



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

за 1 полугодие 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	5
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты.....	5
2.3.	Тарифы на транспортировку нефти и газа	6
2.4.	Тарифы на переработку	7
2.5.	Налогообложение	7
3.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ.....	9
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 полугодия 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.

27 января 2017 года РД КМГ 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 миллионов тенге. 31 января 2017 года РД КМГ получил решение Специального межрайонного административного суда города Астана по сокращению административного штрафа, связанного с комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы до 2 002 миллиона тенге. Резервы под уплату налогов, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, были снижены на 18 754 миллиона тенге с учетом этого решения.

В январе 2017 года ТОО «АНПЗ» (дочерняя организация АО НК «КазМунайГаз») выплатило основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО "Банк развития Казахстана" в сумме 21 093 млн. тенге и 9 756 млн. тенге, соответственно.

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 12 968 млн. тенге и денежные средства в размере 1,3 тысяч тенге (зачислено 21.02.2017г.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Компания в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК начислила дивиденды за 2016 год на общую сумму 6 670млн. тенге и распределила дивиденды за 2013 год на общую сумму 39 207 млн. тенге.

19 апреля 2017 года Компания завершила процесс размещения выпусков еврооблигаций в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот объемом 10,5 миллиардов долларов США, выпущенной Компанией и Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (дочерняя компания) общим объемом 2,75 миллиардов долларов США (эквивалентно 854 315млн. тенге).

18 и 27 апреля 2017 года Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в общей сумме 18,4 млрд. тенге.

В течение апреля-мая 2017 года Компания осуществила выплату вознаграждения по еврооблигациям в общей сумме 35 042 млн. тенге

5 мая 2017 года налоговыми органами был осуществлен возврат предоплаченных сумм налогов РД КМГ на общую сумму 27 млрд. тенге в связи с возвратом ранее заявленных по итогам 2016 года авансовых платежей по КПП и в результате обжалования результатов комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы.

15 июня 2017 года РД КМГ приобрела 49% долю участия в KS EP Investments BV ("KS EP") у MOL Hungarian Oil and Gas Plc. ("MOL") за 1 доллар США и на данный момент владеет 100% долей участия в KS EP.

30 июня 2017 года на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс») введена в эксплуатацию установка изомеризации легких бензиновых фракций с блоком предварительной гидроочистки сырья и получена первая сертифицированная партия автобензинов экологических классов К4 и К5. Таким образом, завершился 1 этап проекта «Модернизации и реконструкции Шымкентского НПЗ».

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;
- изменения в тарифах на услуги транспортировки нефти и газа;
- налогообложение;

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

Наименование	Ед.изм	1 полугодие 2017	1 полугодие 2016	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	107,5	117,3	-9,8	-8,4%
Обменный курс тенге к доллару, в среднем за отчетный период	Тенге/\$	318,7	346,1	-27,4	-7,9%
Экспортная таможенная пошлина на нефть	\$/тонна	48,5	34,8	13,7	39,3%
Нефть марки Brent	долл. США/барр.	51,8	39,7	12,0	30,4%
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 полугодие 2017	1 полугодие 2016	%
Нефть Brent	51,8	39,81	12,0
Нефть Urals	50,5	38,18	12,3

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 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, %
Мазут	Дол.США/тонна	298,9	173,7	72%
Нафта	Дол.США /тонна	449,5	346,7	30%
Авиатопливо	Дол.США /тонна	488	380	28%
Вакуумный газойль	Дол.США /тонна	371,6	277,7	34%

Средние цены на нефтепродукты в РК	Ед. изм	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, %
Авиатопливо	тенге/тонна	199 800	129 000	55%
Бензин марки АИ-95/96	тенге/л	155	138	12%
Бензин марки АИ-92/93	тенге/л	142	123	15%
Бензин марки АИ-80	тенге/л	89	89	0%
Дизельное топливо летнее	тенге/л	133	97	37%

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
------------------------	------------------

	Средний курс за период	На конец периода
За 1 полугодие, на 30 июня 2017 год (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	318,69	322,27
За 1 полугодие, на 30 июня 2016 год (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	345,34	338,66

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 Венчур - 1,75%.

