



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

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

за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 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 консолидированной финансовой отчетности Группы и его следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями. Все финансовые данные и их обсуждение основываются на 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 отдельные 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	12
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами	14
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом	14
3.5.	Транспортировка газа	15
3.6.	Переработка углеводородного сырья	15
3.7.	Реализация нефти, нефтепродуктов и газа	16
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	13
4.1.	Доходы	17
4.2.	Расходы	19
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний	21
4.4.	Расходы по подоходному налогу	22
4.5.	Ликвидность и капитальные затраты	23

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» (разведка и добыча нефти и газа);
- 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:

- Передача 70% акций АО «Казахстанско-Британский технический университет» в пользу ОФ «Фонд образования Нурсултана Назарбаева», в рамках договора купли – продажи 100 % акций КБТУ;
- 21 января 2020 года ликвидирована компания Tengizchevroil Finance Company S.ar.L (ДЗО ТОО «Тенгизшевройл»);
- 27 января 2020 года АО «КазТрансГаз» приобрел 100% долю участия в уставном капитале KMG EP RF Holding (Cooperative KMG EP U.A.);
- В рамках реорганизации (присоединение/ликвидация) РД КМГ осуществлены следующие мероприятия:
 - а) с 23 по 28 января 2020 года КМГ приобрел 100% доли участия в уставных капиталах ТОО «УБРИОС», ТОО «ОзенМунайСервис», ТОО «Кен-Курьлыссервис», ТОО «УДТВ», ТОО «КазГПЗ»;
 - б) 24 февраля 2020 года произведена перерегистрация ТОО «Казгермунай» на КМГ;
 - с) 10 марта 2020 года произведена перерегистрация ТОО «KMG EP-Catering» на КМГ.
- 26 марта 2020 года 100% доли участия в уставном капитале АО «КазМунайГаз-сервис NS» переданы в КМГ путем уменьшения уставного капитала ТОО «КазМунайГаз - Сервис» на сумму 15,2 млрд. тенге;
- 27 марта 2020 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило кредитный рейтинг КМГ на уровне «ВВ», прогноз пересмотрен со «стабильного» на «негативный» в связи со снижением цен на нефть;
- 27 марта 2020 года международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило рейтинг КМГ на уровне «BBB-/Прогноз стабильный»;
- 29 апреля 2020 года решением СД КМГ утверждена новая организационная структура центрального аппарата КМГ, предусматривающая снижение численности на 34% с 729 единиц до 480 единиц (на 249 ед.). Изменения организационной структуры проведены в рамках антикризисных мер, связанных с пандемией Covid-19 и глобальным падением цен на нефть, и предполагают концентрацию сил корпоративного центра на решении стратегических задач;
- 22 мая 2020 года СД КМГ принято решение осуществить отчуждение от КМГ в пользу КТГ 100% пакет акций АО «КазМунайГаз-Сервис NS»;

- 10 июля 2020 года Верховным судом Румынии принято окончательно решение по делу 225 (уголовное дело прекращено, снят риск на сумму более 780 млн. долл. США).
- 20 августа КМГ выплатило дивиденды на сумму 82 млрд тенге (198 млн долларов США), в том числе дивиденды в пользу Самрук-Казына на сумму 74 млрд тенге (178 млн долларов США) и в пользу Национального банка РК на сумму 8 млрд тенге (19 млн долларов США);
- 7 октября 2020 года в Москве между КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» подписано соглашение по проекту «Аль-Фараби», определяющее права и обязанности КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» по деятельности будущего недропользователя;
- 16 октября 2020 года состоялся аукцион по реализации 50% доли участия ТОО «АНПЗ» в уставном капитале ТОО «ПХСНГ», по итогам аукциона победителем признано ТОО «Joint Technologies» с итоговой ценой 5,8 млрд. тенге, при стартовой цене 5,7 млрд. тенге;
- 25 ноября 2020 года Постановлением Правительства РК №791 заключена сделка по отчуждению привилегированных акций ИЦА от КМГ в пользу КТГ, в результате чего КТГ становится Единственным акционером, держателем 100% пакета акций (простые акции 85,60% и привилегированные акции 14,40%) ИЦА.

Производственные события:

- 29 января 2020 года приняты постановления Правительства РК о включении МГ «Сарыарка» в перечень стратегических объектов и даче согласия на его обременение правами третьих лиц путем передачи в аренду ИЦА;
- 6 февраля 2020 года – Приняты результаты оценки запасов и ресурсов по международным стандартам SPE-PRMS активов НК «КазМунайГаз» по состоянию на 31 декабря 2019 года;
- 28 февраля 2020 года Партнеры ТШО утвердили обновленную стоимость Проекта будущего расширения/Проекта управления устьевым давлением (ПБР/ПУУД) в размере 45,2 млрд долларов США;
- 16 марта 2020 года был увеличен уставный капитал ТОО «Магистральный Водовод» до 52,4 млрд тенге, путем внесения дополнительного вклада следующего имущества, общей стоимостью 15,1 млрд тенге;
- В связи с затовариванием нефтепродуктами и влиянием Covid-19 на потребление нефтепродуктов на НПЗ РК выполнено следующее: ТОО «АНПЗ» - плановый текущий ремонт установок АТ-2, КУ ГБД, УПС, УПОВ начали с 16.03.2020г (на 4 дня раньше, по утв. плану начало с 20.03.2020г.). Завершение ремонта и вывод установок на технологический режим согласно графика планово-предупредительного ремонта 04.04.2020г.;
- 27 апреля 2020 года защищены отчеты «Оперативный подсчет запасов углеводородов месторождения Жамбыл» и «Оперативный подсчет запасов углеводородов месторождения Жетысу» в ГКЗ РК. Прирост запасов нефти по категории С1 по м/р Жамбыл составил 4 096 тыс. т., по м/р Жетысу – 1 240 тыс.т. Запасы подсчитаны впервые;
- 29 апреля 2020 года введена в эксплуатацию КС 1А на МГ ББШ;
- В период с 15 марта по 1 мая 2020 года на 3-х заводах КМГИ: НПЗ «Петромидия», «Вега» и Нефтехимический Комплекс был проведен плановый длительный остановочный ремонт, который проводится каждые 4 года.
- 6 мая 2020 года защищен отчет «Пересчет запасов углеводородов месторождения Сазтобе Восточное» в ГКЗ РК. Прирост извлекаемых запасов нефти и конденсата по категории С1 по составил 593 тыс.т.
- 14 мая 2020 года по итогам бурения и испытания оценочной скважины НСВ-11 месторождения С3 крыло С.Нуржанов (ЭМГ) получен фонтанный приток безводной нефти дебитом 165 м3/сутки при 9 мм штуцере из триасового горизонта (Т-IV-A);
- 23 июня 2020 года объявлено, что в ходе геологоразведочных работ на разведочном блоке Бектурлы Восточный в Мангистауской области получен фонтанный приток нефти дебитом до 100 м3/сутки при 12 мм штуцере (удельный вес нефти – 0,82-0,85 г/см3);
- В связи с распространением Covid-19 на Тенгизе в июне месяце осуществлена демобилизация всего некритичного персонала в количестве 27 000 человек, в том числе около 1 000 иностранных работников. С 1 сентября 2020 года началась обратная мобилизация персонала ТШО и подрядных организаций на строительные площадки;
- 28 октября 2020 года доставлен последний технологический модуль на Тенгиз, что ознаменует завершение всех морских перевозок проекта ПБР/ПУУД;
- 19 ноября 2020 года на месторождении Кашаган добыты первые 50 миллионов тонн нефти с момента запуска месторождения;
- 11 декабря 2020 года в Актюбинской области состоялась официальная церемония введения в опытную эксплуатацию двух скважин на месторождении Восточный Урихтау;
- В декабре месяце АНПЗ произведена первая партия зимнего дизельного топлива Altay-45 соответствующая экологическим требованиям класса К5, с предельной температурой застывания минус 45°С. Топливо Altay-45

