



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

за год, закончившийся 31 декабря 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	7
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	10
2.5.	Налогообложение	10
3.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	13
3.1.	Добыча нефти и газового конденсата	13
3.2.	Добыча газа	14
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами	14
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом	15
3.5.	Транспортировка газа	15
3.6.	Переработка углеводородного сырья	16
3.7.	Реализация нефти, нефтепродуктов и газа	16
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	13
4.1.	Доходы	19
4.2.	Расходы	21
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний	23
4.4.	Расходы по подоходному налогу	24
4.5.	Ликвидность и капитальные затраты	255

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 «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 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 РД КМГ завершил программу обратного выкупа привилегированных акций. Таким образом, КМГ выкупила 1 239 087 привилегированных акций из 1 905 209 акций (или 65,0%) 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;
- 17 мая 2019 года КМГ и компания «BP» подписали Меморандум о Взаимопонимании, в рамках которого компании договорились изучить имеющиеся технические данные, существующие активы КМГ и третьих сторон. Компании также намерены рассмотреть возможность дальнейшего сотрудничества.
- 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 7000 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;

- 22 августа 2019 года международное рейтинговое агентство Moody's повысило рейтинг кредитоспособности КМГ на самостоятельной основе без учета поддержки со стороны правительства Казахстана с «Ba3» до «Ba2». Долгосрочный рейтинг КМГ подтвержден на уровне «Ba3» с пересмотром прогноза со «Стабильного» на «Позитивный»;
- «КазМунайГаз» завершил строительство одного из самых масштабных инвестиционных проектов Независимого Казахстана – магистрального газопровода «Сарыарка». 27 декабря 2019 года подписан акт ввода в эксплуатацию.

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 долл. США. КМГ и SOCAR подписали договор доверительного управления СПБУ;
- С 15 апреля по 19 мая проведен плановый капитальный ремонт на Кашагане, который был выполнен в течение 35 дней вместо запланированных 45-ти. Добыча возобновлена с 19 мая;
- В апреле подписан контракт на разведку и разработку углеводородов на участке Женис. КМГ, ЛУКОЙЛ и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Женис, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Оператором проекта является ТОО «Женис Оперейтинг» (совместное предприятие КМГ – 50% и ЛУКОЙЛа – 50%);
- В апреле 2019 года КМГ открыл фидерное сообщение по Транскаспийскому международному транспортному маршруту. Морским оператором данного сообщения является КМТФ;
- 17 мая 2019 года КМГ и British Petroleum (BP) подписали Меморандум о Взаимопонимании, в рамках которого совместно будут изучены имеющиеся технологические данные, существующие активы КМГ и третьих сторон;
- В мае 2019 года акционерами Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) принято решение о реализации проекта устранения узких мест нефтепровода КТК для увеличения его мощности на казахстанском участке до 72,5 млн. тонн в год со сроком реализации проекта с 2019 года по 2023 год;
- 7 июня 2019 года в рамках Петербургского международного экономического форума председатель КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» подписали Соглашение о принципах по проекту «I-P-2». Согласно подписанному документу, согласованы основные условия сотрудничества и выразили готовность в совместной реализации проекта «I-P-2», одноименный участок которого расположен в казахстанском секторе Каспийского моря;
- 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. Оператором проекта является ТОО «Исатай Оперейтинг Компани» (КМГ – 50% и Eni – 50%);
- С 1 августа по 10 сентября текущего года на Тенгизе был проведен плановый капитальный ремонт на заводе КТЛ1 продолжительностью 40 дней;
- С 16 сентября по 10 октября текущего года на производственных объектах КПО был проведен плановый капитальный ремонт продолжительностью 25 дней;
- 20 сентября 2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о совместных исследованиях участков на территории Республики Казахстан (РК);
- 24 сентября 2019 года КМГ и Equinor подписали Соглашение о совместных исследованиях, которое предусматривает проведение геологических и геофизических изысканий с целью углеводородного потенциала нефтегазовых участков на территории РК.

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 осуществил полный досрочный выкуп Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2044 г. в сумме 30,1 млн долл. США;

- В течение девяти месяцев 2019 года КМГ осуществил полное погашение задолженности по выпущенным облигациям, единственным держателем которых является БРК, в сумме около 113 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;
- В 2019 году КМГ досрочно исполнил обязательства в рамках сделки по авансированию нефти и СУГ ТШО на сумму 2,25 млрд. долл. США, включая ускоренное погашение в размере 1 250 млн долл. США.
- В декабре 2019 года АНПЗ заключил кредитное соглашение с БРК под гарантию КМГ в тенге на сумму эквивалентную 200 млн.долл. США, в том числе для рефинансирования части валютного займа в Эксим Банке Китая в январе 2020 года.

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 12 месяцев 2019 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	105,4	105,3	0,1	0
Экспортная таможенная пошлина на нефть	долл. США /тонна	60	67	-2	-3,1
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 525	2 405	120	5,0
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	42 500	28 284	14 216	50,3

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 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, %
Нефть Brent	64,21	71,31	-10,0
Нефть Urals	63,78	71,65	-11,0

Источник: Thomson Reuters

В целом, изменение цен на сырье в 2019 году было продиктовано рядом глобальных факторов, в том числе продление сделки ОПЕК+ до конца марта 2020 года, геополитическая ситуация в ряде стран (Венесуэла, Ближний Восток), торговые споры США и Китая и ожидания рынка по поводу замедления глобального экономического роста.

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 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, %
Мазут	долл. США /тонна	389	409	-4,9
Нафта	долл. США /тонна	503	602	-16,4
Авиакеросин	долл. США /тонна	631	686	-8,1

Средние оптовые цены на нефтепродукты в РК*	Ед. изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, %
Бензин марки АИ-95	тенге/т	166 143	179 236	-7,3
Бензин марки АИ-92	тенге/т	154 935	169 118	-8,4
Дизельное топливо (летнее)	тенге/т	196 574	177 024	11,0
Авиакеросин	тенге/т	220 324	213 250	3,3

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 2019 года более чем на 11% и 3% превысило уровень цен 2018 года (соответственно).

