

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

*за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 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 аудированной консолидированной финансовой отчетности Группы и его следует рассматривать вместе с аудированной консолидированной финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями. Все финансовые данные и их обсуждение основываются на аудированной 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 миллионах тенге, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей до округления.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>1.</b>	<b>ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....</b>	<b>4</b>
<b>2.</b>	<b>ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ .....</b>	<b>7</b>
2.1.	Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты .....	7
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты .....	8
2.3.	Тарифы на транспортировку нефти и газа .....	8
2.4.	Тарифы на переработку .....	9
2.5.	Налогообложение .....	10
<b>3.</b>	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ .....</b>	<b>12</b>
3.1.	Добыча нефти и конденсата .....	12
3.2.	Добыча газа .....	12
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами .....	13
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом .....	13
3.5.	Транспортировка газа .....	14
3.6.	Переработка углеводородного сырья .....	14
3.7.	Реализация нефти, нефтепродуктов и газа .....	15
<b>4.</b>	<b>ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ.....</b>	<b>17</b>
4.1.	Доходы .....	17
4.2.	Расходы .....	18
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний .....	18
4.4.	Расходы по подоходному налогу .....	20
4.5.	Доход/(убыток) от прекращенной деятельности .....	20
4.6.	Ликвидность и капитальные затраты .....	22

## 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.

КМГ 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. КМГ было образовано в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» 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 КМГ.

Акционерами КМГ являются АО ФНБ «Самрук-Казына» (90% - 1 акция) и Национальный банк Казахстана (10% + 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 крупными компаниями Группы (группа компаний) 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).

Казахстан занимает 12-е место в мире по подтвержденным запасам нефтяного и газового конденсата, 22-е место – по запасам природного газа и 17-е место – по добыче нефти и газа.

### Значимые события за отчетный период

#### Корпоративные

С 10 мая 2018 года ГДР и простые акции АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ») исключены из списков Лондонской и Казахстанской фондовых бирж. КМГ принадлежит приблизительно 99,6% простых акций РД КМГ.

Сделка по приобретению 51% доли участия в KMG Int. между КМГ и CEFC China Energy отменена. КМГ продолжит владеть и управлять KMG Int. с полной консолидацией результатов деятельности.

В сентябре 2018 года между КТГ и компанией WALT BAY LTD заключён договор купли-продажи 100% доли участия «КТГ-Тбилиси» в сумме 40 млн долл. США.

В октябре 2018 года создано совместное предприятие «Казахстанско-Румынский инвестиционный фонд» с 80% долей участия KMG Int. и 20% долей «Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie S.A.» (компанией по администрированию долевых частей в энергетике, номинированной Министерством Энергетики Румынии) с первоначальной суммой акционерного капитала в 5 млн. долл. США. Предметом деятельности Фонда будет развитие инвестиционных проектов в энергетическом секторе в соответствии с общей Стратегией KMG Int. КМГ (как материнская компания) не имеет обязательств по финансированию Казахстанско-Румынского инвестиционного фонда.

В октябре 2018 года КМГ принял в доверительное управление 50% простых акций АО ФНБ «Самрук-Казына» в АО «АстанаГаз КМГ» (проектной компании по строительству магистрального газопровода «Сарыарка» для газификации города Астаны, центральных и северных регионов страны) с целью управления данным инвестиционным проектом, учитывая накопленный опыт и экспертизу КМГ.

13 ноября 2018 года решением совета директоров РД КМГ продлен срок программы выкупа привилегированных акций до 31 января 2019 года. В рамках программы было выкуплено 1 239 087 привилегированных акций или 65,04% от всех привилегированных акций.

В ноябре 2018 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings повысило рейтинг КМГ с «BB-/kzA» до «BB-/kzA+», прогноз «стабильный». Как следствие повышен рейтинг собственной кредитоспособности компании (stand-alone credit profile) с «b» до «b+».

В ноябре 2018 года председателем Правления КМГ назначен Алик Айдарбаев.

В рамках Программы приватизации и оптимизации портфеля активов, в течение года реализованы: ООО «КТГ-Тбилиси» за 40 млн. долл. США, АО «Казахстанско-Британский Университет» (КБТУ) за 11 370 млн. тенге; ТОО «KMG Retail» за 60 512 млн. тенге, ОсОО «КМГ-Сервис Грузия» за 10,3 млн. долл. США.

## **Операционные**

Добыча за 2018 года на месторождении Кашаган составила 13 219 тыс. тонн (104 790 тыс. баррель), что на 60% выше показателя аналогичного периода 2017 года. При этом средняя суточная добыча составила 36 216 тонн/сут.(287 тыс. баррелей/сут). Рост добычи обусловлен вводом в эксплуатацию системы обратной закачки сырого газа в пласт в августе 2017 года, а также повышением надежности оборудования и увеличением коэффициента эксплуатации.

В сентябре 2018 года партнерами по Карачаганакскому проекту подписано соглашение об утверждении проекта снятия производственных ограничений по газу Карачаганакского перерабатывающего комплекса (проект СПОГ). Проект СПОГ позволит перерабатывать дополнительно до 4 млрд. кубометров сырого газа в год и добыть из недр дополнительно 10 млн. тонн жидких углеводородов до окончания срока действия ОСРП. Ввод в эксплуатацию проекта запланирован в конце 2021 года. Инвестиции в СПОГ составят 1,1 млрд. долл. США.

На АНПЗ в рамках модернизации завершены пусконаладочные работы, технологические установки находятся на стадии опытно-промышленной эксплуатации.

В сентябре 2018 года Шымкентский нефтеперерабатывающий завод завершил пуско-наладочные работы по технологическим установкам второго (финального) этапа модернизации, установки находятся на стадии опытно-промышленной эксплуатации.

В октябре 2018 года КТГ и уполномоченная организация PetroChina International Company Limited подписали 5-летний контракт, предусматривающий увеличение экспорта казахстанского газа в Китай с 5 млрд. м<sup>3</sup> до 10 млрд. м<sup>3</sup> в год.

## **Финансовые**

В январе и апреле 2018 года, в соответствии с дополнительным соглашением к договору на поставку сырой нефти ТШО, подписанным в декабре 2017 года, КМГ получил дополнительные два транша предоплаты на общую сумму 500 млн долл. США.

