



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

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

за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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	11
3.1. Добыча нефти и газового конденсата	11
3.2. Добыча газа	11
3.3. Транспортировка нефти магистральными трубопроводами	12
3.4. Транспортировка нефти морским флотом	12
3.5. Транспортировка газа.....	13
3.6. Переработка углеводородного сырья	13
3.7. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа	14
4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	16
4.1. Доходы	16
4.2. Расходы	18
4.3. Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний.....	20
4.4. Расходы по подоходному налогу	21
4.5. Ликвидность и капитальные затраты	21

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

АО НК «КазМунайГаз» является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года № 248. АО НК «КазМунайГаз» было образовано в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «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-Қазына» (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:

- 18 февраля 2021 года оглашены результаты внешней оценки деятельности Службы внутреннего аудита КМГ, проведенной ТОО «КПМГ Такс энд Эдвайзори» - на 100% соответствует международным профессиональным стандартам внутреннего аудита и лучшим международным практикам;
- 2 марта 2021 года КМГ и французская Air Liquide договорились о поставках производственных технических газов на АНПЗ, проект планируется реализовать через совместное предприятие ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»;
- 11 марта 2021 года КМГ и АО ФНБ «Самрук-Қазына» подписали договор доверительного управления в отношении 100% простых акций АО «КазТрансГаз»;
- 15 марта 2021 года в ходе трехсторонней встречи министра энергетики РК, председателя Правления КМГ и президента ПАО «ЛУКОЙЛ» состоялось подписание протокола прямых переговоров по предоставлению права на разведку и добычу углеводородов в рамках совместной разработки на морском участке Аль-Фараби;
- 19 мая 2021 года между Министерством энергетики РК и КМГ заключен Контракт №4914-УВС МЭ на разведку и добычу углеводородов на участке Аль-Фараби, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря;
- 3 июня 2021 года АО ФНБ «Самрук-Қазына», КМГ и ПАО «СИБУР Холдинг» в рамках Петербургского международного экономического форума подписали основные условия сотрудничества по проекту Строительства интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области (первая фаза – производство полипропилена, вторая фаза – производство полиэтилена);
- 4 июня 2021 года КМГ, КТО, ТОО «Магистральный Водовод» и Евразийский банк развития в рамках Петербургского международного экономического форума подписали соглашение о сотрудничестве по вопросу организации финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак»;

- 4 июня 2021 года КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» в рамках Петербургского международного экономического форума подписали Договор купли-продажи 49,99% доли участия в уставном капитале ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг».

Производственные события

- 15 января 2021 года АНПЗ объявлено о выпуске первой партии зимнего дизельного топлива Altay-45 с предельной температурой застывания минус 45°С;
- 25 февраля 2021 года в г. Дубай КМГ и Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (SOCAR) договорились о совместной эксплуатации самоподъемной плавучей буровой установкой «Satti» в азербайджанском секторе Каспийского моря;
- 2 марта 2021 года подписано Соглашение о расторжении Контракта № 2609 от 21 апреля 2008 года на проведение Разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл», расположенному в Каспийском море, между Министерством энергетики РК и КМГ, по соглашению сторон;
- 19 марта 2021 года компания Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в. объявила об успешном завершении проекта снятия производственных ограничений по газу (СПОГ) на Карачаганакском месторождении;
- 5 апреля 2021 года состоялось подписание Соглашения по базовым условиям взаимодействия по проекту Бутадиен, реализуемого КМГ совместно с ПАО «Татнефть»;
- 3 мая 2021 года по результатам испытания оценочной скважине №8 м/р Восточный Жетыбай из горизонта Ю-8 (2102-2104,4м; 2105,8-2107м) получен фонтанный приток нефти дебитом 21 тн/сут. на 9 мм штуцере при обводненности 16%;
- 28 мая 2021 года на территории НПЗ Петромедия (Румыния) состоялось торжественное открытие этапа полномасштабных строительных работ Электростанции с комбинированным производством электроэнергии и тепла для нужд НПЗ Петромедия;
- 6 июня 2021 года завершены капитальные работы на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе. Капитальный ремонт проведен впервые за 3 года с момента завершения модернизации;
- 16 июня 2021 года произошло возгорание воздушного холодильника компрессорного цеха ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» в г. Жанаозен Мангистауской области, жертв и пострадавших нет.

Финансовые события

- 30 марта 2021 года Еврооблигации КМГ на общую сумму 6,250 млрд долларов США включены в официальный список Astana International Exchange;
- 21 апреля 2021 года КТГ объявлено о получении согласия держателей Еврооблигаций на сумму 750 млн. долларов США со ставкой 4,375% годовых и сроком погашения в 2027 году, на внесение изменений в Проспект выпуска Еврооблигаций в части облегчения ковенантного пакета (включая исключение необходимости соблюдения финансовых ковенантов);
- 30 апреля 2021 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило рейтинг АО НК «КазМунайГаз» на уровне «ВВ», прогноз «негативный»;
- 4 мая 2021 года в соответствии с решениями АО ФНБ «Самрук-Қазына» и Национального банка РК, сумму в размере 49,999 млрд. тенге составляющую 18,3% от консолидированного чистого дохода КМГ, приходящегося на акционеров по итогам 2020 года решено направить на выплату дивидендов акционерам КМГ;
- 3 июня 2021 года был подписан кредитный договор между ТОО «АНПЗ» и Европейским банком реконструкции и развития на сумму 80 млн. долларов США на финансирование проекта по «Очистке и рециркуляции технологических вод и рекультивации полей испарения» (проект TAZALYQ);
- В течение отчетного периода АНПЗ произвел частичное погашение кредита от The Export Import Bank of China на 79 млн долл. США и полностью погасил кредит АО «Банк развития Казахстана» на 142 млн долл. США.
- 16 июня 2021 года КМГ получил согласие держателей Еврооблигаций КМГ со сроком погашения в 2025, 2027, 2030, 2047, 2048 годах на приведение в соответствие с условиями выпуска Еврооблигаций КМГ 2020 года, которые, помимо прочих изменений, разрешают передачу КТГ.

2. ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

Главными факторами, повлиявшими на показатели деятельности Компании, являются:

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

Ниже приведены макроэкономические показатели за 6 месяцев 2021 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	108	107	1	0,9
Экспортная таможенная пошлина на нефть	долл. США /тонна	52	35	17,0	48,6
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 917	2 778	139	5,0
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	42 500	42 500	0	0,0

2.1. Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты

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

Изменение мировых цен на нефть (долл. США/барр.)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, %
Нефть Brent	64,98	40,07	62,17
Нефть Urals	63,59	39,20	62,22

Источник: Thomson Reuters

Изменение цен на сырую нефть в отчетном периоде продиктовано рядом глобальных факторов, в том числе в результате соглашений стран ОПЕК+ об оптимальных для всех участников объемах добычи в 2021 году, аномальных холодов в США, блокировки Суэцкого канала, наращивания темпов вакцинации от Covid-19 в мире, увеличения спроса на углеводородное топливо в США на фоне снижения запасов и других факторов.

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

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, %
Мазут	долл. США /тонна	415	265	56,7
Нафта	долл. США /тонна	568	326	74,3
Авиакеросин	долл. США /тонна	544	366	48,7

Средние оптовые цены на нефтепродукты в РК*	Ед. изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, %
Бензин марки АИ-95	тенге/т	187 222	177 727	5,3
Бензин марки АИ-92	тенге/т	174 222	164 644	5,8
Дизельное топливо (летнее)	тенге/т	174222	183 978	-5,3
Авиакеросин	тенге/т	184 000	186 995	-1,6

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

Средние рыночные оптовые цены на бензины АИ-92/АИ-95 на внутреннем рынке РК по итогам 1 полугодия 2021 года в среднем увеличились на 5,6% в сравнении с уровнем цен соответствующего периода 2020 года. Указанный рост цен обусловлен сезонным ростом потребления автобензинов в летний период.

Средние рыночные оптовые цены на дизельное топливо и авиакеросин на внутреннем рынке РК по итогам 1 полугодия 2021 года снизились на 5% и 2% соответственно по сравнению с соответствующим периодом 2020 года. На

динамику оптовых цен повлияло снижение деловой активности и не полное восстановление объемов авиаперевозок в связи с пандемией Covid-19.

2.2. Изменение обменного курса иностранной валюты

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

	Средний курс за период	На конец периода
За 6 месяцев, на 30 июня 2021 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	424,22	427,89
За 6 месяцев, на 30 июня 2020 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	404,71	403,93

Источник: курсы валют, установленные по результатам торгов на Казахстанской Фондовой Бирже

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. Приказом АО «КазТрансОйл» были утверждены следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – 7 358,76 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 марта 2020 года, при тарифе за январь-февраль 2020 года – 6 398,92 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 (без НДС).

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

Приказом председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 27 ноября 2020 года №71-ОД утверждены тарифная смета и тариф на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных

трубопроводов АО «КазТрансОйл» на 2021-2025 годы в размере 4 355,57 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 января 2021 года. Ранее тариф составлял 4 109,5 тенге за тонну на 1000 км (без НДС).

Транспортировка газа

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

Тарифы на транспортировку газа по международному транзиту и экспорту

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

Действующие тарифы на транспортировку газа на транзит и экспорт в течение 1 полугодия 2021 года 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 на 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 2021 года – 4 551 тенге/тыс.м³ (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» в размере 555,5 тенге за 1000 м³ на 100 км (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в размере 15 964,4 тенге за 1000 м³ на 100 км.

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

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м ³ без НДС
1.	Жамбылская область	8 665,23
2.	г.Шымкент	6 248,66
3.	Кызылординская область	9 083,51
4.	Западно-Казахстанская область	2 615,37
5.	Актюбинская область	5 107,36
6.	Костанайская область	4 669,05
7.	Мангистауская область	2 392,59
8.	Атырауская область	1 762,75
9.	Восточно-Казахстанская область	1 550,00
10.	г. Алматы	4 309,80
11.	г. Нур-Султан	4 107,87
12.	Карагандинская область	4 107,87

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 1 полугодия 2021 года, приведены ниже:

Наименование завода	ед. изм.	6 месяцев 2021 года	6 месяцев 2020 года	Δ, %
АНПЗ	тенге/тонна	42 345	41 232	2,7
ПНХЗ	тенге/тонна	22 850	20 904	9,3
ПКОП	тенге/тонна	34 998	28 059	24,7
CASPI BITUM	тенге/тонна	18 000	20 002	-10,0