Снижение средних рыночных оптовых цен на высокооктановые бензины на внутреннем рынке РК по итогам 2019 года составило порядка -8% по сравнению с 2018 годом. На отрицательную динамику оптовых цен повлиял профицит автобензина, сложившийся на внутреннем рынке РК с начала 2019 года.

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 2019 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	382,87	382,59
За 12 месяцев, на 31 декабря 2018 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	345,04	384,20

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 24 июня 2019 года №58. 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 1 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 1 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)-Алашанькоу (Китайская Народная Республика) в размере 15 долл. 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 долл. США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за 2018 год – 3,11 долл. США за 1 тонну (без НДС);
- на участке Атасу (Республика Казахстан)-Алашанькоу (Китайская Народная Республика) – 10,77 долл. США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за 2018 года – 8,25 долл. 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).

Приказом и.о. Председателя КРЕМЗКиПП от 31 июля 2019г. №204-ОД утвержден временный компенсирующий тариф на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан в размере 4 716,62 тенге за тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 сентября 2019г. по 31 августа 2020г.

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 течении 2019 года составили:

- АО «Интергаз Центральная Азия»:
 - транзит газа 2 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ПАО «Газпром» и его дочерних организаций; 2,9 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для АО «Узтрансгаз»;
 - экспорт газа 5 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «Тенгизшевройл», АО «КазТрансГаз»;
 - экспорт газа 2 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «КазРосГаз»;
- ТОО «Азиатский Газопровод» – транзит и экспорт газа 3,58 долл. США/тыс.м³ 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.м³ (без НДС); с 1 мая 2019 года – 16 574 тенге/тыс.м³ (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.м³ (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 марта 2016 года – 3 494,4 тенге/тыс.м³ (без НДС). Приказом Департамента КРЕМЗКиПП по городу Алматы от 23.08.2019 г. №159-ОД утвержден предельный уровень тарифа на 2020-2024 годы в размере 555,5 тенге на 1000 м³/100 км, с вводом в действие с 01.01.2020 года;

- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 марта 2016 года – 18 071 тенге/тыс.м³ (без НДС); с 1 мая 2019 года – 16 574 тенге/тыс.м³ (без НДС). Приказом Департамента КРЕМ,ЗКИПП по городу Алматы от 27.09.2019 г. №4-ОД утвержден предельный уровень тарифа на 2020-2024 годы в размере 1 200,15 тенге на 1000 м³/100 км, с вводом в действие с 01.01.2020 года.

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

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м ³ 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	1 769,16
7.	Актюбинская область	4 890,80
8.	Мангистауская область	2 392,59
9.	Восточно-Казахстанская область	1 546,75
10.	г.Алматы и Алматинская область	4 380,06

2.4. Тарифы на переработку

С 2016 года три основных казахстанских НПЗ (АНПЗ, ПНХЗ, ПК ОП) 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 группы 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 2019 года и 2018 года, приведены ниже:

Наименование завода	ед. изм.	12 месяцев 2019 года	12 месяцев 2018 года	Δ, %
АНПЗ	тенге/тонна	37 436	33 810	10,7
ПНХЗ	тенге/тонна	19 805	17 250	14,8
ПК ОП	тенге/тонна	24 485	19 579	25,1
CASPI BITUM	тенге/тонна	18 010	18 008	0,0

2.5. Налогообложение

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

Налог	31.12.2019	31.12.2018	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

Налог	31.12.2019	31.12.2018	Налогооблагаемая база		
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					
	31.12.2019		31.12.2018	Налогооблагаемая база	
Акциз на нефтепродукты	Бензин (за исключением авиационного) (код <u>ТН ВЭД ЕАЭС</u> 2710 12 411 0-2710 12590 0)	Дизельное топливо (код <u>ТН ВЭД ЕАЭС</u> 2710 19310 0-2710 19 480 0)	Бензин (за исключением авиационного) (код <u>ТН ВЭД ЕАЭС</u> 2710 12 411 0-2710 12590 0)	Дизельное топливо (код <u>ТН ВЭД ЕАЭС</u> 2710 19310 0-2710 19 480 0)	Объем произведенных, реализованных и импортированных нефтепродуктов
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (июль – ноябрь)	10 500	9 300	10 500	9 300	
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 (июль – ноябрь)	11 000	9 360	11 000	9360	
Розничная реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	500	60	500	60	
Импорт	10 500	540	10 500	540	
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (июль – ноябрь)	10 500	9 300	10 500	9 300	
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 долл. США/барр. ставка ЭТП равняется 0, при мировой цене на нефть выше 25 долл. США/барр. ставка ЭТП определяется в соответствии со шкалой. Рентный налог на экспорт исчисляется по шкале ставок при мировой цене на нефть, превышающей 40 долл. США/барр.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Операционные результаты	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и газового конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	23 618	23 606	12	0,1
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн.м³)	8 455	8 137	318	3,9
Переработка углеводородного сырья на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	20 588	19 715	874	4,4
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	67 337	67 959	-622	-0,9
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	62 800	62 832	-32	-0,1
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	10 729	7 077	3 653	51,6
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн.м³)	103 494	111 567	-8 073	-7,2
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м³*км)	58 462	56 699	1 763	3,1

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата (тыс. тонн)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	23 618	23 606	12	0,1
АО "Озенмунгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	5 586	5 488	98	1,8
АО "Эмба мунгаз" (100%)	2 900	2 895	4	0,2
ТОО "Казактуркмунай" (100%)	409	376	34	9,0
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	17	19	-2	-10,9
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	1 114	1 354	-240	-17,7
ТОО "Мангистаумунгаз" (50%)	3 204	3 187	18	0,6
АО "Каражанбасмунай" (50%)	1 082	1 081	1	0,1
ТОО "Казакхыл-Актобе" (50%)	320	295	25	8,4
Petrokazakhstan, Inc (33%)	844	998	-155	-15,5
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	5 958	5 724	234	4,1
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	1 015	1 095	-80	-7,3
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	1 169	1 094	75	6,9

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата за отчетный период составил 23 618 тыс. тонн, что на 12 тыс. тонн больше объема прошлого года.