В апреле и сентябре 2018 года КМГ получил дивиденды от ТШО в размере 102 и 85 млн долл. США соответственно.

24 апреля 2018 года КМГ разместил 7, 12 и 30,5-летние еврооблигации совокупным номинальным объемом 3,25 млрд. долл. США. В мае 2018 года денежные средства были направлены на досрочное погашение 4-х выпусков Еврооблигаций номинальной стоимостью 3,137 млрд. долл. США.

17 мая 2017 года КМГ реализовал 100% доли участия в Уставном капитале ООО «КМГ-Сервис Грузия».

2 июля 2018 года КМГ осуществил полное погашение облигаций, выпущенных в 2008 году на общую сумму 1,6 млрд. долл. США.

6 августа 2018 года, в соответствии с Соглашением о внесении изменений и дополнений в Соглашение об авансировании, подписанным в июле 2018 года, КМГ Кашаган Б.В. получил дополнительный аванс в размере 600

млн. долл. США. Средства были направлены на погашение последнего транша задолженности в размере 844 млн. долл. США перед участниками консорциума за 8,44% долю участия в Северо-Каспийском проекте.

В октябре 2018 года досрочно погашен займ в размере 371,4 млн. долл. США перед ПАО «Сбербанк России».

## 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 2018 год, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	5,3	7,1	-1,8	-25,4
Экспортная таможенная пошлина на нефть	\$/тонна	67	48	19	39,6
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 405	2 269	136	6,0

### 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 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, %
Нефть Brent	71,31	54,19	31,6
Нефть Urals	70,22	53,27	31,8

Источник: Thomson Reuters

В целом, изменение цен на сырье продиктовано рядом причин, не зависящих от Компании, и руководство Компании не в силах предсказать степень волатильности цен на нефть.

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 в поставках нефтепродуктов, в частности в городских районах в связи с сезонными сельскохозяйственными работами и соответствующим перераспределением поставок из городских в сельскохозяйственные районы.

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, %
Мазут	Дол.США/тонна	407	315	29
Нафта	Дол.США/тонна	585	467	25
Авиакеросин	Дол.США/тонна	672	512	31

Средние розничные цены на нефтепродукты в РК	Ед. изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, %
Бензин марки АИ-96	Дол.США/тонна	519	504	3
Бензин марки АИ-92/93	Дол.США/тонна	489	479	2
Бензин марки АИ-80	Дол.США/тонна	282	299	-6
Дизельное топливо (летнее)	Дол.США/тонна	514	418	23
Авиакеросин	Дол.США/тонна	619	539	15

Источник: Argus Рынок Каспия

Увеличение среднегодовых рыночных оптовых цен на дизельное топливо и авиакеросин на внутреннем рынке РК по итогам 2018 года более чем на 15% превысило уровень цен 2017 года. Изменение цен обусловлено влиянием конъюнктуры рынка нефтепродуктов Российской Федерации и дефицитом на внутреннем рынке.

Рост среднегодовых рыночных оптовых цен на высокооктановые бензины на внутреннем рынке РК по итогам 2018 года составил порядка 3% по сравнению с 2017 годом. На слабую динамику оптовых цен повлиял профицит автобензина, сложившийся на внутреннем рынке РК к концу 2018 года.

В связи с переходом с 01.01.2018 г. на выпуск светлых нефтепродуктов экологического класса K4/K5 и прекращением производства бензина АИ-80 на НПЗ РК, Аргус Рынок Каспия с февраля 2018 года перестал публиковать котировки оптовых цен на бензин АИ-80.

## 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 12 месяцев, на 31 декабря 2018 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	344,7	384,2
За 12 месяцев, на 31 декабря 2017 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	326,1	332,3

*Источник: Национальный банк Республики Казахстан*

## 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 КТО. Также, Группа владеет акционерным капиталом в нефтепроводе Каспийский Трубопроводный Консорциум в размере 20,75%.

Транспортировка сырой нефти по магистральным нефтепроводам производится Группой компаний КТО 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 КТО 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 КТГ утвердило (приказ №46, приказ №47) следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – в размере 6 398,92 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 апреля 2018 года, с увеличением на 581,72 тенге за 1 тонну на 1000 км;
- в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода Туймазы-Омск-Новосибирск-2 – в размере 4 292,4 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 апреля 2018 года, с увеличением на 2 565,3 тенге за 1 тонну на 1000 км;
- тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту транспортировки граница Российской Федерации - граница Республики Казахстан (Прииртышск) - Атасу (Республика Казахстан) - Алашанькоу (Китайская Народная Республика) – 3 916 тенге за 1 тонну (11,36 долларов США за 1 тонну).

Предельные уровни тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов КТО 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 КТГ. 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 газа***

В соответствии с изменениями, внесенными в мае 2015 года в Закон о естественных монополиях, услуги по транспортировке газа на 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.

- АО «Интергаз Центральная Азия» – 1 206 тенге/тыс. м<sup>3</sup> на 100 км (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» – 1 234 тенге/тыс. м<sup>3</sup> на 100 км (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» – 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> на 100 км (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 марта 2016 года – 3 494,4 тенге/тыс. м<sup>3</sup> на 100 км (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 марта 2016 года – 18 071 тенге/тыс. м<sup>3</sup> (без НДС).

## **2.4. Тарифы на переработку**

С апреля 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 удается 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 2018 года и аналогичного периода прошлого года, приведены ниже:

Наименование заводов	ед. изм.	12 месяцев 2018 года	12 месяцев 2017 года
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	тенге/тонна	33 810*	23 370**
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	тенге/тонна	17 250	15 429
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	тенге/тонна	19 579	12 809
ТОО «СП «CASPI BITUM» (50%)	тенге/тонна	18 008	16 667

\* Средневзвешенный тариф за период с учетом увеличения с 31 473 тенге/тонну до 37 436 тенге/тонну с 1 августа 2018 года.

\*\* Средневзвешенный тариф за период с учетом увеличения с 20 501 тенге/тонну до 24 512 тенге/тонну с 1 апреля 2017года.