2.5. Налогообложение

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

Налог	30.06.2021	30.06.2020	Налогооблагаемая база
Корпоративный подоходный налог (КПН)	20%	20%	Налогооблагаемый доход
Налог на добавленную стоимость (НДС)	12%	12%	Реализация товаров, работ, услуг
Налог на имущество	1,50%	1,50%	Среднегодовая балансовая стоимость объектов налогообложения, определяемая по данным бухгалтерского учета
Земельный налог	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	Площадь земельного участка
Плата за эмиссии в окружающую среду	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	Фактический объем эмиссий в пределах и (или) сверх установленных нормативов эмиссий в окружающую среду
Рентный налог на экспорт	0%-32% По шкале, привязанной к мировой цене на нефть	0%-32%	Объем экспорта сырой нефти и нефтепродуктов сырых
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	0%-18%	0%-18%	Стоимость объема добытых сырой нефти, газового конденсата и природного газа
Налог на сверхприбыль (НСП)	по скользящей шкале ставок 0%-60%	по скользящей шкале ставок 0%-60%	Часть чистого дохода недропользователя, определяемая как разница между совокупным годовым доходом и вычетами (в части фиксированных активов - в размере фактических КВЛ) и КПН, превышающая сумму, равную 25% от суммы данных вычетов. НСП исчисляется по каждому отдельному контракту на недропользование.
Акциз на сырую нефть и газовый конденсат	0 тенге/тонна	0 тенге/тонна	Объем произведенных, реализованных сырой нефти и газового конденсата

Налог	30.06.2021		30.06.2020		Налогооблагаемая база
Ставки акцизов на 1 тонну (в тенге) и пошлины					
	30.06.2021		30.06.2020		Налогооблагаемая база
Акциз на нефтепродукты	Бензин (за исключением авиационного, код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0- 2710 12590 0)	Дизельное топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19310 0- 2710 19 480 0)	Бензин (за исключением авиационного, код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0- 2710 12590 0)		Дизельное топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19310 0- 2710 19 480 0)
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (декабрь – июнь)	24 435	540	24 435		540
Оптовая реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива	0	0	0		0
Розничная реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды (декабрь – июнь)	24 935	600	24 935		600
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	24 435		540
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (декабрь – июнь)	24 435	540	24 435		540
Экспортная пошлина на сырую нефть	По шкале, привязанной к мировой цене на нефть		По шкале, привязанной к мировой цене на нефть		Экспортный объем

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

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

В феврале 2016 года Министерство Национальной Экономики Республики Казахстан ввело прогрессивную шкалу экспортных таможенных пошлин на сырую нефть. По новому режиму экспортные таможенные пошлины рассчитываются по средней рыночной цене сырой нефти, сложившейся на мировых рынках нефтяного сырья на нефть марки Brent и Urals. По шкале на нефть при мировых ценах ниже 25 долларов США за баррель 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 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	10 738	11 345	-607	-5,3
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. м ³)	4 079	4 321	-239	-5,6
Переработка углеводородного сырья на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	9 704	8 290	1 414	17,1
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	31 854	32 434	-581	-1,8
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	29 571	30 698	-1 126	-3,7
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	5 095	4 894	201	4,1
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн. м ³)	46 411	45 172	1 080	2,7
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд. м ³ *км)	27 667	25 015	2 964	11,0

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
10 738	11 345	-607	-5,3	
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	2 707	2 852	-145	-5,1
АО "Озенмунайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	2 629	2 746	-118	-4,3
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	1 445	1 526	-81	-5,3
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	1 213	1 353	-140	-10,3
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	613	673	-60	-8,9
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	539	562	-23	-4,1
АО "Каражанбасмунай" (50%)	511	506	5	1,0
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	375	417	-42	-10,0
Petrokazakhstan, Inc (33%)	312	343	-30	-8,9
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	215	209	6	2,7
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	146	148	-1	-1,0
ТОО «Урихтау Оперейтинг» (100%)	24	0	24	-
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	7	8	-1	-16,7

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата в 1 полугодие 2021 года составил 10 738 тыс. тонн, что на 607 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года. Основное снижение объемов добычи нефти по отношению к аналогичному периоду прошлого года, наблюдается по ОМГ, ЭМГ, ММГ, ТШО и Кашаган, что связано с ограничением добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕС+. Вместе с тем, в конце 2020 года начата промышленная эксплуатация месторождений ТОО «Урихтау Оперейтинг». Снижение добычи ПКИ и КГ по сравнению с фактом аналогичного периода связано с естественным истощением запасов месторождений.

3.2. Добыча газа

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м ³	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся я 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
4 079	4 321	-243	-5,6	
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	1 505	1 571	-66	-4,2
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	1 003	1 044	-41	-3,9
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	374	406	-32	-7,9

АО "Озенмунайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	327	391	-65	-16,5
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	191	179	12	6,9
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	176	173	2	1,4
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	142	172	-30	-17,2
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	107	103	4	4,3
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	89	117	-28	-23,9
Petrokazakhstan, Inc (33%)	71	75	-4	-5,0
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	66	76	-10	-13,1
АО "Каражанбасмунай" (50%)	17	14	3	22,4
ТОО «Урихтау Оперейтинг» (100%)	10	0	10	-

Консолидированный объем добычи газа за отчетный период составил 4 079 млн.м³, что на 243 млн.м³ меньше объема аналогичного периода прошлого года. Снижение объемов добычи газа относительно аналогичного периода прошлого года по ОМГ, ЭМГ, Кашаган, ТШО связано с ограничением добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕС+, по Карачаганак внеплановой остановкой в июне месяце текущего года компрессора обратной закачки газа для проведения технического обслуживания из-за высокой температурой окружающей среды, а по КТГ обусловлено естественным падением дебитов эксплуатационных скважин. При этом, в конце 2020 года начата промышленная эксплуатация месторождений ТОО «Урихтау Оперейтинг».

