



**ҚазМұнайГаз**  
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

# ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» О РЕЗУЛЬТАТАХ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года*



Задачей нижеследующего документа является помощь в понимании и оценке тенденций и существенных изменений в результатах операционной и финансовой деятельности Группы. Настоящий обзор основан на промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группы и его следует рассматривать вместе с промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями. Все финансовые данные и их обсуждение основываются на промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности («МСФО»). В соответствии с учетной политикой Группы, инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия, и, следовательно, не консолидируются построчно («предприятия, учитываемые методом долевого участия»).

Все суммы в тенге указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей до округления.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....	4
2.	ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ .....	4
2.1.	Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты .....	6
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты.....	7
2.3.	Тарифы на транспортировку нефти и газа .....	7
2.4.	Тарифы на переработку.....	9
2.5.	Налогообложение .....	9
3.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ .....	11
3.1.	Добыча нефти и газового конденсата.....	11
3.2.	Добыча газа.....	11
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами .....	12
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом .....	12
3.5.	Транспортировка газа .....	13
3.6.	Переработка углеводородного сырья .....	13
3.7.	Реализация нефти, нефтепродуктов и газа .....	14
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ .....	16
4.1.	Доходы .....	16
4.2.	Расходы .....	17
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний .....	17
4.4.	Расходы по подоходному налогу.....	19
4.5.	Доход/(убыток) от прекращенной деятельности .....	20
4.6.	Ликвидность и капитальные затраты .....	21

## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО НК «КазМунайГаз» - вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также транспортировке, переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов в Казахстане и за его пределами.

АО НК «КазМунайГаз» является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года № 248. АО НК «КазМунайГаз» было образовано в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «КазakhstanOil» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате слияния все активы и обязательства, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в АО НК «КазМунайГаз».

Акционерами КМГ является АО ФНБ «Самрук-Казына» (90,42% - 1 акция) и Национальный банк Казахстана (9,58% + 1 акция). Группа занимает более четверти рынка Республики Казахстан по добыче нефти и газового конденсата, а также доминирующую позицию в нефтепереработке, трубопроводной транспортировке нефти и природного газа в стране.

В отчетном периоде наиболее важными проектами и крупными дочерними компаниями являются:

- АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» (разведка и добыча нефти и газа);
- АО «КазТрансОйл» (транспортировка нефти);
- АО «КазТрансГаз» (транспортировка и реализация газа);
- АО «КазМунайТениз» (морские нефтяные операции);
- ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (нефтепереработка);
- ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (нефтепереработка);
- KMG International N.V. (нефтепереработка, маркетинг нефти и нефтепродуктов в Румынии и странах Черноморского и Средиземноморского бассейнов);
- Крупные инвестиционные проекты:
  - North Caspian Operating Company B.V. (доля участия – 8,44%);
  - Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В. (доля участия - 10%);
  - Тенгизшевройл (доля участия - 20%).

### Корпоративные ключевые события:

- 22 февраля 2019 года АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) завершил программу обратного выкупа привилегированных акций. Таким образом, РД КМГ выкупила 65,0% привилегированных акций на общую сумму 15,9 млрд. тенге. С 14 мая 2019 года привилегированные акции РД КМГ исключены из KASE;
- В феврале 2019 года завершилась сделка по продаже сети АЗС под брендом КазМунайГаз за 60 512 млн. тенге, согласно стратегии Компании и Правительственного плана;
- В марте 2019 года международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило рейтинг КМГ на уровне «BBB-/Прогноз стабильный», отметив при этом повышение отдельного рейтинга (stand-alone credit profile) с «b» до «bb-»;
- 29 марта 2019 года КМГ получил согласие держателей Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2022, 2023, 2027 и 2047 гг. (Еврооблигации, выпущенные до 2018 года) на (1) выравнивание ковенантного пакета с условиями выпуска Еврооблигаций 2018 года и (2) досрочное погашение Еврооблигаций на сумму 30,1 млн. долл. США, подлежавших к погашению в 2044 году;
- 29 апреля 2019 года Луис Мария Виана Палья Да Сильва был избран членом Совета директоров – независимым директором КМГ;
- 20 мая 2019 года Энтони Эспина был избран членом Совета директоров КМГ – представителем интересов АО «Самрук-Казына»;
- В соответствии с поручением Главы государства, было одобрено финансирование строительства социальных объектов (стадион на 7 000 мест и конгресс холл) в г. Туркестан на общую сумму около 21 млрд. тенге. Наряду с этим, в августе 2019 года КМГ профинансировал строительство амфитеатра на 1000 мест в сумме 1,8 млрд. тенге в г. Туркестан.

## Производственные события

- 16 февраля 2019 года для участия в проектах бурения в Азербайджанском секторе Каспийского моря одобрена реализация инвестиционного проекта по модернизации самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) на общую сумму 21,6 млрд. тенге или 57 млн. долларов США. НК КМГ и SOCAR подписали договор доверительного управления СПБУ.
- В апреле 2019 года КМГ открыл фидерное сообщение по Транскаспийскому международному транспортному маршруту. Морским оператором данного сообщения является КМТФ.
- 1 апреля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» (ЛУКОЙЛ) заключен контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Женис, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно совместной оценке КМГ и ЛУКОЙЛ, прогнозные извлекаемые ресурсы (С3) составляют 65,1 млн. тонн. Оператором проекта является ТОО «Женис Оперейтинг» (совместное предприятие КМГ - 50% и ЛУКОЙЛа – 50%).
- 7 июня 2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о принципах по проекту «I-P-2», одноименный участок которого расположен в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно предварительной оценке ЛУКОЙЛа, прогнозные извлекаемые ресурсы (С1) составляют 15,1 млн. тонн.
- 26 июля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и «Эни С.п.А.» (Eni) заключен контракт на разведку и углеводородного сырья на участке «Абай», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно проекту поисковых работ 2013 года, прогнозные извлекаемые ресурсы (С3) составляют 180,3 млн. тонн. Оператором проекта является ТОО «Исатай Оперейтинг Компани» (КМГ - 50% и Eni – 50%).

## Финансовые события

- В январе 2019 года в целях снижения расходов по обслуживанию долга, АНПЗ осуществил рефинансирование долга в Банке Развития Казахстана (БРК) на сумму 300 млн. долл. США за счет (1) размещения на бирже «Международный финансовый центр «Астана» облигаций на сумму 150 млн. долл. США и (2) привлечения займа от Народного банка на сумму 150 млн. долл. США.
- В апреле 2019 года КМГ выплатил держателям еврооблигаций около 62 млн. долл. США за согласие на унификацию ковенантного пакета, из которых 30,1 млн долл. США представляет досрочное погашение Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2044 г.
- В июле 2019 года КМГ осуществил полное погашение задолженности по выпущенным облигациям, единственным держателем которых является БРК, в сумме 53 млн. долл. США.
- В июле 2019 года АНПЗ перевел валюту займа полученного от БРК на сумму эквивалентную 152 млн. долл. США, с «долларов США» на «тенге» в целях управления валютным риском.
- В августе 2019 года КМГ и КТГ осуществили выпуск совместной финансовой гарантии, в рамках рефинансирования займа, привлеченного ТОО Газопровод Бейнеу-Шымкент в целях улучшения условий финансирования и кредитной документации, от синдиката иностранных банков на общую сумму в размере 720 млн долл. США.

## 2. ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

Главными факторами, повлиявшими на показатели деятельности Компании, являются:

- колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки;
- влияние изменений валютного курса;
- изменения в тарифах на услуги транспортировки нефти и газа;
- налогообложение.

Ниже приведены макроэкономические показатели за 6 месяцев 2019 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	105,4	105,9	-0,5	-0,5
Экспортная таможенная пошлина на нефть	\$/тонна	60	63	-3	-4,8
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 525	2 405	120	4,9
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	42 500	28 285	14 215	150

### 2.1. Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на сырую нефть и нефтепродукты на международном и казахстанском рынке оказывают значительное влияние на результаты деятельности Компании.