## 2.5. Налогообложение

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

Налог	31.12.2018	31.12.2017	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
Бонус коммерческого обнаружения	0,1%	0,1%	Стоимость запасов (сырой нефти, газового конденсата, природного газа), утвержденных уполномоченным гос.органом
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					
	31.12.2018		31.12.2017		Налогооблагаемая база
	Бензин (за исключением авиационного)	Дизельное топливо	Бензин (за исключением авиационного)	Дизельное топливо	
Акциз на нефтепродукты					
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (июнь –	10 500	9 300	10 500	9 300	

Ставки акцизов на 1 тонну (в тенге) и пошлины					
	31.12.2018		31.12.2017		Налогооблагаемая база
октябрь)					
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (ноябрь – май)	10 500	540	10 500	540	объем произведенных, реализованных и импортированных нефтепродуктов
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 (июнь – октябрь)	11 000	9 360	11 000	9 360	
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 (июнь – октябрь)	10 500	9 300	10 500	9 300	
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (ноябрь – май)	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		

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 природный газ составляет 10 процентов. При реализации природного газа на внутреннем рынке налог на добычу полезных ископаемых уплачивается по ставкам в зависимости от объема годовой добычи.

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. Также с 1 марта 2016 года снижена ЭТП на мазут до 30 долларов США за тонну. 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	ед. изм.	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в СКО	тыс. тонн	23 606	23 362	244	1
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях	млн. куб. м	8 137	7 991	145	2
Переработка нефти на собственных НПЗ и НПЗ СКО	тыс. тонн.	19 715	18 207	1 508	8
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами	тыс. тонн.	67 961	67 864	97	0
Грузооборот нефти	млн.тонн*км	62 833	63 641	-808	-1
Транспортировка нефти морским флотом	тыс.тонн	7 077	6 952	125	2
Транспортировка газа магистральными газопроводами	млн.м3	111 567	100 857	10 710	11
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа	млрд.м3*км	56 699	47 901	8 798	18

#### 3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За год, закончившийся 31.12.2018	За год, закончившийся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>23 606</b>	<b>23 362</b>	<b>244</b>	<b>1</b>
АО "Озенмунайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	5 488	5 488	0	0
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	2 895	2 840	55	2
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	376	387	-11	-3
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	19	21	-2	-9
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	1 354	1 400	-46	-3
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	3 187	3 178	9	0
АО "Каражанбасмунай" (50%)	1 081	1 071	10	1
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	296	351	-55	-16
Petrokazakhstan, Inc (33%)	998	1 077	-79	-7
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	5 724	5 739	-15	0
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	1 095	1 125	-29	-3
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	1 094	686	408	60

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 23 606 тыс. тонн, что на 244 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

За 2018 год добыча нефти на месторождении Кашаган выросла на 59,5% в сравнении с 2017 годом и составила 1 094 . Рост обусловлен вводом в эксплуатацию системы обратной закачки сырого газа в пласт в августе 2017 года, а также повышением надежности оборудования и увеличением коэффициента эксплуатации.

Данное увеличение частично нивелировано снижением добычи на месторождениях Petrokazakhstan, Inc и ТОО «СП «Казгермунай» за счет естественного истощения запасов, ограничением добычи на месторождениях КОА по причине действия лимита на сжигание газа в отчетном периоде (с 27.09.2018г. лимит увеличен) и из-за низкого пластового давления.

Снижение добычи нефти на месторождении Карачаганак связано с увеличением газоконденсатного фактора, ростом обводнённости скважин, снижением производительности установки осушки высокосернистого газа низкого давления и плановым ремонтом в октябре 2018 года.

#### 3.2. Добыча газа

За отчетный период консолидированный объем добычи газа (попутного и природного) по Группе составил 8 137 млн. м<sup>3</sup>. В сравнении с аналогичным периодом 2017 года увеличение составило 146 млн. м<sup>3</sup> или 2%.

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м <sup>3</sup>	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
	<b>8 137</b>	<b>7 991</b>	<b>146</b>	<b>2</b>
АО «Озенмунайгаз» (100%)+ ТОО «КазГПЗ» (100%)	630	618	16	3
АО «Эмбамунайгаз» (100%)	221	198	21	11

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м <sup>3</sup>	За 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2018	31.12.2017		
	<b>8 137</b>	<b>7 991</b>	<b>146</b>	<b>2</b>
ТОО «Казхатуркмунай» (100%)	161	175	-14	-8
АО «КазТрансГаз» («Амангельды Газ» -100%)	349	344	5	2
ТОО «СП «Казгермунай» (50%)	262	280	-17	-6
ТОО «Мангистаумунайгаз» (50%)	393	378	16	4
АО «Каражанбасмунай» (50%)	249	301	-52	-17
ТОО «Казахойл-Актобе» (50%)	22	18	4	24
«Petrokazakhstan, Inc» (33%)	195	218	-23	-10
ТОО «Тенгизшевройл» (20%)	3 125	3 172	-47	-1
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. « (10%)	1 891	1 892	-1	0
ЧКО «КМГ Кашаган Б.В.» (50%)	637	397	244	61

Увеличение, в основном, по ЧКО «КМГ Кашаган Б.В.», за счет ограничения добычи до августа 2017 года вследствие установления лимита на сжигание попутного газа и отсутствия обратной закачки/утилизации газа. При этом сложилось снижение на месторождениях КОА в связи с установлением лимита на сжигание газа и ТШО в связи со снижением объемов добычи нефти в июне 2018 г. по причине ремонта объектов закачки сырого газа продолжительностью 7 дней, а также ростом продолжительности планового капитального ремонта объектов закачки сырого газа на 13 дней.