3.3. Транспортировка нефти магистральными трубопроводами

Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти по трубопроводам являются:

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

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

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам в разрезе компаний (тыс. тонн)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
	31 854	32 434	-581	-1,8
АО "КазТрансОйл"	20 428	21 510	-1 082	-5,0
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	979	686	293	42,8
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	4 211	3 766	445	11,8
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	6 236	6 473	-237	-3,7
Консолидированный грузооборот нефти (млн.тн*км)	29 571	30 698	-1 126	-3,7
АО "КазТрансОйл"	17 182	18 417	-1 235	-6,7
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	404	260	144	55,5
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	3 803	3 486	317	9,1
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	8 181	8 535	-353	-4,1

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за отчетный период составил 31 854 тыс. тонн, что на 581 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года. Снижение объемов транспортировки нефти по магистральным трубопроводам обусловлено снижением сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов, в связи со снижением объемов добычи в РК в рамках соглашения ОПЕС+, а также естественным снижением добычи актюбинского и кумкольского регионов.

3.4. Транспортировка нефти морским флотом

Основные действующие маршруты морской транспортировки нефти:

- Маршруты в акватории Каспийского моря;
- Маршруты в акватории Черного и Средиземного морей.

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом в разрезе направлений (тыс. тонн)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
	5 095	4 894	201	4,1
Актау-Махачкала	328	266	62	23,3
Черное море	2 016	1 611	405	25,1
Средиземное море	2 751	2 954	-203	-6,9
Махачкала-Баку	0	63	-63	-

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом за отчетный период составил 5 095 тыс. тонн, что на 201 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года. Увеличение в основном наблюдается по направлению Черного моря, что обусловлено наличием дополнительных объемов у грузоотправителей для чего был привлечен сторонний флот для транспортировки нефти в акватории Черного моря.

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 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
	46 411	45 172	1 239	2,7
Международный транзит	26 634	23 806	2 828	11,8
Транспортировка газа на экспорт	8 552	11 130	-2 578	-23,1
Транспортировка газа для внутренних потребителей	11 225	10 235	990	9,7
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м³*км)	27 667	25 015	2 651	11,0
АО "Интергаз Центральная Азия"	9 152	8 369	783	9,0
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	13 702	12 005	1 697	14,0
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	4 813	4 642	171	4,0

Общие объемы транспортировки газа в 1 полугодии 2021 года составили 46 411 млн. м³ и увеличилась на 1 239 млн м³ в отчетном периоде в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, по следующим причинам:

- увеличение транзитных потоков туркменского газа ПАО «Газпром» через территорию РК;
- увеличением транзита в направлении КНР;
- ростом транспортировки газа для внутренних потребителей вследствие увеличения потребления газа.

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 87,19%;
- 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 74,63%;
- 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 86,13%;
- 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 I (Rompetro 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 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
	9 704	8 290	1 414	17,1
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	2 587	2 633	-46	-1,8
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	2 876	2 056	820	39,9
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	1 105	1 135	-30	-2,6
«CASPI BITUM» (50%)	222	196	26	13,0
KMG International N.V. (Petromidia Refinery)	2 726	2 116	611	28,9
KMG International N.V. (Vega Refinery)	188	154	34	22,1

Основные причины изменения объемов переработки:

- АНПЗ – снижение связано с неоднократными фактами сбоя в системе энергообеспечения АНПЗ в 1 полугодии 2021 года со стороны АО «KEGOC», что повлекло внеплановый простой и последующий ремонт установки каталитического крекинга;
- ПНХЗ – увеличение связано с имевшими место в январе 2020 года недопоставками нефти на ПНХЗ по причине превышения содержания хлор-органических соединений в нефти АО «СНПС-Актобемунайгаз», проведенном планово-предупредительным ремонтом ПНХЗ в мае 2020 года, а также общим снижением загрузки ПНХЗ при вводе карантинных мер в 2020 году в РК вызванного пандемией Covid-19;
- ПК ОП – снижение поставок нефти в отчетном периоде от давальцев в соответствии с планом МЭ РК;
- KMG I (Petromidia Refinery) – увеличение связано с остановкой производства НПЗ Петромидия в связи с проведением планового капитального ремонта в период с 15 марта по 12 мая 2020 года.

3.7. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

Реализация добытой нефти КМГ

тыс.тонн	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021			За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	3 150	3 804	6 954	4 147	3 243	7 390
Мегапроекты**	3 837	0	3 837	4 055	2	4 057
Итого	6 987	3 804	10 791	8 202	3 245	11 447

* Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Мангистаумунайгаз, Каражанбасмунай, Казгермунай, Petrokazakhstan, Inc, Казахойл Актобе, Казахтуркмунай, Урихтау Оперейтинг, АмангельдыГаз.

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

Объемы реализации нефти за отчетный период снизились на 655 тыс. тонн в сравнении с аналогичным периодом прошлого года по причине общего снижения добычи нефти в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕС+.

Реализация нефтепродуктов

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

тыс.тонн	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Оптовая реализация	3 724	3 218	506	15,7
Светлые нефтепродукты	2 400	2 177	223	10,3
Темные нефтепродукты	555	534	21	3,9
Нефтехимия	120	157	-37	-23,5
Сжиженный газ	159	127	32	25,0
Прочие	490	223	267	119,7
Реализация в розницу	719	560	159	28,4

Светлые нефтепродукты	657	514	143	27,9
Сжиженный газ	60	45	15	33
Прочие	2	1	1	84
Всего объем реализации нефтепродуктов	4 443	3 778	665	17,6

Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Реализация казахстанских нефтепродуктов	1 886	1 609	276	17,2
Оптовая реализация	1 886	1 609	277	17,2
Розничная реализация	0	0	0	-
Реализация нефтепродуктов КМГИ	2 557	2 169	389	17,9
Оптовая реализация	1 838	1 608	230	14
Розничная реализация	719	560	159	28,3
Итого	4 443	3 778	665	17,6

Объем реализации нефтепродуктов в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом 2020 года увеличился на 665 тыс. тонн, что в основном связано с большим объемом производства нефтепродуктов в отчетном периоде в сравнении с аналогичным периодом 2020 года когда действовали карантинные меры в РК на фоне пандемии Covid-19, а также по ПНХЗ ввиду недопоставки сырья из-за снижения качества нефти СНПС-Актобемунайгаз в первом квартале 2020 года.