изготовлено по СТ ТОО 403 19154-38-2020 и выпущено на установке гидроочистки дизельного топлива Prime D 3205 комплекса глубокой переработки нефти;

- 20 декабря 2020 года защищен отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного в нефти газа XX-XXIV продуктивных горизонтов месторождения Карамандыбас с ТЭО КИН» (по состоянию изученности на 01.06.2020г.) в ГКЗ РК. Прирост извлекаемых запасов нефти по категориям В+С1 составил 5 521 тыс.т.;
- 20 декабря завершена реализация проекта увеличения мощности хранения газа в ПХГ «Бозой» до 4 млрд м³ в год.
- 28 декабря 2020 года защищен отчет «Оперативный подсчет запасов углеводородного сырья на месторождении «Бектурлы Восточный» (Мангистауской области Республики Казахстан) по состоянию на 01.09.2020г. Прирост извлекаемых запасов нефти по категории С1 составил 542 тыс.т. (с учетом доли участия КМГ).

Финансовые события:

- Изданы постановления Правительства РК от 21.03.2020г. и от 26.03.2020г. касательно мер по стабилизации валютного рынка. Поручения в адрес компаний группы КМГ в части обязательной продажи 50% валютной выручки на период режима ЧП исполняются в штатном режиме. Перевод денежных средств из иностранных банков в РК в общем объеме 375 млн долларов США осуществлен в следующей разбивке: 31.03.2020г. НК КМГ перевел 100 млн долларов США в Народный Банк; 05.05.2020г. НК КМГ перевел 100 млн долларов США в Национальный банк; 01.04.2020г. КТГ перевел 95 млн долларов США в Сити банк; 07.04.2020г. КТГ перевел 80 млн долларов США в Сити банк;
- Снижена сумма гарантии КМГ, выданной в качестве обеспечения исполнения обязательств АО «АстанаГаз КМГ» перед АО «Народный банк Казахстана», с 9,5 млрд тенге до 1,9 млрд тенге путем подписания Дополнения к гарантии от 27 апреля 2020 года;
- 30 апреля 2020 года КТГ произвело частичный выкуп гарантированных облигации на сумму 750 млн долларов США с доходностью 4,375% и сроком погашения в 2027 году, на сумму в размере 43,4 млн долларов США;
- 17 июля 2020 года подписано Соглашение об урегулировании спора по Индексу объективности между РК и иностранными Партнерами.
- В октябре 2020 года Компания выпустила еврооблигации на сумму 750 млн долларов США (эквивалентно 322 млрд тенге) со ставкой купона 3,5% годовых и со сроком погашения в 2033 году с одновременным полным досрочным погашением еврооблигаций на сумму 906,6 млн долларов США (эквивалентно 392 млрд тенге) и сроком погашения в 2022 и 2023 годах;
- 16 ноября 2020 года КТГ, Банк ВТБ и ДБ АО Банк ВТБ (Казахстан) подписали кредитное соглашение о привлечении займа на общую сумму 200 млн. долларов США в эквиваленте российских рублей сроком на три года с улучшенным пакетом ковенантов. КТГ направило кредитные средства на рефинансирование обязательств, предоставленного синдикатами банков в составе ING Bank, Citibank N.A., MUFG, Société Générale и Mizuho Bank Ltd. в 2018 году на сумму 200 млн. долларов США;
- 17 ноября 2020 года ТОО «KMG Drilling&Services» произвел полную оплату Консорциуму (ТОО «ЕР САЙ КАСПИАН КОНТРАКТОР» и ТОО «CASPIAN OFFSHORE AND MARINE CONSTRUCTION») по Соглашению об окончательном урегулировании спора в сумме 38,8 млрд. тенге, что на дату оплаты эквивалентно 90,4 млн. долларов США;
- 21 и 22 декабря 2020 года проведена конвертация валютного займа ТОО «АНПЗ» с суммой основного долга 98 млн. долл. США в АО «Народный банк Казахстана» из долларов США в тенге;
- 23 декабря 2020 года КМТФ произвело досрочное погашение долга перед АО «Исламский Банк «Al Hilal» в сумме 4,8 млн. долл. США.

2. ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

Главными факторами, повлиявшими на показатели деятельности Компании, являются:

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

Ниже приведены макроэкономические показатели за 2020 год, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	107,5	105,4	2,1	2
Экспортная таможенная пошлина на нефть	долл. США /тонна	34	60	-26	-43
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 651 / 2 778*	2 525	253	10
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	42 500	42 500	0	0

* с 1 апреля 2020 года

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 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, %
Нефть Brent	41,84	64,21	-34,8
Нефть Urals	41,58	63,78	-34,8

Источник: Thomson Reuters

В целом, изменение цен на сырье в 2020 году было продиктовано рядом глобальных факторов, в том числе продление сделки ОПЕК+, пандемия Covid-19, 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.

По итогам 12 месяцев 2020 года мировые котировки на нефтепродукты были ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года в связи с падением цены на нефть и сокращением потребления, вызванное карантинными мерами по противодействию распространения Covid-19 во всем мире.

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, %
Мазут	долл. США /тонна	273	389	-29,8
Нафта	долл. США /тонна	355	503	-29,4
Авиакеросин	долл. США /тонна	361	631	-42,8

Источник: Thomson Reuters, S&P Global Platts

Средние оптовые цены на нефтепродукты в РК*	Ед. изм.	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, %
Бензин марки АИ-95	тенге/т	174 363	166 143	4,9
Бензин марки АИ-92	тенге/т	161 322	154 935	4,1
Дизельное топливо (летнее)	тенге/т	180 461	196 574	-8,2

Авиакеросин	тенге/т	173 497	220 324	-21,3
-------------	---------	---------	---------	-------

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

Средние рыночные оптовые цены на высокооктановые бензины на внутреннем рынке РК по итогам 12 месяцев 2020 года на 5% превысили уровень цен соответствующего периода 2019 года в связи с повышением ставки акциза с 10 500 тенге/тонна до 24 435 тенге/тонна с 1 января 2020 года.

