024 года составил 4 009 млрд тенге (8 502 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 года в размере 3 757 млрд тенге (8 265 млн долл. США);
- Чистый долг Компании на 30 июня 2024 года составил 1 573 млрд тенге (3 337 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 года на уровне 1 645 млрд тенге (3 620 млн долл. США).

Наименование показателя	Ед. изм.	6М 2024	6М 2023	%
Нефть, Dated Brent <sup>3</sup>	\$/барр.	84,06	79,66	5,5%
Нефть, Dated Urals <sup>3</sup>	\$/барр.	72,52	53,86	34,6%
Нефть, KECO <sup>3</sup>	\$/барр.	84,40	77,74	8,6%
Средний курс	тенге/ долл. США	449,09	451,80	-0,6%
Выручка	млрд тенге	4 239	3 943	7,5%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	268	400	-32,9%
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	310	174	77,4%

<sup>1</sup> Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средний курс за первое полугодие 2024 и 2023 гг. составляют 449,09 и 451,80 тенге/долл. США, соответственно; курс на конец периода – на 30 июня 2024 г. и 31 декабря 2023 г. составляют 471,46 и 454,56 тенге/долл. США, соответственно).

<sup>2</sup> Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях = Чистая прибыль плюс дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, минус доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний.

<sup>3</sup> Источник: S&P Global Platts.



Чистая прибыль	млрд тенге	550	488	12,5%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	591	263	124,5%
ЕБИТДА <sup>4</sup>	млрд тенге	977	1 115	-12,4%
Скорректированный показатель ЕБИТДА <sup>5</sup>	млрд тенге	1 018	890	14,4%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	282	301	-6,6%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	270	354	-23,9%
Свободный денежный поток <sup>6</sup>	млрд тенге	604	217	178,7%
Общий долг <sup>7</sup>	млрд тенге	4 009	3 757 <sup>8</sup>	6,7%
Чистый долг <sup>9</sup>	млрд тенге	1 573	1 645 <sup>8</sup>	-4,4%

## Выручка

Выручка составила 4 239 млрд тенге (9 440 млн долл. США), что на 7,5% выше показателя первого полугодия 2023 года в основном в связи с увеличением объема реализации нефти KMG International, а также с ростом средней цены на нефть марки Brent на 5,5%.

## Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний уменьшилась на 32,9% и составила 268 млрд тенге (597 млн долл. США) в основном в результате уменьшения прибыли от ТОО «Тенгизшевройл» на 121,7 млрд тенге (267 млн долл. США) в связи с увеличением расходов по амортизации за счет ввода в эксплуатацию объектов Проекта управления устьевым давлением / Проекта будущего расширения.

## ЕБИТДА

<sup>4</sup> ЕБИТДА = выручка плюс доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто, минус себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов минус производственные расходы минус общие и административные расходы минус расходы по транспортировке и реализации минус налоги кроме подоходного налога.

<sup>5</sup> Скорректированный показатель ЕБИТДА = выручка плюс дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний минус себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов минус производственные расходы минус общие и административные расходы минус расходы по транспортировке и реализации минус налоги кроме подоходного налога.

<sup>6</sup> Свободный денежный поток = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний включены в денежный поток, полученный от операционной деятельности.

<sup>7</sup> Общий долг на конец отчетного периода = облигации плюс займы (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

<sup>8</sup> Общий долг и Чистый долг указаны по состоянию на 31 декабря 2023 года.

<sup>9</sup> Чистый долг: Облигации плюс займы минус денежные средства и их эквиваленты, минус банковские вклады (краткосрочные и долгосрочные) на конец периода. Гарантии выданные не включены в расчет.

Показатель EBITDA за первое полугодие 2024 года составил 977 млрд тенге (2 175 млн долл. США) и сократился на 12,4% в сравнении с 1 115 млрд тенге (2 469 млн долл. США) преимущественно вследствие снижения в сегменте «Переработка» на 17,2% по причине позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга на заводе Петромидия и его остановкой на плановый капитальный ремонт в марте текущего года.