Основные причины роста добычи нефти и конденсата:

- по ТШО вследствие стабильной работы и повышения надежности заводов КТЛ/ЗСГ/ЗВП (Комплексно-технологическая линия/ Закачка сырого газа/ Завод второго поколения), снижение на 2 дня периода капремонта на КТЛ и отмена 10-ти дневного капремонта на ЗСГ в отчетном периоде;
- по ОМГ за счет геолого-технических мероприятий и ввода 37 новых скважин в отчетном периоде;
- По Кашаган в связи с конвертацией добывающей скважины в нагнетательный фонд во время капитального ремонта в апреле – мае 2019г и соответствующим наращиванием уровня закачки, а также увеличением коэффициента эксплуатации.

При этом, по отдельным компаниям сложилось снижение объемов добычи по следующим причинам:

- естественное падение уровня добычи нефти на месторождениях Petrokazakhstan, Inc и ТОО «СП «Казгермунай»;
- проведение планово-предупредительного ремонта производственных объектов Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. в период с 16 сентября по 10 октября.

Добыча газа

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м3	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	8 455	8 137	318	3,9
АО "Озенмұнайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	709	630	79	12,5
АО "Эмба мұнайгаз" (100%)	260	221	39	17,7
ТОО "Қазақтүркімұнай" (100%)	143	161	-18	-11,0
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	350	349	1	0,3
ТОО "СП "Казгермұнай" (50%)	224	262	-38	-14,4
ТОО "Мангистаумұнайгаз" (50%)	394	393	1	0,2
АО "Қаражанбасмұнай" (50%)	27	22	5	20,6
ТОО "Қазақойл-Ақтобе" (50%)	348	249	99	39,9
Petrokazakhstan, Inc (33%)	181	195	-15	-7,6
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	3 258	3 125	133	4,2
Қарақашанак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	1 861	1 891	-30	-1,6
ЧКОО "ҚМГ Қашаған Б.В." (50%)	700	637	63	9,8

Консолидированный объем добычи газа за отчетный период составил 8 455 тыс. тонн, что на 318 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основные причины роста:

- увеличение добычи нефти по ОМГ и ЭМГ;
- ввод установки комплексной подготовки газа-40 на КОА;
- увеличение объемов добычи нефти за счет роста среднесуточной производительности заводов ТШО (факт за 2019 год - 81 620 тонн/сутки, факт за 2018 год – 78 416 тонн/сутки), снижение на 2 дня периода капремонта на КТЛ и отмена 10-ти дневного капремонта на 3СГ в отчетном периоде.

При этом, произошло снижение добычи газа по КТМ в связи с простоем скважин Лактыбай-34 и Ю.В. Сазтобе-46 по причине проведения мероприятий по ликвидации последствий аварий и со снижением дебита газоконденсатной скважины В. Сазтобе-3, по КГМ и ПКИ – в связи с естественным истощением запасов, и по Қарақашанак из-за проведения планово-предупредительного ремонта производственных объектов.

3.2. 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 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	67 337	67 959	-622	-0,9
АО "КазТрансОйл"	44 463	45 308	-845	-1,9
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МұнайТас" (51%)	1 648	1 978	-330	-16,7
ТОО "Қазақстанско-Қытайлық Түрбоқұрылым" (50%)	8 100	7 998	102	1,3
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	13 126	12 675	451	3,6
Консолидированный грузооборот нефти (млн.тн*км)	62 800	62 832	-32	-0,1
АО "КазТрансОйл"	37 657	38 040	-383	-1,0
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МұнайТас" (51%)	628	776	-148	-19,1
ТОО "Қазақстанско-Қытайлық Түрбоқұрылым" (50%)	7 295	7 304	-9	-0,1
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	17 221	16 713	508	3,0

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за отчетный период составил 67 337 тыс. тонн, что на 622 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года.

Снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам АО «КазТрансОйл» обусловлено в основном снижением сдачи нефти в систему нефтепроводов грузоотправителями в Кызылординской области. Кроме того, произошло перераспределение объемов Актюбинского региона из нефтепровода Кенкияк-Атырау (ТОО «СЗТК «Мунайтас») в нефтепровод Кенкияк-Кумколь (ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод") согласно графикам Министерства энергетики Республики Казахстан.

3.3. 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 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	10 729	7 077	3 653	51,6
Актау-Махачкала	505	1 875	-1 369	-73,0
Черное море	3 677	1 861	1 816	97,6
Средиземное море	6 509	2 478	4 031	162,7
Туркменбаши/Баку, Махачкала	38	0	38	-
Махачкала-Баку	0	863	-863	-100,0

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом за отчетный период составил 10 729 тыс. тонн, что на 3 653 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 так как 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.

