



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

за 1 квартал 2017 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 данном отчете термины «КМГ», «Компания», «Группа», означают АО Национальная компания «КазМунайГаз», ее дочерние общества и пропорционально консолидированные. Термин «Совместные предприятия» означает общества, отражаемые по методу долевого участия. 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»). Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов ассоциированных и совместных предприятий и 100% долю запасов дочерних организаций, если не указано иное.

Тонны добытой нефти пересчитываются в баррели с использованием коэффициентов, учитывающих плотность нефти на каждом из месторождений Группы.

В отчете могут содержаться определенные заявления прогнозного характера. Такие слова как «полагает», «ожидает», «ожидается», «предполагает», «намеревается», «оценивает», «должен», «будет», «будет продолжаться», «может», «вероятно», «планирует» или аналогичные выражения, производные от них выражения, не являются историческими фактами и гарантиями будущих результатов.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	4
2.	ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ	4
2.1.	Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты.....	4
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты	5
2.3.	Тарифы на транспортировку нефти и газа	5
2.4.	Тарифы на переработку	7
2.5.	Налогообложение	7
3.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	8
3.1.	Добыча нефти и конденсата	9
3.2.	Добыча газа	9
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами.....	10
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом	10
3.5.	Транспортировка газа	11
3.6.	Переработка нефти	11
3.7.	Реализация нефти и газа	12
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ.....	13
4.1.	Доходы	13
4.2.	Расходы.....	14
4.3.	Капитальные затраты.....	16

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Значимые события за отчетный период

Описание существенных событий, повлиявших на результаты деятельности Группы в течение 1 квартала 2017 года: 19 января 2017 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «Компания») осуществила частичное погашение по выпущенным облигациям, держателем которых является АО "Банк развития Казахстана". Сумма погашения составила 22 568 510 тысяч тенге, включая вознаграждение в сумме 5 006 615 тысяч тенге.

21 января 2017 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и его дочерние организации (далее – Группа) выплатила основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО "Банк развития Казахстана" в сумме 21 092 997 тыс. тенге и 9 755 664 тыс. тенге, соответственно.

27 января 2017 года КМГ РД получил уведомление по результатам апелляции, связанной с комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы и соответствующего решения Комитета государственных доходов по снижению общего налогового долга и пени до 11 483 млн. тенге. 31 января 2017 года КМГ РД получил решение Специального межрайонного административного суда города Астана по сокращению административного штрафа, связанного с комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы до 2 002 млн. тенге. Резервы под уплату налогов, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, были снижены на 18 754 млн. тенге с учетом этого решения.

17 февраля 2017 года Компания в установленном порядке разместила 1 296 788 простых акций. В оплату Компания получила газопроводы и сопутствующие к ним сооружения на общую сумму 12 967 878,7 тыс. тенге и денежные средства в размере 1,3 тыс. тенге.

Решением Совета директоров Компании от 30 марта 2017 года было предложено Общему собранию акционеров Компании направить на выплату дивидендов сумму в размере 45 877 млн. тенге.

2. ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

Главными факторами, повлиявшими на показатели деятельности Компании, являются:

- колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки и предварительные продажи нефти Компанией;
- влияние изменений валютного курса в результате принятия Национальным Банком РК в августе 2015 года решения о переходе к политике свободно-плавающего обменного курса и среднесрочного таргетирования инфляции;
- изменения в тарифах на услуги транспортировки нефти и газа;
- налогообложение;

Ниже приведены макроэкономические показатели за 1 квартал 2017 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	1 квартал 2017	1 квартал 2016	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	107,7	115,7	-8	-6,9%
Обменный курс тенге к доллару, в среднем за отчетный период	Тенге/долл.США	322,3	356,6	-34,3	-9,6%
Экспортная таможенная пошлина на нефть	Долл.США/тонна	49	39	10	25,6%
Нефть марки Brent	долл. США/барр.	53,71	33,9	19,81	58,4%
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 269	2 121	148	7,0%
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	24 459	22 859	1600	7,0%

2.1. Изменение 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.)	1 квартал 2017 года	1 квартал 2016 года	Δ, %
Нефть Brent	53,7	33,9	19,8%
Нефть Urals	51,6	31,2	20,4%

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

Динамика цен на нефтепродукты на международном и казахстанском рынке определяется рядом факторов, наиболее важными среди которых являются цены на сырую нефть, соотношение спроса и предложения на нефтепродукты, конкуренция, удаленность рынков сбыта от предприятий, перерабатывающих нефть в конечные или промежуточные продукты переработки, сезонный дефицит в поставках нефтепродуктов, в частности в городских районах в связи с сезонными сельскохозяйственными работами и связанным с этим перераспределением поставок из городских в сельскохозяйственные районы.