### **Скорректированный показатель EBITDA**

Скорректированный показатель EBITDA, отражающий дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, вместо доли в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, составил 1 018 млрд тенге (2 267 млн долл. США), показав рост на 14,4%.

### **Чистая прибыль**

Чистая прибыль Компании увеличилась в сравнении с первым полугодием 2023 года на 12,5% и составила 550 млрд тенге (1 224 млн долл. США). Рост чистой прибыли связан в основном с ростом выручки и увеличением процентного дохода при размещении временно-свободных денежных средств.

### **Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях**

Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях, увеличилась на 124,5% с 263 млрд тенге (583 млн долл. США) до 591 млрд тенге (1 316 млн долл. США).

### **Себестоимость**

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов в отчетном периоде увеличилась на 8,2% достигнув 2 340 млрд тенге (5 211 млн долл. США). Увеличение себестоимости в значительной степени обусловлено увеличением объема закупа нефти для перепродажи, а также в связи с ростом средней цены на нефть.

### **Операционные расходы**

Производственные расходы выросли на 8,2% и составили 639 млрд тенге (1 423 млн долл. США), в основном в связи с индексацией расходов по заработной плате производственного персонала в регионах присутствия, а также с увеличением транспортных расходов в связи с увеличением тарифов и объемов транспортировки.

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 132 млрд тенге (293 млн долл. США), что выше показателя первого полугодия 2023 года на 10,1%. Рост обусловлен увеличением объема реализации нефти KMG International, а также увеличением транспортных расходов в связи с ростом тарифов и объемов транспортировки.

Общие и административные расходы увеличились на 62,7%, составив 117 млрд тенге (262 млн долл. США). Рост связан с начислением вознаграждения АО НК «QazaqGaz», дочерней организации АО «Самрук-Қазына», за услуги доверительного управления 50%-ной долей участия в ТОО «КазРосГаз» в размере 20,95 млрд. тенге, а также в связи с оказанием спонсорской помощи пострадавшим от паводков через Samruk-Kazyna Trust в размере 10,0 млрд тенге в апреле-мае 2024 года.

Налоги, кроме подоходного налога, увеличились на 7,1%, составив 302 млрд тенге (673 млн долл. США), преимущественно из-за роста расходов на акцизы, налога на добычу полезных ископаемых, а также рентного налога на экспорт сырой нефти по причине увеличения цен на нефть.

### **Капитальные затраты**

Капитальные затраты по методу начисления (раскрыто в Примечании «Сегментная отчетность») составили 282 млрд тенге (627 млн долл. США) и уменьшились на 6,6% преимущественно в связи с завершением реконструкции и расширения магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» и окончанием бурения поисковой скважины на проекте «Женис».

### **Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний**

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, составили 310 млрд тенге (689 млн долл. США) в сравнении с 174 млрд тенге (386 млн долл. США). Отклонение в основном объясняется разной периодичностью выплаты дивидендов ТОО «Тенгизшевройл» в отчетном периоде и в прошлом году. Увеличение произошло преимущественно за счет выплаты дивидендов от ТОО «Тенгизшевройл» на 68 млрд тенге (153 млн долл. США), АО «Мангистаумунайгаз» на 42,7 млрд тенге (95 млн долл. США), а также с выплатой дивидендов ТОО «КазРосГаз» в размере 21,0 млрд тенге (47 млн долл. США).

### **Свободный денежный поток**

Свободный денежный поток в сравнении с аналогичным периодом увеличился на 178,7% и составил 604 млрд тенге (1 345 млн долл. США). Рост показателя связан с увеличением дивидендов, полученных от совместных предприятий и ассоциированных компаний, а также снижением капитальных затрат.