Изменение мировых цен на нефть (долл. США/барр.)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, %
Нефть Brent	66,01	70,50	-4,5
Нефть Urals	66,12	68,82	-2,7

Источник: Thomson Reuters

В целом, изменение цен на сырье продиктовано рядом факторов, происходящих в мире, в том числе принимаемые решения странами членами ОПЕК, ситуацией в Венесуэле, Иране, рыночные взаимоотношения США и Китая, антироссийские санкции США и ЕС.

Динамика цен на нефтепродукты на международном и казахстанском рынке определяется рядом факторов, наиболее важными среди которых являются цены на сырую нефть, соотношение спроса и предложения на нефтепродукты, конкуренция, удаленность рынков сбыта от предприятий, перерабатывающих нефть в конечные или промежуточные продукты переработки, сезонный дефицит/профицит в поставках нефтепродуктов.

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, %
Мазут	Дол.США/тонна	385	378	2
Нафта	Дол.США/тонна	508	601	-15
Авиакеросин	Дол.США/тонна	587	643	-7

Средние оптовые цены на нефтепродукты в РК*	Ед. изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, %
Бензин марки АИ-95	тенге/т	164 370	179 556	-8,5
Бензин марки АИ-92	тенге/т	154 704	170 486	-9
Дизельное топливо (летнее)	тенге/т	194 481	162 882	18,7
Авиакеросин	тенге/т	221 648	207 667	10,9

Источник: Argus Рынок Каспия по нефтепродуктам, выработанным на НПЗ РК

Увеличение средних рыночных оптовых цен на дизельное топливо и авиакеросин на внутреннем рынке РК по итогам 1 полугодия 2019 года более чем на 10% превысило уровень цен соответствующего периода 2018 года.

Снижение средних рыночных оптовых цен на высокооктановые бензины на внутреннем рынке РК по итогам 1 полугодия 2019 года составило порядка -8,5% по сравнению с соответствующим периодом 2018 года. На слабую динамику оптовых цен повлиял профицит автобензина, сложившийся на внутреннем рынке РК в конце 2018 и начале 2019 годов.

## 2.2. Изменение обменного курса иностранной валюты

Изменение курса тенге по отношению к доллару США существенно повлияло, и, скорее всего, продолжит влиять на консолидированные результаты деятельности Компании, поскольку существенная доля доходов Компании от продаж сырой нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, тогда как значительная часть расходов Компании выражена в тенге. Также, большая часть заимствований и кредиторской задолженности Компании деноминирована в долларах США.

	Средний курс за период	На конец периода
За 6 месяцев, на 30 июня 2019 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	379,3	380,5
За 6 месяцев, на 30 июня 2018 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	326,5	341,1

*Источник: курсы валют, установленные Казахстанской Фондовой Биржей*

## 2.3. Тарифы на транспортировку нефти и газа

### Транспортировка нефти магистральным трубопроводом

Так как большинство регионов нефтедобычи в Казахстане удалено от основных рынков сбыта нефти и нефтепродуктов, нефтяные компании зависят от степени развитости транспортной инфраструктуры, а также от возможности доступа к ней.

Группа транспортирует значительную часть сырой нефти, которую продает на экспорт и внутренний рынок, по системе магистральных трубопроводов в Казахстане, принадлежащих дочерней компании АО «КазТрансОйл». Также, Группа владеет акционерным капиталом в нефтепроводе Каспийский Трубопроводный Консорциум в размере 20,75%.

Транспортировка сырой нефти по магистральным нефтепроводам производится Группой компаний АО «КазТрансОйл» в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти, заключенными ими с потребителями в соответствии с типовой формой договора, утвержденной приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года №266. Указанными договорами закреплены права и обязанности сторон при транспортировке нефти. Транспортировка нефти Группы по магистральным нефтепроводам Группы компаний АО «КазТрансОйл» на внутренний рынок и на экспорт осуществляется в смеси с нефтью других производителей.

С принятием в мае 2015 года поправок в Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам естественных монополий и регулируемых рынков», из сфер естественных монополий исключены услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан. В феврале 2018 года АО «КазТрансОйл» утвердило (приказ №46, приказ №47) следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – 6 398,92 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 апреля 2018 года, при тарифе за квартал 2018 года – 5 817,2 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС);
- в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода Туймазы-Омск-Новосибирск-2 – 4 292,4 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 апреля 2018 года, при тарифе за квартал 2018 года – 1 727,1 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС).

В декабре 2018 года Министром энергетики Республики Казахстан (приказ №545) утверждена стоимость транспортировки российской нефти на 2019-2023 годы в количестве 10 млн. тонн в год через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту транспортировки граница Российской Федерации-граница Республики Казахстан (Прииртышск)-Атасу (Республика Казахстан)-Алашаньюу (Китайская Народная Республика) в размере 15 долларов США за 1 тонну (без НДС), в том числе:

- на участке граница Российской Федерации-граница Республики Казахстан (Прииртышск)-Атасу (Республика Казахстан), включая перевалку нефти на ГНПС «Атасу» - 4,23 долларов США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за 1 полугодие 2018 года – 3,11 долларов США за 1 тонну (без НДС);
- на участке Атасу (Республика Казахстан)-Алашаньюу (Китайская Народная Республика) – 10,77 долларов США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за 1 полугодие 2018 года – 8,25 долларов США за 1 тонну (без НДС).

Предельные уровни тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы утверждены Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции (приказ №347-ОД от 21 августа 2015 года), с вводом в действие с 1 октября 2015 года, в следующем размере:

- в 2015 году – 3 225,04 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2016 году – 3 547,46 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2017 году – 3 902,13 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2018 году – 4 292,40 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2019 году – 4 721,72 тенге за тонну на 1000 км (без НДС).

### Транспортировка газа

Транспортировка газа по магистральным газопроводам и газораспределительным системам осуществляется группой компаний АО «КазТрансГаз». Магистральная транспортировка газа осуществляется АО «Интергаз Центральная Азия», а также совместными предприятиями ТОО «Азиатский газопровод», ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент». Транспортировка газа по распределительным газопроводам осуществляется АО «КазТрансГаз Аймак».

### Тарифы на транспортировку газа по международному транзиту и экспорту

В соответствии с изменениями, внесенными в мае 2015 года в Закон «О естественных монополиях», услуги по транспортировке газа на транзит и экспорт исключены из-под государственного регулирования. Тарифы на транзит и экспорт газа устанавливаются на договорной основе, без утверждения Комитетом по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Действующие тарифы на транспортировку газа на транзит и экспорт в 1 полугодие 2019 года составили:

- АО «Интергаз Центральная Азия»:
  - транзит газа 2 доллара США/тыс.м<sup>3</sup> на 100 км без НДС для ПАО «Газпром» и его дочерних организаций; 2,9 долларов США/тыс.м<sup>3</sup> на 100 км без НДС для АО «Узтрансгаз»;
  - экспорт газа 5 долларов США/тыс.м<sup>3</sup> на 100 км без НДС для ТОО «Тенгизшевройл», АО «КазТрансГаз»;
  - экспорт газа 2 доллара США/тыс.м<sup>3</sup> на 100 км без НДС для ТОО «КазРосГаз»;
- ТОО «Азиатский Газопровод» – транзит и экспорт газа 3,58 долларов США/тыс.м<sup>3</sup> на 100 км без НДС;
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» – единый тариф на транспортировку газа на внутреннем рынке, транзит и экспорт газа 18 071 тенге/тыс.м<sup>3</sup> без НДС.

### Тарифы на транспортировку газа по магистральным и распределительным газопроводам на внутреннем рынке

Тарифы на транспортировку газа на внутреннем рынке регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей в установленном законодательством порядке.