Транспортировка сырой нефти по магистральным нефтепроводам производится АО «КазТрансОйл» и ее ДСКО в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти, заключенными ими с потребителями (НГДО и др.) в соответствии с типовой формой договора, утвержденной приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года №266. Указанными договорами закреплены права и обязанности сторон при транспортировке нефти, включая качественные характеристики сдаваемой/принимаемой нефти. Транспортировка нефти Группы по магистральным нефтепроводам АО «КазТрансОйл» и ее ДСКО на внутренний рынок и на экспорт осуществляется в смеси с нефтью других производителей.

С принятием в мае 2015 года поправок в Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам естественных монополий и регулируемых рынков», из сфер естественных монополий исключены услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан. В июне 2015 года АО «КазТрансОйл» утвердило (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 нефти внутри страны утверждены Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции (приказ №347-ОД от 21 августа 2015 года). 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 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 газа

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

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 и защите конкуренции в установленном законодательством порядке.

Тарифы АО «Интергаз Центральная Азия» на транспортировку товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан утверждены в следующем размере:

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

2.4. Тарифы на переработку

Услуги по переработки углеводородного сырья предоставляют АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП. 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. Тарифы, действующие в 2016 году и в 1 полугодии 2017 года, приведены ниже:

	2016 г.	с 1 апреля 2017 г.
АНПЗ	20 501,0	24 512
ПНХЗ	14 895,2	14 895
ПКОП	11 453,8	11 454

2.5. Налогообложение

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

Налог	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	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

Налог	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Изм.,%	Налогооблагаемая база
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 полугодие 2017 года		1 полугодие 2016 года		Изм., %	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)		объем 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	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 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 полугодие 2017 г.	1 полугодие 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	11 616	11 325	291	3%
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. куб. м)	4 032	3 675	357	10%
Переработка нефти на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	8 177	8 169	8	0%
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	28 893	28 278	615	2%
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	23 097	21 684	1 412	7%
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	3 096	3 383	-287	-8%
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн.м3)	47 667	44 892	2 775	6%
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м3*км)	21 784	20 468	1 316	6%

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка Добыча «КазМунайГаз» (в т.ч. КазГПЗ)	11 616	11 325	291	3%
АО "Озенмунайгаз"	5 887	6 082	-195	-3%
АО "Эмбамунайгаз"	2 703	2 780	-77	-3%
Казгермунай (50%+50%*33%)	1 398	1 407	-9	-1%
Тургай-Петролеум (50%*33%)	945	970	-25	-3%
ПКИ (100%*33%)	47	57	-10	-18%
ПКИ (100%*33%)	262	337	-75	-22%
Каражанбасмунай (50%)	528	526	2	0%
ТОО "КазГПЗ"	4	5	-1	-20%
Тенгизшевройл (20%)	2 918	2 878	40	1%
Мангистаумунайгаз (50%)	1 566	1 564	2	0%
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.»(10%) *	566	485	81	17%
Казахойл-Актобе (50%)	175	196	-21	-11%
Казахтуркмунай (100%)	201	110	91	83%
KMG Kashagan B.V. (50%)	291	0	291	-
КазТрансГаз (Амангельды Газ)	11	10	1	10%

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 11 616 тыс. тонн, что на 291 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

В структуре консолидированного объема добычи нефти и конденсата на РД КМГ приходится 50,7% за 1 полугодие 2017 года и 53,7% за 1 полугодие 2016 года (включая пропорциональные доли РД КМГ в Казгермунайгаз, ССЕЛ и ПКИ). Снижение добычи по РД КМГ в основном произошло по АО «Озенмунайгаз» главным образом за счет меньшего количества пробуренных скважин, а также по ПКИ в связи с естественным истощением запасов на некоторых месторождениях ПКИ.

Вышеуказанное 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.

3.2. Добыча газа

В 1 полугодии 2017 года консолидированная добыча газа по Группе составила 4 032 млн. м3. В сравнении с 1 полугодием 2016 года консолидированная добыча газа увеличилась на 357 млн. м3 или на 10%.