### 3.3. Транспортировка нефти магистральными трубопроводами

Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти являются:

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

КТО 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 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2018	31.12.2017		
	<b>67 961</b>	<b>67 864</b>	<b>97</b>	<b>0</b>
АО «КазТрансОйл»	45 309	46 293	-985	-2
ТОО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» (51%)	1 978	1 867	111	6
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (50%)	7 999	8 269	-270	-3
Каспийский Трубопроводный Консорциум (20.75%)	12 675	11 435	1 240	11
<b>Консолидированный грузооборот нефти (млн.тн*км)</b>	<b>62 833</b>	<b>63 604</b>	<b>-771</b>	<b>-1</b>
АО «КазТрансОйл»	38 040	39 823	-1 783	-4
ТОО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» (51%)	776	733	44	6
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (50%)	7 304	7 805	-501	-6
Каспийский Трубопроводный Консорциум (20.75%)	16 713	15 243	1 470	10

Рост объема транспортировки нефти обусловлен в основном увеличением сдачи нефти с месторождения Кашаган. Снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам КТО связано с перераспределением кашаганской нефти в систему КТК. Снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» связано с перераспределением нефти актюбинских месторождений в нефтепроводную систему ТОО «СЗТК «МунайТас».

### 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 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2018	31.12.2017		
	<b>7 077</b>	<b>6 952</b>	<b>125</b>	<b>2</b>
Актау-Баку		234	-234	-100
Актау-Махачкала	1 875	663	1 212	183
Туркменбаши-Баку		137	-137	-100
Махачкала-Баку	863	1 447	-584	-40
Черное море	1 861	3 024	-1 163	-38
Средиземное море	2 478	1 447	1 030	71

Увеличение, в основном, по причине снижения в 2017 году по направлению Актау-Махачкала в связи с несоответствием казахстанской нефти требованиям ПАО «Транснефть». В 2018 году казахстанскими поставщиками согласована отгрузка около 2 млн. тонн тяжелых сортов.

В связи со снижением объемов поставки на Петромидия по Черному морю, произведено перенаправление танкеров на Средиземное море, где были привлечены сторонние внеплановые объемы.

Снижение объемов по направлению Махачкала-Баку обусловлено приостановлением транспортировки 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 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2018	31.12.2017		
	<b>111 567</b>	<b>100 857</b>	<b>10 710</b>	<b>11</b>
Международный транзит	69 173	65 801	3 373	5
Транспортировка газа на экспорт	24 243	17 713	6 530	37
Транспортировка газа для внутренних потребителей	18 151	17 344	807	5
<b>Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)</b>	<b>111 567</b>	<b>100 857</b>	<b>10 710</b>	<b>11</b>
АО «Интергаз Центральная Азия»	80 135	76 565	3 570	5
АО «КазТрансГаз-Аймак»	2 622	2 501	121	5
ТОО «Азиатский газопровод» (50%)	24 635	19 607	5 027	26
ТОО «Газопровод Бейнеу - Шымкент» (50%)	4 176	2 185	1 991	91
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м <sup>3</sup> *км)	56 699	47 901	8 798	18

Общие объемы транспортировки газа увеличились на 10 710 млн.м<sup>3</sup>. за счет:

- увеличения добычи газа по КМГ Кашаган;
- увеличения потоков газа со стороны ПАО «Газпром»;
- увеличения объемов поставок среднеазиатского газа;
- увеличения потребления во всех регионах РК;
- увеличения транспортировки в КНР.

### 3.6. Переработка углеводородного сырья

- ПНХЗ (100 % доля участия КМГ): Сбалансированная мощность переработки составляет 6 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 78,56%;
- АНПЗ (99,49% доли участия КМГ): проектная мощность переработки составляет 5,5 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 68,24 %;
- Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП, 49,73 % доля участия КМГ): проектная мощность – 6 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 74,36%;
- CaspiBitum- (50 % доля участия КМГ): завод по производству дорожных битумов из тяжелой каражанбасской нефти. Проектная мощность по переработке составляет 1,0 млн. тонн в год.



- KMG Int. (Rompetrol Rafinare) входят два НПЗ, «Petromidia» и «Vega», и нефтехимический комплекс Petrochemicals (HХК):
  - НПЗ «Petromidia» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность – 5,0 млн. тонн нефти 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 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
	19 715	18 207		
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	5 268	4 724	544	12
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	5 340	4 747	593	12
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	2 366	2 343	23	1
ТОО «СП «CASPI BITUM» (50%)	409	359	50	14
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	6 331	6 035	296	5

Рост объемов переработки по следующим причинам:

- АНПЗ - поэтапное завершение модернизации завода и увеличение межремонтного периода;
- ПНХЗ - завершение модернизации завода;
- KMG Int. (заводы «Petromidia» и «Vega») - низкие объемы в 2017 году по причине: снижения мощности завода «Petromidia» из-за погодных условий в первом квартале, остановки установки Реформинга в феврале, проведения ремонта НПЗ в мае. Также, изменение состава перерабатываемого нефтяного сырья и положительные эффекты от внедрения инициатив по оптимизации на НПЗ в отчетном периоде;
- ПКООП - завершение пуско-наладочных работ по модернизации, увеличение мощности первичной переработки в 2018 году;
- CASPI BITUM - увеличение объема переработки нефти согласно заявкам давальца - АО «Каражанбасмунай».

### 3.7. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

#### Реализация добытой нефти КМГ

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018			За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	8 773	6 980	15 752	9 727	6 169	15 896
Мегапроекты**	7 971	12	7 983	7 525	3	7 529
<b>Итого</b>	<b>16 744</b>	<b>6 991</b>	<b>23 735</b>	<b>17 252</b>	<b>6 173</b>	<b>23 424</b>

\*АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Мангистаумунайгаз», АО «Каражанбасмунай», ТОО «Казгермунай», «Petrokazakhstan, Inc», ТОО «Амангельды Газ», ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Казахтуркмунай»;

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

Основной причиной роста объемов реализации является назначение с июля 2017 года ТН KMG N.V. «аффилированным трейдером» Республики Казахстан и КМГ по процессам закупа и реализации нефти с месторождения Карачаганак.

#### Реализация нефтепродуктов

Реализация нефтепродуктов в отчетном периоде осуществлялась компаниями КМГ, РД КМГ, КМГО, КМГ-Аэро, ПНХЗ и KMG Int.