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 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	3 550	4 224	-674	-16,0
Продажа газа на внутренний рынок	8 605	7 589	1 015	13,4
Итого объем продаж газа	12 154	11 814	340	2,9

Общий объем реализации газа АО «КазТрансГаз» в отчетном периоде составили 12 154 млн. м³, что на 340 млн. м³ больше объема аналогичного периода прошлого года. В сравнении с показателем аналогичного периода прошлого года рост реализации товарного газа был достигнут за счет продаж на внутренний рынок, что связано с увеличением числа потребителей газа в рамках газификации населенных пунктов, а также ростом потребления газа промышленными предприятиями, в том числе за счет газификации новых промышленных предприятий. Вместе с тем, наблюдается снижение объема реализации газа на экспорт в сравнении с аналогичным периодом прошлого года в связи с ограничением приема экспортного газа в КНР и падением объемов реализации газа в РФ.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Отчет о прибылях и убытках

Прибыли и убытки (млн. тенге)	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Выручка и прочие доходы	3 683 250	2 553 670	1 124 358	44,0
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	3 122 119	2 254 095	868 024	38,5
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	481 224	224 280	256 944	114,6
Финансовый доход	46 087	63 531	-17 444	-27,5
Доход от выбытия дочерней компании	2 674	0	2 674	0,0
Прочий операционный доход	31 146	11 764	14 160	120,4
Расходы и затраты	-2 909 620	-2 501 636	-402 762	16,1
Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	-1 688 978	-1 125 890	-563 088	50,0
Производственные расходы	-350 777	-363 532	12 755	-3,5
Налоги кроме подоходного налога	-197 273	-139 480	-57 793	41,4
Износ, истощение и амортизация	-197 394	-180 219	-17 175	9,5
Расходы по транспортировке и реализации	-234 198	-222 485	-11 713	5,3
Общие и административные расходы	-68 744	-74 818	6 074	-8,1
Обесценение основных средств и активов по разведке и оценке	-3 774	-225 402	221 628	-98,3
Расходы по разведке	-19 800	0	-19 800	0,0
Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	0	-38 000	38 000	-100,0
Финансовые затраты	-137 189	-135 194	-1 995	1,5
Убыток от выбытия дочерних организаций	-1 351	0	-1 351	-
Прочие расходы	-9 484	-14 735	10 473	-71,1
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	-658	18 119	-18 777	-103,6
Прибыль до учёта подоходного налога	773 630	52 034	721 596	1 386,8
Расходы по подоходному налогу	-129 197	-31 330	-97 867	312,4
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	644 433	20 704	623 729	3 012,6
Чистая прибыль/(убыток)	644 433	20 704	623 729	3 012,6

4.1. Доходы

Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа сырой нефти и газа	1 750 618	1 273 550	477 069	37,5
Продажа нефтепродуктов	976 152	615 729	360 424	58,5
Услуги по транспортировке нефти и газа	159 473	147 552	11 921	8,1
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	102 459	92 469	9 990	10,8
Прочие доходы	133 417	124 795	8 622	6,9
Всего доходов от реализации продукции и оказания услуг	3 122 119	2 254 095	868 024	38,5

Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	4 586	3 874	712	18,4
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	6 648	7 812	-1 164	-14,9
Продажа товарного газа	млн. м ³	12 637	11 820	818	6,9

Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	16 958	17 521	-564	-3,2
Транспортировка газа	млн. м ³ *км	25 898	25 673	225	0,9
Переработка нефти	тыс.тонн	3 362	2 992	370	12,4

Средние сложившиеся расчетные цены

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	212 846	158 931	53 915	33,9
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	207 953	107 605	100 348	93,3
Продажа товарного газа	тенге за тыс. м ³	29 131	36 632	-7 501	-20,5
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 565	4 536	29	0,6
Транспортировка газа	тенге за тыс. м ³	2 904	2 418	485	20,1
Переработка нефти	тенге за тонну	30 476	30 905	-429	-1,4

Доходы от реализации в отчетном периоде составили 3 122,1 млрд. тенге и выросли на 38,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В структуре доходов наблюдается рост доли доходов от продажи сырой нефти и нефтепродуктов.

Основные причины изменений доходов по видам деятельности:

- от продажи сырой нефти и газа – рост на 37,5% обусловлен ростом средневзвешенной мировой цены на нефть, что частично нивелировано за счет снижения объемов и средней цены реализации в КНР, а также в отчетном периоде не осуществилась реализация газа в РФ;
- от продажи нефтепродуктов - рост на 58,5% обусловлено увеличением объемов и средней цены реализации нефтепродуктов;
- от транспортировки нефти и газа - рост на 8,1% обусловлен увеличением заявки на транзит туркменского газа (среднеазиатский транзит) со стороны ПАО «Газпром», а также увеличением среднего за отчетный период обменного курса тенге по отношению к доллару США, что частично нивелировано падением доходов от транспортировки нефти ввиду снижением грузооборота нефти, что связано с общим снижением сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов в связи со снижением объемов добычи в РК в рамках соглашения ОПЕС+;
- от переработки нефти и нефтепродуктов – рост на 10,8% обусловлен недопоставкой нефти в 2020 году из-за снижения качества на СНПС-Актобемунайгаз и проведением планово-предупредительных ремонтных работ, кроме того, НПЗ работали на пониженных загрузках в связи со снижением спроса на рынке РК, а также ростом тарифов на переработку в 2021 году.