	1 полугодие 2017 г.	1 полугодие 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Консолидированный объем добычи газа, млн.м3	4 032	3 675	357	10%
АО Разведка Добыча «КазМунайГаз» (консолидированно)	673	684	-11	-2%
Тенгизшевройл (20%)	1 627	1 572	55	3%
Казахойл-Актобе (50%)	149	155	-6	-4%
Мангистаумунайгаз (50%)	192	192	0	-
КМГ Карачаганак (10%)	956	830	126	15%
КМГ Кашаган В.В. (8,44%)	170	0	170	-
Прочие	265	242	23	10%

Увеличение, в основном, по Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., в связи с остановками производства в 2016 году, по КМГ Kashagan B.V. за счет возобновления добычи газа 28 сентября 2016 года. .

3.3. Транспортировка нефти магистральными трубопроводами

Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти по трубопроводам являются :

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

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.

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам в разрезе компаний (тыс. тонн)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	28 893	28 278	615	2%
КЦ АО "КазТрансОйл"	22 732	21 923	809	4%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайГас"	1 023	1 124	-101	-9%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	3 992	3 613	379	10%
Batumi Industrial Holdings Limited	1 146	1 619	-473	-29%
Объем грузооборота нефти (млн.тн*км)	23 097	21 684	1 413	7%
КЦ АО "КазТрансОйл"	18 958	17 836	1 122	6%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайГас"	409	444	-35	-8%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	3 730	3 404	326	10%

**без вычета внутригрупповых операций*

Объем транспортировки нефти магистральным трубопроводом вырос на 615 тыс. тонн, что обусловлено ростом по АО "КазТрансОйл", в связи с заключением дополнительного соглашения с ПАО НК «Роснефть» на увеличение транзита нефти, ростом сдачи нефти от ряда компаний. Кроме того, в конце сентября 2016 года была возобновлена добыча нефти и газа на месторождении Кашаган.

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 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	3 096	3 383	-287	-8%
Актау-Баку	182	19	163	858%
Актау-Махачкала	154	688	-534	-78%
Черное море	1 283	1 446	-163	-11%
Средиземное море	770	734	36	5%
Туркменбаши-Баку	116	496	-380	-77%
Махачкала-Баку	591	0	591	-

**без вычета внутригрупповых операций*

Снижение объемов транспортировки по сравнению с 1 полугодием 2016 года происходит за счет снижения поставок нефти в порт Актау, в связи с изменениями требований по качеству нефти ПАО «Транснефть» в порту Махачкалы. При этом произошло увеличение поставок нефти 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 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	47 667	44 892	2 775	6%
Международный транзит	30 550	30 330	220	1%
Транспортировка газа на экспорт	7 906	6 301	1 605	25%
Транспортировка газа для внутренних потребителей	9 211	8 261	950	11%
Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)	47 667	44 892	2 775	6%
АО "Интергаз Центральная Азия"	35 520	33 569	1 951	6%
АО "КазТрансГаз-Аймак"	1 282	1 373	-91	-7%
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	9 958	9 304	654	7%
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	907	645	262	41%

**без вычета внутригрупповых операций*

Увеличение объемов транспортировки газа, в основном, связано с ростом объемов транспортировки газа на экспорт, в связи с повышением объема поставок газа на экспорт с месторождений Республики Казахстан, и транспортировки газа для внутренних потребителей за счет роста 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 полугодии 2017 года составила 65,6 %;

- 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 полугодии 2017 года составила 75,3%;

- 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 полугодии 2017 года составила 76,68%.

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 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	8 177	8 169	8	0,1%

Консолидированный объем переработки углеводородного сырья	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	2 509	2 098	411	20%
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	2 649	2 342	307	13%
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	948	1 182	-234	-20%
«CASPI BITUM» (50%)	143	78	65	83%
KMG International N.V. (Romp petrol Rafinare)	1 929	2 468	-539	-22%

**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, а также остановкой завода на ремонт в мае 2017 года.

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.

