



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

за 9 месяцев 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	5
2.1.	Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты.....	5
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты	6
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	10
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами.....	10
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом	11
3.5.	Транспортировка газа	11
3.6.	Переработка нефти	12
3.7.	Реализация нефти и газа	13
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ.....	13
4.1.	Доходы	14
4.2.	Расходы.....	15
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний	16
4.4.	Расходы по подоходному налогу	16
4.5.	Доход/(убыток) от прекращенной деятельности	17
4.6.	Капитальные затраты	17

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.).

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.

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 КПН и в результате обжалования результатов комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы.

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».

03 июля 2017 года в Кызылординской области введена в эксплуатацию высокотехнологичная газокomppressorная станция «Караозек».

3 августа 2017 года рейтинговое агентство Moody's изменило прогноз рейтинга КМГ ВааЗ с "негативного" на "стабильный".

04 августа 2017 года было подписано дополнительное соглашение об увеличении суммы Сделки по авансированию поставок нефти, заключенной 29 ноября 2016 года между КМГ Кашаган Б.В. и компанией Vitol S.A., в целях привлечения денежных средств для погашения второго транша обязательств по Договору купли-продажи от 31 октября 2008 года, заключенному в целях приобретения 8,48% доли участия в Соглашении о разделе продукции по Северному Каспию (ДКП 2008).

10 августа 2017 года КМГ Кашаган Б.В. получил дополнительную сумму аванса в размере 600 млн. долларов США и досрочно погасила второй транш обязательств по ДКП 2008 (основной долг и начисленное вознаграждение) в общей сумме 804,4 млн. долларов США.

31 августа 2017 года была произведена выплата дивидендов АО НК "КазМунайГаз" за 2016г. в пользу акционеров: АО ФНБ "Самрук-Қазына" - в размере 41 330 045 547 тенге и РГУ Национальный Банк РК - в размере 4 547 320 203 тенге.

11 сентября международное агентство «Fitch Ratings» повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте АО «КазТрансГаз» (КТГ) и его 100%-ных дочерних компаний - АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА) и АО «КазТрансГаз Аймак» - с «BB+» до «BBB-»; прогноз по рейтингам – «стабильный». Краткосрочный РДЭ повышен с уровня "B" до "F3«;

26 сентября АО «КазТрансГаз» успешно разместило еврооблигации со сроком обращения 10 лет, общим номинальным объемом \$750 млн. со ставкой доходности 4,4%. Целевое использование – рефинансирование задолженности.

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 9 месяцев 2017 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	9 месяцев 2017	9 месяцев 2016	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	107,1	116,6	-9,5	-8,1%
Экспортная таможенная пошлина на нефть	\$/тонна	48	37	10,2	27,2%
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.)	9 месяцев 2017	9 месяцев 2016	Δ, %
Нефть Brent	51,8	41,9	24%
Нефть Urals	50,7	40,2	26%

Источник: PLATT'S

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	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, %
Мазут	Дол.США/тонна	301	199	51%
Нафта	Дол.США/тонна	458	366	25%
Авиатопливо (Jet fuel)	Дол.США/тонна	504	404	25%
Вакуумный газойль	Дол.США/тонна	419	298	41%
Печное топливо (Gasoil 0,1)	Дол.США/тонна	465	374	24%

Источник: PLATT'S

Средние розничные цены на нефтепродукты в РК	Ед. изм	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, %
Бензин марки АИ-95/96	(тенге/литр)	158	138	14%
Бензин марки АИ-92/93	(тенге/литр)	142	123	15%
Бензин марки АИ-80	(тенге/литр)	89	89	0%
Дизельное топливо летнее	(тенге/литр)	136	97	40%
Авиатопливо	тнг/тн	188 750	129 000	46%

2.2. Изменение обменного курса иностранной валюты

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

	Средний курс за период	На конец периода
За 9 месяцев, на 30 сентября 2017 год (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	323,30	341,19
За 9 месяцев, на 30 сентября 2016 год (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	343,99	335,46

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 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 на транспортировку товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан утверждены в следующем размере:

- АО «Интергаз Центральная Азия» с 1 января 2017 года – 2 212,7 тенге за тыс.м3 (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 марта 2016 года – 3 494,4 тенге за тыс.м3 (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 марта 2016 года – 18 071 тенге/тыс.м3 (без НДС).