4.2. Расходы

Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Купленная нефть для перепродажи	1 216 468	652 189	564 279	87%
Стоимость нефти для переработки	251 415	152 979	98 436	64%
Материалы и запасы	118 928	94 159	24 769	26%
Купленный газ для перепродажи	85 334	204 652	-119 318	-58%
Купленные нефтепродукты для перепродажи	16 833	21 911	-5 078	-23%
Итого	1 688 978	1 125 890	563 088	50%

Консолидированные расходы по себестоимости купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов в 1 полугодии 2021 года в сравнении с аналогичным периодом 2020 года увеличились на 50% или на 563 млрд. тенге. Увеличение расходов на покупную сырую нефть для перепродажи и переработки связано с увеличением средней цены на нефть марки Brent (факт 1 п/г. 2021г. – 65 доллар США за баррель, факт 1 п/г. 2020 г. – 40 доллар США за баррель), а также увеличением курса доллара США (факт 1 п/г. 2021г. – 424 тенге за доллар США, факт 1 кв. 2020 г. – 405 тенге за доллар США).

По статье «Материалы и запасы» увеличение затрат в основном по КМГИ обусловлено увеличением стоимости прочего сырья и материалов для переработки, а также себестоимости товаров на заправках. Также рост затрат по ПНХЗ и АНПЗ в связи с большим объемом переработки сырья и по ТОО «Кен-Курылыс-Сервис» в связи с большим объемом работ по замене труб в отчетном периоде.

Уменьшение расходов по купленному газу для перепродажи главным образом обусловлено снижением расходов КТГ на закуп газа в связи со сторнированием расходов по запуску газа Кашаган по решению Лондонского международного арбитражного суда, а также уменьшение расходов обусловлено снижением объема реализации газа на экспорт.

Снижение расходов на купленные нефтепродукты для перепродажи связано со снижением объема реализации нефтепродуктов в результате снижения спроса.

Производственные расходы

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	167 965	158 383	9 582	6%
Услуги по ремонту и обслуживанию	50 301	50 540	-239	0%
Электроэнергия	44 367	40 318	4 049	10%
Транспортные расходы	22 753	14 865	7 888	53%
Расходы по аренде	13 572	28 891	-15 319	-53%
Прочее	51 819	70 535	-18 716	-27%
Итого	350 777	363 532	-12 755	-4%

Консолидированные производственные расходы за отчетный период уменьшились на 4% или на 12,8 млрд тенге по сравнению с расходами аналогичного периода 2020 года.

Расходы по заработной плате увеличились на 6% или 9,6 млрд. тенге в основном в связи с индексацией заработной платы производственного персонала, а также ростом курса доллара США, что частично нивелировано текучестью кадров и наличием вакансий.

Увеличение расходов по электроэнергии в основном по КМГИ в связи с плановым ремонтом НПЗ в отчетном периоде 2020 года, и ростом курса доллара США.

Увеличение транспортных расходов в результате отражения расходов на внутреннюю логистику КМГИ в данной статье в отчетном периоде 2021 года и отражением данных расходов в прочих расходах в отчетном периоде 2021 года. При сопоставлении, увеличение расходов в связи с увеличением объема внутренней логистики газа и нефтепродуктов от третьих сторон на НПЗ.

Уменьшение расходов по аренде в основном по КМТФ преимущественно в связи с завершением участия КМТФ в проекте будущего расширения ТШО. А также по КТГ обусловлено применением МСФО 16 «Аренда» в отношении аренды МГ «Сарыарка» с 01.01.2021 года и отражением расходов в разделе «Износ и амортизация».

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

Налоги кроме подоходного налога

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог на экспорт сырой нефти	55 583	19 474	36 109	185%
Экспортная таможенная пошлина	49 231	41 247	7 984	19%
Налог на добычу полезных ископаемых	41 802	33 070	8 732	26%
Прочие налоги	50 657	45 689	4 968	11%
Итого	197 273	139 480	57 793	41%

Консолидированные расходы по налоговым выплатам (кроме подоходного налога) за 1 полугодие 2021 года увеличились на 41% или на 57,8 млрд тенге по сравнению с фактом аналогичного периода 2020 года.

Увеличение расходов по рентному налогу и таможенной пошлине в результате более высоких средних ставок по данным налогам в связи с более высоко сложившейся мировой ценой на нефть марки Brent, также за счет увеличения курса доллара США (ставки: по рентному налогу факт 1 п/г. 2021г. – 14%, факт 1 п/г. 2020г. – 7%; по ЭТП факт 1 кв. 2021г. – 52 доллар США за тонну, факт 1 п/г. 2020г. – 35 доллар США за тонну). Данное увеличение частично нивелировано снижением объема реализации нефти на экспорт.

По статье «Налог на добычу полезных ископаемых» увеличение расходов в связи с ростом курса доллара США и средней цены на нефть.

Увеличение расходов по прочим налогам, в основном по расходам по акцизам в результате увеличения производства и реализации большего объема подакцизных нефтепродуктов в отчетном периоде.

Расходы по транспортировке и реализации

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Транспортировка	212 701	202 496	10 205	5%
Расходы по заработной плате	6 017	5 830	187	3%
Прочее	15 480	14 159	1 321	9%
Итого	234 198	222 485	11 713	5%

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период увеличились на 5% или на 11,7 млрд тенге. В основном увеличение расходов по КТГ, что обусловлено в основном увеличением объема реализации газа на внутренний рынок РК. Данное увеличение частично нивелировано уменьшением расходов по транспортировке в результате снижения объема реализации нефти на экспорт. Также на увеличение расходов повлиял рост курса доллара США к тенге.