3.4. Транспортировка газа

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

Консолидированный объем транспортировки газа по направлениям (млн. м³)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	92 229	102 633	-10 404	-10,1
Международный транзит	59 370	69 173	-9 804	-14,2
Транспортировка газа на экспорт	19 069	18 873	196	1,0
Транспортировка газа для внутренних потребителей	13 790	14 587	-796	-5,5
Консолидированный объем транспортировки газа в разрезе активов (млн.м³)	103 494	111 567	-8 073	-7,2
АО "Интергаз Центральная Азия"	72 961	80 135	-7 173	-9,0
АО "КазТрансГаз-Аймак"	2 554	2 622	-68	-2,6
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	22 935	24 635	-1 699	-6,9
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	5 044	4 176	868	20,8
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м³*км)	58 462	56 699	1 763	3

Общие объемы транспортировки газа снизились на 8 073 млн.м³ 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.

3.5. Переработка углеводородного сырья

- Павлодарский нефтехимический завод (100 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): В данный момент ПНХЗ может перерабатывать 6 млн. тонн нефти в год. Глубина переработки в отчетном периоде составила 86,36%;
- 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 75,03%;
- 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 84,79%;
- 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. (Rompetro Rafinare) входят два НПЗ, «Petromidia» и «Vega», и нефтехимический комплекс Petrochemicals (HKK):
 - 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 – 0,5 млн. 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 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	20 588	19 715	874	4,4
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	5 388	5 268	120	2,3
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	5 290	5 340	-50	-0,9
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	2 701	2 366	335	14,1
«CASPI BITUM» (50%)	443	409	33	8,1
KMG International N.V. (Rompetro Rafinare)	6 767	6 331	436	6,9

Основные причины изменения объемов переработки:

- ПКОВ - в результате увеличения мощности переработки завода после завершения его модернизации;
- АНПЗ, ПНХЗ – регулирование со стороны МЭ РК;
- KMG International N.V. (Rompetro Rafinare) - в результате улучшения диеты сырой нефти, позволившего снизить колебания качества и достигнуть проектной мощности на установке по ее переработке.

3.6. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

Реализация добытой нефти КМГ

тыс. тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019			За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	8 472	7 120	15 592	8 773	6 980	15 752
Мегапроекты**	7 907	10	7 917	7 971	12	7 983
Итого	16 379	7 130	23 509	16 744	6 991	23 735

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

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

Объемы реализации нефти за 2019 год по сравнению с 2018 годом снизились на 226 тыс. тонн.

Снижением в основном по КГМ и ПКИ, по причине естественного истощения запасов Кумкольской группы месторождений, а также по Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., в связи с проведением планово-предупредительных работ с 16.09.2019г. по 10.10.2019г. Снижение частично нивелировано ростом по ТШО и Кашаган в связи с ростом объемов 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 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Оптовая реализация	8 317	10 037	-1 720	-17
Светлые нефтепродукты	5 556	4 328	1 228	28,4
Темные нефтепродукты	1 034	3 369	-2 335	-69
Нефтехимия	194	117	77	66,2
Прочие	1 534	2 224	-691	-31
Реализация в розницу	1 579	2 509	-931	-37
Светлые нефтепродукты	1 433	2 349	-916	-39,0
Прочие	145	160	-15	-10
Всего объем реализации нефтепродуктов	9 895	12 546	-2 651	-21

Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Реализация казахстанских нефтепродуктов	3 343	4 201	-858	-20
Оптовая реализация*	3 136	2 868	268	9,3
Розничная реализация	207	1 333	-1 126	-84
Реализация нефтепродуктов KMG I	6 552	8 345	-1 793	-21,5
Оптовая реализация	5 181	7 169	-1 988	-28
Розничная реализация	1 371	1 176	195	16,6
Итого	9 895	12 546	-2 651	-21

* 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 2 651 тыс. тонн, в основном за счет уменьшения трейдинговых операций.

Снижение объема реализации казахстанских нефтепродуктов обусловлено реализацией сети розничных продаж нефтепродуктов в 2019 году.

Уменьшение объема реализации нефтепродуктов KMG 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.м³.)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	8 806	8 916	-110	-1
Продажа газа на внутренний рынок	14 028	13 999	29	0
Итого объем продаж газа	22 834	22 915	-81	0

Снижение объема реализации газа на экспорт обусловлено уменьшением объемов 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 отчетном периоде во всех регионах РК.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Отчет о прибылях и убытках

Прибыли и убытки (млн. тенге)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Выручка и прочие доходы	7 970 132	7 888 711	81 421	1%
Выручка	6 858 856	6 988 964	-130 108	-2%
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	827 979	697 326	130 653	19%
Финансовый доход	240 880	161 027	79 853	50%
Доход от выбытия дочерних организаций	17 481	18 359	-878	-5%
Прочий операционный доход	24 936	23 035	1 901	8%
Расходы и затраты	-6 585 501	-6 919 393	333 892	-5%
Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	-3 913 744	-4 312 958	399 214	-9%
Производственные расходы	-721 693	-604 475	-117 218	19%
Налоги кроме подоходного налога	-454 295	-477 732	23 437	-5%
Износ, истощение и амортизация	-337 424	-285 186	-52 238	18%
Расходы по транспортировке и реализации	-420 402	-370 777	-49 625	13%
Общие и административные расходы	-213 967	-213 485	-482	0%
Обесценение основных средств, нематериальных активов, и активов по разведке и оценке	-207 819	-165 522	-42 297	26%
Прочие расходы	-7 203	-23 283	16 080	-69%
Финансовые затраты	-317 433	-427 655	110 222	-26%
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	8 479	-38 320	46 799	-122%
Прибыль до учёта подоходного налога	1 384 631	969 318	415 313	43%
Расходы по подоходному налогу	-226 180	-279 260	53 080	-19%
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	1 158 451	690 058	468 393	68%
Прибыль/(убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	6	3 453	-3 447	-100%
Чистая прибыль/(убыток) за год	1 158 457	693 511	464 946	67%
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за год, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	-33 312	478 720	-512 032	-107%
Курсовая разница от пересчета отчетности зарубежных подразделений	-32 072	479 196	-511 268	-107%
Налоговый эффект	-1 240	0	-1 240	-
Реклассифицированная курсовая разница группы выбытия	0	-476	476	-100%
Чистый прочий совокупный убыток за год, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	-4 310	-3 904	-406	10%
Переоценка актуарных убытков по планам с установленными выплатами Группы	-5 688	-3 658	-2 030	55%
Переоценка актуарных убытков по планам с установленными выплатами совместных предприятий	199	-160	359	-224%
Налоговый эффект компонентов совокупного убытка	1 179	-86	1 265	-1471%
Прочий совокупный доход/(убыток) за год	-37 622	474 816	-512 438	-108%
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	1 120 835	1 168 327	-47 492	-4%