Снижение средних рыночных оптовых цен на дизельное топливо и авиакеросин на внутреннем рынке РК по итогам отчетного периода составило, соответственно, 8% и 21% по сравнению с 2019 годом. На отрицательную динамику оптовых цен повлияло снижение экономической активности и введение карантинных мер для противодействия пандемии Covid-19.

2.2. Изменение обменного курса иностранной валюты

Изменение курса тенге по отношению к доллару США существенно повлияло 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 2020 года (казахстанские тенге за 1,00 долл. США)	413,46	420,91
За 12 месяцев, на 31 декабря 2019 года (казахстанские тенге за 1,00 долл. США)	382,87	382,59*

Источник: курсы валют, установленные по результатам торгов на Казахстанской Фондовой Бирже
* По состоянию на 31 декабря 2019 года.

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 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 24 июня 2019 года №58. 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 КТО утвердил (приказ №47) тариф по перекачке нефти по магистральным трубопроводам 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 предыдущем тарифе – 1 727,1 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС).

В январе 2020 года КТО утвердил (приказ №4) тариф по перекачке нефти по магистральным трубопроводам на экспорт – 7 358,76 тенге за 1 тонну на 100 км (без НДС) с вводом в действие с 1 марта 2020 года, при предыдущем тарифе – 6 398,92 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 долларов США за 1 тонну (без НДС), в том числе:

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

В связи с истечением срока действия предельных уровней тарифов по перекачке нефти на внутренний рынок по системе магистральных трубопроводов КТО на 2015-2019 годы, утвержденных приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 21 августа 2015 года №347-ОД, КТО с 1 января 2020 года применял временный тариф на указанную услугу в размере 4 109,50 тенге за тонну на 1000 км (без НДС), при предыдущем тарифе - 4 721,72 тенге за тонну на 1000 км (без НДС). В дальнейшем, 27 ноября 2020 года приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан №71-ОД утвержден тариф по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов КТО в размере 4 355,57 тенге за тонну на 1000км (без НДС) с вводом в действие с 1 января 2021 года.

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.

Тарифы на транспортировку газа на транзит и экспорт в 2020 году составили:

- АО «Интергаз Центральная Азия»:
 - транзит газа 2 доллара США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ПАО «Газпром» и его дочерних организаций; 2,9 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС для АО «Узтрансгаз»;
 - экспорт газа 5 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «Тенгизшевройл», АО «КазТрансГаз»;
 - экспорт газа 2 доллара США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «КазРосГаз»;
- ТОО «Азиатский Газопровод» – транзит и экспорт газа 3,58 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС;
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» – единый тариф на транспортировку газа на внутреннем рынке, транзит и экспорт газа 15 964,4 тенге на 1000м³/100 км (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), а с 1 мая 2020 года – 2 367 тенге/тыс.м³ (Приказ КРЕМ №5 от 06.05.2020г.) и 2 333,32 тенге за тыс. м³ с 10 декабря 2020 года (Приказ КРЕМ №76-ОД от 03.12.2020г.);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 января 2020 года – 555,5 тенге/тыс.м³ на 100 км (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 января 2020 года – 15 964,4 тенге/ тыс.м³ (без НДС).

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

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м ³ без НДС
1.	Жамбылская область	6 443,38

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м ³ без НДС
2.	г.Шымкент	6 248,66
3.	Кызылординская область	9 083,51
4.	Западно-Казахстанская обл	2 615,37
5.	Актюбинская область	4768,64/5107,36
6.	Костанайская область	4 922,51
7.	Мангистауская область (РТ)	2 392,59
8.	Мангистауская область (МТ)	591,80
9.	Атырауская область	1769,16/1769,42
10.	Восточно-Казахстанская область	1546,75/1550
11.	г.Алматы	4 309,80
12.	г.Нур-Султан	4 107,87

2.4. Тарифы на переработку

С 2016 года три основных казахстанских НПЗ (АНПЗ, ПНХЗ, ПКОП) начали осуществлять свою деятельность по новой бизнес модели переработки, в соответствии с которой НПЗ оказывают только услуги по переработке нефти по установленным тарифам, не закупают нефть для переработки и не продают полученные нефтепродукты. Данные обязательства ложатся на поставщиков нефти, которые реализуют готовые нефтепродукты самостоятельно. Благодаря вертикально-интегрированной структуре 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 на переработку сырья, приведены ниже:

Наименование завода	ед. изм.	12 месяцев 2020 года	12 месяцев 2019 года	Δ, %
АНПЗ	тенге/тонна	41 168	37 179	10,7
ПНХЗ	тенге/тонна	20 904	19 805	5,5
ПКОП	тенге/тонна	30 783	24 485	25,7
CASPI BITUM	тенге/тонна	18 003	18 012	0,0

2.5. Налогообложение

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

Налог	30.09.2020	30.09.2019	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%	0%-32%	Объем экспорта сырой нефти и нефтепродуктов сырых

Налог	30.09.2020	30.09.2019	Налогооблагаемая база		
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	0%-18%	0%-18%	Стоимость объема добытых сырой нефти, газового конденсата и природного газа		
Налог на сверхприбыль (НСП)	по скользящей шкале ставок 0%-60%	по скользящей шкале ставок 0%-60%	Часть чистого дохода недропользователя, определяемая как разница между совокупным годовым доходом и вычетами (в части фиксированных активов - в размере фактических КВЛ) и КПН, превышающая сумму, равную 25% от суммы данных вычетов. НСП исчисляется по каждому отдельному контракту на недропользование.		
Акциз на сырую нефть и газовый конденсат	0 тенге/тонна	0 тенге/тонна	Объем произведенных, реализованных сырой нефти и газового конденсата		
Ставки акцизов на 1 тонну (в тенге) и пошлины					
	30.09.2020		30.09.2019		Налогооблагаемая база
	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)	
Акциз на нефтепродукты					Объем произведенных, реализованных и импортированных нефтепродуктов
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (июль – ноябрь)	24 435	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)	24 935	9 360	11 000	9 360	
Розничная реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	500	60	500	60	
Импорт	24 435	540	10 500	540	
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (июль – ноябрь)	24 435	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 долларов USD/bbl ставка ЭТП равняется 0, при мировой цене на нефть выше 25 долларов США за баррель ставка ЭТП определяется в соответствии со шкалой. Рентный налог на экспорт исчисляется по шкале ставок при мировой цене на нефть, превышающей 40 долларов США за баррель.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Операционные результаты	За 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2020	31.12.2019		
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	21 752	23 618	-1 866	-7,9
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн м ³)	8 191	8 455	-264	-3,1
Переработка углеводородного сырья на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	18 077	20 588	-2 511	-12,2
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	64 181	67 337	-3 156	-4,7
Грузооборот нефти (млн тонн*км)	59 778	62 804	-3 026	-4,8
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	8 990	10 728	-1 738	-16,2
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн м ³)	86 590	103 494	-16 903	-16,3
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд м ³ *км)	49 886	58 394	-8 509	-14,6