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
	8 730	6 212		
Оптовая реализация	8 730	6 212	2 518	41

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Светлые нефтепродукты	4 328	3 552	776	22
Темные нефтепродукты	3 369	1 663	1 706	103
Нефтехимия	117	107	10	9
Сжиженный газ	272	250	22	9
Прочие	645	641	4	1
<b>Реализация в розницу</b>	<b>2 509</b>	<b>2 342</b>	<b>167</b>	<b>7</b>
Светлые нефтепродукты	2 349	2 182	167	8
Сжиженный газ	158	156	1	1
Прочие	2	3	-1	-33
<b>Итого</b>	<b>11 239</b>	<b>8 554</b>	<b>2 685</b>	<b>31</b>

### Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
<b>Реализация казахстанских нефтепродуктов</b>	<b>2 894</b>	<b>2 544</b>	<b>350</b>	<b>14</b>
Оптовая реализация*	1 561	1 313	248	19
Розничная реализация	1 333	1 231	102	8
<b>Реализация нефтепродуктов КМГИ</b>	<b>8 345</b>	<b>6 010</b>	<b>2 335</b>	<b>39</b>
Оптовая реализация	7 169	4 899	2 270	46
Розничная реализация	1 176	1 111	65	6
<b>Итого</b>	<b>11 239</b>	<b>8 554</b>	<b>2 685</b>	<b>31</b>

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

Объем оптовой реализации нефтепродуктов вырос за счет роста объема реализации темных нефтепродуктов, в частности трейдинга мазута KMG Int. на Азиатский рынок, а также роста объемов реализации светлых нефтепродуктов: бензина и дизельного топлива в связи с увеличением выработки на заводах РК вследствие завершения модернизации заводов.

### Реализация газа

Реализация природного газа осуществляется в основном за счет КТГ. 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.

млн. куб. м.	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	8 917	4 949	3 968	80
Продажа газа на внутренний рынок	13 999	12 793	1 206	9
<b>Итого</b>	<b>22 916</b>	<b>17 742</b>	<b>5 174</b>	<b>29</b>

Рост объема реализации газа на экспорт обусловлен увеличением объемов реализации газа в Китай, в Киргизию и в Россию. Увеличение объема реализации газа на внутренний рынок связано с ростом количества потребителей и увеличением объемов производства в регионах.



#### 4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

##### Отчет о прибылях и убытках

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	6 988 964	4 793 763	2 195 202	46
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-5 353 492	-3 704 457	-1 649 036	45
<b>Валовая прибыль</b>	<b>1 635 472</b>	<b>1 089 306</b>	<b>546 166</b>	<b>50</b>
Общие и административные расходы	-247 128	-200 434	-46 694	23
Расходы по транспортировке и реализации	-659 447	-440 568	-218 879	50
Обесценение основных средств, разведочных активов и нематериальных активов, нетто	-165 522	-24 660	-140 863	571
Доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	-3 517	-3 815	298	-8
Прочие доходы/(расходы)	-1 109	-13 431	12 322	-92
<b>Операционная прибыль</b>	<b>558 749</b>	<b>406 398</b>	<b>152 351</b>	<b>37</b>
Положительная/(Отрицательная) курсовая разница, нетто	-38 320	67 055	-105 374	-157
Финансовые доходы	161 027	122 574	38 453	31
Финансовые расходы	-427 655	-306 355	-121 300	40
Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании		14 845	-14 845	-100
Обесценение активов, классифицированных как предназначенных для продажи	-168	-68	-101	149
Доход(убыток) от выбытия дочерних организаций	18 359		18 359	
<b>Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом долевого участия</b>	<b>697 326</b>	<b>414 950</b>	<b>282 376</b>	<b>68</b>
<b>Доход/(Убыток) до налогообложения</b>	<b>969 318</b>	<b>719 399</b>	<b>249 919</b>	<b>35</b>
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-279 260	-190 285	-88 975	47
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	3 453	-3 666	7 119	-194
<b>Чистый доход/(убыток)</b>	<b>693 511</b>	<b>525 448</b>	<b>168 063</b>	<b>32</b>

#### 4.1. Доходы

##### Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	2 117 883	1 393 082	724 801	52
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	3 321 194	2 313 189	1 008 005	44
Продажа товарного газа	772 726	363 856	408 870	112
Транспортировка нефти	165 911	169 371	-3 459	-2
Транспортировка газа	140 429	155 559	-15 131	-10
Переработка нефти и нефтепродуктов	175 618	129 067	46 551	36
Нефтесервисные услуги	75 309	72 641	2 668	4
Прочее	219 894	196 996	22 898	12
<b>Всего</b>	<b>6 988 964</b>	<b>4 793 763</b>	<b>2 195 202</b>	<b>46</b>

##### Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %	
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	11 249	8 755	2 495	28
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	18 319	17 665	653	4

	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа товарного газа	млн. м <sup>3</sup>	23 269	17 752	5 517	31
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	31 188	37 843	-6 656	-18
Транспортировка газа	млн.м <sup>3</sup> *км	59 255	58 241	1 014	2
Переработка нефти	тыс.тонн	12 344	10 804	1 540	14

### Средние сложившиеся расчетные цены

	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	188 266	159 122	29 144	18
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	181 299	130 944	50 355	38
Продажа товарного газа	тенге за тыс. м <sup>3</sup>	33 208	20 496	12 712	62
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 922	4 050	872	22
Транспортировка газа	тенге за тыс. м <sup>3</sup>	2 370	2 671	-301	-11
Переработка нефти	тенге за тонну	14 227	11 947	2 280	19

В структуре доходов значительную долю занимают доходы от продажи сырой нефти. Рост доходов обусловлен увеличением объемов реализации, мировых цен на нефть марки Brent (цена на нефть марки Brent за отчетный период – 71,3 долл./барр., за 2017 г.- 54,2 долл./барр.) и курса доллара в отчетном периоде.

Основные причины роста:

- от продажи нефтепродуктов - рост котировок Platts на бензин и дизельное топливо и увеличение объемов реализации по KMG Int. нефтепродуктов завода «Petromidia», в связи с более благоприятными погодными условиями, ростом трейдинга нефтепродуктов, в основном, по азиатскому рынку ввиду более высокого спроса;
- от продажи товарного газа - увеличение реализации газа в КНР, рост объемов реализации в Кыргызстан и Россию, рост количества потребителей на внутреннем рынке и объемов производства в регионах;
- от транспортировки нефти - рост тарифов на транспортировку (рост экспортного тарифа с 5 817,2 до 6 398,9 тенге за 1 тонну на 1000 км с 1 апреля 2018 года (без учета НДС), на внутренний рынок на 10% с 1 января 2018 года);
- от переработки углеводородного сырья - рост объемов переработки, в соответствии с производственными планами, утвержденными МЭ РК, и увеличением тарифа на переработку нефти: ПНХЗ (2017г. - 15 429 тенге/тонна, 2018г. - 17 250 тенге/тонна); АНПЗ (2017г. - 23 370 тенге/тонна, 2018г. – 33 810 тенге/тонна).