Тарифы на транспортировку товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан утверждены в следующем размере:

- АО «Интергаз Центральная Азия» с 1 января 2017 года – 2 212,7 тенге/тыс.м<sup>3</sup> (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 марта 2016 года – 3 494,4 тенге/тыс.м<sup>3</sup> (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 марта 2016 года – 18 071 тенге/тыс.м<sup>3</sup> (без НДС); с 1 мая 2019 года – 16 574 тенге/тыс.м<sup>3</sup> (без НДС).

Тарифы на транспортировку товарного газа по распределительным трубопроводам АО «КазТрансГаз Аймак» для потребителей Республики Казахстан с 1 января 2019 года утверждены в следующем размере:

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м <sup>3</sup> без НДС
1.	Южно-Казахстанская область	7 036,87
2.	Жамбылская область	6 443,38
3.	Кызылординская область	9 083,51
4.	Костанайская область	4 922,51
5.	Западно-Казахстанская область	2 615,37
6.	Атырауская область	1 721,26
7.	Актюбинская область	4 890,81
8.	Мангистауская область	2 392,59
9.	Восточно-Казахстанская область	1 550,00
10.	г.Алматы и Алматинская область	4 145,25

## 2.4. Тарифы на переработку

С 2016 года три основных казахстанских НПЗ (АНПЗ, ПНХЗ, ПКОП) начали осуществлять свою деятельность по новой бизнес модели переработки, в соответствии с которой НПЗ оказывают только услуги по переработке нефти по установленным тарифам, не закупают нефть для переработки и не продают полученные нефтепродукты. Данные обязательства ложатся на поставщиков нефти, которые реализуют готовые нефтепродукты самостоятельно. Благодаря вертикально-интегрированной структуре группе КМГ и его новой бизнес модели переработки, каждому бизнес-направлению удастся сфокусироваться на своей конкретной специализации, увеличивая в итоге операционную эффективность всей группы компаний КМГ. В рамках трансформации КМГ с переходом от стратегического управленца своих активов в операционного управленца, бизнес-модель переработки помогает нефтеперерабатывающим заводам фокусироваться только на производственных вопросах, в результате чего оптимизируется деятельность по переработке и сокращаются издержки.

В соответствии с законом «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам предпринимательства РК» от 29.10.15 г. № 376-V с 1 января 2017 года исключается государственное регулирование цен на переработку.

Средневзвешенные тарифы, действующие в течение 6 месяцев 2019 года и аналогичного периода прошлого года, приведены ниже:

Наименование заводов	ед. изм.	6 месяцев 2019 года	6 месяцев 2018 года	Δ, %
АНПЗ	тенге/тонна	37 436	31 473	19%
ПНХЗ	тенге/тонна	19 805	17 250	15%
ПКОП	тенге/тонна	22 500	16 302	38%
CASPI BITUM	тенге/тонна	20 023	18 004	11%

## 2.5. Налогообложение

В нижеприведенной таблице представлены установленные ставки налогов, применяемые Группой в соответствующие периоды:

Налог	30.06.2019	30.06.2018	Налогооблагаемая база
Корпоративный подоходный налог (КПН)	20%	20%	Налогооблагаемый доход
Налог на добавленную стоимость (НДС)	12%	12%	Реализация товаров, работ, услуг
Налог на имущество	1,50%	1,50%	Среднегодовая балансовая стоимость объектов налогообложения, определяемая по данным бухгалтерского учета
Земельный налог	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	Площадь земельного участка
Плата за эмиссии в окружающую среду	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	Фактический объем эмиссий в пределах и (или) сверх установленных нормативов эмиссий в окружающую среду
Рентный налог на экспорт	0%-32% По шкале, привязанной к мировой цене на нефть	0%-32%	Объем экспорта сырой нефти и нефтепродуктов сырых
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	0%-18%	0%-18%	Стоимость объема добытых сырой нефти, газового конденсата и природного газа
Налог на сверхприбыль (НСП)	по скользящей шкале ставок 0%-60%	по скользящей шкале ставок 0%-60%	Часть чистого дохода недропользователя, определяемая как разница между совокупным годовым доходом и вычетами (в части фиксированных активов - в размере фактических КВЛ) и КПН, превышающая сумму, равную 25% от суммы данных вычетов. НСП исчисляется по каждому отдельному контракту на недропользование.
Акциз на сырую нефть и газовый конденсат	0 тенге/тонна	0 тенге/тонна	Объем произведенных, реализованных сырой нефти и газового конденсата

Ставки акцизов на 1 тонну (в тенге) и пошлины					
	30.06.2019		30.06.2018		Налогооблагаемая база
	Бензин (за исключением авиационного) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0-2710 12590 0)	Дизельное топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 480 0)	Бензин (за исключением авиационного) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0-2710 12590 0)	Дизельное топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 480 0)	
Акциз на нефтепродукты					Объем произведенных, реализованных и импортированных нефтепродуктов
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (ноябрь – май)	10 500	540	10 500	540	
Оптовая реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива	0	0	0	0	
Розничная реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды (ноябрь – май)	11 000	600	11 000	600	
Розничная реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	500	60	500	60	
Импорт	4 500	540	4 500	540	
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (декабрь – июнь)	10 500	540	10 500	540	
Экспортная пошлина на сырую нефть	По шкале, привязанной к мировой цене на нефть		По шкале, привязанной к мировой цене на нефть		Экспортный объем

Ставки налогов на добычу полезных ископаемых, рентного налога на экспорт и экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты привязаны к мировой цене на нефть и изменяются соответственно. В случае реализации и (или) передачи сырой нефти и газового конденсата на внутреннем рынке Республики Казахстан, в том числе в натуральной форме в счет уплаты налога на добычу полезных ископаемых, рентного налога на экспорт, роялти и доли Республики Казахстан по разделу продукции получателю от имени государства, или использования на собственные производственные нужды к установленным ставкам применяется понижающий коэффициент 0,5.

Ставка налога на добычу полезных ископаемых на сырой газ составляет 10 процентов. При реализации сырого газа на внутреннем рынке налог на добычу полезных ископаемых уплачивается по ставкам в зависимости от объема годовой добычи (ставка от 0,5% до 1,5%).

В феврале 2016 года Министерство Национальной Экономики Республики Казахстан ввело прогрессивную шкалу экспортных таможенных пошлин на сырую нефть. По новому режиму экспортные таможенные пошлины рассчитываются по средней рыночной цене сырой нефти, сложившейся на мировых рынках нефтяного сырья на нефть марки Brent и Urals.. По шкале на нефть при мировых ценах ниже 25 долларов за баррель ставка ЭТП равняется 0, при мировой цене на нефть выше 25 долларов за баррель ставка ЭТП определяется в соответствии со шкалой. Рентный налог на экспорт исчисляется по шкале ставок при мировой цене на нефть, превышающей 40 долларов США за баррель.

### 3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Операционные результаты	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	11 704	11 769	-65	-1
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн.м <sup>3</sup> )	4 160	4 123	38	1
Переработка нефти на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	9 998	9 829	169	2
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	33 460	33 662	-202	-1
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	31 217	31 157	60	0
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	5 489	3 446	2 044	59
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн. м <sup>3</sup> )	50 078	54 877	-4 799	-9
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд. м <sup>3</sup> *км)	27 705	28 283	-578	-2

#### 3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	11 704	11 769	-65	-0,5
АО "Озенмунайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	2 751	2 728	23	0,8
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	1 430	1 399	30	2,2
ТОО "Казактуркмунай" (100%)	201	187	14	7,7
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	9	11	-2	-15,6
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	593	665	-72	-10,9
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	1 579	1 580	-1	-0,1
АО "Каражанбасмунай" (50%)	537	536	1	0,1
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	162	141	21	14,7
Petrokazakhstan, Inc (33%)	445	498	-53	-10,7
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	2 992	2 948	44	1,5
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	535	565	-31	-5,4
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	472	511	-39	-7,6

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 11 704 тыс. тонн, что на 65 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года.