2.4. Тарифы на переработку

Услуги по переработки углеводородного сырья предоставляют АНПЗ, ПНХЗ и ПК ОП. 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 течение 9 месяцев 2017 года, приведены ниже:

Наименование заводов	ед. изм.	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года
АНПЗ	тенге/тонна	с 1 апреля - 24 512	20 501
ПНХЗ	тенге/тонна	с 1 августа - 16 417	14 895
ПКОП	тенге/тонна	11 454	11 454

2.5. Налогообложение

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

Налог	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 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

Налог	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Изм.,%	Налогооблагаемая база
Земельный налог	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка		площадь земельного участка
Плата за эмиссии в окружающую среду	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий		фактический объем эмиссий в пределах и (или) сверх установленных нормативов эмиссий в окружающую среду
Рентный налог на экспорт, 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						
	9 месяцев 2017 года		9 месяцев 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

	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	17 445	16 743	702	4%
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. куб. м)	5 930	5 359	571	11%
Переработка нефти на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	12 513	12 065	449	4%
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	43 706	42 405	1 301	3%
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	35 638	32 478	3 160	10%
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	5 005	5 148	-143	-3%
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн.м3)	73 889	62 948	10 941	17%
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)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	17 445	16 743	702	4%
Разведка Добыча «КазМунайГаз» (в т.ч. КазГПЗ)	8 890	9 141	-251	-3%
АО "Озенмунайгаз"	4 092	4 181	-88	-2%
АО "Эмбамунайгаз"	2 117	2 122	-5	-
Казгермунай (50%+50%*33%)	1 414	1 463	-49	-3%
Тургай-Петролеум (50%*33%)	70	85	-15	-18%
АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" (100%*33)	390	490	-100	-20%
Каражанбасмунай (50%)	801	794	7	1%
ТОО "КазГПЗ"	6	7	-1	-11%
Тенгизшевройл (20%)	4 287	4 009	278	7%
Мангистаумунайгаз (50%)	2 374	2 357	17	1%
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.»(10%)*	840	757	83	11%
Казахойл-Актобе (50%)	263	289	-25	-9%
Казхтуркмунай	296	175	121	69%
КMG Kashagan B.V. (50%)	480	0	480	-
КазТрансГаз (Амангельды Газ)	15	15	0	0%

В структуре консолидированного объема добычи нефти и конденсата на значительная доля приходится на РД КМГ: 51% за 9 месяцев 2017 года и 54,6% за 9 месяцев 2016 года (включая пропорциональные доли РД КМГ в Казгермунайгаз, ССЕЛ и ПКИ).

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 17 445 тыс. тонн, что на 702 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года, что обусловлено возобновлением добычи на месторождении Кашаган с 28 сентября 2016 года, ростом добычи на ТШО за счет повышения надежности и эффективности заводов, а также ростом объема добычи ТОО «Казхтуркмунай» в связи с проводимыми ГТМ в отчетном периоде.

Снижение добычи по РД КМГ в основном произошло по ОМГ и КГМ согласно производственной программе 2017г., а также по ПКИ в связи с естественным истощением запасов на некоторых месторождениях ПКИ.

3.2. Добыча газа

За 9 месяцев 2017 года консолидированный объем добычи газа (попутного и природного) по Группе составила 5 359 млн. м3. В сравнении с аналогичным периодом 2016 года увеличение составило 571 млн. м3 или 11%.

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м3	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	5 930	5 359	571	11%
Разведка Добыча «КазМунайГаз» (в т.ч. КазГПЗ)	995	1 016	-22	-2
АО "Озенмунайгаз"	240	224	16	7%
АО "Эмбамунайгаз"	148	144	5	3%
Казгермунай (50%+50%*33%)	279	299	-20	-7%
Тургай-Петролеум (50%*33%)	7	8	-2	-19%
АО "ПетроКазakhstan Кумколь Ресорсиз" (100%*33)	82	92	-11	-11%
Каражанбасмунай (50%)	13	14	-1	-9%
ТОО "КазГПЗ"	226	235	-9	-4%
Тенгизшевройл (20%)	2 377	2 193	184	8%
Мангистаумунайгаз (50%)	280	284	-4	-1%
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.»(10%)*	1 407	1 278	129	10%
Казахойл-Актобе (50%)	225	229	-4	-2%
Казхтуркмунай	132	130	2	2%
КМГ Kashagan B.V. (50%)	277	0	277	-
КазТрансГаз (Амангельды Газ)	236	229	7	3%

Увеличение, в основном, за счет возобновления добычи газа 28 сентября 2016 года на месторождение Кашаган, останов производства в 2016 году по Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., а также повышения надежности и эффективности заводов ТШО в отчетном периоде.