При этом произошло снижение доходов от транспортировки газа в связи со снижением объемов транспортировки газа на экспорт, по магистральному газопроводу САЦ (Средняя Азия-Центр) контрагентом ТШО, а также доходов по международному транзиту за счет снижения объемов среднеазиатского транзита газа вследствие уменьшения поставки узбекского газа для ПАО «Газпром».

## 4.2. Расходы

### Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Материалы и запасы	1 381 812	876 232	505 580	58
Сырая нефть, газ и продукты переработки газа	2 931 146	1 853 281	1 077 865	58
Расходы по заработной плате	291 693	311 973	-20 279	-7
Износ истощение и амортизация	248 453	197 858	50 595	26
Налог на добычу полезных ископаемых	115 968	93 569	22 399	24
Ремонт и обслуживание	41 897	42 658	-761	-2
Электроэнергия	71 913	63 083	8 830	14

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2018	31.12.2017		
Прочие налоги	71 638	59 170	12 468	21
Транспортные расходы	21 988	15 685	6 303	40
Прочее	176 983	190 948	-13 964	-7
<b>Итого</b>	<b>5 353 492</b>	<b>3 704 457</b>	<b>1 649 036</b>	<b>45</b>

Консолидированная себестоимость за отчетный период выросла на 45% по сравнению с 2017 годом.

Основные причины роста:

- рост расходов на материалы и запасы обусловлен увеличением закупа нефтепродуктов для перепродажи на азиатском рынке ввиду более высокого спроса. А также, за счет роста расходов КМГ Int. на закуп нефти для переработки в связи с тем, что в отчетном периоде 2017 года из-за плохих погодных условий в январе-феврале завод «Petromidia» работал на минимальной мощности (морской терминал «Мидия» был закрыт, транспортировка по ж/д и трассам была ограничена). Также, за счет роста котировок на бензин и дизельное топливо по сравнению с прошлым годом;
- рост расходов на сырую нефть, газ и продукты переработки связан с увеличением объемов закупа нефти для перепродажи, а также за счет изменения цены на нефть (цена на нефть марки Brent за отчетный период – 71,3 долл/барр, за 2017 г.- 54,2 долл/барр.). Рост трейдинговых операций обусловлен назначением в июле 2017 года ТН КМГ N.V. «аффилированным трейдером» Республики Казахстан и КМГ по процессам закупа и реализации нефти с месторождения Карачаганак;
- рост амортизации в связи с вводом в эксплуатацию новых установок на НПЗ (выводом из консервации и вводом в эксплуатацию установок после модернизации), а также в результате реализации инвестиционных проектов и приобретением новых ОС;
- рост расходов по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в связи с ростом мировой цены на нефть (цена на нефть марки Brent за отчетный период – 71,3 долл/барр, за 2017 г.- 54,2 долл/барр.);
- рост расходов на электроэнергию за счет роста объема потребления в виду ввода новых объектов на АНПЗ и ПНХЗ, и роста средневзвешенных тарифов;
- рост прочих налогов сложился в результате начисления расходов по бонусу коммерческого обнаружения по Узень-Карамандыбас, в результате пересчета запасов по данному месторождению. Увеличение расходов по налогу на имущество связано с вводом в эксплуатацию в 2018 году инвестиционных проектов по КТГ, ПНХЗ, АНПЗ. Рост платы за эмиссии в окружающую среду и увеличение расходов по акцизам, в связи с ростом объема производства и реализации подакцизных нефтепродуктов в 2018 году по сравнению с 2017 годом;
- рост транспортных расходов связан с увеличением объемов работ и тарифов за оказание транспортных услуг.

В отчетном периоде сократились расходы по заработной плате, в основном по причине сокращения среднесписочной численности производственного персонала (с 63 322 ед. в 2017 году до 60 357 ед. в 2018 году), в виду программы реорганизации группы компаний АНС, а также интеграции РД КМГ и КЦ КМГ.

Вместе с тем произошло сокращение прочих расходов в связи с переносом выплат компенсаций и соответствующего социального налога работникам нефтесервисных компаний (ТОО «Oil Service Company», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Oil Transport Corporation», ТОО «Мангистауэнергомунай», ТОО «Мунайтелеком»), по причине расторжения трудовых договоров по программе 5/50 по соглашению сторон, из статьи «прочие расходы» в себестоимости в статью «прочие расходы» общих и административных расходов, согласно рекомендациям аудиторской компании. Также, уменьшение расходов по сравнению с фактом 2017 года обусловлен формированием резервов по фонду экологии в 2017 году по ЭМГ.

### Общие и административные расходы

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2018	31.12.2017		
Расходы по заработной плате	73 632	77 572	-3 940	-5
Обесценение НДС к возмещению	4 215	-24 158	28 373	-117
Консультационные услуги	22 435	19 523	2 911	15

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Износ и амортизация	20 168	23 432	-3 264	-14
Налоги	13 475	13 223	252	2
Благотворительность	1 699	1 225	474	39
Пени, штрафы и неустойки	433	0	433	
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	-1 489	1 056	-2 545	-241
Резервы по налогам, штрафам и пени	29 836	-4 212	34 048	-808
Резервы на обесценение прочих текущих активов	1 225	-120	1 345	-1 121
Резерв на обесценение ТМЗ	4 339	345	3 995	1 158
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод)	3 031	7 923	-4 892	-62
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	24 095	28 024	-3 930	-14
Прочее	50 033	56 602	-6 569	-12
<b>Итого</b>	<b>247 128</b>	<b>200 434</b>	<b>46 694</b>	<b>23</b>

Общие и административные расходы за отчетный период составили 247 млрд. тенге, что на 23% выше аналогичного периода прошлого года.