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	1 квартал 2017 года	1 квартал 2016 года	Δ, %
Мазут	Дол.США/тонна	306	140	119%
Нафта	Дол.США/тонна	465	300	55%
Авиатопливо	Дол.США/тонна	502	332	51%
Вакуумный газойль	Дол.США/тонна	379	234	62%

Средние цены на нефтепродукты в РК	Ед. изм	1 квартал 2017 года	1 квартал 2016 года	Δ, %
Авиатопливо	тенге/тонна	164 000	129 000	27%
Бензин марки АИ-95/96	тенге/л	150	138	9%
Бензин марки АИ-92/93	тенге/л	137	123	11%
Бензин марки АИ-80	тенге/л	89	89	0%
Дизельное топливо летнее	тенге/л	130	97	34%

2.2. Изменение обменного курса иностранной валюты

Курс тенге к доллару США в Казахстане влияют на 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, и большая часть заимствований и кредиторской задолженности Компании деноминирована в долларах США. Следовательно, изменение курса тенге по отношению к доллару США существенно повлияло, и, скорее всего, продолжит влиять на консолидированные результаты деятельности Компании.

	Средний курс за период	На конец периода
За 1 квартал, на 31 марта 2017 год (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	322,31	313,73
За 1 квартал, на 31 марта 2016 год (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	356,56	344,84

Источник: Национальный банк Республики Казахстан

2.3. Тарифы на транспортировку нефти и газа

Транспортировка нефти магистральным трубопроводом

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

Группа транспортирует значительную часть сырой нефти, которую продает на экспорт и внутренний рынок, по системе магистральных трубопроводов в Казахстане, принадлежащих дочерней компании АО «КазТрансОйл». Также, Группа владеет акционерным капиталом в нефтепроводе Каспийский Трубопроводный Консорциум в размере 20,75%, в т.ч. Правительство РК - 19% и КОО Казахстан Пайплайн Венчурс - 1,75%.

Транспортировка сырой нефти производится в соответствии с контрактами, заключенными с компанией АО «КазТрансОйл» и ее СКО, в которых сформулированы основные обязательства между сторонами, включая право компании АО «Казтрансойл» смешивать или замещать нефть Группы нефтью других производителей. Сырая нефть, принадлежащая Группе, смешивается в трубопроводе компании АО «Казтрансойл» с сырой нефтью различного качества других производителей для получения экспортной марки.

Доходы от транспортировки нефти в основном поступают от АО «КазТрансОйл» по долгосрочным контрактам на транспортировку сырой нефти по эксплуатируемой ею системе нефтепроводов. Тариф в основном покрывает

расходы на финансирование, эксплуатацию и техническое обслуживание трубопровода с добавлением отдельной прибыльной составляющей. Так как АО «КазТрансОйл» является субъектом естественной монополии, тарифы на внутренний рынок устанавливаются Комитетом по естественным монополиям с возможностью повышения тарифов только по заявке АО «КазТрансОйл».

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 июне 2015 года АО «КазТрансОйл» утвердил (Приказ №64) следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – в размере 5 817,2 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом действие с 1 июля 2015 года;
- в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода Туймазы-Омск-Новосибирск-2 – в размере 1 727,1 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом действие с 26 июня 2015 года.

Тарифы на транспортировку внутри страны утверждены Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции. Приказом председателя от 21 августа 2015 года №347 ОД. Предельные уровни тарифов и тарифная смета на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы, с вводом в действие с 1 октября 2015 года, утверждены в размере:

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

Транспортировка газа

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

5 декабря 2014 года был подписан договор о доверительном управлении между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан, АО «Самрук-Казына» и ИЦА, согласно которому ИЦА был назначен доверительным управляющим системы трубопроводов. Договор о доверительном управлении не регулирует тарифы, взимаемые ИЦА, которые должны устанавливаться в соответствии с требованиями законодательства Казахстана.

В соответствии с изменениями, внесенными в мае 2015 года в Закон о естественных монополиях, услуги по транспортировке газа на экспорт исключены из-под государственного регулирования. Тарифы на транзит и экспорт газа устанавливаются на договорной основе.

Тарифы на транспортировку газа по международному транзиту и экспорту газа

С момента отмены государственного регулирования экспортных тарифов ИЦА обсуждает, определяет и согласовывает тарифы на международную транспортировку со своими партнерами по международной транспортировке без согласования со стороны Комитета по естественным монополиям. Большинство тарифов на международную транспортировку газа определяется в договорах и, следовательно, может быть изменено в порядке, предусмотренном применимым договором. Договорные тарифы зависят от величины расходов плюс средняя рентабельность активов.

Тарифы на транспортировку газа по магистральным газопроводам внутри страны

Тарифы на внутреннюю транспортировку газа подлежат регулированию Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции (далее - КРЕМиЗК) в установленном законодательством порядке.