4.1. Доходы

Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	1 941 237	2 050 718	-109 482	-5,3
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	3 091 720	3 321 165	-229 445	-6,9
Продажа товарного газа	874 422	769 458	104 964	13,6

Транспортировка нефти	166 733	163 495	3 238	2,0
Транспортировка газа	209 623	140 429	69 195	49,3
Переработка нефти и нефтепродуктов	195 896	175 618	20 278	11,5
Прочее	379 225	368 081	11 145	3,0
Всего доходов от реализации продукции и оказания услуг	6 858 856	6 988 964	-130 109	-1,9

Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	9 895	11 239	-1 344	-12,0
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	16 941	20 956	-4 016	-19,2
Продажа товарного газа	млн. м³	22 834	22 915	-81	-0,4
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	23 669	31 188	-7 518	-24,1
Транспортировка газа	млн.м³*км	51 887	59 255	-7 367	-12,4
Переработка нефти	тыс.тонн	7 176	7 316	-141	-1,9

Средние сложившиеся расчетные цены

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	196 177	182 462	13 715	7,5
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	182 504	158 481	24 024	15,2
Продажа товарного газа	тенге за тыс.м³	38 295	33 577	4 717	14,0
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	6 779	4 922	1 857	37,7
Транспортировка газа	тенге за тыс. м³	4 040	2 370	1 670	70,5
Переработка нефти	тенге за тонну	27 301	24 003	3 297	13,7

Доходы от реализации в отчетном периоде составили 6 858,9 млрд. тенге, и снизились на 1,9% по сравнению с прошлым годом. В структуре доходов наблюдается рост доли доходов от продажи газа и конденсата, транспортировки нефти и газа, переработки нефти и нефтепродуктов и прочих услуг.

Основные причины изменений доходов по видам деятельности:

- от продажи сырой нефти - снижение на 6,9% обусловлено снижением трейдинговых операций и средневзвешенной мировой цены на нефть;
- от продажи нефтепродуктов - снижение на 5,3% обусловлено снижением объема реализации нефтепродуктов, в связи со снижением спроса на нефтепродукты на Азиатском рынке;
- от продажи товарного газа - рост на 13,6% сложился за счет увеличения средней цены реализации газа на экспорт (с 179 долл. США за тыс. м³ за 2018 год до 200 долл. США за тыс. м³ в отчетном периоде) и курса тенге к долл. США;
- от транспортировки нефти - рост на 2% 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 Туймазы-Омск-Новосибирск-2, на внутренний рынок на 10%);
- от транспортировки газа - рост на 49,3% обусловлен ростом доходов от международного транзита и транспортировки на экспорт за счет роста курса тенге к долл. США;
- от переработки нефти - рост на 11,5% обусловлен увеличением на переработку нефти: ПНХЗ (с 17 249,54 тенге/тонну в 2018 году до 19 805,00 тенге/тонну в отчетном периоде); АНПЗ (с 31 473 тенге/тонну в 2018 году до 37 436 тенге/тонну в отчетном периоде).

4.2. Расходы

Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Покупная нефть для перепродажи	2 448 412	2 607 706	-159 294	-6%
Стоимость нефти для переработки	638 293	698 473	-60 180	-9%
Покупной газ для перепродажи	493 280	356 932	136 348	38%
Материалы и запасы	217 138	182 067	35 071	19%
Покупные нефтепродукты для перепродажи	116 621	467 780	-351 159	-75%
Итого	3 913 744	4 312 958	-399 214	-9%

Консолидированная себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов за 2019 год уменьшилась на 9% или на 399,2 млрд. тенге по сравнению с 2018 годом.

Снижение затрат на покупную сырую нефть перепродажу, а также на купленные нефтепродукты для перепродажи связано с уменьшением объема трейдинговых операции по нефти и нефтепродуктам KMG Int. в отчетном периоде в результате снижения спроса у потребителей на Азиатском рынке в связи с не продления контракта с Венесуэлой из-за введения санкций. А также в связи с меньшей ценой на нефть марки Brent в отчетном периоде (факт 2019г. – 64,21 USD/bbl., факт 2018 г. – 71,31 USD/bbl.), что было частично нивелировано изменением курса тенге к долл. США (факт 2019г. – 382,87 KZT/USD, факт 2018 г. – 345,04 KZT/USD);

Снижение расходов по стоимости нефти для переработки в связи с меньшей ценой на нефть марки Brent в отчетном периоде. Также за счет снижения объема закупа нефти на переработку, в связи с изменением «диет» нефти (KMG Int.) и снижением выработки нефтехимии. Данное снижение было частично нивелировано изменением курса тенге к долл. США;

Увеличение расходов по купленному газу для перепродажи в связи с увеличением средневзвешенной цены закупа газа, что частично нивелировано снижением объема закупа газа;

Увеличение расходов по материалам и запасам в основном по НПЗ в связи с увеличением объемов переработки нефти и изменением корзины выпускаемых нефтепродуктов, в результате завершения модернизации. Увеличение расходов на приобретение реагентов, вспомогательных материалов, альтернативного сырья и прочих материалов. Также рост по нефтедобывающим компаниям за счет увеличения закупа химреагентов.