### **Управление долгом**

#### *Показатели долговой нагрузки*

Наименование показателя	Ед. изм.	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года	%
Облигации	млрд тенге	3 372	3 046	10,7%
Займы	млрд тенге	637	711	-10,4%

<b>Общий долг</b>	<b>млрд тенге</b>	<b>4 009</b>	<b>3 757</b>	<b>6,7%</b>
-------------------	-------------------	--------------	--------------	-------------

*Числа могут не суммироваться вследствие округления.*

Общий долг на 30 июня 2024 года составил 4 009 млрд тенге (8 502 млн долл. США), увеличившись в тенговом выражении на 6,7% и в долларовом выражении на 2,9% по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 года в основном в связи с повышением с 3% до 9,3% купонной ставки облигаций, выпущенных КМГ в пользу АО «Самрук-Қазына» в 2022 году<sup>10</sup>.

По состоянию на 30 июня 2024 года КМГ International получил синдицированный заем на общую сумму 80,5 млн долл. США (эквивалентно 36,1 млрд тенге) в рамках действующей кредитной линии для целей финансирования оборотного капитала.

Увеличение общего долга было частично компенсировано полным погашением займа КМГ International на сумму 59,3 млн долл. США (эквивалентно 26,6 млрд тенге) от Credit Agricole и частичным погашением займа от ВСР на общую сумму 44 млн долл. США (эквивалентно 19,7 млрд. тенге). Также в отчетном периоде ТОО «АНПЗ» и ТОО «ПНХЗ» частично погасили заем от АО «Банк развития Казахстана» на общую сумму 23,7 млрд тенге, включая проценты. В течение первого полугодия 2024 года, ТОО «АНПЗ» частично погасил кредит Народного банка на общую сумму 19,2 млрд. тенге.

По состоянию на 30 июня 2024 года на основании уведомления Министерства энергетики РК о расторжении контракта на недропользование по проекту «Женис», Компания прекратила признание займа, полученного от ТОО «Лукойл Казахстан Апстрим», (керри-финансирование) в размере 47,9 млрд тенге.

### **Чистый долг**

Чистый долг на 30 июня 2024 года составил 1 573 млрд тенге (3 337 млн долл. США), снизившись в тенговом выражении на 4,4% и в долларовом выражении на 7,8% по отношению к 31 декабря 2023 года.

### **Денежные средства**

*Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов*

Наименование показателя	Ед.изм.	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 692	1 051	61,0%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	67	64	4,5%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	667	997	-32,1%

<sup>10</sup> Детали раскрыты в финансовой отчетности Компании за соответствующий период.

<b>Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов</b>	<b>млрд тенге</b>	<b>2 435</b>	<b>2 112</b>	<b>15,3%</b>
---	-------------------	--------------	--------------	--------------

*Числа могут не суммироваться вследствие округления.*

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов по состоянию на 30 июня 2024 года увеличились на 15,3% по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 года и составили 2 435 млрд тенге. В долларовом выражении показатель увеличился на 11,2% по сравнению с 31 декабря 2023 года и составил 5 165 млн долл. США.

## **Ключевые риски Компании**

КМГ ведет свою деятельность в постоянно меняющейся среде.

Некоторые риски могут развиваться с течением времени, и потенциальное воздействие и вероятность могут меняться в ответ на внутренние и внешние факторы.

КМГ управляет основными рисками и неопределенностями, которые могут повлиять на реализацию стратегии, отслеживает их и сообщает о них.

Существуют специфические риск факторы, присущие Компании, которые могут оказать влияние на результаты ее деятельности.

### **Высокая волатильность цен на нефть**

Цены на нефть волатильны и могут снизиться. Это напрямую влияет на снижение финансовых показателей КМГ. При снижении цен на нефть свободный денежный поток Компании и, соответственно, возможность выплаты дивидендов уменьшаются.

Согласно прогнозным данным цена на нефть в 2024 году ожидается на уровне 84 долл. США за баррель<sup>11</sup>, что соответствует базовому сценарию бюджета, при плане 80 долл. США за баррель.