	1 полугодие 2017 г.	1 полугодие 2016 г.	Δ, (+/-)	Δ, %
Cooperative KazMunaiGaz U.A., ТОО "КМГ Карачаганак", ТОО "Казактуркмунай"	4 598	1 562	3 036	194%
Реализация добытой нефти (тыс. тонн)	102	91	11	12%
Трейдинг нефти (тыс. тонн)	4 496	1 470	3 026	206%
KMG International N.V.*	5 527	4 519	1 008	22%
в т.ч. реализация нефти в KMG Sub. B.V.	1 471	505	966	191%
Реализация KMG International N.V. на уровне группы КМГ*	4 056	4 014	42	1%
Итого	8 654	5 576	3 078	55%

**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» (млн. куб. м.)*	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	1 988	1 178	810	69%
Продажа газа на внутренний рынок	6 712	5 964	748	13%
Итого	8 700	7 142	1 558	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 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	1 143 864	693 756	450 108	65%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(977 661)	(629 642)	(348 019)	55%
Валовая прибыль	166 203	64 115	102 089	159%
Общие и административные расходы	(32 269)	(64 970)	32 701	-50%
Расходы по транспортировке и реализации	(132 846)	(94 828)	(38 019)	40%
Прочие доходы/(расходы)	(12 344)	(7 349)	(4 996)	68%
Операционная прибыль	(11 257)	(103 032)	91 775	-89%
Отрицательная курсовая разница, нетто	18 659	(2 803)	21 461	-766%
Финансовые доходы	56 694	50 511	6 184	12%
Финансовые расходы	(138 114)	(111 453)	(26 662)	24%
Обесценение инвестиций в совместные предприятия	14 686	0	14 686	-
Доход(убыток) от приобретения дочерних организаций	(3 249)	0	(3 249)	-
Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом долевого участия	179 461	101 960	77 501	76%
Доход/(Убыток) до налогообложения	116 879	(64 817)	181 696	-280%
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(90 845)	(67 224)	(23 621)	35%
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	248 347	236 520	11 827	5%
Чистый доход/(убыток)	274 382	104 479	169 903	163%

4.1. Доходы

Доходы от реализации продукции и оказания услуг

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	146 787	126 836	19 951	16%
Продажа сырой нефти*	527 841	170 106	357 735	210%
Продажа товарного газа	163 304	132 222	31 082	24%
Транспортировка нефти	82 927	80 324	2 603	3%
Транспортировка газа	73 219	76 748	-3 529	-5%
Переработка нефти и нефтепродуктов	68 154	44 637	23 517	53%
Нефтесервисные услуги	33 121	28 369	4 752	17%
Прочее	48 512	34 516	13 997	41%
Итого	1 143 864	693 756	450 108	65%

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	1 398	1 604	-206	-13%
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	4 598	1 561	3 037	195%
Продажа товарного газа	млн. куб. м	8 698	6 954	1 744	25%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	19 665	19 346	319	2%
Транспортировка нефти морским флотом	тыс.тонн	1 524	1 923	-399	-21%
Транспортировка газа	млн.м3*км	33 643	39 613	-5 970	-15%
Переработка нефти **	тыс.тонн	3 830	2 749	1 081	39%

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	104 169	79 063	25 106	32%
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	114 799	108 965	5 834	5%
Продажа товарного газа	тенге за тыс.куб.м	18 774	19 014	-240	-1%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 000	3 845	155	4%
Транспортировка нефти морским флотом	тенге за тонну	2 800	2 533	267	11%
Транспортировка газа	тенге за	2 176	1 937	239	12%

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Переработка нефти **	тыс.куб.м тенге за тонну	17 795	16 236	1 559	10%

*с учетом банка качества сырой нефти

**Средняя ставка процессинга (переработки)

В структуре доходов наблюдается значительный рост доли доходов от продажи сырой нефти. Компания увеличила свою выручку от продажи сырой нефти, 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.

Рост доходов от продажи товарного газа сложился за счет осуществления в отчетном периоде дополнительной реализации газа в Узбекистан, а также увеличения количества потребителей и объемов производства промышленных предприятий.

4.2. Расходы

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Сырье и материалы	545 055	266 509	278 546	105%
Расходы по заработной плате	138 360	123 901	14 459	12%
Износ, истощение и амортизация	86 288	78 777	7 510	10%
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	42 380	32 832	9 547	29%
Транспортные расходы	40 598	24 107	16 491	68%
Электроэнергия	20 304	19 021	1 284	7%
Ремонт и обслуживание	14 457	12 787	1 670	13%
Прочие налоги	28 346	23 080	5 266	23%
Прочее	61 873	48 628	13 245	27%
Итого	977 661	629 642	348 019	55%