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)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	43 706	42 405	1 301	3%
КЦ АО "КазТрансОйл"	34 522	32 817	1 705	5%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"	1 437	1 691	-255	-15%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	6 148	5 377	771	14%
Batumi Industrial Holdings Limited	1 599	2 519	-921	-37%
Объем грузооборота нефти (млн.тн*км)	35 638	32 478	3 160	10%
КЦ АО "КазТрансОйл"	29 305	26 801	2 504	9%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"	567	669	-102	-15%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	5 766	5 007	759	15%

*без вычета внутригрупповых операций

Объем транспортировки нефти магистральным трубопроводом вырос на 1 301 тыс. тонн, что обусловлено ростом по АО "КазТрансОйл", в связи с заключением дополнительного соглашения с ПАО НК «Роснефть» на увеличение транзита нефти, а также ростом сдачи нефти от ряда компаний, в том числе с месторождения Кашаган, в связи с возобновлением добычи с 28 сентября 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)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	5 005	5 148	-143	-3%
Актау-Баку	228	28	200	708%
Актау-Махачкала	378	1 229	-852	-69%
Черное море	2 223	2 167	56	3%
Средиземное море	1 105	899	206	23%
Туркменбаши-Баку	130	824	-694	-84%
Махачкала-Баку	941	0	941	-

*без вычета внутригрупповых операций

Снижение объемов транспортировки за отчетный период по сравнению с аналогичным периодом 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 с конца 2016 года осуществляется транспортировка нефти по направлению «Махачкала Баку», 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.

Консолидированный объем транспортировки газа, (млн.куб.м)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	73 889	62 948	10 941	17%
Международный транзит	50 126	42 953	7 173	17%
Транспортировка газа на экспорт	11 998	9 322	2 676	29%
Транспортировка газа для внутренних потребителей	11 765	10 673	1 092	10%
Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)	73 889	62 948	10 941	17%

Консолидированный объем транспортировки газа, (млн.куб.м)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
АО "Интергаз Центральная Азия"	56 230	47 178	9 052	19%
АО "КазТрансГаз-Аймак"	1 825	1 851	-26	-1%
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	14 688	13 148	1 540	12%
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	1 146	771	375	49%

**без вычета внутригрупповых операций*

Увеличение объемов

- международного транзита связано с изменением потоков газа со стороны ОАО «Газпром»;
- транспортировки газа на экспорт связано с увеличением объема поставок газа на экспорт с месторождений Республики Казахстан;
- транспортировки газа для внутренних потребителей за счет роста объемов поставок газа в южные регионы по причине увеличения спроса.

3.6. Переработка нефти и нафты

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 (НХК):
 - НПЗ «Petromidia» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность – 5,0 млн. тонн в год. НХК 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 нефти и нафты, (тыс. тонн)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
	12 513	12 065	449	4%
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	3 469	3 395	73	2%
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	3 831	3 209	622	19%
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	1 652	1 844	-192	-10%
«CASPI BITUM» (50%)	280	213	67	31%
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	3 282	3 404	-121	-4%

**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 ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» связано со сроками проведения остановочного капитального ремонта завода, который в отчетном периоде проводился в марте-апреле, а в 2016 году - в октябре-ноябре.

Снижение по KMG International N.V. обусловлено погодными условиями в январе, остановкой установки Реформинга в феврале, а также более ранней остановкой завода Петромидии на ремонт.

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.

	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Cooperative KazMunaiGaz U.A., ТОО "КМГ Карачаганак", ТОО "Казхтуркмунай"	6 592	2 228	4 363	196%
Реализация добытой нефти (тыс. тонн)	163	130	33	25%
Трейдинг нефти (тыс. тонн)	6 429	2 098	4 330	206%
KMG International N.V.*	8 385	6 858	1 527	22%
в т.ч. реализация нефти в KMG Sub. B.V.	2 213	1 269	944	74%
Реализация KMG International N.V. на уровне группы КМГ*	6 172	5 589	583	10%
Всего объем реализации нефти	14 977	9 086	5 890	65%

*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 товарного газа (млн. куб. м.)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	3 068	1 775	1 293	73%
Продажа газа на внутренний рынок	8 569	7 469	1 100	15%
Итого объем продаж газа	11 637	9 244	2 393	26%