Основные причины снижения объемов добычи нефти и конденсата:

- естественное падение уровня добычи нефти на месторождениях Petrokazakhstan, Inc и ТОО «СП «Казгермунай»;
- увеличение газового фактора и обводненности скважин на Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.;
- проведение планового капитального ремонта на наземном и морском комплексах, с полной остановкой производства в период с 14 апреля по 19 мая 2019 г. на ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В."

#### 3.2. Добыча газа

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м <sup>3</sup>	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	4 160	4 123	37	0,9
АО "Озенмунайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	294	307	-13	-4,2
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	130	105	25	23,9
ТОО "Казактуркмунай" (100%)	70	73	-2	-3,3
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	182	204	-22	-10,9
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	120	131	-12	-8,8

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м <sup>3</sup>	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		<b>4 160</b>	<b>4 123</b>	<b>37</b>
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	196	197	-1	-0,5
АО "Каражанбасмунай" (50%)	13	11	3	23,6
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	171	109	62	56,9
Petrokazakhstan, Inc (33%)	87	96	-9	-8,9
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	1 636	1 615	21	1,3
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	982	978	5	0,5
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	278	297	-19	-6,3

Консолидированный объем добычи газа за отчетный период составил 4 160 тыс. тонн, что на 37 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основные причины роста объемов добычи нефти и конденсата:

- увеличение добычи нефти по ЭМГ;
- ввод установки комплексной подготовки газа-40 на КОА;
- увеличение объемов добычи нефти за счет роста среднесуточной производительности заводов (факт 1 полугодие 2019 года - 82 658 тонн/сутки, факт 1 полугодие 2018 года – 81 412 тонн/сутки).

При этом произошло снижение добычи газа АО «КазТрансГаз» («Амангельды Газ») по причине неподтверждения проектных показателей по месторождению Айрақты.

### 3.3. Транспортировка нефти магистральными трубопроводами

Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти по трубопроводам являются:

- трубопровод Атырау-Самара (АО «КазТрансОйл» - 100%);
- трубопровод Атасу-Алашанькоу (АО «КазТрансОйл» - 50%);
- трубопровод Каспийский Трубопроводный Консорциум (АО НК «КазМунайГаз» - 20,75%).

АО «КазТрансОйл» оказывает услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, на экспорт, а также осуществляет транзит нефти.

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам в разрезе компаний (тыс. тонн)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		<b>33 460</b>	<b>33 662</b>	<b>-202</b>
АО "КазТрансОйл"	22 198	22 427	-229	-1,0
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	889	1 079	-190	-17,6
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	4 044	3 864	180	4,6
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	6 329	6 292	37	0,6
<b>Консолидированный грузооборот нефти (млн.тн*км)</b>	<b>31 219</b>	<b>31 157</b>	<b>62</b>	<b>0,2</b>
АО "КазТрансОйл"	18 871	18 817	54	0,3
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	366	430	-65	-15,1
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	3 661	3 597	64	1,8
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	8 320	8 313	7	0,1

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за отчетный период составил 33 460 тыс. тонн, что на 202 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года.

Снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам АО «КазТрансОйл» обусловлено уменьшением добычи в Кумкольском регионе. Кроме того, произошло перераспределение объемов из нефтепровода Кенкияк-Атырау (ТОО «СЗТК «МунайТас») в нефтепровод Кенкияк-Кумколь (ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод") согласно графикам Министерства энергетики Республики Казахстан.

### 3.4. Транспортировка нефти морским флотом

Основные действующие маршруты морской транспортировки нефти:

- Маршруты в акватории Каспийского моря;

- Маршруты в акватории Черного и Средиземного морей.

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом в разрезе направлений (тыс. тонн)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		5 489	3 446	2 043
Актау-Махачкала	286	948	-662	-69,8
Черное море	1 678	646	1 032	159,7
Средиземное море	3 487	1 009	2 478	245,5
Махачкала-Баку	0	842	-842	-100,0
Туркменбаши-Баку/Махачкала	38	0	38	-

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом за отчетный период составил 5 489 тыс. тонн, что на 2 043 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основная причина увеличения - это привлечение в отчетном периоде дополнительных объемов транспортировки и рост количества рейсов в Черном и Средиземном морях. При этом произошло снижение объемов по направлению Актау-Махачкала по причине того, что в аналогичном периоде прошлого года были дополнительные объемы от грузоотправителей. Также, была приостановлена транспортировка нефти по направлению Махачкала-Баку с августа 2018 года по причине передачи пяти каспийских танкеров в бербоут-чартер.

### 3.5. Транспортировка газа

Транспортировка газа осуществляется по направлениям: международный транзит газа, транспортировка газа на экспорт и транспортировка газа для внутренних потребителей.

Консолидированный объем транспортировки газа (млн. м <sup>3</sup> )	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		50 078	54 877	-4 799
Международный транзит	27 946	32 349	-4 404	-13,6
Транспортировка газа на экспорт	12 700	12 700	0	0,0
Транспортировка газа для внутренних потребителей	9 433	9 828	-395	-4,0
<b>Консолидированный объем транспортировки газа (млн. м<sup>3</sup>)</b>	<b>50 078</b>	<b>54 877</b>	<b>-4 799</b>	<b>-8,7</b>
АО "Интергаз Центральная Азия"	34 582	39 171	-4 589	-11,7
АО "КазТрансГаз-Аймак"	1 275	1 380	-105	-7,6
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	11 653	12 335	-682	-5,5
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	2 568	1 990	577	29,0

Общие объемы транспортировки газа снизились на 4 799 млн. м<sup>3</sup> в отчетном периоде за счет:

- перенаправления ПАО «Газпром» объемов газа с магистрального газопровода «Союз-Оренбург-Новопсков» в северные регионы Российской Федерации;
- снижения транзита узбекского газа по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр»;
- недопоставки объемов газа туркменского происхождения в КНР;
- снижения объемов транспортировки газа на внутренний рынок в связи с низким потреблением газа.

### 3.6. Переработка углеводородного сырья

Павлодарский нефтехимический завод (100 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): В данный момент ПНХЗ может перерабатывать 5,1 млн. тонн нефти в год без потери в качестве нефтепродуктов (К4, К5). Глубина переработки в отчетном периоде составила 84,7%. При некотором снижении в качестве ПНХЗ может перерабатывать 6 млн. тонн;

- Атырауский нефтеперерабатывающий завод (99,53% доли участия АО «НК «КазМунайГаз»): проектная мощность переработки составляет 5,5 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 75,5%;
- Шымкентский нефтеперерабатывающий завод («Петро Казахстан Ойл Продактс», 49,72 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): проектная мощность – 6 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 81,3 %;

- CaspiBitum- (50 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): завод по производству дорожных битумов из тяжелой каражанбасской нефти. Проектная мощность по переработке составляет 1,0 млн. тонн в год.
- KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare) входят два НПЗ, «Petromidia» и «Vega», и нефтехимический комплекс Petrochemicals (HХK):
  - НПЗ «Petromidia» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность – 5,0 млн. тонн нефти и 1 млн. тонн прочего углеводородного сырья в год. Нефтехимический комплекс интегрирован с НПЗ «Petromidia»;
  - НПЗ «Vega» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность - 500 тыс. тонн в год. НПЗ «Vega» единственное предприятие в Румынии, специализирующееся на переработке альтернативных видов сырья (нафта, тяжелые углеводородные фракции, мазут).