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2020	31.12.2019		
	21 752	23 618	-1 866	-7,9
АО "Озенмунайгаз" (100%) + ТОО "КазГПЗ" (100%)	5 347	5 586	-239	-4,3
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	2 601	2 900	-299	-10,3
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	432	409	23	5,6
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	15	17	-2	-10,3
ТОО "Урихтау Оперейтинг" (100%)	6	0	6	-
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	778	1 114	-336	-30,2
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	2 977	3 204	-227	-7,1
АО "Каражанбасмунай" (50%)	1 001	1 082	-81	-7,5
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	295	320	-25	-7,9
Petrokazakhstan, Inc (33%)	661	844	-183	-21,7
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	5 292	5 958	-667	-11,2
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	1 094	1 015	79	7,8
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	1 253	1 169	84	7,2

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата за отчетный период составил 21 752 тыс. тонн, что на 1 866 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года. Основной причиной снижения объемов добычи связано с ограничением добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕС+, а также естественным падением добычи на зрелых месторождениях. Добыча нефти и газового конденсата на месторождении Кашаган увеличилась вследствие успешного капитального ремонта в 2019 году, что позволило повысить коэффициент эксплуатации морского и наземного комплексов, увеличение нагнетального фонда с 4 до 6 скважин, установки дополнительных ребойлеров на нефтяных технологических линиях, а также ввода в эксплуатацию новых скважин. Рост добычи нефти и газового конденсата по КМГ-Карачаганак связан с модернизацией производственных объектов Карачаганакского перерабатывающего комплекса и Установок комплексной подготовки газа после планово-предупредительного ремонта объектов в сентябре-октябре 2019 года.

3.2. Добыча газа

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн м ³	За 12 месяцев, закончившихся	За 12 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2020	31.12.2019		
	8 191	8 455	-264	-3,1
АО "Озенмунайгаз" (100%) + ТОО "КазГПЗ" (100%)	726	709	17	2,4

АО "Эмбамунайгаз" (100%)	217	260	-43	-16,7
ТОО "Казхтуркмунай" (100%)	140	143	-3	-2,0
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	326	350	-24	-6,9
ТОО "Урихтау Оперейтинг" (100%)	2	0	2	-
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	188	224	-37	-16,4
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	334	394	-60	-15,3
АО "Каражанбасмунай" (50%)	27	27	0	1,0
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	361	348	13	3,6
Petrokazakhstan, Inc (33%)	142	181	-38	-21,1
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	2 950	3 258	-308	-9,5
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	2 021	1 861	160	8,6
ЧКО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	758	700	58	8,3

Консолидированный объем добычи газа за отчетный период составил 8 191 тыс. тонн, что на 264 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года. Основной причиной снижения объемов добычи является связано с ограничением добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕК+. При этом, наблюдается рост добычи газа на месторождениях Карачаганак и Кашаган, что связано с увеличением добычи нефти на Кашагане и модернизацией Карачаганакского перерабатывающего комплекса, УКПГ-2, УКПГ-3 после планово-предупредительных работ в сентябре-октябре 2019 года.

3.3. Транспортировка нефти магистральными трубопроводами

Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти по трубопроводам являются:

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

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

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам в разрезе компаний (тыс. тонн)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
	64 181	67 337	-3 156	-4,7
АО "КазТрансОйл"	42 298	44 463	-2 166	-4,9
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	1 694	1 648	45	2,7
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	7 942	8 100	-158	-2,0
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	12 248	13 126	-878	-6,7
Консолидированный грузооборот нефти (млн тн*км)	59 778	62 804	-3 026	-4,8
АО "КазТрансОйл"	35 898	37 657	-1 759	-4,7
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	674	628	46	7,3
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	7 185	7 296	-111	-1,5
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	16 020	17 222	-1 202	-7,0

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за отчетный период составил 64 181 тыс. тонн, что на 3 156 тыс. тонн меньше объема прошлого года.

Снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам КТО обусловлено в основном ограниченной поставкой нефти от АО «СНПС-Актобемунайгаз» по причине превышения содержания в нефти хлорорганических соединений, снижением объемов сдачи нефти грузоотправителями в систему нефтепроводов по причине естественного падения добычи нефти Кумкольской группы месторождений, а также ограничением добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕК+.

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 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
	8 990	10 728	-1 738	-16,2
Актау-Махачкала	533	505	28	5,5
Черное море	3 420	3 678	-258	-7,0
Средиземное море	4 941	6 507	-1 566	-24,1
Туркменбаши/Баку, Махачкала	96	38	58	152,6

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом за отчетный период составил 8 990 тыс. тонн, что на 1 738 тыс. тонн меньше объема прошлого года. Уменьшение объема морской транспортировки нефти за 12 месяцев 2020 года объясняется преимущественно снижением объемов на Средиземном море в результате простоев в ожидании погрузок, а также неблагоприятных метеословий

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 ³)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
	86 590	103 494	-16 903	-16,3
Международный транзит	46 727	59 369	-12 643	-21,3
Транспортировка газа на экспорт	19 698	26 160	-6 461	-24,7
Транспортировка газа для внутренних потребителей	20 165	17 964	2 201	12,3
Консолидированный объем транспортировки газа (млн куб.м)	86 590	103 494	-16 903	-16,3
АО "Интергаз Центральная Азия"	57 753	72 961	-15 209	-20,8
АО "КазТрансГаз-Аймак"	2 603	2 554	50	1,9
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	19 888	22 935	-3 047	-13,3
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	6 347	5 044	1 303	25,8
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд м³*км)	49 886	58 394	-8 509	-14,6

Общие объемы транспортировки газа в 2020 году составили 86 590 млн м³ и снизились на 16 903 млн м³ в отчетном сравнении с прошлым годом, по следующим причинам:

- сокращение транзитных потоков российского газа ПАО «Газпром» через территорию РК;
- отсутствие транзита узбекского газа по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр»;
- увеличением заявки на транзит узбекского газа со стороны АО «Узтрансгаз»;
- снижением потребления природного газа в КНР, в т.ч. по причине остановки многих производственных объектов в КНР на фоне пандемии Covid-19;

При этом, в отчетном периоде наблюдается рост транспортировки газа для внутренних потребителей вследствие увеличения потребления газа и увеличения общих объемов производства ТОО «МАЭК-Казатомпром».

3.6. 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 87,20%;
- 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 77,15%;

- 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 90,14%;
- CaspiBitum - (50 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): завод по производству дорожных битумов из тяжелой каражанбасской нефти. Проектная мощность по переработке составляет 1,0 млн тонн в год.
- KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare) входят два НПЗ, «Petromidia» и «Vega», и нефтехимический комплекс Petrochemicals (НХК):
 - 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 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
		18 077	20 588	-2 511
ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	5 016	5 388	-372	-6,9
ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"	5 004	5 290	-286	-5,4
ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" (50%)	2 397	2 701	-304	-11,3
"CASPI BITUM" (50%)	433	443	-10	-2,3
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	5 228	6 767	-1 539	-22,7

Основные причины изменения объемов переработки:

- ПКОП - снижение поставки нефти на завод в результате отсутствия спроса на нефтепродукты во время карантинного периода в РК;
- АНПЗ и ПНХЗ – сокращение потребления нефтепродуктов в РК в связи с пандемией Covid-19 в 2020 году, из-за чего перенесен планово-предупредительный ремонт производств на более ранний;
- KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare) - запланированная временная остановка НПЗ с 15 марта по 1 мая 2020 года на ремонтные работы, проводимые 1 раз в 4 года.