Общие и административные расходы

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	32 291	34 107	-1 816	-5%
Консультационные услуги	8 034	11 012	-2 978	-27%
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	3 857	2 153	1 704	79%
Расходы по обслуживанию	3 555	3 548	7	0%
Социальные выплаты, не включенные в расходы по заработной плате	2 338	2 934	-596	-20%
Услуги связи	2 136	1 778	358	20%
НДС не взятый в зачет	2 025	2 061	-36	-2%
Расходы по краткосрочной аренде	1 183	1 127	56	5%
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	77	1 403	-1 326	-95%
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	-2 075	490	-2 565	-523%
Прочие	15 323	14 205	1 118	8%
Итого	68 744	74 818	-6 074	-8%

Общие и административные расходы за отчетный период составили 68,7 млрд. тенге, что на 6,1 млрд. тенге ниже аналогичного периода прошлого года. Основные изменения в структуре затрат сложилось по следующим статьям расходов:

Уменьшение расходов по заработной плате в основном по КМГИ и КЦ КМГ в связи с оптимизацией организационной структуры в середине 2020 года, что частично нивелировано увеличением курса доллара США и индексацией заработной платы сотрудников по группе компаний в отчетном периоде;

Уменьшение консультационных расходов в основном по PSA в связи с выплатой долга Curtis в 1 кв. 2020 года;

Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности в основном по созданным резервам КМТФ в отчетном периоде 2021 года;

Уменьшение социальных выплат, не входящие в ФОТ в связи с оптимизацией организационной структуры в середине 2020 года, что частично нивелировано ростом компенсационных выплат, в т.ч. связанных с арендой жилья для иностранных сотрудников, а также по Карачаганак, из-за задержки процесса мобилизации и процессов регистрации в отчетном периоде 2021г.;

Увеличение расходов по услугам связи с большим объемом потребляемых услуг и подключения новых станций связи; Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам ввиду реорганизации и ликвидации некоторых ДЗО;

Уменьшение расходов по обесценению НДС к возмещению в основном по ЭМГ в связи с ожидаемым возмещением НДС из республиканского бюджета в 2021 г.;

Увеличение по прочим расходам за счет затрат по обеспечению санитарно-гигиенических норм, нормальных условий труда и техники безопасности в связи с необходимостью сдачи ПЦР-тестов, а также по штрафам и пени за экологические нарушения по ЭМГ.

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

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл»	199 005	69 514	129 491	186,3
ТОО «Азиатский газопровод»	120 824	76 566	44 258	57,8
Каспийский трубопроводный консорциум	39 321	40 664	-1 343	-3,3
ТОО «Газопровод Бейнеу - Шымкент»	36 173	24 139	12 034	49,9
KMG Kashagan B.V.	30 798	-11 409	42 207	-369,9
Mangistau Investment B.V.	26 794	4 755	22 039	463,5
ТОО «КазРосГаз»	9 165	1 468	7 697	524,3
ТОО «Казахстано-Китайский трубопровод»	6 881	4 222	2 659	63,0
ПетроКазахстан Инк.	5 832	7 347	-1 515	-20,6
Valseira Holdings B.V.	4 551	-4 020	8 571	-213,2
ТОО «КазГерМунай»	4 099	8 955	-4 856	-54,2
ТОО «Казахойл-Актобе»	2 737	1 640	1 097	66,9
ТОО «ТенизСервис»	-3 096	427	-3 523	-825,1
Ural Group Limited	-5 220	-4 952	-268	5,4
Прочие совместные предприятия и ассоциированные компании	3 360	4 964	-1 604	-32,3
Итого	481 224	224 280	256 944	114,6

По итогам 1 полугодия 2021 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2020 года увеличилась на 256,9 млрд. тенге или на 115%.

Основные причины увеличения:

- по нефтедобывающим компаниям – основное увеличение за счет цены на нефть сорта Brent (факт 1 п/г. 2021 – 65 долларов США за баррель, факт 1 п/г. 2020 – 40 долларов США за баррель);
- по АГП – рост в связи со снижением отрицательной курсовой разницы, увеличением доходов, в связи с изменением курса доллара США (факт 1 п/г. 2021- 424 тенге за доллар США, факт 1 п/г. 2020- 405 тенге за доллар США), а также уменьшением финансовых расходов в связи с уменьшением суммы основного долга и снижения ставки LIBOR;

- по ГБШ – рост в связи с увеличением доходов от основной деятельности (рост объемов транспортировки газа), положительной курсовой разницей, снижением финансовых расходов;
- по Valseira Holdings B.V. – в 2020 г. из-за резкого ослабления обменного курса доллара США был признан убыток от отрицательной курсовой разницы по валютным займам;
- по КРГ – рост за счет увеличения цен реализации продуктов переработки газа, а также курсовых разниц.

По итогам 1 полугодия 2021 года КМГ получил дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 121,62 млрд. тенге, что на 105,48 млрд. тенге больше аналогичного периода прошлого года. Основная причина отклонения – получение дивидендов в отчетном периоде от КТК (49 млрд. тг), АГП (18 млрд. тг), и ГБШ (40 млрд. тг).