Консолидированный объем переработки углеводородного сырья с учетом операционной доли (тыс. тонн)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		<b>9 998</b>	<b>9 829</b>	<b>169</b>
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	2 699	2 604	95	3,6
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	2 475	2 785	-310	-11,1
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	1 315	973	342	35,2
«CASPI BITUM» (50%)	181	186	-6	-3,0
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	3 328	3 281	47	1,4
«Petromidia»	3 126	3 087	39	1,3
«Vega»	202	194	8	4,0

Основные причины роста объемов переработки по следующим причинам:

- АНПЗ, ПК ОП - отклонение фактических показателей 1 полугодия 2019 года от факта аналогичного периода 2018 года обусловлено завершением модернизации на заводах и изменением корзины нефтепродуктов (увеличение производства светлых нефтепродуктов, снижение производства темных нефтепродуктов). Снижение по ПНХЗ обусловлено проведением планово-предупредительных работ в мае 2019 года;
- CASPI BITUM – проведение в январе 2019 года планово-предупредительных работ, а также снижение фактических заявок Давальца АО «Каражанбасмунай»;
- KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare) - в результате улучшения диеты сырой нефти, что позволило снизить колебания качества и достигнуть проектной мощности на установке по ее переработке.

### 3.7. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

#### Реализация добытой нефти КМГ, тыс. тонн

тыс.тонн	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019			За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	4 373	3 416	7 788	4 372	3 449	7 821
Мегапроекты**	3 853	0	3 853	3 758	0	3 758
<b>Итого</b>	<b>8 225</b>	<b>3 416</b>	<b>11 641</b>	<b>8 130</b>	<b>3 449</b>	<b>11 579</b>

\* Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Мангистаумунайгаз, Каражанбасмунай, Казгермунай, Petrokazakhstan, Inc, Казахойл Актобе, Казахтуркмунай.

\*\* Тенгизшевройл, Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.».

Объемы реализации нефти за 6 месяцев 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года выросли на 62 тыс. тонн. Данный рост частично нивелирован снижением по КГМ и ПК И по причине естественного падения добычи нефти.

#### Реализация нефтепродуктов

Реализация нефтепродуктов в отчетном периоде осуществлялась компаниями АО НК «КазМунайГаз», АО «ҚМГ-Өнімдері», АО «КазМунайГаз-Аэро», ПНХЗ и KMG International N.V.

тыс.тонн	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>Оптовая реализация</b>	<b>4 104</b>	<b>4 628</b>	<b>-524</b>
Светлые нефтепродукты	2 574	2 086	487	23
Темные нефтепродукты	498	532	-33	-6
Нефтехимия	126	93	33	35

тыс.тонн	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Сжиженный газ	148	106	42	39
Прочие	757	1 810	-1 052	-58
<b>Реализация в розницу</b>	<b>915</b>	<b>1 204</b>	<b>-289</b>	<b>-24</b>
Светлые нефтепродукты	780	1 056	-277	-26
Сжиженный газ	67	71	-4	-6
Прочие	69	77	-8	-11
<b>Всего объем реализации нефтепродуктов</b>	<b>5 019</b>	<b>5 832</b>	<b>-813</b>	<b>-14</b>

### Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
<b>Реализация казахстанских нефтепродуктов</b>	<b>1 624</b>	<b>1 372</b>	<b>252</b>	<b>18</b>
Оптовая реализация*	1 362	786	576	73
Розничная реализация	262	586	-324	-55
<b>Реализация нефтепродуктов КМGI</b>	<b>3 395</b>	<b>4 460</b>	<b>-1 065</b>	<b>-24</b>
Оптовая реализация	2 742	3 842	-1 100	-29
Розничная реализация	653	618	35	6
<b>Итого</b>	<b>5 019</b>	<b>5 832</b>	<b>-813</b>	<b>-14</b>

\* за исключением объемов оптовой реализации нефтепродуктов для розничной сети АЗС КМГ

Объем реализации нефтепродуктов в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом 2018 года уменьшился на 813 тыс. тонн. В основном уменьшение объема реализации в розницу, при увеличении объема оптовой реализации, в связи с реорганизацией АО «ҚМГ-Өнімдері».

Увеличение объема реализации казахстанских нефтепродуктов на 252 тыс. тонн за счет роста объема оптовой реализации дизельного топлива (светлые нефтепродукты), в связи с увеличением выработки на заводах РК вследствие завершения модернизации заводов. Данное увеличение частично нивелировано снижением объема реализации бензина, в связи со сложившимся профицитом бензина на внутреннем рынке и отсутствием разрешения по реализации на экспорт.

Уменьшение объема реализации нефтепродуктов КМG Int. произошло в связи со снижением спроса на нефтепродукты на Азиатском рынке, что было частично нивелировано ростом объемов реализации третьим сторонам (Петромидия) и ростом реализации в розницу.

### Реализация газа

Реализация природного газа осуществляется в основном за счет АО «КазТрансГаз». В функции этой компании входит оптовая покупка природного газа для внутреннего рынка, транспортировка газа по региональным газораспределительным сетям, эксплуатация газораспределительных объектов и сетей и реализация природного газа на внутреннем рынке.

Реализация газа АО «КазТрансГаз»*(млн. м <sup>3</sup> )	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	4 279	4 414	-135	-3
Продажа газа на внутренний рынок	7 346	7 586	-240	-3
<b>Итого объем продаж газа</b>	<b>11 625</b>	<b>12 000</b>	<b>-375</b>	<b>-3</b>

Снижение объема реализации газа на экспорт обусловлено ограничением приема экспортного газа в КНР и снижением реализации в Россию, в Кыргызстан и в Узбекистан в связи с договоренностью с другими поставщиками. Снижение объема реализации газа на внутренний рынок по причине уменьшения потребности в 1 полугодии 2019 года во всех регионах РК.

## 4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

### Отчет о прибылях и убытках

Прибыли и убытки (млн. тенге)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	3 402 580	3 356 260	46 320	1%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-2 511 579	-2 614 525	102 946	-4%
<b>Валовая прибыль</b>	<b>891 001</b>	<b>741 735</b>	<b>149 266</b>	<b>20%</b>
Общие и административные расходы	-110 700	-109 023	-1 677	2%
Расходы по транспортировке и реализации	-358 123	-303 924	-54 199	18%
Обесценение основных средств, разведочных активов и нематериальных активов, нетто	-25 240	-39 701	14 461	-36%
Доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	-636	-1 463	827	-57%
Прочие доходы/(расходы)	2 965	1 271	1 694	133%
<b>Операционная прибыль</b>	<b>399 267</b>	<b>288 895</b>	<b>110 372</b>	<b>38%</b>
Положительная/(Отрицательная) курсовая разница, нетто	2 185	1 665	520	31%
Финансовые доходы	61 796	111 354	-49 558	-45%
Финансовые расходы	-160 847	-277 526	116 679	-42%
Доход(убыток) от выбытия дочерних организаций	17 481	3 249	14 232	438%
<b>Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом долевого участия</b>	<b>445 250</b>	<b>337 319</b>	<b>107 931</b>	<b>32%</b>
<b>Доход/(Убыток) до налогообложения</b>	<b>765 132</b>	<b>464 956</b>	<b>300 174</b>	<b>65%</b>
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-142 734	-108 812	-33 922	31%
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	6	3 562	-3 556	-100%
<b>Чистый доход/(убыток)</b>	<b>622 404</b>	<b>359 707</b>	<b>262 695</b>	<b>73%</b>

#### 4.1. Доходы

### Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	969 281	985 983	-16 702	-1,7
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	1 551 191	1 611 807	-60 616	-3,8
Продажа товарного газа	445 343	350 547	94 796	27,0
Транспортировка нефти	84 500	82 456	2 043	2,5
Транспортировка газа	70 647	73 898	-3 251	-4,4
Переработка нефти и нефтепродуктов	96 298	86 696	9 603	11,1
Нефтесервисные услуги	43 615	37 457	6 157	16,4
Прочее	141 705	127 415	14 290	11,2
<b>Всего доходов от реализации продукции и оказания услуг</b>	<b>3 402 580</b>	<b>3 356 260</b>	<b>46 320</b>	<b>1,4</b>

### Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	5 019	5 832	-813	-13,9
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	8 329	9 310	-981	-10,5
Продажа товарного газа	млн.м <sup>3</sup>	11 834	11 791	44	0,4
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	12 358	12 741	-383	-3,0
Транспортировка газа	млн.м <sup>3</sup> *км	24 286	27 758	-3 472	-12,5
Переработка нефти	тыс.тонн	3 546	3 822	-276	-7,2

## Средние сложившиеся расчетные цены

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 6 месяцев,	За 6 месяцев,	Δ, (+/-)	Δ, %
		закончившихся 30.06.2019	закончившихся 30.06.2018		
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	193 129	169 062	24 067	14,2
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	186 250	173 131	13 120	7,6
Продажа товарного газа	тенге за тыс. м <sup>3</sup>	37 632	29 731	7 901	26,6
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	6 662	6 039	623	10,3
Транспортировка газа	тенге за тыс. м <sup>3</sup>	2 909	2 662	247	9,3
Переработка нефти	тенге за тонну	27 158	22 685	4 473	19,7

Доходы от реализации в отчетном периоде составили 3 402 580 млн. тенге, и увеличились на 1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В структуре доходов наблюдается рост доли доходов от продажи газа и конденсата, транспортировки нефти и газа, переработки нефти и нефтепродуктов и оказания сервисных услуг.

Основные причины изменений доходов по видам деятельности:

- от продажи сырой нефти - снижение на 4% обусловлено снижением трейдинговых операций и средневзвешенной мировой цены на нефть;
- от продажи нефтепродуктов - снижение на 2% обусловлено снижением объема реализации нефтепродуктов, в связи со снижением спроса на нефтепродукты на Азиатском рынке;
- от продажи товарного газа - рост на 27% сложился за счет увеличения средней цены реализации газа в КНР (со 189 долл. США за тыс. м<sup>3</sup> за 1 полугодие 2018 года до 223 долл. США за тыс. м<sup>3</sup> за отчетный период) и курса тенге к долл. США;
- от транспортировки нефти - рост на 3% обусловлен ростом тарифов на транспортировку (рост с 1 апр.2018г. экспортного тарифа с 5 817,2 до 6 398,9 тенге за 1 тонну на 1000 км. (без учета НДС), на транзит через территорию РК по казахстанскому участку магистрального трубопровода Түймазы-Омск-Новосибирск-2), а также увеличением объема грузооборота;
- от транспортировки газа - снижение на 4% обусловлено снижением объемов российского транзита, объемов транспортировки газа на внутренний рынок и тарифов на региональную транспортировку газа по регионам;
- от переработки нефти - рост на 11% обусловлен увеличением тарифов по переработке нефти (ПНХЗ (с 17 249 тенге/тонну в 1 пол. 2018 года до 19 805 тенге/тонну в отчетном периоде); АНПЗ (с 31 473 тенге/тонну в 1 пол. 2018 года до 37 436 тенге/тонну в отчетном периоде).

## 4.2. Расходы

### Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

млн. тенге	За 6 месяцев,	За 6 месяцев,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся 30.06.2019	закончившихся 30.06.2018		
Материалы и запасы	546 224	416 670	129 556	31
Сырая нефть, газ и продукты переработки газа	1 313 947	1 453 296	-139 349	-10
Расходы по заработной плате	151 107	146 221	4 886	3
Износ истощение и амортизация	148 406	117 056	31 350	27
Покупные нефтепродукты на перепродажу	81 905	265 440	-183 535	-69
Налог на добычу полезных ископаемых	50 566	58 041	-7 475	-13
Ремонт и обслуживание	18 993	15 286	3 707	24
Электроэнергия	42 784	28 237	14 547	52
Прочие налоги	33 815	33 932	-117	0
Транспортные расходы	14 344	7 003	7 341	105
Прочее	109 487	73 343	36 144	49
<b>Итого</b>	<b>2 511 579</b>	<b>2 614 525</b>	<b>-102 946</b>	<b>-4</b>

Консолидированная себестоимость за отчетный период уменьшились на 103 млрд. тенге или 4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном уменьшение расходов сложилось по следующим статьям:

- «покупные нефтепродукты на перепродажу» и «сырая нефть, газ и продукты переработки газа» - в результате уменьшения объемов трейдинговых операции по нефти и нефтепродуктам по причине

уменьшения спроса у потребителей на Азиатском рынке на основании последних санкций, введенных в Венесуэле, а также ввиду того, что контракт по реализации нефти с месторождения Герагай (Индонезия) еще не продлен и на сегодняшний момент находится на стадии обсуждения. Кроме того, на уменьшение расходов также повлияла меньшая средняя цена нефти марки Brent в отчетном периоде (за 1-е полугодие 2019 года – 66,01 USD/bbl за 1-е полугодие 2018 года – 70,50 USD/bbl). Частично уменьшение нивелировано изменением курса тенге к долл. США (факт 1 пол. 2019г. – 379,3 КЗТ/USD, факт 1 пол. 2018г. – 326,5 КЗТ/USD);

- «налог на добычу полезных ископаемых» - в связи с получением льготы по причине отнесения месторождения Узень к обводненным;

Вышеуказанное уменьшение частично нивелировано ростом расходов по следующим статьям:

- «материалы и запасы» - в связи с проведенной модернизацией нефтеперерабатывающих заводов, а также увеличением объема переработки нефти и ростом курса долл. США;
- «износ, истощение и амортизация» - в связи с увеличением амортизационной базы, в результате реализации инвестиционных проектов (модернизация НПЗ, строительство 3х компрессорных станций и др.);
- «электроэнергия» - в связи с введением в эксплуатацию установок НПЗ после их модернизации, также на рост расходов повлиял рост тарифов в Румынии (KMG Int.) и изменение курса тенге к долл. США;
- «прочие расходы» - в основном по КМТФ в связи с ростом объемов выполненных работ по Каспийскому морю и Открытым морям. Также рост за счет увеличения расходов по работам и услугам производственного характера ввиду обслуживания новых установок модернизированных НПЗ и выводом на аутсорсинг вспомогательных подразделений по неосновным видам деятельности (водоснабжение и водоотведение, клининг и другие).

## Общие и административные расходы

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	36 736	33 272	3 464	10
Обесценение НДС к возмещению	11 008	1 126	9 882	878
Консультационные услуги	8 726	10 378	-1 652	-16
Износ и амортизация	10 737	11 259	-522	-5
Прочие налоги	5 784	5 176	608	12
Расходы по аренде основных средств, НМА	1 126	2 845	-1 719	-60
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	2 475	1 861	614	33
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	3 598	6 472	-2 874	-44
Резервы на обесценение прочих текущих активов	8 715	2 273	6 442	283
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	1 965	11 544	-9 579	-83
Прочее	19 830	22 817	-2 987	-13
<b>Итого</b>	<b>110 700</b>	<b>109 023</b>	<b>1 677</b>	<b>2</b>

Общие и административные расходы за отчетный период составили 110 млрд. тенге, что на 1,7 млрд. тенге или 2% выше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Рост расходов в основном по следующим статьям:

- «расходы по заработной плате» - за счет изменения курса тенге к долл. США (факт 1 пол. 2019г. – 379,3 КЗТ/USD, факт 1 пол. 2018г. – 326,5 КЗТ/USD) т.к. фонд оплаты труда KMG Int. исчисляется в иностранной валюте;
- «обесценение НДС к возмещению» в связи с продажей газа на внутренний рынок по цене ниже себестоимости;
- «резервы на обесценение прочих текущих активов» в связи с отражением расходов по обесценению дебиторской задолженности по строительству Дворца единоборств.