3.7. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

Реализация добытой нефти КМГ

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020			За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	7 524	6 849	14 373	8 472	7 137	15 609
Мегапроекты**	7 637	2	7 639	8 215	1	8 216
Итого	15 161	6 851	22 012	16 688	7 138	23 826

* Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Мангистаумунайгаз, Каражанбасмунай, Казгермунай, Petrokazakhstan, Inc, Казахойл Актобе, Казактуркмунай, Амангельды Газ, Урихтау Оперейтинг.

** Тенгизшевройл, Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.

Объемы реализации нефти за отчетный период ниже объемов аналогичного периода в связи со снижением объемов добычи.

Реализация нефтепродуктов

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

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
	Оптовая реализация	6 862	8 317	-1 454
Светлые нефтепродукты	4 571	5 556	-985	-17,7

Темные нефтепродукты	1 234	1 034	200	19,3
Нефтехимия	271	194	78	40,0
Сжиженный газ	275	423	-148	-35,1
Прочие	512	1 111	-598	-53,9
Реализация в розницу	1 326	1 579	-253	-16,0
Светлые нефтепродукты	1 209	1 433	-224	-15,7
Сжиженный газ	114	121	-7	-5,9
Прочие	3	24	-21	-87,5
Всего объем реализации нефтепродуктов	8 188	9 895	-1 707	-17,3

Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Реализация казахстанских нефтепродуктов	3 317	3 343	-26	-0,8
Оптовая реализация*	3 317	3 136	181	5,8
Розничная реализация	0	207	-207	-100,0
Реализация нефтепродуктов КМГИ	4 871	6 552	-1 681	-25,7
Оптовая реализация	3 545	5 181	-1 635	-31,6
Розничная реализация	1 326	1 371	-45	-3,3
Итого	8 188	9 895	-1 707	-17,3

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

Объем реализации нефтепродуктов в отчетном году по сравнению с 2019 года уменьшился на 1 707 тыс. тонн, в основном в связи с меньшим объемом переработки нефти по КМГИ, а также отсутствие розничной реализации казахстанских нефтепродуктов.

Отсутствие розничной реализации казахстанских нефтепродуктов обусловлено реализацией сети розничных продаж нефтепродуктов в 2019 году.

Уменьшение объема реализации нефтепродуктов КМГИ в результате остановки НПЗ на ремонтные работы и перебоев поставки нефти в феврале ввиду плохих погодных условий.

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 куб. м.)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	7 852	8 806	-954	-11
Продажа газа на внутренний рынок	14 811	14 028	783	5,6
Итого объем продаж газа	22 663	22 834	-171	-0,7

Уменьшение объемов реализации газа на экспорт обусловлено снижением объемов в РФ и отсутствием объемов в Узбекистан.

Увеличение объема реализации газа на внутренний рынок обусловлено главным образом увеличением объемов реализации в связи с подключением новых промышленных предприятий и увеличением потребления населением.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Отчет о прибылях и убытках

Прибыли и убытки (млн тенге)	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Выручка и прочие доходы	5 202 080	7 970 132	-2 768 052	-34,7
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	4 556 037	6 858 856	-2 302 819	-33,6
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	511 195	827 979	-316 784	-38,3
Финансовый доход	109 753	240 880	-131 127	-54,4
Доход от выбытия дочерней компании	519	17 481	-16 962	-97,0
Прочий операционный доход	24 576	24 936	-360	-1,4
Расходы и затраты	-4 923 880	-6 585 501	1 661 621	-25,2
Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	-2 277 066	-3 913 744	1 636 678	-41,8
Производственные расходы	-740 786	-721 693	-19 093	2,6
Налоги кроме подоходного налога	-269 559	-454 295	184 736	-40,7
Износ, истощение и амортизация	-360 283	-337 424	-22 859	6,8
Расходы по транспортировке и реализации	-458 186	-420 402	-37 784	9,0
Общие и административные расходы	-170 208	-213 967	43 759	-20,5
Обесценение основных средств и активов по разведке и оценке	-243 694	-150 751	-92 943	61,7
Расходы по разведке	-19 807	-57 068	37 261	-65,3
Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	-30 654	0	-30 654	0,0
Финансовые затраты	-297 551	-317 433	19 882	-6,3
Прочий операционный убыток	-32 151	-7 203	-24 948	346,4
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	-23 935	8 479	-32 414	-382,3
Прибыль до учёта подоходного налога	278 200	1 384 631	-1 106 431	-79,9
Расходы по подоходному налогу	-106 303	-226 180	119 877	-53,0
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	171 897	1 158 451	-986 554	-85,2
Прибыль/(убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	0	6	-6	-100,0
Чистая прибыль/(убыток)	171 897	1 158 457	-986 560	-85,2

4.1. Доходы

Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	1 337 579	2 043 849	-706 270	-34,6
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	1 676 749	3 091 720	-1 414 971	-45,8
Продажа товарного газа	790 642	874 422	-83 780	-9,6
Транспортировка нефти	155 696	168 624	-12 928	-7,7
Транспортировка газа	121 969	209 623	-87 655	-41,8
Переработка нефти и нефтепродуктов	193 659	195 896	-2 237	-1,1
Прочее	279 743	274 723	5 020	1,8
Всего доходов от реализации продукции и оказания услуг	4 556 037	6 858 856	-2 302 819	-33,6

Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	7 575	10 341	-2 766	-26,7

Продажа сырой нефти	тыс.тонн	13 844	16 941	-3 097	-18,3
Продажа товарного газа	млн м ³	22 674	22 834	-160	-0,7
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн	34 655	36 842	-2 186	-5,9
Транспортировка газа	млн м ³	47 701	54 982	-7 281	-13,2
Переработка нефти	тыс.тонн	6 514	7 176	-661	-9,2

Средние сложившиеся расчетные цены

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	176 567	197 640	-21 073	-10,7
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	121 118	182 504	-61 386	-33,6
Продажа товарного газа	тенге за тыс. м ³	34 870	38 295	-3 425	-8,9
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 493	4 577	-84	-1,8
Транспортировка газа	тенге за тыс. м ³	2 557	3 813	-1 256	-32,9
Переработка нефти	тенге за тонну	29 728	27 301	2 427	8,9

Доходы от реализации в отчетном периоде составили 4 556 млрд тенге, и снизились на 34% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В структуре доходов наблюдается рост доли доходов от продажи нефтепродуктов, товарного газа, транспортировки нефти и газа, переработки нефти и нефтепродуктов.