КРЕМиЗК регулирует тарифы на транспортировку газа внутри страны. После утверждения, тарифы на транспортировку газа внутри страны продолжают действовать в течение периода, на который они были утверждены. По истечении такого периода, ИЦА предоставляет в КРЕМиЗК заявку на утверждение предельного

уровня тарифов за сто восемьдесят календарных дней до введения его в действие. На тарифы ИЦА по транспортировке внутри страны существенное влияние оказывают социальные и политические аспекты. Тарифы на транспортировку товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан установлены в следующем размере:

- с 2014 года – 1 380 тенге за тыс.куб.м (без НДС);
- с 2017 года – 2 212,7 тенге за тыс.куб.м (без НДС);

2.4. Тарифы на переработку

Услуги по переработки углеводородного сырья предоставляют АНПЗ и ПНХЗ. 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. При этом с 2016 года действуют следующие тарифы:

- АНПЗ: 20 501 тенге за 1 тонну давальческой нефти (без НДС);
- ПНХЗ: 14 895,2 тенге за 1 тонну давальческой нефти (без НДС);
- ПКОО: 11 453,82 тенге за 1 тонну давальческой нефти (без НДС).

2.5. Налогообложение

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

Налог	1 квартал 2017	1 квартал 2016	Изм., %	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 загрязнение окружающей среды	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, среднее значение	0%-32% По шкале, привязанной к мировой цене на нефть	0%-32%		объем экспорта нефти сырой и нефтепродуктов сырых
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), среднее значение	0%-18%	0%-18%		стоимость объема добытых сырой нефти, газового конденсата и природного газа
Налог на сверхприбыль (НСП)	0%-60%	0%-60%		чистый доход
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						
	1 квартал 2017		1 квартал 2017		Изм., %	Налогооблагаемая база
	Бензин (за	Дизельное	Бензин (за	Дизельное		
Акциз на нефтепродукты						объем

Ставки акцизов на 1 тонну (в тенге) и пошлины						
	1 квартал 2017		1 квартал 2017		Изм., %	Налогооблагаемая база
	исключением авиационного) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0 - 2710 12590 0)	топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 310 0 - 2710 19 480 0)	исключением авиационного) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0 - 2710 12590 0)	топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 310 0 - 2710 19 480 0)		произведенных, реализованных нефтепродуктов
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства	10 500	Апрель-октябрь - 9300, ноябрь-март - 540	10 500	540		
Оптовая реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива	-	-	-	-		
Розничная реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	11 000	Апрель-октябрь - 9360, ноябрь-март - 600	11 000	600		
Розничная реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	500	60	500	60		
Импорт	4 500	540	4 500	540		
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 279 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья	10 500	Апрель-октябрь - 9300, ноябрь-март - 540	10 500	540		
Экспортная пошлина на сырую нефть	20 долл. за тонну По шкале, привязанной к мировой цене на нефть		50 долл. за тонну 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 природный газ составляет 10 процентов. При реализации природного газа на внутреннем рынке налог на добычу полезных ископаемых уплачивается по ставкам в зависимости от объема годовой добычи.

В феврале 2016 года Министерство Национальной Экономики Республики Казахстан ввело прогрессивную шкалу экспортных таможенных пошлин на сырую нефть. По новому режиму экспортные таможенные пошлины рассчитываются по средней рыночной цене сырой нефти, сложившейся на мировых рынках нефтяного сырья на нефть марки Brent и Urals. Также с 1 марта 2016 года снижена ЭТП на мазут до 30 долларов США за тонну. По шкале на нефть - при мировых ценах ниже 25 долларов за баррель ставка ЭТП равняется 0, при мировой цене на нефть выше 25 долларов за баррель ставка ЭТП определяется в соответствии со шкалой.

Рентный налог на экспорт исчисляется по шкале ставок при мировой цене на нефть, превышающей 40 долларов США за баррель.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Операционные результаты	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	5 761	5 746	15	0.3%
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. м3)	2 030	1 935	95	5%
Переработка нефти на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн)	4 032	3 479	553	16%
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	14 264	14 350	-86	-1%
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	11 386	11 186	200	2%
Транспортировка нефти морским флотом (тыс. тонн)	1 500	1 429	70	5%
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн.м3)	25 608	26 266	-657	-3%
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м3*км)	11 370	11 675	-305	-3%

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата по Группе за 1 квартал 2017 года составил 5 761 тыс. тонн. По сравнению с аналогичным периодом 2016 года консолидированная добыча нефти и конденсата Группы увеличилась на 15 тыс. тонн.

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата	1 квартал 2017г.	1 квартал 2016г.	Δ, (+/-)	Δ, %
(тыс. тонн)	5 761	5 746	15	0,3%
Разведка Добыча «КазМунайГаз» (в т.ч. КазГПЗ)	2 906	3 046	-140	-5%
АО "Озенмунайгаз"	1 335	1 387	-52	-4%
АО "Эмбамунайгаз"	691	702	-11	-2%
Казгермунай (50%+50%*33%)	460	485	-25	-5%
Тургай-Петролеум (50%*33%)	24	29	-5	-17%
PetroKazakhstan (100%*33%)	132	174	-42	-24%
Каражанбасмунай (50%)	261	265	-4	-2%
ТОО "КазГПЗ"	2	3	-1	-33%
Тенгизшевройл (20%)	1 460	1 474	-14	-1%
Мангистаумунайгаз (50%)	774	783	-9	-1%
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.»(10%) *	289	282	7	2%
Казахойл-Актобе (50%)	88	100	-12	-12%
Казахтуркмунай (100%)	105	55	50	91%
KMG Kashagan B.V. (50%)	132	0	132	-
КазТрансГаз (Амангельды Газ)	6	6	0	0%