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	121 620	16 140	105 480	654

4.4. Расходы по подоходному налогу

млн. тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	89 201	33 961	55 239	162,7
Налог на сверхприбыль	38	-208	247	-118,4
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	6005	5 585	420	7,5
Отсроченный подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	4 114	-21 156	25 270	-119,4
Налог на сверхприбыль	-11,4	3 447	-3 459	-100,3
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	29 391	9 700	19 691	203,0
Итого	128 738	31 329	97 408	310,9

За 1 полугодие 2021 года расходы по текущему корпоративному подоходному (КПН) налогу составили 89,2 млрд. тенге, что на 163% выше показателя аналогичного периода 2020 года. Рост КПН в 2021 году обусловлен увеличением налогооблагаемого дохода за счет роста мировой цены на нефть сорта Brent до 65 долларов США за баррель при факте за 1 п/г.2020г. 40 долларов США за баррель, а также изменением курса доллара (среднемесячный курс доллара США в отчетном периоде составил 424 тенге за доллар США, в аналогичном периоде прошлого года 404 тенге за доллар США), влиянием пандемии Covid-19 и карантинных мер, сокращением и оптимизацией затрат, перераспределением объемов нефти с экспорта на внутренний рынок, изменением объемов реализации газа на экспорт. В отчетном периоде начислен отсроченный НСП по проектам Женис и Абай, за счет изменения балансовой стоимости по проектам. В аналогичном периоде прошлого года начислен НСП по ЭМГ, по рекомендации внешних аудиторов произведена переоценка актива, отсроченного НСП на возмещаемость и по результатам которого признан расходом 2020 году. КЦ КМГ начислен и удержан НУИВ с вознаграждений по текущим счетам, депозитам, выданным займам, а также НУИВ с капитальных вознаграждений. Вследствие влияния временных разниц 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 Группы составила 4 120 млрд. тенге по состоянию на 30 июня 2021 года. Наблюдается незначительное увеличение в общем объеме задолженности по сравнению с показателем по состоянию на конец 2020 года, когда показатель составлял 4 078 млрд. Общий долг по состоянию на 30 июня 2021 года увеличился на 1,0% по сравнению с показателем на 31 декабря 2020 года. Увеличение общего долга обусловлено увеличением балансовой стоимости валютных займов и размещенных облигаций в связи с влиянием обменного курса иностранных валют (405 против 424 тенге за 1 доллар США) на валютные займы и облигации, размещенных на Лондонской фондовой бирже (LSE) и Ирландской фондовой бирже (ISE) и деноминированных в долларах США.

Чистый долг Группы составил 2 367 млрд. тенге по состоянию на 30 июня 2021 года, что на 8,8% меньше по сравнению с показателем по состоянию на 31 декабря 2020 года.

млн. тенге	На 30.06.2021	На 31.12.2020
Долгосрочная часть	3 652 415	3 716 892
Текущая часть	467 769	361 556
Задолженность итого	4 120 184	4 078 448
Денежные средства и их эквивалент	1 444 944	1 145 864
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	307 859	339 000
Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва – Кр. Фин. Активы)	2 367 381	2 593 585

Ликвидность

Денежная позиция Группы в эквиваленте тенге за отчетный период увеличилась на 18% с 1 485 млрд тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года) до 1 753 млрд тенге (по состоянию на 30 июня 2021 года). Основной причиной увеличения денежной позиции Группы за отчетный период послужила реализация основных средств КТГ Аймак, возврат дебиторской задолженности КТГ от Petro China, а также увеличение операционной выручки нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих ДЗО.

Прогнозная ликвидность и тенденции

Компания ожидает, что при текущих ценах на нефть прогнозная консолидированная ликвидность существенно не изменится в течение 2021 года. 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 отчетном периоде капитальные расходы составили 166,5 млрд. тенге, что на 32% или на 76,9 млрд. тенге меньше, чем в 1 полугодии 2020 года.

Капитальные расходы (начисленные) в разрезе основных направлений деятельности:

млн. Тенге	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2021	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	72 537	79 747	-7 210	-9%
Транспортировка нефти	40 676	12 218	28 458	233%
Реализация и Транспортировка газа	29 772	86 982	-57 210	-66%
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	11 607	50 965	-39 358	-77%
Прочие	11 913	13 530	-1 617	-12%
Итого	166 505	243 442	-76 937	-32%

За 1 полугодие 2021 года капитальные расходы по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 72,5 млрд. тенге, что на 7,2 млрд. тенге меньше, чем в аналогичном периоде 2020 года. Снижение расходов в основном по Карачаганак, что связано со следующими мероприятиями: снятием производственных ограничений по газу перерабатывающего комплекса, модернизацией системы подготовки нефти перерабатывающего комплекса, модернизацией компрессоров установки комплексной подготовки газа-2 и 4-го компрессор обратной закачки газа, что связано с меньшим объемом работ в отчетном периоде. Также наблюдается уменьшение расходов по ОМГ в связи с меньшим объемом поставок основных средств в отчетном периоде.

Капитальные расходы по направлению «Транспортировка нефти» в отчетном периоде составили 40,7 млрд. тенге, что на 28,5 млрд. тенге меньше факта аналогичного периода прошлого года. Увеличение расходов связано с принятием на баланс МГ технической воды «Кульсары-Тенгиз», а также по КМТФ в связи с приобретением сухогрузов в рамках проекта по флоту поддержки морских операций.

По направлению «Реализация и Транспортировка газа» капитальные расходы в отчетном периоде составили 29,8 млрд. тенге, что на 57,2 млрд. тенге меньше факта аналогичного периода 2020 в основном за счет завершения проектов «Строительство трех компрессорных станций на МГ Бейнеу-Бозой-Шымкент» и «Увеличение мощности хранения газа в ПХГ «Бозой» в 2020 году.

В 1 полугодии 2021 года капитальные расходы по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» составили 11,6 млрд. тенге, что на 39,4 млрд. тенге меньше аналогичного периода 2020 года, в основном в связи с капитальным ремонтом НПЗ Петромидия в 2020 году, который проводится каждые 4 года. Капитальные расходы по направлению «Прочие» в отчетном периоде составили 11,9 млрд. тенге, что на 1,6 млрд. тенге меньше факта прошлого года.

ГЛОССАРИЙ

KMGI – 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 «Петроказахстан 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