Производственные расходы

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	338 120	291 693	46 427	16%
Услуги по ремонту и обслуживанию	129 450	98 424	31 026	32%
Электроэнергия	88 910	71 914	16 996	24%
Транспортные расходы	30 456	21 988	8 468	39%
Расходы по аренде	52 091	10 085	42 006	417%
Прочее	82 666	110 371	-27 705	-25%
Итого	721 693	604 475	117 218	19%

Консолидированные производственные расходы за отчетный период увеличились на 19% или на 117,2 млрд. тенге по сравнению с 2018 годом.

Увеличение расходов по заработной плате (+16%) сложилось в основном в связи с распределением нереализованной прибыли КМГ от реализации нефтепродуктов 2018 года (+25 млрд. тенге). А также в результате реализации инвестиционных проектов (здесь и далее по тексту наиболее крупные инвестиционные проекты: вывод из консервации и ввод в эксплуатацию установки «Комплекс по производству ароматических углеводородов «Paratax»», ввод в эксплуатацию комплекса глубокой переработки нефти (КГПН), ввод в эксплуатацию четырех компрессорных станций на магистральном газопроводе «Бейнеу-Бозой-Шымкент») и индексацией заработных плат; Увеличение расходов на услуги по ремонту и обслуживанию (+32%) в основном в связи с распределением нереализованной прибыли КМГ от реализации нефтепродуктов 2018 года (+11 млрд. тенге). А также в результате реализации инвестиционных проектов, в т. ч. за счет обслуживания введенных в эксплуатацию скважин, зданий и сооружений. Дополнительно в отчетном периоде был проведен планово-предупредительный ремонт перерабатывающего комплекса, установок комплексной подготовки газа 1 и 2 (КМГ-Карачаганак);

Увеличение расходов на электроэнергию (+24%) в основном в связи с ростом тарифа в Румынии (KMG Int.), в т. ч. за счет изменения курса тенге к долл. США. А также в результате реализации инвестиционных проектов АНПЗ;

Увеличение транспортных расходов (+39%) в связи с выводом на аутсорсинг транспортных подразделений (ОТК, ОСК, ОКК), а также за счет увеличения обслуживаемых скважин (ЭМГ, ОМС);
 Увеличение расходов по аренде (+417%) в основном в связи с перевыполнением в отчетном периоде производственной программы по Каспийскому морю и Открытым морям (КМТФ);
 Уменьшение прочих расходов (-25%) в основном в связи с распределением нереализованной прибыли КМГ от реализации нефтепродуктов 2018 года (-37,7 млрд. тенге).

Налоги кроме подоходного налога

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог на экспорт сырой нефти	133 144	145 523	-12 379	-9%
Экспортная таможенная пошлина	131 326	131 128	198	0%
Налог на добычу полезных ископаемых	100 300	115 968	-15 668	-14%
Прочие налоги	89 525	85 113	4 412	5%
Итого	454 295	477 732	-23 437	-5%

Консолидированные расходы по налоговым выплатам (кроме подоходного налога) за 2019 год уменьшились на 5% или на 23,4 млрд. тенге по сравнению с фактом 2018 года.

Увеличение расходов по экспортной таможенной пошлине на 0,2 млрд. тенге в связи с изменением курса тенге к долл. США, что нивелировано снижением мировой цены на нефть марки Brent, а также снижением объема экспорта нефти на 42 тыс. тонн;

Уменьшение расходов по выплате налога на добычу полезных ископаемых на 15,7 млрд. тенге в основном сложилось в результате применения льготной ставки в связи с получением льгот к месторождениям углеводородного сырья ОМГ, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, согласно Постановлению Правительства РК №449 от 27.06.2019г.;

Увеличение расходов по прочим налогам, кроме НДС в связи с увеличением расходов по акцизам в результате большего объема выработки и реализации светлых подакцизных нефтепродуктов, а также по имущественному налогу в результате реализации инвестиционных проектов.

Расходы по транспортировке и реализации

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Транспортировка	374 686	317 402	57 284	18%
Расходы по заработной плате	12 542	16 180	-3 638	-22%
Прочее	33 174	37 195	-4 021	-11%
Итого	420 402	370 777	49 625	13%

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 13% или на 49,6 млрд. тенге, в основном за счет увеличения расходов по транспортировке. Данный рост связан с увеличением объемов транспортировки газа на экспорт в Китай (+1 607 м³), а также за счет изменения курса валют (факт 2019г. – 382,87 КЗТ/USD, факт 2018 г. – 345,04 КЗТ/USD).

Увеличение было частично нивелировано снижением расходов по заработной плате и прочим расходам в основном в связи с реализацией розничной сети АЗС (КМГ-Онимдеры).

Общие и административные расходы

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	78 055	73 632	4 423	6%
Провизия по судебному иску с Консорциумом	34 132	0	34 132	-
Консультационные услуги	25 448	22 435	3 013	13%
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	15 703	4 215	11 488	273%
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	12 246	1 225	11 021	900%
Социальные выплаты, не включенные в расходы по заработной плате	8 933	24 095	-15 162	-63%
НДС не взятый в зачет	6 910	3 031	3 879	128%
Расходы по аренде основных средств и НМА	2 309	5 750	-3 441	-60%
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	1 892	-1 489	3 381	-227%

Благотворительность	381	1 699	-1 318	-78%
Восстановление/ начисление резерва обесценения долгосрочных авансов	-11	0	-11	-
Минус: снижение до чистой стоимости реализации	-80	4 339	-4 419	-102%
Восстановление/начисление резерва по налогам, штрафам и пени	-19 755	29 836	-49 591	-166%
Прочие	47 804	44 717	3 087	7%
Итого	213 967	213 485	482	0%