Консолидированная себестоимость за отчетный период выросла на 55% по сравнению с 1 полугодием 2016 года. В основном, рост сложился по статьям «сырье и материалы», «транспортные расходы», «налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)» и «расходы по заработной плате»:

- увеличение расходов на приобретение сырья и материалов связано с ростом объемов реализации сырой нефти в рамках сделки по авансированию поставок нефти (см. п. 3.7. Реализация нефти и газа), ростом объемов закупа газа для реализации в Россию, Кыргызстан и в связи с холодными погодными условиями в регионе;
- увеличение транспортных расходов вызвано ростом объемов транспортировки газа по магистральному газопроводу «Бейнеу-Шымкент»;
- рост расхода по НДПИ на 29% обусловлен более высокой средней ценой на нефть, данный эффект был частично нивелирован снижением обменного курса тенге к доллару США в 1 полугодии 2017 года;
- увеличение расходов по вознаграждению работникам в 1 полугодии 2017 года связано с 7% индексацией базовой заработной платы производственного персонала с 1 января 2017 года, согласно условиям коллективного договора, а также начислением премиальных резервов в течение 1 полугодия 2017 года;
- затраты на ремонт и техническое обслуживание увеличились из-за более высоких объемов подземного ремонта скважин и повышения тарифов на работы по гидравлическому разрыву пласта (ГРП) в 1 полугодии 2017 года.

Общие и административные расходы

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	25 180	23 283	1 897	8%
Обесценение НДС к возмещению	(26 414)	6 936	(33 351)	-481%
Консультационные услуги	3 519	4 725	(1 206)	-26%
Износ и амортизация	6 225	3 244	2 981	92%
Налоги	4 107	3 658	449	12%
Благотворительность	262	552	(290)	-53%

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Пени, штрафы и неустойки	22	15	6	41%
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	1 113	948	166	17%
Резервы по налогам, штрафам и пени	(633)	2 525	(3 159)	-125%
Резервы на обесценение прочих текущих активов	169	74	95	128%
Резерв на обесценение ТМЗ	949	10	939	9587%
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод)	1 078	379	699	185%
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	2 340	3 335	(994)	-30%
Прочее	14 353	15 286	(933)	-6%
Итого	32 269	64 970	(32 701)	-50%

Основная сумма снижения общих и административных расходов сложилась по статье «Обесценение НДС к возмещению» в связи с подачей АО Разведка Добыча «КазМунайГаз» заявки на возмещение НДС за 2012-2015 годы, в результате чего было произведено сторно provizии по возмещению НДС на сумму 30 млрд. тенге.

Расходы по реализации

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог на экспорт сырой нефти	31 657	9 818	21 839	222%
Таможенная пошлина, включая ЭТП	51 612	39 629	11 983	30%
Транспортировка	36 761	32 755	4 006	12%
Расходы по заработной плате	3 220	2 933	287	10%
Износ и амортизация	2 300	3 232	(932)	-29%
Прочее	7 297	6 461	836	13%
Итого	132 846	94 828	38 019	40%

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 40% в основном за счет роста расходов по рентному налогу и ЭТП из-за увеличения объемов реализации нефти и более высокой средней цены на нефть, что было частично компенсировано снижением обменного курса тенге к доллару США.

Кроме того, произошел рост транспортных расходов в результате увеличения экспортных продаж в 1 полугодии 2017 года и рост расходов по вознаграждению работников в связи с 7% индексацией базовой заработной платы персонала с 1 января 2017 года, согласно условиям коллективного договора.

Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл» (20%)	140 054	93 859	46 195	49%
Мангистау Инвестментс БВ (50%)	21 604	17 256	4 348	25%
ТОО «КазГерМунай» (50%)	11 903	3 010	8 893	295%
«ПетроКазахстан Инк» (33%)	3 346	(6 909)	10 254	-148%
ТОО «КазРосГаз» (50%)	1 093	5 357	(4 263)	-80%
ТОО «Казахойл Актобе» (50%)	(2 707)	(2 268)	(439)	19%
АО «Каспийский трубопроводный консорциум» (20,75%)	24 096	1 292	22 804	1765%
ТОО «Бейнеу-Шымкент» (50%)	(17 523)	(8 010)	(9 513)	119%
Valseira Holdings BV (50%)	4 633	4 902	(270)	-6%
KMG Kashagan B.V. (50%)	(9 522)	(10 205)	683	-7%
Прочие	2 483	3 674	(1 191)	-32%
Итого	179 461	101 960	77 501	76%

За 1 полугодие 2017 года, доля дохода совместных предприятий и ассоциированных организаций увеличилась на 77,5 млрд. тенге или на 76 % до 179,5 млрд. тенге со 101,9 млрд. тенге за 1 полугодие 2016 года. Увеличение, главным образом, обусловлено ростом доходов добывающих активов Группы в полугодии 2017 года в результате роста средней цены на нефть.