### **Риск снижения объемов добычи**

Республика Казахстан добровольно приняла на себя обязательства по соглашению ОПЕК+. Согласно информации ОПЕК<sup>12</sup>, с января по июль 2024-го Казахстан превысил квоту на 699 тыс. баррелей нефти в сутки. При этом в соответствии с планом по компенсации сверхдобычи, наибольшее снижение добычи нефти ожидается в октябре 2024 года. В 2025-м планируется ежемесячное сокращение добычи вплоть до сентября (от 65 тыс. баррелей в сутки в январе до 1 тыс. баррелей в сутки в сентябре).

С первого августа 2024 года на 2-х (из 6-ти) производственных линиях Тенгиза (доля КМГ – 20%) начались ремонтные работы, а с октября по ноябрь на производственном участке установки комплексной подготовки нефти и газа «Болашак» (Кашаган, доля КМГ – 16,88%) планируется ремонтные работы по замене установки предварительного отбора газа (slug-catcher). В рамках данных ремонтов ожидается некоторое снижение добычи, что будет способствовать исполнению обязательств страны по соглашению ОПЕК+. В настоящий момент добыча осуществляется в плановом режиме.

### **Риск снижения объемов транспортировки и реализации нефти на экспорт**

Если экспортные маршруты Компании будут как-либо сокращены или закрыты, будь то из-за технических сбоев, загрязнения, проблем с безопасностью, политических событий, стихийных бедствий, угроз общественному здоровью и глобальных пандемий или разногласий с партнерами Компании, это, среди прочего, окажет существенное неблагоприятное воздействие на экспорт, что, в свою очередь, окажет существенное неблагоприятное влияние на деятельность, перспективы, финансовое положение, денежные потоки или результаты деятельности Компании.

Вместе с тем, на деятельность Компании оказывают влияние дополнительные различные риск-факторы.

Перечень основных риск факторов с их описанием и возможными последствиями, а также меры, принимаемые для снижения рисков и управления рисками, раскрыты в Проспекте выпуска акций КМГ и Годовом отчете Компании за 2023 год, которые размещены на веб-сайте Компании ([www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)).

<sup>11</sup> Источник: Rystad Energy research and analysis

<sup>12</sup> Источник: Organization of the Petroleum Exporting Countries web site [https://www.opec.org/opec\\_web/en/press\\_room/7361.htm](https://www.opec.org/opec_web/en/press_room/7361.htm)

## **Заявление об ответственности**

В соответствии с пунктом 29 статьи 14 Устава Компании Правление утверждает полугодовой отчет КМГ, на основании требований правил фондовых бирж, на которых обращаются ценные бумаги КМГ.

Правление и каждый из членов Правления заявляют, что осознают свою ответственность за подготовку и согласование полугодового отчета и отчетности и считают полугодовой отчет и отчетность, взятые в целом, справедливыми, сбалансированными и понятными, а также содержащими информацию, необходимую акционерам для оценки положения, результатов деятельности, бизнес-модели и стратегии Компании.

Каждый член Правления, исходя из имеющейся у него информации, подтверждает:

- финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), дает правдивое и достоверное отражение активов, обязательств, финансового состояния, результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании, сведенного воедино баланса Компании с ее дочерними предприятиями;
- отчет включает достоверные данные о развитии и показателях финансово-хозяйственной деятельности и финансового состояния Компании и ее дочерних предприятий в комплексе, а также описание важнейших рисков и неопределенностей, с которыми они сталкиваются.



«Эрнст энд Янг» ЖШС  
Әл-Фараби д-лы, 77/7  
«Есентай Тауэр» ғимараты  
Алматы қ., 050060  
Қазақстан Республикасы  
Тел.: +7 727 258 5960  
БСН 041140002277  
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»  
пр. Аль-Фараби, 77/7  
здание «Есентай Тауэр»  
г. Алматы, 050060  
Республика Казахстан  
Тел.: +7 727 258 5960  
БИН 041140002277

Ernst & Young LLP  
Al-Farabi ave., 77/7  
Esentai Tower  
Almaty, 050060  
Republic of Kazakhstan  
Tel.: +7 727 258 5960  
BIN 041140002277

## Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2024 года, соответствующего промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.