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 5 761 тыс. тонн, что на 15 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

В структуре консолидированного объема добычи нефти и конденсата 50,4% за 1 квартал 2017 года и 53% за 1 квартал 2016 года приходится на РД КМГ (включая пропорциональные доли РД КМГ в Казгермунайгаз, CCEL и ПКИ). Снижение добычи по РД КМГ, в основном по АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», в связи с меньшим объемом бурения и геолого-технических мероприятий в 1 квартале 2017 года, а также по АО «ПетроКазахстан Инк.» в связи с естественным истощением запасов и ростом обводнённости на некоторых зрелых месторождениях. Данное снижение нивелировано возобновлением добычи на месторождении Кашаган с 28 сентября 2016 года, а также ростом объема добычи ТОО «Казахтуркмунай», в связи с проведением в 2016 году работ по переводу скважин на установки электроцентробежных насосов, согласно плану работ по стабилизации и увеличению добычи нефти.

3.2. Добыча газа

В 1 квартале 2017 года консолидированная добыча природного и попутного газа по Группе составила 2 030 млн. м3. В сравнении с 1 кварталом 2016 года консолидированная добыча природного и попутного газа увеличилась на 95 млн. м3 или на 5%. Данное увеличение обусловлено возобновлением добычи нефти и газа на месторождении Кашаган.

Консолидированный объем добычи газа (млн.м3)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
		2 030	1 935	95
АО Разведка Добыча «КазМунайГаз» (консолидированно)	336	336	0	0%
Тенгизшевройл (20%)	799	803	-4	-0.5%
Казахойл-Актобе (50%)	75	78	-2	-3%
Мангистаумунайгаз (50%)	98	98	0	0%
КМГ Карачаганак (10%)	500	490	10	2%
КМГ Кашаган В.В. (8,44%)	77	-	77	-
Другие*	144	131	13	10%

* АО «ПетроКазахстан Инк.» (33%), ТОО «Амангельды Газ» (100%), ТОО «Казактуркмунай» (100%)

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%).

При этом транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам осуществляется дочерней организацией АО «КазТрансОйл» (общая протяженность 5,4 тыс. км). АО «КазТрансОйл» оказывает услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок на экспорт, а также услуги хранению и перевалке нефти.

Объем транспортировки нефти в разрезе компаний группы АО «КазТрансОйл» (тыс. тонн)*	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
		14 264	14 350	-86
АО «КазТрансОйл»	11 170	11 068	102	1%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"	513	597	-84	-14%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	1 932	1 877	55	3%
Batumi Industrial Holdings Limited	649	808	-159	-20%
Объем грузооборота нефти (млн.тн*км)	11 386	11 186	200	2%
АО "КазТрансОйл"	9 403	9 109	294	3%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"	204	239	-35	-15%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	1 779	1 838	-59	-3%

*без вычета внутригрупповых операций

Объем транспортировки нефти магистральным трубопроводом снизился на 86 тыс. тонн, что обусловлено уменьшением транспортировки нефти АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" по участку Кенкияк-Атырау и снижением объема перевалки светлых и темных нефтепродуктов по Batumi Industrial Holdings Limited.

Рост по транспортировке и грузообороту АО "КазТрансОйл" обусловлен началом транспортировки нефти с месторождения Кашаган с октября 2016 года.

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)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
		1 500	1 429	71
Актау - Баку	84	0	84	-
Актау - Махачкала	70	149	-79	-53%
Махачкала - Баку	284	0	284	-

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом в разрезе направлений (тыс. тонн)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
		1 500	1 429	71
Туркменистан-Баку/Махачкала	83	230	-147	-64%
Черное море (по открытым морям)	720	726	-5,3	-1%
Средиземное море (по открытым морям)	258	325	-66	-20%

*без вычета внутригрупповых операций

Увеличение объемов транспортировки по сравнению с 1 кварталом 2016 года происходит за счет направления «Махачкала Баку», по которому с конца 2016 года осуществляется транспортировка нефти с нефтегазоконденсатного месторождения имени Юрия Корчагина, расположенного в российской части Каспийского моря, до порта Баку.

3.5. Транспортировка газа

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

Объемы транспортировки газа:

Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)*	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
	25 608	26 266	-657	-3%
Международный транзит	15 145	17 451	-2 306	-13%
Транспортировка газа на экспорт	4 021	3 246	775	24%
Транспортировка газа для внутренних потребителей	6 442	5 569	874	16%
Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)*	25 608	26 266	-657	-3%
АО "Интергаз Центральная Азия"	19 102	19 621	-519	-3%
АО "КазТрансГаз-Аймак"	742	745	-3	0%
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	5 023	5 379	-355	-7%
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	740	521	219	42%

*без вычета внутригрупповых операций

Снижение объемов транспортировки газа в основном связано с изменением потоков газа со стороны ОАО «Газпром» (ИЦА), а также неисполнение плана по транспортировке газа в КНР по причине недопоставки газа узбекского происхождения (АГП). Сокращение транзитных объемов компенсировано ростом объемов транспортировки газа на экспорт и для внутренних потребителей.