Основные причины изменений доходов по видам деятельности:

- от продажи сырой нефти - снижение на 45,8% обусловлено снижением средневзвешенной мировой цены на нефть и ограничением добычи нефти в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕК+;
- от продажи нефтепродуктов - снижение на 34,6% обусловлено уменьшением объемов реализации KMG I, снижением объемов КМГ-Аэро из-за ограничений, вызванных пандемией вирусной инфекции, снижением котировок Platts на бензин и дизельное топливо;
- от продажи товарного газа - снижение на 9,6% сложился за счет снижения объемов и средней цены реализации в КНР;
- от транспортировки нефти - снижение на 7,7% обусловлено снижением тарифа по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам на внутренний рынок с 4 721,72 тенге до 4 109,50 тенге за 1 тонну на 1000 км (без учета НДС), а также грузооборота нефти, в связи со снижением объема поставки нефти;
- от транспортировки газа - снижение на 41,8% обусловлено, в основном, снижением доходов по международному транзиту, в связи сокращением объемов транспортировки среднеазиатского транзита, главным образом туркменского газа в связи с приостановкой транзита туркменского газа в РФ.

4.2. Расходы

Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов

млн тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Купленная нефть для перепродажи	1 311 169	2 448 412	-1 137 243	-46,4
Купленный газ для перепродажи	380 261	493 280	-113 019	-22,9
Стоимость нефти для переработки	313 543	638 293	-324 750	-50,9
Купленные нефтепродукты для перепродажи	45 870	116 621	-70 751	-60,7
Материалы и запасы	226 223	217 138	9 085	4,2
Итого	2 277 066	3 913 744	-1 636 678	-41,8

Консолидированные расходы по себестоимости купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов за 2020 год уменьшилась на 42% или на 1 637 млрд тенге по сравнению с 2019 годом.

Снижение затрат на покупную сырую нефть и купленные нефтепродукты для перепродажи связано с уменьшением объема трейдинговых операции по нефти и нефтепродуктам KMG I в отчетном периоде в результате снижения спроса на Азиатском рынке, последующим закрытием филиала в Сингапуре, а также в связи с пандемией Covid-19. А также в связи с меньшей среднегодовой ценой на нефть марки Brent в отчетном периоде (факт 2020г. – 41,84 USD/bbl, факт

2019 г. – 64,21 USD/bbl). Снижение расходов частично нивелировано изменением среднегодового курса тенге к доллару США (факт 2020г. – 413,46 KZT/USD, факт 2019 г. – 382,87 KZT/USD);

Уменьшение расходов по купленному газу для перепродажи главным образом обусловлено со снижением средневзвешенной цены закупа газа (факт 2020г. – 16 853 тенге/тыс. м³, факт 2019 г. – 21 499 тенге/тыс. м³), а также со снижением объемов реализации газа (факт 2020г. – 22 663 тыс. м³, факт 2019 г. – 22 834 тыс. м³).

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 остановочным ремонтом по КМГИ проводимый каждые 4 года. Данное снижение было частично нивелировано изменением курса тенге к доллару США. По статье «Материалы и запасы» увеличение затрат в основном по ТОО «Кен-Курлылыс-Сервис» в связи с большим объемом работ по замене труб в отчетном периоде. Также увеличение по АНПЗ в связи с вовлечением в производство новых катализатора, реагентов, перхлорэтилена (тетрахлорэтилен) и другого сырья для установок.

Производственные расходы

млн тенге	За 12 месяцев,	За 12 месяцев,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся	закончившихся		
	31.12.2020	31.12.2019		
Расходы по заработной плате	339 877	338 120	1 757	0,5
Электроэнергия	83 290	88 910	-5 620	-6,3
Услуги по ремонту и обслуживанию	114 700	129 450	-14 750	-11,4
Расходы по аренде	37 743	52 091	-14 348	-27,5
Транспортные расходы	42 507	30 456	12 051	39,6
Прочее	122 669	82 666	40 003	48,4
Итого	740 786	721 693	19 093	2,6

Консолидированные производственные расходы за отчетный период увеличились на 3% или на 19 млрд тенге по сравнению с расходами 2019 года.

Расходы по заработной плате сохранились на уровне прошлого года в основном в связи с текучестью кадров, наличием вакансий, что частично нивелировано индексацией заработной платы производственного персонала, а также ростом курса доллара США.

Увеличение транспортных расходов в основном преимущественно по расходам на внутреннюю логистику по КМГИ в связи с отражением данных расходов в прочих расходах себестоимости в 2019 году.

Увеличение прочих расходов в основном по нефтедобывающим компаниям за счет изменения баланса готовой продукции в результате изменения макропоказателей.

Вышеуказанное увеличение частично нивелировано уменьшением расходов по следующим статьям:

- уменьшение расходов на услуги по ремонту и обслуживанию в основном по ОМГ, КМГ-Карачаганак и ТОО «Озенмунайсервис» в связи оптимизацией, экономией и переносом затрат, что обусловлено пандемией Covid-19;
- уменьшение расходов по электроэнергии в основном по КМГИ, АНПЗ, КТО, КТГ, ПНХЗ, ЭМГ, ОМГ за счет оптимизации затрат, ремонтных работ, снижения объемов добычи и переработки;
- уменьшение расходов по аренде в основном по КМТФ в связи со снижением дополнительного ресурса от грузоотправителя по открытым морям, соответственно было зафрахтовано меньше танкеров.

Налоги кроме подоходного налога

млн тенге	За 12 месяцев,	За 12 месяцев,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся	закончившихся		
	31.12.2020	31.12.2019		
Экспортная таможенная пошлина	71 746	131 326	-59 580	-45,4
Рентный налог на экспорт сырой нефти	41 120	133 144	-92 024	-69,1
Налог на добычу полезных ископаемых	59 374	100 300	-40 926	-40,8
Прочие налоги	97 319	89 525	7 794	8,7
Итого	269 559	454 295	-184 736	-40,7

Консолидированные расходы по налоговым выплатам (кроме подоходного налога) 2020 год уменьшились на 41% или на 185 млрд тенге по сравнению с фактом 2019 года.

Уменьшение расходов по ЭТП на 59,6 млрд тенге, а также рентного налога на 92 млрд тенге в связи с изменением цены на нефть марки Brent, а также снижением объема экспорта нефти, что частично нивелировано ростом курса доллара США к тенге.

Уменьшение расходов по выплате налога на добычу полезных ископаемых на 40,9 млрд тенге в основном сложилось в результате применения льготной ставки в связи с отнесением месторождений углеводородного сырья ОМГ к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, согласно Постановлению Правительства РК №449 от 27.06.2019г., а также со снижением цены на нефть.

Увеличение расходов по прочим налогам, в основном в связи с увеличением ставки акциза на бензин в результате изменения законодательства РК.