### **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ТОО «Эрнст энд Янг»*

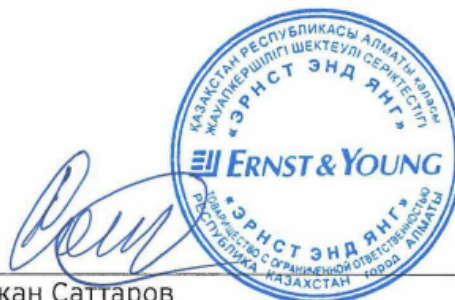


Кайрат Медетбаев  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ - 0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

15 августа 2024 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
<i>В миллионах тенге</i>					
<b>Выручка и прочие доходы</b>					
Выручка по договорам с покупателями	6	2.012.042	2.055.876	4.239.360	3.943.025
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	7	113.865	208.022	268.190	399.719
Доход от выбытия дочерней организации	4	–	–	16.410	–
Финансовый доход	14	108.562	37.500	210.047	75.057
Прочий операционный доход		26.234	33.706	30.344	39.520
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>		<b>2.260.703</b>	<b>2.335.104</b>	<b>4.764.351</b>	<b>4.457.321</b>
<b>Расходы и затраты</b>					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	8	(1.074.329)	(1.130.748)	(2.340.139)	(2.162.627)
Производственные расходы	9	(310.724)	(330.110)	(638.995)	(590.645)
Налоги кроме подоходного налога	10	(169.049)	(140.409)	(302.448)	(282.313)
Износ, истощение и амортизация		(160.109)	(144.045)	(322.422)	(295.937)
Расходы по транспортировке и реализации	11	(65.055)	(58.366)	(131.564)	(119.537)
Общие и административные расходы	12	(77.935)	(38.968)	(117.469)	(72.208)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	13	(16.728)	(138.965)	(16.824)	(139.275)
Финансовые затраты	14	(92.746)	(81.883)	(167.338)	(158.769)
Положительная курсовая разница, нетто	2	55.858	30.949	39.337	23.765
Прочие расходы		(7.806)	(9.745)	(16.372)	(14.083)
<b>Итого расходы и затраты</b>		<b>(1.918.623)</b>	<b>(2.042.290)</b>	<b>(4.014.234)</b>	<b>(3.811.629)</b>
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>		<b>342.080</b>	<b>292.814</b>	<b>750.117</b>	<b>645.692</b>
Расходы по подоходному налогу	15	(93.014)	(91.322)	(200.611)	(157.196)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>249.066</b>	<b>201.492</b>	<b>549.506</b>	<b>488.496</b>

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>					
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Эффект хеджирования	24	4.947	188	5.101	988
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		540.495	17.977	374.680	(223.579)
(Убыток)/доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	21	(137.673)	(6.510)	(93.941)	60.062
Налоговый эффект		(32.392)	(884)	(21.917)	12.816
<b>Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога</b>		<b>375.377</b>	<b>10.771</b>	<b>263.923</b>	<b>(149.713)</b>
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога		536	237	536	237
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		54	356	111	384
<b>Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога</b>		<b>590</b>	<b>593</b>	<b>647</b>	<b>621</b>
<b>Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>375.967</b>	<b>11.364</b>	<b>264.570</b>	<b>(149.092)</b>
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>625.033</b>	<b>212.856</b>	<b>814.076</b>	<b>339.404</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:</b>					
Акционеров Материнской Компании		256.317	241.179	557.989	522.367
Неконтрольную долю участия		(7.251)	(39.687)	(8.483)	(33.871)
		<b>249.066</b>	<b>201.492</b>	<b>549.506</b>	<b>488.496</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:</b>					
Акционеров Материнской Компании		632.089	252.507	822.449	373.233
Неконтрольную долю участия		(7.056)	(39.651)	(8.373)	(33.829)
		<b>625.033</b>	<b>212.856</b>	<b>814.076</b>	<b>339.404</b>
<b>Прибыль на акцию** – в тысячах тенге</b>					
Базовая и разводнённая		<b>0,42</b>	<b>0,40</b>	<b>0,91</b>	<b>0,86</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