Общие и административные расходы за отчетный период составили 214 млрд. тенге, что на 482 млн. тенге выше аналогичного периода прошлого года. Основные изменения в структуре затрат сложилось по следующим статьям расходов:

Восстановление/начисление резерва по налогам, штрафам и пени – уменьшение расходов в основном связано с формированием в 2018 году резервов по штрафам и пени за экологические нарушения по ЭМГ, согласно КОАП РК, в результате проверки Департаментом экологии (+35 млрд. тенге) и их частичным восстановлением в отчетном периоде, согласно постановлений суда г.Атырау и Атырауского областного суда (-26 млрд. тенге);

Провизия по судебному иску с Консорциумом – в отчетном периоде были сформированы провизии (+34 млрд. тенге) по судебному иску с Консорциумом: KMG D&S вовлечена в арбитражное разбирательство с Консорциумом компаний ТОО "Ерсай Каспиан Контрактор" и ТОО "Caspian Offshore and Marine Construction LLP" (далее - "Консорциум" или "Истец») по вопросам, вытекающим из договора о закупках комплексных работ по строительству самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) от 5 июля 2012 года с суммой иска в 192.114 тысяч долларов США (эквивалентно 73.501 миллиона тенге). Данное арбитражное разбирательство находится на рассмотрении Лондонского международного арбитражного суда (LCIA);

Социальные выплаты, не входящие в ФОТ – уменьшение расходов в связи с проведенной реорганизацией группы компаний АНС в 2018 году (расходы по расторжению ТД по программе 5/50;

Обесценение/восстановление НДС к возмещению – увеличение в основном в результате начисления налога на добавленную стоимость, не принятый к зачету в отчетном периоде по КТГ, а также обесценение налога на добавленную стоимость к возмещению в отчетном периоде по ЭМГ;

Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам – увеличение расходов в отчетном периоде в результате формирования резерва по незавершенному строительству Дворца единоборств, а также создание резерва по дебиторской задолженности UnionField Group Ltd. перед КЦ КМГ (платеж за 50% доли участия в УК ТОО «КМГ-Устюрт», с запланированной датой оплаты на 31.03.2020г.).

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

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл»	414 940	439 149	-24 209	-6
"Мангистау Инвестментс" БВ	81 991	95 510	-13 520	-14
ТОО «КазГерМунай»	19 456	27 915	-8 459	-30
«ПетроКазахстан Инк»	-18 244	14 591	-32 835	-225
ТОО «КазРосГаз»	18 091	5 254	12 837	244
ТОО «Казахойл-Актобе»	7 826	9 057	-1 231	-14
Ural Group Limited	-18 895	-18 822	-73	0
Газопровод Бейнеу - Шымкент	56 194	16 710	39 484	236
Азиатский газопровод	168 086	0	168 086	-
Каспийский трубопроводный консорциум	70 869	57 965	12 904	22
КМГ Кашаган Б.В.	13 114	34 034	-20 920	-61
"Валсера Холдинг" БВ	-6 107	-7 989	1 882	-24
Тениз Сервис	6 742	13 897	-7 155	-51
ТОО «KMG Nabors Drilling Co»	4 319	1 625	2 694	166
Прочее	9 596	8 431	1 164	14
Итого	827 979	697 326	130 653	19

По итогам 2019 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличилась на 130,7 млрд. тенге или на 19%.

Основные причины роста:

- по ТШО – увеличение объемов добычи нефти за счет роста среднесуточной производительности заводов (факт за 2019 год - 81 620 тонн/сутки, факт за 2018 год – 78 416 тонн/сутки) и. Также за счет изменения курса тенге к долл. США (факт 2019г. – 382,87 тенге/долл. США, факт 2018г. – 345,04 тенге/долл. США);
- по КРГ – увеличение цены реализации газа по СВОП-поставкам с апреля 2019 года (средневзвешенная цена в 2018 году – 62 долл. США/тыс. м³, в 2019 году – 81 долл. США/тыс. м³), а 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 ГБШ – увеличение объемов транспортировки газа на экспорт на 918 млн. м³;
- 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 Тениз Сервис - получение сверхнормативных доходов по проекту "Маршрут Транспортировки грузов" в 2018г.(доходы от авансов ТШО были начислены в 100% объеме, амортизация начислялась только на введенную в эксплуатацию часть объекта 80%);
- по ТОО «KMG Nabors Drilling Co» - простой буровых установок 708 и 707 и соответствующее недополучение доходов в 2018 году, в также рост курса доллара США.

При этом произошло снижение чистого дохода «ПетроКазахстан Инк» и ТОО «КазГерМунай» 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. вследствие возникновения отсроченного корпоративного подоходного налога, роста эксплуатационных расходов в связи с проведением капитального ремонта, роста амортизации по причине роста курса доллара и увеличение расходов по реализации ввиду роста объема добычи.

За 2019 год КМГ получил дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 126,5 млрд. тенге, что на 33,6 млрд. тенге или на 21% меньше аналогичного периода прошлого года. Основная причина снижения – получение в 2018 году дивидендов от ТШО и КазРосГаз.