Рост объемов транспортировки газа на экспорт на 775 млн.м3 связан с повышением объема реализации газа на экспорт с месторождений РК. Рост объемов транспортировки газа для внутренних потребителей обусловлено увеличением объемов поставок газа в южные регионы по причине увеличения потребления газа.

3.6. Переработка нефти

Перерабатывающие направления Группы включают в себя:

- Атырауский нефтеперерабатывающий завод (99,49% доли участия АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»): проектная мощность переработки составляет 5,0 млн. тонн в год, глубина переработки в 1 квартале 2017 года составила 64,1 %;

- Шымкентский нефтеперерабатывающий завод («Петро Казахстан Ойл Продактс», 49,73 % доля участия АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»): проектная мощность – 6,0 млн. тонн в год, глубина переработки в 1 квартале 2017 года составила 76,29%;

- Павлодарский нефтехимический завод (100 % доля участия АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»): наиболее технологически сложный нефтеперерабатывающий завод Казахстана. Сбалансированная мощность переработки составляет 5,1 млн. тонн в год, глубина переработки в 1 квартале 2017 года составила 73,67%. Предприятие спроектировано под переработку нефти месторождений Западной Сибири;

- CaspiBitum- (50 % доля участия АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг»): 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 (HXK):

- НПЗ «Petromidia» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность – 5,0 млн. тонн в год. HXK интегрирован с НПЗ «Petromidia»;
- НПЗ «Vega» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность - 500 тыс. тонн в год. НПЗ «Vega» единственное предприятие в Румынии, специализирующееся на переработке альтернативных видов сырья (нафта, тяжелые углеводородные фракции, мазут).

Консолидированный объем переработки углеводородного сырья (тыс. тонн)*	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	1 211	805	406	50%
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	1 300	1 001	299	30%
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	497	507	-10	-25
«CASPI BITUM» (50%)	26	5	21	420%
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	999	1 161	-162	-14%

*без вычета внутригрупповых операций

Объем переработки по НПЗ РК регулируется посредством Производственной программы, утверждаемой Министерством энергетики Республики Казахстан. Рост объема переработки углеводородного сырья АНПЗ и ПНХЗ связан с увеличением поставки нефти для переработки от сторонних организаций и РД КМГ.

Снижение по KMG International N.V. обусловлено неблагоприятными погодными условиями на Черном море в отчетном периоде, в связи с чем, завод Петромидия работал на минимальной мощности.

3.7. Реализация нефти и газа

Реализация нефти

Реализация нефти в отчетном периоде осуществлялась компаниями Cooperative KazMunaiGaz U.A., ТОО «КМГ Карачаганак» и KMG International N.V.

тыс. тонн	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Cooperative KazMunaiGaz U.A., ТОО "КМГ Карачаганак", ТОО "Казактуркмунай"	2 165	31	2134	6884%
Реализация добытой нефти (тыс. тонн)	22	31	-9	-29%
Трейдинг нефти (тыс. тонн)	2 143	0	2143	-
KMG International N.V.*	2 702	2 389	313	13%
в т.ч. реализация нефти в KMG Sub. B.V.	701	0	701	-
Реализация KMG International N.V. на уровне группы КМГ*	2 001	2 389	-388	-16%
Всего объем реализации нефти	4 166	2 420	1 746	72%

*соответствующие доходы от реализации нефти в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании отражены в статье «Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности»

С апреля 2016 года Группа начала реализацию нефти в рамках сделки по авансированию нефти, которая предусматривает предварительную продажу Компанией сырой нефти и сжиженного нефтяного газа (СНГ) на сумму до 3 млрд. долларов США в течение 48-месячного периода с мая 2016 года. Объем нефти, являющийся предметом сделки, приходится на долю участия Группы в ТОО "Тенгизшевройл", АО «Мангистаумунайгаз» и АО «Каражанбасмунай».

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. Поставка газа на экспорт осуществляется за счет ресурсов казахстанских недропользователей в Россию, Узбекистан и Кыргызстан.