\*\* Количество простых акций по состоянию на 30 июня 2024 и 31 декабря 2023 года составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



*Д.А. Арысова*

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью  
данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

# ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 июня 2024 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Активы по разведке и оценке		191.631	174.187
Основные средства	16	7.301.769	7.181.206
Инвестиционная недвижимость		5.696	19.383
Нематериальные активы		875.598	874.930
Активы в форме права пользования		104.572	101.765
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	18	4.922.243	4.821.427
НДС к возмещению		28.725	30.360
Авансы за долгосрочные активы		71.499	50.954
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		3.448	4.192
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		120.947	94.334
Прочие долгосрочные финансовые активы		43.836	23.217
Долгосрочные банковские вклады	17	66.767	63.891
Активы по отсроченному налогу		44.145	65.829
		<b>13.780.876</b>	<b>13.505.675</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		376.911	376.444
Торговая дебиторская задолженность	19	635.045	561.258
НДС к возмещению		37.833	60.523
Предоплата по подоходному налогу		19.693	33.051
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	19	158.505	157.257
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		92.593	125.569
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	94.991	74.870
Краткосрочные банковские вклады	17	676.711	997.012
Денежные средства и их эквиваленты	20	1.691.809	1.050.873
		<b>3.784.091</b>	<b>3.436.857</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		177	180
		<b>3.784.268</b>	<b>3.437.037</b>
<b>Итого активы</b>		<b>17.565.144</b>	<b>16.942.712</b>



## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2024 года (неаудировано)	На 31 декабря 2023 года (аудировано)
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		1.142	1.142
Прочий капитал		4.191	(910)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		4.348.993	4.090.281
Нераспределённая прибыль		5.450.058	5.486.747
<b>Относящийся к акционерам Материнской Компании</b>		<b>10.720.925</b>	<b>10.493.801</b>
Неконтрольная доля участия		(110.583)	(99.404)
<b>Итого капитал</b>		<b>10.610.342</b>	<b>10.394.397</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	21	3.680.128	3.365.736
Обязательства по аренде	22	89.451	87.880
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	19.477	18.743
Резервы	23	297.580	306.219
Обязательства по вознаграждениям работникам		72.361	70.975
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	24	45.548	37.777
Обязательства по отсроченному налогу		1.244.186	1.126.767
		<b>5.448.731</b>	<b>5.014.097</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	24	599.568	663.930
Займы	21	328.447	391.358
Обязательства по аренде	22	13.287	17.400
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	150.523	145.953
Резервы	23	50.183	33.576
Обязательства по вознаграждениям работникам		5.571	5.703
Подходный налог к уплате		17.884	28.285
Прочие налоги к уплате	25	125.445	116.500
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	24	215.163	131.513
		<b>1.506.071</b>	<b>1.534.218</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>6.954.802</b>	<b>6.548.315</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>17.565.144</b>	<b>16.942.712</b>
<b>Балансовая стоимость одной акции*</b> – в тысячах тенге		<b>15,955</b>	<b>15,603</b>

\* Количество простых акций по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года составило 610.119.493 штуки. Представление балансовой стоимости одной простой акции – показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.