Расходы по транспортировке и реализации

млн тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Транспортировка	415 842	374 686	41 156	11,0
Расходы по заработной плате	12 811	12 542	269	2,1
Прочее	29 533	33 174	-3 641	-11,0
Итого	458 186	420 402	37 784	9,0

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период увеличились на 9% или на 37,8 млрд тенге. В основном рост расходов по транспортировке в связи с изменением схемы поставок газа в Мангистаускую область и на юг РК: так в отчетном периоде 2020 года предусмотрена прямая поставка карачаганкского газа от КРГ - обеспечение полностью производится с западной части страны путем транспортировки через ГБШ и Узтрансгаз. В 2019 году для данных регионов закупался газ из Узбекистана (Gazprom Schweiz) и соответственно транспортные расходы были значительно ниже. Увеличение было частично нивелировано снижением расходов по прочим расходам в основном в связи с реализацией розничной сети АЗС (КМГ-Онимдеры).

Общие и административные расходы

млн тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	74 704	78 055	-3 351	-4,3
Консультационные услуги	23 402	25 448	-2 046	-8,0
НДС не взятый в зачет	4 528	6 910	-2 382	-34,5
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	4 225	14 096	-9 871	-70,0
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	6 435	15 703	-9 268	-59,0
Начисление/(восстановление) резерва по налогам, штрафам и пени	44	-19 755	19 799	-100,2
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	-65	42	-107	-254,8
Социальные выплаты, не включенные в расходы по заработной плате	5 961	8 933	-2 972	-33,3
Расходы по обслуживанию	8 655	8 711	-56	-0,6
Услуги связи	3 809	2 963	846	28,6
Прочие	38 510	72 861	-34 351	-47,1
Итого	170 208	213 967	-43 759	-20,5

Общие и административные расходы за отчетный период составили 170 млрд тенге, что на 43,8 млрд тенге ниже прошлого года. Основные изменения в структуре затрат сложилось по следующим статьям расходов:

- уменьшение расходов по оплате труда в основном по КЦ КМГ в связи с оптимизацией организационной структуры, что частично нивелировано индексацией заработной платы сотрудников по группе компаний в отчетном периоде;
- уменьшение по консультационным услугам преимущественно по КМГ D&S в связи с сформированными в отчетном периоде 2019 года провизиями по рассмотрению судебного иска с Консорциумом компаний ТОО "Ерсай Каспиан Контрактор" и ТОО "Caspian Offshore and Marine Construction LLP" по закупке работ по модернизации самоподъемной плавучей буровой установки «Сэтти»;
- уменьшение расходов по обесценению НДС к возмещению в связи с меньшим объемом начисления НДС к возмещению в отчетном периоде;
- уменьшение расходов по начислению резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности в связи с меньшим объемом резервов по сомнительным долгам КМГИ, КТГ и КЦ КМГ;

- уменьшение расходов по обесценению НДС к возмещению в основном в связи с начислением налога на добавленную стоимость, не принятый к зачету в аналогичном периоде 2019 по КТГ;
- увеличение расходов по начислению/(восстановлению) резерва по налогам, штрафам и пени по ЭМГ – в конце 2019 года по решению суда были проведены операции сторно по начисленным резервам за ущерб окружающей среде.
- уменьшение расходов по социальным выплатам, не входящие в ФОТ за счет расходов по компенсационным выплатам работникам КМГ РД в 2019 году в связи с ликвидацией компании, что частично нивелировано расходами по компенсационным выплатам работникам КЦ КМГ в связи с оптимизацией штатной численности в отчетном периоде;
- увеличение расходов по услугам связи в основном по КМGI в связи с корректной переклассификацией расходов по услугам связи в отчетном периоде из общих административных расходов в расходы по себестоимости с 2020 года;
- уменьшение прочих расходов в основном в связи с возвратом провизий по судебному иску с Консорциумом по КМГ D&S, по вопросам строительства самоподъемной плавучей буровой установки. Данное арбитражное разбирательство было закрыто в отчетном периоде в связи с достижением соглашения.

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

млн тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Азиатский газопровод	175 339	168 086	7 252	4,3
ТОО "Тенгизшевройл"	173 476	414 940	-241 464	-58,2
Каспийский трубопроводный консорциум	81 582	70 869	10 713	15,1
Газопровод Бейнеу - Шымкент	55 005	56 194	-1 188	-2,1
"Мангистау Инвестментс" БВ	16 749	81 991	-65 241	-79,6
ТОО "КазГерМунай"	15 622	17 561	-1 938	-11,0
Тениз Сервис	3 891	6 742	-2 851	-42,3
ТОО "Казахойл-Актобе"	2 448	9 722	-7 274	-74,8
ТОО "КазРосГаз"	957	18 091	-17 135	-94,7
Valsera Holdings B.V.	-6 137	-6 107	-30	0,5
КМГ Кашаган Б.В.	-6 961	13 114	-20 075	-153,1
"ПетроКазахстан Инк"	-8 812	-18 244	9 433	-51,7
Ural Group Limited	-10 265	-18 895	8 630	-45,7
Прочие	18 302	13 915	4 387	31,5
Итого	511 195	827 979	-316 783	-38,3

По итогам 2020 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2019 года снизилась на 316,8 млрд тенге или на 38%.

Основные причины снижения:

- по ТШО и «Мангистау Инвестментс» БВ – снижение цены на нефть марки Brent (факт 2020г. – 41,74 USD/bbl, факт 2019 г. – 64,21 USD/bbl), ограничение добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕК+, а также перенаправление экспортных объемов нефти на внутренний рынок;
- КМГ Кашаган Б.В. – снижение цены на нефть марки Brent (факт 2020г. – 41,74 USD/bbl, факт 2019 г. – 64,21 USD/bbl);
- по КРГ – отсутствие покупки/реализации российского газа, снижение цен на реализацию газа на внутренний рынок;
- по Тениз Сервис – снижение в основном связано с ростом амортизации по объекту МТГ в 2020 году;
- По КОА – снижение цены на нефть марки Brent (факт 2020г. – 41,74 USD/bbl, факт 2019 г. – 64,21 USD/bbl), а также снижением цен на нефть на внутренний рынок (факт 2020г. – 57,21 тыс тг/тонна, факт 2019г. – 73,93 тыс тг/тонна), в связи естественным падением добычи переходящего фонда и забойного давления;

В 2020 году КМГ получил дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 134,77 млрд тенге, что на 8,31 млрд тенге больше аналогичного периода прошлого года.

млн тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	134 772	126 461	8 311	7%

4.4. Расходы по подоходному налогу

млн тенге	За год, закончившийся 31.12.2020	За год, закончившийся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	73 449	146 658	-73 209	-49,9
Налог на сверхприбыль	-194	11 291	-11 485	-101,7
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	9 416	12 893	-3 477	-27,0
Отсроченный подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	546	-1 999	2 545	-127,3
Налог на сверхприбыль	-2 985	-4 904	1 919	-39,1
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	26 021	62 241	-36 220	-58,2
Итого	106 303	226 180	-119 877	-53,0

За 12 месяцев 2020 года расходы по подоходному налогу составили 73 449 млн. тенге, что на 50% ниже показателя 2019 года. Уменьшение КПН в 2020 году в основном обусловлен снижением мировой цены на нефть сорта Brent до 41,74 USD/bbl при факте 2019г. – 64,21 USD/bbl влиянием пандемии Covid-19 и карантинных мер, сокращением затрат, перераспределением объемов нефти с экспорта на внутренний рынок, изменением объемов реализации газа на экспорт, а также ростом тарифа на нефтепродукты с 1 января 2020 года, которое частично нивелируется ростом курса доллара (среднемесячный курс \$ США в отчетном периоде составил 413,46 KZT/USD, в аналогичном периоде прошлого года - 382,87 KZT/USD). В отчетном периоде изменен размер отсроченного корпоративного подоходного налога, налога на сверхприбыль и налога у источника выплаты вследствие влияния временных разниц и изменения стоимости активов/основных средств, в т.ч. за счет начисления НСП по ЭМГ, по рекомендации внешних аудиторов произведена переоценка актива отсроченного НСП на возмещаемость, признан расходом текущего периода, изменен размер отсроченного НУИВ с дивидендов ТШО на уровне консолидации.