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 увеличением объемов производства промышленных предприятий.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

(млн. тенге)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	1 715 581	1 171 059	544 522	46%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(1 611 077)	(1 022 920)	(588 157)	57%
Валовая прибыль	104 504	148 139	(43 635)	-29%
Общие и административные расходы	(63 417)	(76 363)	12 946	-17%
Расходы по транспортировке и реализации	(201 496)	(145 964)	(55 532)	38%
Прочие доходы/(расходы)	(4 351)	(529)	(3 822)	722%
Операционная прибыль	(164 760)	(74 717)	(90 043)	121%
Отрицательная курсовая разница, нетто	82 777	(7 985)	90 762	-1137%
Финансовые доходы	89 825	142 892	(53 067)	-37%
Финансовые расходы	(211 675)	(167 775)	(43 901)	26%
Обесценение инвестиций в совместные предприятия	14 686	0	14 686	-
Обесценение основных средств, разведочных активов и нематериальных активов, нетто	(4 863)	(6 187)	1 324	-21%
Доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	(1 507)	(5 327)	14 686 162	-
Доход(убыток) от приобретения дочерних организаций	(3 249)	0	(3 249)	-

(млн. тенге)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом долевого участия	284 890	119 513	165 377	138%
Доход/(убыток) до налогообложения	86 122	413	85 710	20764%
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(143 281)	(113 617)	(29 664)	26%
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	501 177	330 425	170 752	52%
Чистый доход/(убыток)	444 019	217 221	226 798	104%

4.1. Доходы

Доходы от реализации продукции и оказания услуг (млн. тенге)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	221 296	215 156	6 140	3%
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	796 631	383 070	413 561	108%
Продажа товарного газа	232 859	174 061	58 798	34%
Транспортировка нефти	125 926	117 870	8 056	7%
Транспортировка газа	113 134	112 249	885	1%
Переработка нефти и нефтепродуктов	96 913	67 608	29 304	43%
Нефтесервисные услуги	52 143	44 470	7 673	17%
Прочее	76 679	56 574	20 104	36%
Итого	1 715 581	1 171 059	544 522	46%

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Единица изм.	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	2 070	2 578	-509	-20%
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	6 591	2 228	4 363	196%
Продажа товарного газа	млн. куб. м	11 637	9 244	2 393	26%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	29 847	29 605	242	1%
Транспортировка нефти морским флотом	тыс.тонн	2 090	2 559	-469	-18%
Транспортировка газа	млн.м3*км	56 499	45 983	10 516	23%
Переработка нефти *	тыс.тонн	5 435	3 816	1 619	42%

Средние сложившиеся расчетные цены	Единица изм.	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	106 931	83 456	23 475	28%
Продажа сырой нефти*	тенге за тонну	120 858	171 917	-51 059	-30%
Продажа товарного газа	тенге за тыс.куб.м	20 010	18 830	1 180	6%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 014	3 741	274	7%
Транспортировка нефти морским флотом	тенге за тонну	4 691	2 559	2 132	83%
Транспортировка газа	тенге за тыс.куб.м	2 002	2 441	-439	-18%
Переработка нефти **	тенге за тонну	17 830	17 716	114	1%

*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 внутренних потребителей и объемов производства промышленных предприятий.

Рост доходов от переработки нефти и нефтепродуктов обусловлен увеличением поставки нефти для переработки от внешних давальцев и АО «РД КМГ» и ростом тарифа с апреля т.г. на 19,5% на АНПЗ и с августа на ПНХЗ.

Рост доходов от оказания нефтесервисных услуг связан изменением производственных программ заказчика услуг - АО «Мангистаумунайгаз» с снижением сумм договоров в 2016 году.

Рост прочих доходов связан с отражением доходов от реализации продукции переработки газа Cooperative KazMunaiGaz U.A. в сумме 10,6 млрд. тенге, также рост по КМГ DS (ввод с 10.2016г. Буровой установки 707 на ТШО), по КТГ (рост объемов хранения газа), КМГ - Security (заключен договор с АО Каражанбасмунай, а также увеличение тарифа на коэффициент инфляции по некоторым заказчикам).