Вышеуказанное увеличение расходов было частично нивелировано уменьшением расходов по следующим статьям:

- «социальные выплаты, не входящие в ФОТ» - в связи с расходами в аналогичном периоде прошлого года по расторжению трудовых договоров по программе 5/50, т.к. была проведена реорганизация группы компаний АНС;

- «начисление резерва по налогам, штрафам и пени» – уменьшение в основном за счет пересмотра коэффициента экологического ущерба по ЭМГ на основании решения Комитета по экологическому регулированию и контролю;
- «расходы по аренде основных средств, НМА» - в связи с вводом стандарта МСФО16 с 1 января 2019 года произведен рекласс части расходов в статью «износ и амортизация»;
- «износ и амортизация» - в основном в связи с выводом из консервации и вводом в эксплуатацию с июля 2018 года установки «Комплекс по производству ароматических углеводородов «Paratax»» и «Комплекса глубокой переработки нефти» и соответствующим отражением расходов по износу и амортизации в расходах по себестоимости. Данное уменьшение было частично нивелировано отражением части расходов по аренде в данной статье согласно стандарту МСФО 16;
- «консультационные услуги» - в связи с выплатой комиссии консалтинговым компаниям в рамках делистинга РД КМГ с Лондонской Фондовой Биржи и технической оценке запасов в 2018 году.

### Расходы по реализации

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог	68 969	67 348	1 621	2
Таможенные пошлины	66 645	58 208	8 437	14
Транспортировка	189 524	146 662	42 862	29
Расходы по заработной плате	8 200	7 637	563	7
Износ и амортизация	6 886	5 524	1 362	25
Прочее	17 899	18 546	-647	-3
<b>Итого</b>	<b>358 123</b>	<b>303 924</b>	<b>54 199</b>	<b>18</b>

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 54 млрд. тенге или на 18%, в основном за счет увеличения расходов по транспортировке по причине роста объемов транспортировки газа на экспорт в КНР. Также в связи с увеличением расходов по рентному налогу и таможенным пошлинам, в основном, в результате изменения курса тенге к долл. США (факт 1 пол. 2019г. – 379,3 КЗТ/USD, факт 1 пол. 2018г. – 326,5 КЗТ/USD) и незначительного роста экспорта сырой нефти (+36 тыс. тонн).

### 4.3. Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл»	223 618	219 804	3 814	2
"Мангистау Инвестментс" БВ	46 242	47 517	-1 275	-3
ТОО «КазГерМунай»	11 862	11 436	426	4
«ПетроКазахстан Инк»	2 948	8 008	-5 060	-63
ТОО «КазРосГаз»	11 243	-403	11 646	-2 890
ТОО «Казахойл-Актобе»	4 908	4 232	676	16
Ural Group Limited	-3 665	-10 436	6 771	-65
Газопровод Бейнеу - Шымкент	33 840	11 564	22 276	193
Азиатский газопровод	67 518	0	67 518	-
Каспийский трубопроводный консорциум	33 396	24 487	8 909	0
КМГ Кашаган Б.В.	1 328	14 644	-13 316	-91
«Валсера Холдинг» БВ	-3 389	-6 302	2 913	-46
Тениз Сервис	8 570	8 198	372	5
Прочее	6 831	4 570	2 261	49
<b>Итого</b>	<b>445 250</b>	<b>337 319</b>	<b>107 931</b>	<b>32</b>

По итогам 1 полугодия 2019 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличилась на 108 млрд. тенге или на 32%.

Основные причины роста:

- по ТШО – увеличение объемов добычи нефти за счет роста среднесуточной производительности заводов (факт 1 полугодие 2019 года - 82 658 тонн/сутки, факт 1 полугодие 2018 года – 81 412 тонн/сутки). Также за

счет изменения курса тенге к долл. США (факт 1 пол. 2019г. – 379,3 КЗТ/USD, факт 1 пол. 2018г. – 326,5 КЗТ/USD);

- по КРГ - увеличение цены реализации газа по СВОП-поставкам с апреля 2019 года (средневзвешенная цена в 2018 году – 65 долл. США/тыс. м<sup>3</sup>, в 2019 году – 78 долл. США/тыс. м<sup>3</sup>) и также отсутствие расходов по выплате сверхлимитной спонсорской помощи в 2019 году, так как решением общего собрания участников от 17.07.2015 г. выплаты сверхлимитной спонсорской помощи были предусмотрены на 2014-2018 годы;
- по UGL - снижение убытка в связи с проведением элиминации финансовых затрат, капитализированных на инвестиции в UGL;
- по ГБШ – увеличение объемов транспортировки газа на экспорт на 1 176,5 млн. м<sup>3</sup>;
- по АГП - полное восстановление накопленной непризнанной доли в убытке и отражение показателей АГП в консолидированной финансовой отчетности КМГ с марта 2019 года;
- по КТК - снижение расходов по вознаграждению в связи с погашением займов и расходов по амортизации;
- по «Валсера Холдинг» БВ - доначисление амортизации по итогам аудита за 2018 год.

При этом произошло снижение чистого дохода «ПетроКазахстан Инк» в связи с естественным падением добычи нефти, уменьшением объемов реализации нефти на экспорт и начислением штрафов и пени связанных с трансфертным ценообразованием. Также произошло снижение по КМГ Кашаган Б.В. в связи с уменьшением объемов добычи нефти по причине проведения планового капитального ремонта с 15 апреля по 19 мая 2019 года.

За 1 полугодие 2019 года КМГ получила дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 42 306 млн. тенге, что на 36 420 млн. тенге или на 46% меньше аналогичного периода прошлого года. Основная причина снижения – выплата в 1 полугодие 2018 года ТШО и КазРосГаз дивидендов.

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	42 306	78 726	-36 420	-46

#### 4.4. Расходы по подоходному налогу

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2019	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
<b>Текущий подоходный налог:</b>				
Корпоративный подоходный налог	71 853	63 449	8 404	113
Налог на сверхприбыль	7 342	-3 460	10 802	-212
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	6 485	12 582	-6 097	52
<b>Отсроченный подоходный налог:</b>				
Корпоративный подоходный налог	23 409	10 491	12 918	223
Налог на сверхприбыль	103	-7 887	7 990	-1
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	33 543	33 638	-95	100
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>142 735</b>	<b>108 812</b>	<b>33 923</b>	<b>131</b>

За 1-е полугодие 2019 года расходы по корпоративному подоходному налогу составили 143 млрд. тенге, что на 8 404 млрд. тенге выше показателя аналогичного периода 2018 года. В основном обусловлено изменением курса тенге к долл. США (факт 1 пол. 2019г. – 379,3 КЗТ/USD, факт 1 пол. 2018г. – 326,5 КЗТ/USD) и реализацией газа на экспорт в КНР.

В отчетном периоде начислен Налог на сверхприбыль (далее – НСП) по проекту Бейнеу и предварительно отсроченное налоговое обязательство по НСП по проекту Жамбыл. В аналогичном периоде прошлого года, в связи с отнесением РД КМГ (ЭМГ) на вычет стоимость фиксированных активов сторнирован ранее начисленный НСП за 2017 год, за счет применения с 2018 года нового подхода по расчету НСП, предусматривающего зачет накопленных расходов против полученных доходов. Также пересчитан отсроченный НСП по КЦ КМГ и начислен НУИВ с вознаграждений по текущим счетам, депозитам, выданным займам, а также НУИВ с капитальных вознаграждений и дополнительного налога по КТК-К. Вследствие влияния временных разниц изменен размер отсроченного Налог у источника выплаты с дивидендов ТШО на уровне консолидации.