Реализация газа АО «КазТрансГаз»*	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт (млн. куб. м.)	1 353	914	439	48%
Продажа газа на внутренний рынок (млн. куб. м.)	4 657	4 005	652	16%
Итого объем продаж газа (млн. куб. м.)	6 010	4 919	1 091	22%

*без вычета внутригрупповых операций

Рост объема реализации газа на экспорт обусловлен дополнительной реализацией газа в Узбекистан. Кроме того, увеличился объем реализации газа на внутренний рынок в связи с ростом количества потребителей и холодными погодными условиями в отчетном периоде.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	591 900	264 131	327 769	124%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(509 959)	(300 212)	-209 747	70%
Валовая прибыль	81 941	(36 081)	118 022	-327%
Общие и административные расходы	(22 904)	(27 439)	4 535	-17%
Расходы по транспортировке и реализации	(67 334)	(47 211)	(20 123)	43%
Прочие доходы/(расходы)	(831)	(1 693)	862	-51%
Операционная прибыль/(убыток)	(9 128)	(112 423)	103 296	-92%
Отрицательная курсовая разница, нетто	(25 638)	2 947	(28 586)	-
Финансовые доходы	27 308	23 901	3 407	14%
Финансовые расходы	(59 678)	(55 917)	(3 761)	7%
Восстановление обесценение инвестиций в совместные предприятия	14 686	-	14 686	-
Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом долевого участия	85 915	50 044	35 871	72%
Доход/(Убыток) до налогообложения	33 465	(91 448)	124 913	-137%
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(32 861)	(35 906)	3 045	-8%
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	102 359	158 715	(56 356)	-36%
Чистый доход/(убыток)	102 963	31 361	71 602	228%

4.1. Доходы

Доходы от реализации продукции и оказания услуг

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	64 904	48 345	16 559	34%
Продажа сырой нефти*	265 305	-938	266 243	-28 384%
Продажа товарного газа	108 534	90 484	18 050	20%
Транспортировка нефти	41 752	44 174	-2 422	-5%
Транспортировка газа	41 022	38 734	2 288	6%
Переработка нефти и нефтепродуктов	31 174	15 560	15 614	100%
Нефтесервисные услуги	12 083	13 651	-1 568	-11%
Прочее	27 126	14 121	13 005	92%
Итого	591 900	264 131	327 769	124%

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс. тонн	640	672	-32	-5%
Продажа сырой нефти	тыс. тонн	2 165	31	2 134	6884%
Продажа товарного газа	млн. куб. м	5 984	4 941	1 043	21%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс. тонн*км	9 757	9 752	5	0%
Транспортировка нефти морским флотом	тыс. тонн	765	698	67	10%
Транспортировка газа	млн.м3*км	17 098	17 812	-714	-4%
Переработка нефти и нефтепродуктов	тыс.тонн	1 838	969	869	90%

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	101 438	71 945	29 493	41%

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	122 480	-	122 480	-
Продажа товарного газа	тенге за тыс.куб.м	18 138	18 313	- 175	-1%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 067	4 289	- 222	-5%
Транспортировка нефти морским флотом	тенге за тонну	2 709	3 359	- 650	-19%
Транспортировка газа	тенге за тыс.куб.м	2 399	2 175	224	10%
Переработка нефти и нефтепродуктов **	тенге за тонну	16 964	16 056	908	6%

*с учетом банка качества сырой нефти

**Средняя ставка процессинга (переработки)

Компания увеличила свою выручку от продажи сырой нефти, в основном в результате заключения Сделки о предварительной продаже нефти (см. п. 3.7. Реализация нефти и газа). Кроме того, рост доходов произошел в связи с более высокими мировыми ценами на нефть в отчетном периоде.

4.2. Расходы

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Сырье и материалы	286 485	111 387	175 098	157%
Расходы по заработной плате	71 056	64 646	6 410	10%
Износ, истощение и амортизация	44 034	40 949	3 085	8%
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	22 188	15 234	6 954	46%
Транспортные расходы	31 274	17 727	13 547	76%
Электроэнергия	10 920	10 185	736	7%
Ремонт и обслуживание	6 113	5 049	1 064	21%
Прочие налоги	13 605	11 650	1 955	17%
Прочее	24 284	23 385	899	4%
Итого	509 959	300 212	209 748	70%

Консолидированная себестоимость за отчетный период выросла на 70% по сравнению с 1 кварталом 2016 года. В основном, рост сложился по статьям «Сырье и материалы», «транспортные расходы», «налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)» и «расходы по заработной плате»:

- сырье и материалы. Увеличение связано с продажей сырой нефти в рамках сделки по авансированию поставок нефти (см. п. 3.7. Реализация нефти и газа), ростом объемов закупок газа для реализации в Россию, Кыргызстан и в связи с холодными погодными условиями;
- транспортные расходы. Увеличение транспортных расходов вызвано ростом объемов транспортировки газа по магистральному газопроводу «Бейнеу-Шымкент»;
- рост расхода по НДПИ на 46% обусловлен ростом цен на нефть марки Brent;
- увеличение расходов по вознаграждению работников связано с индексацией базовой заработной платы производственного персонала с 1 января 2017 года.