4.5. Ликвидность и капитальные затраты

Долговые обязательства

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам (без учета обязательств по финансовым гарантиям) Группы составила 4 078 млрд. тенге по состоянию на конец отчетного периода в сравнении с 3 838 млрд. тенге по состоянию на начало отчетного периода. Общий долг по состоянию на 31 декабря 2020 года повысился на 6,3% по сравнению с показателем на 31 декабря 2019 года. Увеличение общего долга в основном обусловлено ростом курса доллара США по отношению к тенге и соответствующей переоценкой займов в иностранной валюте. Тем не менее, общая задолженность Группы КМГ в долларах США в отмеченный выше период была снижена.

Нетто отток движения по займам составил 130,4 млрд. тенге. За отчетный период погашено займов на общую сумму в размере 807,4 млрд. тенге, включая: частично досрочное погашение еврооблигаций КТГ, рефинансирование валютного долга КТГ перед синдикатом зарубежных банков (привлечение от Банка ВТБ) досрочное погашение долга по Еврооблигациям КМГ (в рамках мероприятий по рефинансированию), частично досрочное погашение займа АНПЗ от Эксимбанка и АО «Народный банк Казахстана», частично досрочное погашение займа ПНХЗ от АО «Банк Развития Казахстана», а также частично досрочные погашения КМТФ и АО «АстанаГаз КМГ». Проведены плановые погашения обязательств ПНХЗ, ИЦА, АО «КазТрансГаз Аймак», ГБШ, КМТФ и АНПЗ.

В отчетном периоде Группой КМГ привлечено заемное финансирование на общую сумму в размере 677,0 млрд. тенге, включая: выпуск Еврооблигаций КМГ (в рамках мероприятий по рефинансированию), освоения АНПЗ кредитной линии БРК и НБК, рефинансирование валютного долга КТГ перед синдикатом зарубежных банков путем привлечения займа в российских рублях от Банка ВТБ, а также освоения КМГИ в рамках краткосрочных овердрафтов и торгового финансирования.

Чистый долг Группы составил 2 594 млрд тенге по состоянию на 31 декабря 2020 года, по сравнению с 2 361 млрд тенге на 31 декабря 2019 года. Увеличение общего долга в основном обусловлено ростом курса доллара США по отношению к тенге и соответствующей переоценкой займов в иностранной валюте.

млн тенге	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Долгосрочная часть	3 716 892	3 584 076
Текущая часть	361 556	253 428
Задолженность итого	4 078 448	3 837 504
Денежные средства и их эквивалент	1 145 864	1 064 452
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	339 000	412 030
Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва- Кр. Фин. Активы)	2 593 584	2 361 022

Ликвидность

Денежная позиция Группы в эквиваленте тенге за отчетный период увеличилась на 0,6% с 1 476,5 млрд тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года) до 1 485,0 млрд тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года). Однако, учитывая, что доля денежных средств группы КМГ в долларах США составляет порядка 80%, фактически средства группы КМГ снизились на 8,9% или на 340 млн долларов США. Основной причиной снижения денежной позиции Группы за отчетный период послужило погашение долговых обязательств ТОО «АНПЗ» перед кредиторами (Банк Развития Казахстана, Эксимбанк Китая), выплата дивидендов КМГ в пользу акционеров, погашение купонов по еврооблигациям КМГ, и досрочное погашение еврооблигаций. Также на ликвидность группы КМГ повлияло снижение цен на нефть и общее сокращение экономической активности вследствие пандемии Covid-19.

Прогнозная ликвидность и тенденции

Компания ожидает, что при текущих ценах на нефть прогнозная консолидированная ликвидность сократится в течение 2021 года. Однако, учитывая проведенную работу по оптимизации Плана развития КМГ, ликвидность Группы останется достаточной для покрытия текущих расходов и обязательств.

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 2020 году капитальные расходы составили 454 млрд тенге, что на 10% или на 51 млрд тенге больше, чем в аналогичном периоде 2019 года.

Капитальные расходы (начисленные) в разрезе основных направлений деятельности:

млн тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2020	За 12 месяцев, закончившихся 31.12.2019	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	167 609	256 725	-89 116	-35%
Транспортировка нефти	48 900	44 926	3 974	9%
Реализация и транспортировка газа	125 608	91 744	33 864	37%
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	84 649	79 492	5 157	6%
Прочие	27 398	32 421	-5 023	-15%
Итого	454 164	505 308	-51 144	-10%

В 2020 году капитальные расходы по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 167,6 млрд тенге, что на 89,1 млрд тенге меньше, чем в 2019 году. В основном уменьшение расходов в связи с меньшим объемом работ по пробному разведочному и эксплуатационному бурению по ОМГ и КМГ-Карачаганак, а также меньшим объемом закупа основных средств по ОМГ в связи с пандемией Covid-19.

Капитальные расходы по направлению «Транспортировка нефти» в отчетном периоде составили 48,9 млрд тенге, что на 4 млрд тенге больше факта прошлого года. Увеличение расходов обусловлено большим объемом работ на поддержание в рабочем состоянии производственных основных средств в 2020 году в сравнении с 2019 годом ввиду разной потребности и перечня работ.

По направлению «Реализация и Транспортировка газа» капитальные расходы в отчетном периоде составили 125,6 млрд тенге, что на 33,9 млрд тенге больше факта 2019 года. Увеличение обусловлено завершением строительства

компрессорной станции 1 «А» в текущем году в рамках инвестиционного проекта «Строительство трех компрессорных станций на БШ.

За 2020 год капитальные расходы по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» составили 84,6 млрд тенге, что на 5,1 млрд тенге больше аналогичного периода 2019 года. Увеличение в основном по КМGI за счет общего капитального ремонта нефтеперерабатывающего завода, проводимый каждые 4 года и замене катализаторов в отчетном периоде. Также по АНПЗ за счет переходящих объемов 2019 года.

Капитальный затраты по направлению Прочие за 2020 год составили 27,4 млрд. тенге, что на 5 млрд. тенге меньше факта 2019 года. Сокращение расходов в связи с оптимизацией, экономией и переносом затрат, что обусловлено пандемией Covid-19.

ГЛОССАРИЙ

KMG I – 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
ИЦА – АО «Интергаз Центральная Азия»
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 сверхприбыль
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