Рост доходов от АО «Каспийский трубопроводный консорциум» до 24 млрд. тенге в 1 полугодии 2017 году связан со снижением накопленного убытка и учета всей доли владения КТК (20,75%) на балансе Группы с конца 2016 года.

Снижение чистой прибыли по ТОО «КазРосГаз» в основном связано с созданием резерва по спонсорской и благотворительной помощи в 1 полугодии 2017 года.

Увеличение убытка по ТОО «Бейнеу-Шымкент» произошло в результате обесценения финансовой гарантии

Расходы по подоходному налогу

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:	57 677	43 693	13 984	32%
Корпоративный подоходный налог	53 600	39 424	14 176	36%
Налог на сверхприбыль	147	65	81	125%
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	3 930	4 204	(274)	-7%
Отсроченный подоходный налог:	33 168	23 531	9 638	41%
Итого	90 845	67 224	23 621	35%

За 1 полугодие, завершившийся 30 июня 2017 года, расходы по подоходному налогу у Компании составили 90,8 млрд. тенге, что на 23,6 млрд. тенге или 35% выше аналогичного периода 2016 года.

Рост обусловлен увеличением налоговой базы КПП за счет увеличения мировой цены на нефть, тарифов транспортировки и объемов реализации нефти, товарного газа, увеличением объемов транспортировки нефти, получением АО «КазТрансГаз» дохода от оказания услуг по договору доверительного управления ТОО «КазРосГаз». В отчетном периоде увеличен размер отсроченного корпоративного подоходного налога вследствие влияния временных разниц и изменения стоимости активов/основных средств, в том числе за счет снижения налоговых провизий РД КМГ по результатам комплексной налоговой проверки за 2009-2012.

Доход/(убыток) от прекращенной деятельности

В данной статье отражены показатели КМГ International N.V., ТОО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», ТОО «Казахстанско-Британский Технический университет» за вычетом внутригрупповых операций с компаниями Группы. Прибыль Компании от прекращенной деятельности за 1 полугодие 2017 года составила 248,3 млрд. тенге по сравнению с 236,5 млрд. тенге за 1 полугодие 2016 года, что отражает рост на 11,8 млрд. тенге или 5%. Основной рост приходится на показатели КМГ International N.V. в связи со снижением объемов закупа нефти для перепродажи от внешних сторон за счет роста закупа нефти у РД КМГ.

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 265,6 млрд. тенге, что на 72 млрд. тенге меньше чем за 1 полугодие 2016 года.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года к числу наиболее существенных инвестиционных проектов Группы относятся:

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».

Капитальные вложения в разрезе основных направлений деятельности:

(млн. тенге)	1 полугодие 2017 года	1 полугодие 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	47 113	89 607	-42 494	-47%
Транспортировка нефти	7 453	13 544	-6 091	-45%
Транспортировка газа	62 602	24 476	38 126	156%
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	142 816	129 308	13 509	10%
Прочие	5 675	6 108	-432	-7%
Итого	265 660	263 042	2 618	1%

В 1 полугодии 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 полугодием 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 проектам модернизации на Атырауском и Павлодарском нефтеперерабатывающих заводах и по газовым проектам в связи с осуществлением проекта «Строительство АГРС Иссык» на магистральном газопроводе «БГР-ТБА» и завершением капитального ремонта 2-ой нитки магистрального газопровода «Бухара-Урал».

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- Актаунетесервис (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

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

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»

УВ – углеводороды

УВС – углеводородное сырьё

ЦКРР – Центральная комиссия по разведке и разработке Министерства энергетики РК

ЭТП – Экспортная таможенная пошлина