## 4.5. Ликвидность и капитальные затраты

### Долговые обязательства

Чистый долг Группы составил 2 491,3 млрд. тенге по состоянию на 30 июня 2019 года, по сравнению с 2 166,5 млрд. тенге на 31 декабря 2018 года. Увеличение чистого долга обусловлено снижением денежных средств и эквивалентов, в основном, за счет исполнения обязательств по авансированию нефти ТШО.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Группы составила 3 995,3 млрд. тенге по состоянию на конец отчетного периода по сравнению с 4 153,2 млрд. тенге по состоянию на начало отчетного периода. Общий долг на 30 июня 2019 года снизился на 3,8% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года. Снижение долга в основном за счет погашения облигаций КМГ в пользу БРК на сумму 53,3 млн. долларов США (эквивалент 20 278,9 млн. тенге), досрочного погашения Еврооблигаций КМГ на сумму 30,1 млн. долларов США, погашения займов АНПЗ на сумму около 211 млн. долларов США (нетто, эквивалент млн. тенге). Также, отмечаем, что на фоне снижения долга, были осуществлены привлечения группой КМГИ займов на пополнение оборотных средств в рамках текущих кредитных линий на сумму около 41 млн. долларов США (нетто, эквивалент млн. тенге).

млн. тенге	На 30.06.2019	На 31.12.2018
Долгосрочная часть	3 709 471	3 822,648
Текущая часть	285 845	330,590
<b>Задолженность итого</b>	<b>3 995 316</b>	<b>4 153 238</b>
Денежные средства и их эквивалент	899 330	1 545 848
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	604 713	440 867
<b>Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва- Кр. Фин. Активы)</b>	<b>2 491 273</b>	<b>2 166 523</b>

### Ликвидность

Денежная позиция Группы за отчетный период сократилась с 1 986,7 млрд. тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года) до 1 504,0 млрд. тенге (по состоянию на 30 июня 2019 года). Основной причиной снижения денежной позиции за отчетный период послужило ускоренная амортизация обязательств в рамках сделки по авансированию поставок нефти ТШО.

### Прогнозная ликвидность и тенденции

Компания ожидает, что прогнозная консолидированная ликвидность к концу 2019 года снизится, но все еще останется достаточной для покрытия текущих расходов и обязательств. Вместе с тем, в случае существенного снижения цены на нефть, принятия решений о реализации новых инвестиционных проектов и/или появления других значимых событий, не предусмотренных в текущих планах Компании, прогнозная ликвидность может иметь тенденцию к снижению.

### Капитальные расходы

Капитальные расходы Группы включают в себя вложение средств в инвестиционные проекты, на поддержание текущего уровня производства и прочие затраты (административного и социального характера). В отчетном периоде капитальные расходы составили 167 млрд. тенге, что на 10 млрд. тенге меньше чем в 2018 году.

### Капитальные расходы в разрезе основных направлений деятельности:

млн. Тенге	За 6 мес., закончившихся 30.06.2019	За 6 мес., закончившихся 30.06.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	87 104	78 987	8 117	10
Транспортировка нефти	14 348	32 559	-18 211	-56
Транспортировка газа	40 306	13 161	27 145	206
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	20 325	47 722	-27 397	-57
Прочие	4 653	4 657	-5	-0
<b>Итого капитальные вложения</b>	<b>166 735</b>	<b>177 085</b>	<b>-10 350</b>	<b>-6</b>

- За 1-е полугодие 2019 года капитальные затраты по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 87 млрд. тенге, что на 8 млрд. тенге больше чем в аналогичном периоде 2018 года. Увеличение капитальных затрат за отчетный период 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года произошло по причине роста затрат по проектам ТОО «КМГ Карачаганак»: Снятие производственных

ограничений по газу перерабатывающего комплекса; Модернизация системы подготовки нефти перерабатывающего комплекса; Модернизация компрессоров установки комплексной подготовки газа-2; 4-ый компрессор обратной закачки газа. Также в отчетном периоде перерасход в связи с увеличением объема эксплуатационного бурения и переходящими объемами закупа основных средств с 2018 года;

- Уменьшение расходов по направлению «Транспортировка нефти» обусловлено реализацией проектов «Строительство 3 (трех) барж-площадок класса MCV для проекта будущего расширения ТШО» и «Строительство 3 (трех) буксиров для Проекта Будущего Расширения ТШО» компанией КМТФ в 2018 году. Кроме того, в 2018 году по КТО был произведен большой объем работ по замене труб, а также были проведены работы по модернизации сети транкинговой радиосвязи;
- Увеличение капитальных затрат по направлению «Транспортировка газа» на 27 млрд. тенге больше факта аналогичного периода 2018 года. Превышение капитальных затрат обусловлено реализацией проектов: увеличение пропускной способности МГ «ББШ» для обеспечения возможностей экспорта газа в КНР до 10 млрд.м<sup>3</sup> в год; увеличение мощности хранения газа в ПХГ «Бозой»; увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство дожимной компрессорной станции;
- Основной причиной снижения расходов по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» является завершение проекта модернизации АНПЗ в 2018 году.

## ГЛОССАРИЙ

KMG Int.– KMG International N.V., интегрированная румынская нефтегазовая компания  
CASPI BITUM - ТОО «СП «CASPI BITUM»  
АГП – Азиатский газопровод (магистральный газопровод для транспортировки среднеазиатского газа в КНР)  
АНПЗ – ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»  
ББШ – магистральный газопровод «Бейнеу – Бозой – Шымкент»  
ГБШ - ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»  
Группа - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и юридические лица, в которых пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно принадлежат КМГ на праве собственности или доверительного управления, а также юридические лица, деятельность которых КМГ вправе контролировать.  
ДЗО – дочерняя зависимая организация  
ЗСГ/ЗВП - Закачка сырого газа/Завод второго поколения  
КНР – Китайская народная республика  
КМГ, Компания - АО «Национальная компания «КазМунайГаз»  
КМГ-Аэро - ТОО «КазМунайГаз-Аэро»  
КМГ Карачаганак - ТОО «КМГ Карачаганак».  
КМГО – ТОО «ҚМГ-Өнімдері»  
КМТФ - ТОО «НМСК «Казмортрансфлот»  
КПА – комплекс по производству ароматических углеводородов  
КПД – ключевые показатели деятельности  
КОА - ТОО «Казахойл-Актобе»  
КРГ - ТОО «КазРосГаз»  
КТГ – АО «КазТрансГаз»  
КТК – Каспийский трубопроводный консорциум (магистральный нефтепровод для транспортировки нефти с месторождения Тенгиз до порта Новороссийск на Чёрном море)  
КТМ – ТОО «Казахтуркмунай»  
КТО – АО «КазТрансОйл»  
КЦ КМГ – корпоративный центр, центральный аппарат АО НК «КазМунайГаз»  
МГ – магистральный газопровод  
ММГ - ТОО «Мангистаумунайгаз»  
МН – магистральный нефтепровод  
МЭ РК – Министерство энергетики Республики Казахстан  
НДПИ – налог на добычу полезных ископаемых  
НДО – нефтедобывающие организации  
НПЗ – нефтеперерабатывающие заводы  
НСП – налог на сверх прибыль  
ОМГ - АО «Озенмунайгаз»  
ПК – пусковой комплекс  
ПКОП – АО «Петроказхстан Ойл продактс», владелец Шымкентского нефтеперерабатывающего завода  
ПНХЗ –ТОО «Павлодарский нефтеперерабатывающий завод»  
ПСД – проектно-сметная документация  
ПУУД/ПБР – проект управления устьевым давлением/проект будущего расширения месторождения Тенгиз  
РД КМГ - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»  
СКО – совместно контролируемая организация  
СКП – Северо-Каспийский проект  
СМР – строительно-монтажные работы  
СП – совместное предприятие  
СПБУ – самоподъемная плавучая буровая установка  
СРП – соглашение о разделе продукции  
ТШО – ТОО «Тенгизшевройл»  
УВ – углеводороды  
УВС – углеводородное сырьё  
Фонд - АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»  
ЭМГ - АО «Эмбамунайгаз»  
ЭТП – Экспортная таможенная пошлина