Основные причины роста:

- по резервам по налогам, штрафам и пени - отрицательная сумма в 2017 году, образованная за счет проведения ОМГ сторно провизии по КПН и НСП, на основании положительного решения суда г. Астана по обжалованию результатов налоговой проверки за 2009-2012 гг. Кроме того, в отчетном периоде ЭМГ были сформированы резервы по штрафам и пени за экологические нарушения, согласно кодекса республики Казахстан об административных правонарушениях, в результате проверки Департаментом экологии за период с 01.11.17г. по 12.06.18г. А также доначислением в отчетном периоде КМГО резерва по комплексной налоговой проверке комитетом по государственным налогам по г. Астана за 2012-2015 гг.;
- по обесценению НДС к возмещению - сторно провизии по возмещению НДС в 2017 году на сумму 30 млрд. тенге;
- по резервам на обесценение ТМЗ – проведение в 2018 году сторно ранее списанного резерва по дебиторской задолженности за отгруженные нефтепродукты;
- по консультационным расходам - делистинг РД КМГ с Лондонской Фондовой Биржей и техническая оценка запасов, повышение стоимости оказываемых услуг в рамках выпуска Еврооблигаций для целей присвоения рейтинга в 2018 году, реализация программы трансформации КМГ по проекту «Трансформация основных бизнес функций и внедрение ERP» в КЦ КМГ.

## Расходы по реализации

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог	145 523	83 183	62 340	75
Таможенные пошлины	131 128	105 302	25 826	25
Транспортировка	317 402	189 949	127 453	67
Расходы по заработной плате	16 180	16 103	77	0
Износ и амортизация	12 019	14 020	-2 001	-14
Прочее	37 195	32 011	5 184	16
<b>Итого</b>	<b>659 447</b>	<b>440 568</b>	<b>218 879</b>	<b>50</b>

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 50%, в основном за счет увеличения расходов на транспортировку. Данный рост связан с увеличением объемов транспортировки газа в Китай по магистральному газопроводу «Бейнеу-Шымкент», и в связи с увеличением расходов по транспортировке нефтепродуктов, главным образом из-за повышения тарифов по железнодорожным путям с 1 августа 2017 года. Также, за счет расходов по рентному налогу и ЭТП из-за роста мировой цены на нефть (цена на нефть марки Brent за отчетный период - 71 долл/барр, за аналогичный период 2017 г.- 54 долл/барр.). Согласно законодательству

Республики Казахстан, ставки ЭТП и рентного налога варьируются в зависимости от цены Brent. Кроме того, в отчетном периоде выросли расходы по экспортной таможенной пошлине на нефтепродукты в результате увеличения объема экспорта нефтепродуктов.

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

млн. тенге	За 12 мес., закончившихся 31.12.2018	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл»	439 149	289 980	149 169	51
ТОО «Мангистаумунайгаз»	95 510	49 605	45 905	93
ТОО «КазГерМунай»	27 915	17 713	10 201	58
Petrokazakhstan, Inc.	14 591	7 234	7 357	102
ТОО «КазРосГаз»	5 254	8 622	-3 368	-39
ТОО «Казахойл-Актобе»	9 057	-16 788	25 845	-154
АО «Ural Group Limited»	-18 822	-1 877	-16 945	903
ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»	16 710	-669	17 379	-2 599
Каспийский Трубопроводный Консорциум	57 965	54 666	3 299	6
ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»	34 034	-10 208	44 242	-433
ПКОП	-7 989	9 751	-17 740	-182
ТОО «Тениз Сервис»	13 897	1 653	12 243	740
Прочее	10 056	4 883	5 173	106
<b>Итого</b>	<b>697 326</b>	<b>414 565</b>	<b>282 761</b>	<b>68</b>

По итогам 2018 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2017 года увеличилась на 283 млрд. тенге или на 68%.

Основные причины роста:

- по ТШО, ММГ, КОА - рост средней цены на нефть в 2018 году;
- по ГБШ - полное восстановление по итогам 2017 года накопленной непризнанной доли в убытке ГБШ;
- по ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» - увеличение объемов добычи в отчетном периоде, в связи ограничением добычи до августа 2017 года вследствие установления лимита на сжигание попутного газа и отсутствия обратной закачки/утилизации газа;
- по ТОО «ТенизСервис» - ввод в эксплуатацию объектов по проекту «Маршрут Транспортировки грузов» и начало оказания услуг, увеличение объемов по другим проектам.

При этом произошел рост доли в убытке АО «Ural Group Limited» и ПКОП в связи с корректировкой капитализированных затрат по займам, выданных материнской компанией.

За 2018 год КМГ получила дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 160 061 млн. тенге, что на 111 702 млн. тенге или на 41% меньше аналогичного периода прошлого года. Основная причина снижения - выплата ММГ дивидендов за 2017 год в декабре 2017 года.

(млн. тенге)	За год, закончившийся 31.12.2018	За год, закончившийся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	160 061	271 783	-111 722	-41

### 4.4. Расходы по подоходному налогу

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
<b>Текущий подоходный налог:</b>				
Корпоративный подоходный налог	160 010	110 916	49 094	-31%
Налог на сверхприбыль	-1 128	5 137	-6 264	-556%

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	25 517	21 967	3 550	-14%
<b>Отсроченный подоходный налог:</b>				
Корпоративный подоходный налог	10 093	25 449	-15 357	152%
Налог на сверхприбыль	-7 850	-1 275	-6 575	-84%
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	92 617	29 835	62 782	-68%
<b>Итого</b>	<b>279 260</b>	<b>192 030</b>	<b>87 230</b>	<b>-31%</b>

За период, завершившийся 31 декабря 2018 года, расходы по подоходному налогу у Компании составили 279 млрд. тенге, что на 31% выше показателя 2017 года. Рост обусловлен увеличением налогооблагаемого дохода за счет роста средней мировой цены на нефть (цена на нефть марки Brent за отчетный период - 71,3 долл./барр, за 2017 г. - 54,19 долл./барр.), экспортных объемов реализации газа. В связи с отнесением ЭМГ на вычет стоимость фиксированных активов сторнирован ранее начисленный НСП за 2017 год на 4411 млн.тенге. В отчетном периоде у КЦ КМГ в размере 23 815 млн.тенге начислен и удержан налог у источника выплаты, в том числе с дивидендов ТШО, с вознаграждений по депозитам, выданным займам, а также с капитальных вознаграждений и дополнительного налога по КТК-К (в сумме 6 781 млн.тенге). Вследствие влияния временных разниц в оценке активов/обязательств изменен отсроченный подоходный налог, в том числе на уровне консолидации пересчитан размер отсроченного налога у источника выплаты по дивидендам ТШО. Изменение порядка исчисления НСП в части применение нормы НК по единовременному вычету суммы накопленных затрат с 1 января 2009 года по 1 января 2018 года привело к пересчету отложенного НСП.