Общие и административные расходы

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	12 802	12 319	483	4%
Консультационные услуги	1 310	1 700	(390)	-23%
Износ и амортизация	3 110	1 654	1 456	88%
Налоги	1 952	1 877	75	4%
Благотворительность	73	77	(4)	-5%
Пени, штрафы и неустойки	(77)	15	(91)	-627%
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	(198)	613	(811)	-132%
Резервы по налогам, штрафам и пени	(4 283)	788	(5 071)	-644%
Резервы на обесценение прочих текущих активов	(7)	30	(38)	-125%
Резерв на обесценение ТМЗ	512	72	441	613%
Резерв на обесценение прочих долгосрочных активов	0	225	(225)	-100%
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод)	468	376	93	25%
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	671	1 422	(751)	-53%
Прочее	6 571	6 271	299	5%
Итого	22 904	27 439	(4 534)	-17%

Основная сумма снижения обще-административных расходов сложилась по статье «Резервы по налогам, штрафам и пени», что связано со сторнированием ранее начисленных расходов по штрафам и пеням в 1 квартале 2017 года РД КМГ, в результате успешного завершения судебного разбирательства по актам за период 2006-2008 гг., и на основании решения Комитета по государственным доходам по результатам завершения налогового аудита за 2009-2012 годы.

Расходы по реализации

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог на экспорт сырой нефти	18 638	0	18 638	-
Таможенная пошлина, включая ЭТП	25 065	23 585	1 480	6%
Транспортировка	17 598	16 624	974	6%
Расходы по заработной плате	1 492	1 520	(28)	-2%
Износ и амортизация	1 410	1 663	(253)	-15%
Прочее	3 131	3 819	(688)	-18%
Итого	67 334	47 211	20 122	43%

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 43% в основном за счет роста расходов по рентному налогу в результате увеличения объемов реализации и средних котировок на нефть марки Brent, что повлияло на рост налоговой ставки до 7% в 1 квартале 2017 года, но было частично нивелировано укреплением тенге к доллару США. Кроме того, произошел рост расходов по экспортной таможенной пошлине на нефть (ЭТП) в связи с повышением средней ставки налога с 33 до 49 долл.США /барр. так как с 1 марта 2016 года была введена плавающая ставка ЭТП на нефть.

Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
ТенгизшеврОйл (20%)	64 154	42 288	21 866	52%
Мангистау Инвестментс БВ (50%)	8 818	6 764	2 054	30%
ТОО «КазГерМунай» (50%)	6 928	766	6 161	804%
ПетроКазахстан Инк (33%)	1 826	(2 493)	4 320	-173%
КазРосГаз (50%)	(6 119)	2 983	(9 102)	-305%
Казахойл Актобе (50%)	(2 002)	(1 248)	(754)	60%
Каспийский трубопроводный консорциум (20,75%)	10 846	1 129	9 717	861%
Бейнеу-Шымкент (50%)	1 007	(2 663)	3 670	-138%
Valseira Holdings BV (50%)	5 701	5 901	(200)	-3%
KMG Kashagan B.V. (50%)	(6 494)	(5 670)	(824)	15%
Прочие	1 250	2 287	(1 037)	-45%
Итого	85 915	50 044	35 871	72%

За 1 квартал 2017 года, доля дохода от совместных предприятий и ассоциированных организаций увеличилась на 35,9 млрд. тенге или на 72 % до 85,9 млрд. тенге с 50 млрд. тенге за 1 квартал 2016 года. Увеличение, главным образом, обусловлено ростом доходов добывающих активов Группы в 1 квартале 2017 году в результате роста средней цены на нефть марки Brent.

Рост доходов от АО «Каспийский трубопроводный консорциум» с 1,1 млрд. тенге в 1 квартале 2016 году до 10,8 млрд. тенге в 1 квартале 2017 году связан со снижением накопленного убытка и учета всей доли владения КТК (20,75%) на балансе Группы с конца 2016 года.

Убыток по ТОО «КазРосГаз» в основном связан с созданием резерва по благотворительной помощи в 1 квартале 2017 года.

Расходы по подоходному налогу

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
--------------	----------------------	----------------------	----------	------

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:	18 294	22 040	(3 746)	-17%
Корпоративный подоходный налог	17 316	21 487	(4 171)	-19%
Налог на сверхприбыль	(435)	(0)	(435)	-
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	1 414	553	860	155%
Отсроченный подоходный налог:	14 567	13 866	701	5%
Итого	32 861	35 906	(3 045)	-8%

За 1 квартал, завершившийся 31 марта 2017 года, расходы по подоходному налогу у Компании составили 32 861 млн. тенге, что на 3 045 млн. тенге или 8% ниже аналогичного периода 2016 года. Снижение текущего корпоративного подоходного налога, главным образом, связано со сторнированием в 1 квартале 2017 года РД КМГ ранее начисленных расходов по штрафам и пеням, в результате успешного завершения судебного разбирательства по актам за период 2006-2008 гг., и на основании решения Комитета по государственным доходам МФ РК по результатам завершения налогового аудита за 2009-2012 гг.

Доход/(убыток) от прекращенной деятельности

Прибыль Компании после уплаты подоходного налога за 1 квартал 2017 года от прекращенной деятельности составила 102 358 млн. тенге по сравнению с 158 715 млн. тенге за 1 квартал 2016 года, что отражает сокращение на 56 357 млн. тенге или 55%, обусловленное реализацией KMG Int. части объемов нефти в дочернюю организацию КМГ - Cooperative KazMunaiGaz U.A. - в 1 квартале 2017 года в рамках сделки по авансированию нефти (см. п.3.7. Реализации нефти и газа). Данные объемы Cooperative KazMunaiGaz U.A. отразились в составе доходов от реализации продукции Группы.