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	126 461	160 061	-33 600	-21

4.4. Расходы по подоходному налогу

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	146 658	160 010	-13 352	-8
Налог на сверхприбыль	11 291	-1 128	12 419	-1101
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	12 893	25 517	-12 624	-49
Отсроченный подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	-1 999	10 093	-12 092	-120
Налог на сверхприбыль	-4 904	-7 850	2 946	-38
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	62 241	92 617	-30 376	-33
Расходы по подоходному налогу	226 180	279 260	-53 080	-19

За 12 месяцев 2019 года расходы по подоходному налогу у Компании составили 226 млрд. тенге, что на 19% ниже показателя аналогичного периода 2018 года. Уменьшение КРН в 2019 году по сравнению с 2018 годом, связанное со снижением мировой цены на нефть сорта Brent до 64,21 USD/bbl, при факте 2018г -71,31 USD/bbl, объемов реализации газа на экспорт, оптовой цены реализации газа на внутренний рынок, частично нивелируется ростом курса валют KZT/USD (за 2019 года - 382,87 тенге/\$, за 2018 - 345,04 тенге/\$), увеличением объемов транспортировки нефти на внутренний рынок, ростом с 1 января 2019 года тарифа на перекачку нефти на внутренний рынок на 10%. За счет применения нового подхода по расчету НСП, предусматривающего единовременный вычет накопленных расходов с 01.01.2009г. до 01.01.2018г. при исчислении налогооблагаемого дохода по НСП. По сравнению с аналогичным периодом у КЦ КМГ за счет снижения дивидендов ТШО отмечается уменьшение НУИВ по ним, а также вследствие влияния временных разниц изменен размер отсроченного НУИВ на уровне консолидации.

4.5. Ликвидность и капитальные затраты

Долговые обязательства

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Группы составила 3 838 млрд. тенге по состоянию на конец отчетного периода по сравнению с 4 153 млрд. тенге по состоянию на начало отчетного периода. Общий долг по состоянию на 31 декабря 2019 года снизился на 7,6% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года. Снижение общего долга в основном обусловлено: списанием займа от партнеров проекта «Жемчужины» на общую сумму 111 млрд. тенге (290 млн. долл. США), уменьшением задолженности на уровне АНПЗ в сумме 62 млрд. тенге (около 163 млн. долл. США), полным досрочным выкупом Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2044 г. в сумме 11,6 млрд. тенге (30,1 млн. долл. США), погашением облигаций Банка Развития Казахстана (БРК) в сумме 40,5 млрд. тенге (около 113 млн. долл. США) и уменьшением заимствований KMG Int. на сумму 32 млрд. тенге (около 83 млн. долл. США) и погашением долга по другим дочерним организациям. Снижение задолженности по привлеченным кредитам и займам Группы частично нивелировано начисленными вознаграждениями по облигациям, размещенным на ЛФБ в размере 118 млрд. тенге, которые подлежат погашению полугодовыми платежами, в апреле и в октябре месяцев.

Чистый долг Группы составил 2 361,0 млрд. тенге по состоянию на 31 декабря 2019 года, по сравнению с 2 175,0 млрд. тенге на 31 декабря 2018 года. Увеличение чистого долга обусловлено снижением денежных средств и эквивалентов, в основном, за счет ускоренного исполнения обязательств по авансированию нефти ТШО.

млн. тенге	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Долгосрочная часть	3 584 076	3 822 648
Текущая часть	253 428	330 590
Задолженность итого	3 837 504	4 153 238
Денежные средства и их эквивалент	1 064 452	1 539 453
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	412 030	438 756
Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва - Кр. Фин. Активы)	2 361 022	2 175 029

Ликвидность

Денежная позиция Группы за отчетный период сократилась с 1 978,2 млрд. тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года) до 1 476,5 млрд. тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года). Основной причиной снижения денежной позиции Группы за отчетный период послужило исполнение обязательств в рамках сделки по авансированию поставок нефти ТШО.

Прогнозная ликвидность и тенденции

Компания ожидает, что прогнозная консолидированная ликвидность не претерпит значительных изменений в течение 2020 года и 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 505 млрд. тенге, что на 20% или на 123 млрд. тенге меньше чем в 2018 году.

Капитальные расходы в разрезе основных направлений деятельности:

млн. тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	256 725	180 033	76 692	43%
Транспортировка нефти	44 926	65 106	-20 180	-31%
Реализация и Транспортировка газа	91 744	156 897	-65 153	-42%
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	79 492	203 702	-124 210	-61%
Прочие	32 421	22 337	10 084	45%
Итого	505 308	628 075	-122 767	-20%

В 2019 году капитальные расходы по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 256,7 млрд. тенге, что на 76,7 млрд. тенге больше чем в 2018 году. Увеличение капитальных затрат 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 увеличение капитальных затрат по АО «ОМГ» и АО «ЭМГ» в отчетном периоде связано с большим объемом геологических, геофизических, буровых и строительно-монтажных работ, связанных с обустройством и инфраструктурой эксплуатационных и водозаборных скважин;

Капитальные расходы по направлению «Транспортировка нефти» в отчетном периоде составили 44,9 млрд. тенге, что на 20,2 млрд. тенге меньше факта прошлого года. Уменьшение 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;

По направлению «Реализация и Транспортировка газа» капитальные расходы в отчетном периоде составили 91,7 млрд. тенге, что на 65,1 млрд. тенге меньше факта 2018 года. Уменьшение капитальных затрат по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено досрочным выполнением основного объема работ по строительству 3-х Компрессорных станций в 2018 году;

В 2019 году капитальные расходы по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» составили 79,4 млрд. тенге, что на 124,2 млрд. тенге меньше чем в 2018 году. Основная причина снижения расходов является завершение проектов модернизации Атырауского и Павлодарского нефтеперерабатывающих заводов в связи проведением основных пусконаладочных и строительно-монтажных работ в 2018 году;

Капитальные расходы по направлению «Прочие» в отчетном периоде составили 32,4 млрд. тенге, что на 10,1 млрд. тенге больше факта прошлого года. Увеличение расходов связано с проведением инженерно-геологических исследований и бурением оценочных скважин в отчетном периоде 2018 года;

Увеличение расходов по направлению «Прочие» в основном связано с реорганизацией группы компаний РД КМГ и последующим рекласом капитальных расходов нефтесервисных компаний, входящих в группу компаний РД КМГ, в данном направлении деятельности в отчетном периоде.

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 «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 «Эмбамунайгаз»
ЭТП – Экспортная таможенная пошлина