#### 4.5. Доход/(убыток) от прекращенной деятельности

В данной статье отражены показатели ТОО «КМГ Устюрт», ТОО «Казахстанско-Британский Технический университет» за вычетом внутригрупповых операций с компаниями Группы. Прибыль от прекращенной деятельности по итогам 2018 года составила 3,5 млрд. тенге, с ростом к 2017 году на 7,1 млрд. тенге. Основной причиной является реализация 50% доли участия в Уставном капитале ТОО «КМГ Устюрт» компании «Union Field Group Ltd» (Британские Виргинские Острова) в январе 2018 года.

#### 4.6. Ликвидность и капитальные затраты

##### Долговые обязательства

Чистый долг Группы составил 2 167 млрд. тенге по состоянию на 31 декабря 2018 года, по сравнению с 1 344 млрд. тенге на 31 декабря 2017 года. Увеличение чистого долга обусловлено снижением объема краткосрочной части банковских вкладов денежных средств, по причине выкупа собственных акций РД КМГ, и обслуживанием обязательств по авансированию нефти ТШО.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Группы составила 4 153,2 млрд. тенге по состоянию на конец отчетного периода по сравнению с 4 301,3 млрд. тенге по состоянию на начало отчетного периода. Общий долг на 31 декабря 2018 года снизился на 3,4% по сравнению с показателем на 31 декабря 2017 года и составил 4153,2 млрд. тенге. Снижение долга в основном за счет погашения Еврооблигаций в размере 1,6 млрд долл. США (эквивалент 545,7 млрд. тенге) и погашением займа от ПАО «Сбербанк России» в полном объеме на сумму 400 млн долл.США (эквивалент 145,8 млрд. тенге). При этом, отмечаем, что на фоне снижения долга, были также привлечения, в том числе, связанные с рефинансированием Еврооблигаций, привлечением синдицированного займа КТГ, освоением действующих кредитных линий по проектам модернизации заводов и газификации регионов, а также эффект от курсовой разницы.

В среднесрочной перспективе возможно органическое снижение долга за счет генерируемого свободного денежного потока, в зависимости от динамики цены на нефть.

млн. тенге	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Долгосрочная часть	3 822 648	3 417 112
Текущая часть	330 590	884 140
<b>Задолженность итого</b>	<b>4 153 238</b>	<b>4 301 252</b>



Денежные средства и их эквивалент	1 545 848	1 266 605
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	440 867	1 690 402
<b>Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва- Кр. Фин. Активы)</b>	<b>2 166 522</b>	<b>1 344 245</b>

## Ликвидность

Денежная позиция Группы за отчетный период сократилась с 2 960 млрд. тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года) до 1 987 млрд. тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года). Основными причинами послужили выкуп собственных акций РД КМГ и плановое погашений еврооблигаций НК КМГ на совокупную сумму более 1.2 трлн. тенге.

## 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 628 млрд. тенге, что на 40 млрд. тенге меньше чем в 2017 году.

### Капитальные расходы в разрезе основных направлений деятельности:

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2017	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	180 033	145 761	34 272	24
Транспортировка нефти	65 106	74 817	-9 711	-13
Транспортировка газа	156 897	140 487	16 410	12
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	203 702	291 487	-87 785	-30
Прочие	22 338	16 089	6 249	39
<b>Итого</b>	<b>628 075</b>	<b>668 641</b>	<b>-40 566</b>	<b>-6</b>

- За 2018 год капитальные затраты по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 180 млрд. тенге, что на 34 млрд. тенге больше чем в 2017 году. На перерасход повлиял закуп большими объемами основных средств эксплуатационного и поисково-разведочного бурения по ЭМГ и ОМГ. Произошел рост расходов на поддержание в рабочем состоянии производственных активов, в основном в связи с увеличением объема работ по бурению и СМР, а также с переходящими объемами с 2017 года и начислением затрат по скважинам находящимся в бурении;
- Уменьшение расходов по направлению «Транспортировка нефти» обусловлено началом в 2017 году реализации 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. Расходы по данным проектам в отчетном периоде сложились меньше в сравнении с 2017 годом;
- Увеличение капитальных затрат по направлению «Транспортировка газа» обусловлено ростом расходов КТГ по инвестиционному проекту «Строительство трех компрессорных станций на ББШ, в связи с досрочным выполнением строительства и открытием двух из трех компрессорных станций (КС «Арал» и КС «Туркестан»);
- Основной причиной снижения расходов по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» является завершение проектов модернизации АНПЗ и ПНХЗ, в связи проведением основных пусконаладочных и строительно-монтажных работ в 2017 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 Китай)  
АНПЗ – ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»  
АНС - Актаунетсервис (группа АНС «ТОО «Oil Service Company», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Ойл Транспорт Корпорейшэн», ТОО «Мангистауэнергомұнай», ТОО «Мұнайтелеком»)  
БГР-ТБА - Бухарский газоносный район–Ташкент–Бишкек–Алматы  
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  
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 «Казхтуркмұнай»  
КТО – АО «КазТрансОйл»  
КЦ КМГ – корпоративный центр, центральный аппарат АО НК «КазМунайГаз»  
МГ – магистральный газопровод  
ММГ - ТОО «Мангистаумұнайгаз»  
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 «Озенмұнайгаз»  
ПК – пусковой комплекс  
ПКОП – АО «Петроказакстан 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 «Эмбаұнайгаз»  
ЭТП –Экспортная таможенная пошлина