4.3. Капитальные затраты

Капитальные затраты 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 затраты составили 128 700 млн. тенге, что на 72 308 млн. тенге меньше чем в 1 квартале 2016 года.

В 1 квартале 2017 года, к числу наиболее существенных инвестиционных проектов Группы:

1. Строительство Комплекса глубокой переработки нефти и Комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском НПЗ;
2. Модернизация Павлодарского НХЗ;
3. Проекты по увеличению пропускной способности на магистральных газопроводах и по модернизации и реконструкции и газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области.
4. Разведочные проекты «Жамбыл», «Сатпаев».

(млн. тенге)	1 квартал 2017 г.	1 квартал 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	21 013	58 683	-37 671	-64%
Транспортировка нефти	2 127	2 989	-862	-29%
Транспортировка газа	15 434	10 060	5 374	53%
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	88 941	70 635	18 306	26%
Прочие	1 185	2 747	-1 562	-57%
Итого капитальные вложения	128 700	145 115	-72 308	-12%

В 1 квартале 2016 года ТОО «KMG Drilling & Services» приобрел за 28,5 млрд. тенге буровую установку в рамках оказания услуг бурения для ТОО «Тенгизшевройл». Кроме того, в отчетном периоде по сравнению с 1 кварталом 2016 года наблюдается снижение объема бурения и строительно-монтажных работ по направлению «Разведка и добыча нефти и газа», а также сокращение капитальных вложений по направлению «Транспортировка нефти». В то же время наблюдается рост капитальных затрат по газовым проектам и проектам модернизации на Атырауском и Павлодарском нефтеперерабатывающих заводах.

ГЛОССАРИЙ

BTL – Batumi Terminal Limited
EBITDA – аналитический показатель, отражающий объём прибыли до уплаты налогов, расходов на амортизацию и процентов по кредитам
KMG Int.– KMG International N.V., интегрированная румынская нефтегазовая компания
АНС- Актаунетсервис (группа АНС «ТОО «Oil Service Company», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Oil Transport Corporation», ТОО «Мангистауэнергомунай», ТОО «Мунайтелеком»)
АГП – Азиатский газопровод (магистральный газопровод для транспортировки среднеазиатского газа в Китай)
АЗС – автомобильная заправочная станция
АНПЗ – Атырауский нефтеперерабатывающий завод
АО НК «КазМунайГаз», Национальная компания «КазМунайГаз», КазМунайГаз, КМГ, Компания – Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
БГР-ТБА - Бухарский газоносный район–Ташкент–Бишкек–Алматы
ББШ – магистральный трубопровод «Бейнеу – Бозой – Шымкент»
ДЗО – дочерняя зависимая организация
ЗСГ/ЗВП - Закачка сырого газа/Завод второго поколения
ИТР – инновационно-технологическое развитие
ИЦА - АО «Интергаз Центральная Азия»
КНР – Китайская Народная Республика
КПО- Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.
КТЛ – комплексная технологическая линия на месторождении Тенгиз
КМГ ПМ – АО «КМГ – переработка и маркетинг»
КПА – комплекс по производству ароматических углеводородов
КПД – ключевые показатели деятельности
КТГ – АО «КазТрансГаз»
КТК – Каспийский трубопроводный консорциум (магистральный нефтепровод для транспортировки нефти с месторождения Тенгиз до порта Новороссийск на Чёрном море)
КТО – АО «КазТрансОйл»
КЦ КМГ – корпоративный центр, центральный аппарат АО НК «КазМунайГаз»
МГ – магистральный газопровод
МЭ РК – Министерство энергетики Республики Казахстан
НСП – налог на сверх прибыль
НПЗ – нефтеперерабатывающие заводы
ПУУД/ПБР – проект управления устьевым давлением/проект будущего расширения месторождения Тенгиз
ПК – пусковой комплекс
ПКОП – АО «Петроказакстан Ойл продактс» владелец Шымкентского нефтеперерабатывающего завода
ПНХЗ – Павлодарский нефтеперерабатывающий завод
ПРК – проект расширения Карачаганакского месторождения
ПСД – проектно-сметная документация
РД КМГ - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
СКО – совместно контролируемая организация
СКП – Северо-Каспийский проект
СКЭБР – Северо-Каспийская экологическая база реагирования на разливы нефти
СМР – строительно-монтажные работы
СП – совместное предприятие
СПБУ – самоподъемная плавучая буровая установка
СРП – соглашение о разделе продукции
ТШО – ТОО «Тенгизшевройл»
УВС – углеводородное сырьё
ЦКРР – Центральная комиссия по разведке и разработке Министерства энергетики РК
ЭТП –Экспортная таможенная пошлина