Заместитель председателя Правления



Главный бухгалтер

*(Signature)*  
Д.А. Арысова

*(Signature)*  
А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано) (пересчитано)*
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>		<b>750.117</b>	645.692
<b>Корректировки:</b>			
Износ, истощение и амортизация		<b>322.422</b>	295.937
Обесценение основных средств и расходы по разведке		13 <b>16.824</b>	139.275
Реализованные (прибыли)/убытки от производных инструментов по нефтепродуктам		9 <b>(4.913)</b>	453
Финансовый доход		14 <b>(210.047)</b>	(75.057)
Финансовые затраты		14 <b>167.338</b>	158.769
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто		7 <b>(268.190)</b>	(399.719)
Изменение в резервах		<b>1.257</b>	(16.788)
Положительная курсовая разница, нетто		<b>(35.308)</b>	(20.802)
Прибыль от продажи дочерней организации (Восстановление)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		4 <b>(16.410)</b>	-
Доход от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		<b>(2.708)</b>	5.213
Прочие корректировки		<b>7.342</b>	3.215
<b>Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала</b>		<b>721.320</b>	736.053
Изменения в НДС к возмещению		<b>24.121</b>	(17.294)
Изменения в товарно-материальных запасах		<b>17.501</b>	(42.890)
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		<b>(41.237)</b>	(158.560)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		<b>(19.109)</b>	97.938
Изменения в прочих налогах к уплате		<b>(27.567)</b>	(54.004)
<b>Денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>675.029</b>	561.243
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний		18 <b>309.547</b>	174.464
Оплата подоходного налога		<b>(65.508)</b>	(101.934)
Проценты полученные		<b>66.524</b>	63.632
Проценты уплаченные		21, 22 <b>(112.159)</b>	(126.561)
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>873.433</b>	570.844





**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)**

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании							Итого
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия	
<b>На 31 декабря 2023 года (аудировано)</b>	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.486.747	10.493.801	(99.404)	10.394.397
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	557.989	557.989	(8.483)	549.506
Прочий совокупный доход	-	-	5.101	258.712	647	264.460	110	264.570
<b>Итого совокупный доход/(убыток)</b>	-	-	5.101	258.712	558.636	822.449	(8.373)	814.076
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(2.806)	(302.808)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(9)	(9)	-	(9)
Прочие операции	-	-	-	-	(2.026)	(2.026)	-	(2.026)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 21)	-	-	-	-	(293.288)	(293.288)	-	(293.288)
<b>На 30 июня 2024 года (неаудировано)</b>	916.541	1.142	4.191	4.348.993	5.450.058	10.720.925	(110.583)	10.610.342

Заместитель председателя Правления



*Д.А. Арысова*  
*А.С. Есбергенова*

Главный бухгалтер

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании							Итого
	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия	
<b>На 31 декабря 2022 года (аудировано)</b>	916.541	1.142	(1.759)	4.209.612	4.803.431	9.928.967	(61.541)	9.867.426
Чистая прибыль/(убыток) за период (пересчитано)*	-	-	-	-	522.367	522.367	(33.871)	488.496
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	988	(150.743)	621	(149.134)	42	(149.092)
<b>Итого совокупный доход/(убыток) (пересчитано)*</b>	-	-	988	(150.743)	522.988	373.233	(33.829)	339.404
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(1.500)	(301.502)
Распределения в пользу Самрук-Казына	-	-	-	-	(45)	(45)	-	(45)
Прочие операции	-	-	-	-	(17.925)	(17.925)	-	(17.925)
Операции с Самрук-Казына	-	-	-	-	22.145	22.145	-	22.145
Вклады от связанной стороны (Примечание 5)*	-	-	-	-	13.821	13.821	-	13.821
Резерв по пут опциону на продажу неконтрольной доли участия дочерней организацией	-	-	-	-	-	-	(590)	(590)
<b>На 30 июня 2023 года (неаудировано) (пересчитано)*</b>	916.541	1.142	(771)	4.058.869	5.044.413	10.020.194	(97.460)	9.922.734

\* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

Полная версия финансовой отчетности КМГ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, размещена на веб-сайте Компании ([www.kmg.kz](http://www.kmg.kz))