4.2. Расходы

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

(млн. тенге)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Сырье и материалы	947 193	472 493	474 701	100%
Расходы по заработной плате	211 704	194 259	17 445	9%
Износ, истощение и амортизация	129 738	122 551	7 187	6%
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	66 984	40 532	26 452	65%
Транспортные расходы	52 926	31 144	21 782	70%
Электроэнергия	29 629	27 890	1 739	6%
Ремонт и обслуживание	25 046	21 501	3 545	16%
Прочие налоги	44 602	36 698	7 904	22%
Прочее	103 255	75 852	27 403	36%
Итого	1 611 077	1 022 920	588 157	57%

Консолидированная себестоимость за отчетный период выросла на 57% по сравнению с 9 месяцами 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);
- увеличение транспортных расходов вызвано ростом объемов транспортировки газа по магистральному газопроводу «Бейнеу-Шымкент»;
- рост расхода по НДПИ на 65% обусловлен более высокой средней ценой на нефть, данный эффект был частично нивелирован снижением обменного курса тенге к доллару США в 9 месяцах 2017 года;
- увеличение расходов по вознаграждению работникам за 9 месяцев 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 9 месяцев 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 течение 9 месяцев 2017 года.

Общие и административные расходы

(млн. тенге)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	39 050	35 414	3 636	10%
Обесценение НДС к возмещению	(26 414)	(13 362)	(13 053)	98%
Консультационные услуги	6 629	9 044	(2 415)	-27%
Износ и амортизация	9 588	4 801	4 787	100%
Налоги	5 881	5 279	602	11%
Благотворительность	592	937	(345)	-37%
Пени, штрафы и неустойки	152	308	(156)	-51%
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	112	770	(657)	-85%
Резервы по налогам, штрафам и пени	(4 093)	583	(4 676)	-802%
Резервы на обесценение прочих текущих активов	278	590	(312)	-53%
Резерв на обесценение ТМЗ	1 680	628	1 052	168%
Резерв на обесценение прочих долгосрочных активов	0	5 044	(5 044)	-100%
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод)	3 085	749	2 336	312%
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	3 872	4 751	(879)	-19%
Прочее	23 007	20 827	2 180	10%
Итого	63 417	76 363	(12 946)	-17%

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)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог на экспорт сырой нефти	53 726	13 882	39 845	287%
Таможенная пошлина, включая ЭТП	75 658	62 742	12 915	21%
Транспортировка	55 247	50 416	4 831	10%
Расходы по заработной плате	4 500	4 707	(207)	-4%
Износ и амортизация	2 718	4 856	(2 138)	-44%
Прочее	9 646	9 361	286	3%
Итого	201 496	145 964	55 532	38%

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 38% в основном за счет роста расходов по рентному налогу и ЭТП из-за более высокой средней цены на нефть и увеличения объемов реализации нефтепродуктов, что было частично компенсировано снижением обменного курса тенге к доллару США. Кроме того, произошел рост транспортных расходов в результате увеличения экспортных продаж в течение 9 месяцев 2017 года.

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

(млн. тенге)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл» (20%)	207 286	82 676	124 610	151%
Мангистау Инвестментс БВ (50%)	37 490	33 812	3 678	11%
ТОО «КазГерМунай» (50%)	14 486	4 686	9 801	209%
«ПетроКазахстан Инк» (33%)	4 871	(8 723)	13 594	-156%
ТОО «КазРосГаз» (50%)	14 181	14 630	(449)	-3%
ТОО «Казахойл Актобе» (50%)	(3 575)	(2 418)	(1 157)	48%
АО «Каспийский трубопроводный консорциум» (20,75%)	34 165	4 422	29 743	673%
ТОО «Бейнеу-Шымкент» (50%)	(17 545)	(8 164)	(9 382)	115%
Valseira Holdings BV (50%)	3 140	8 307	(5 167)	-62%
KMG Kashagan B.V. (50%)	(12 712)	(14 835)	2 123	-14%
Прочие	3 103	5 120	(2 017)	-39%
Итого	284 890	119 513	165 377	138%

По итогам 9 месяцев 2017 года, доля дохода совместных предприятий и ассоциированных организаций увеличилась на 165 млрд. тенге или на 138 % до 284,9 млрд. тенге со 119,5 млрд. тенге по итогам 9 месяцев 2016 года. Увеличение, главным образом, обусловлено ростом доходов добывающих активов Группы по итогам 9 месяцев 2017 года в результате роста средней цены на нефть.

Рост доходов от АО «Каспийский трубопроводный консорциум» до 34 млрд. тенге по итогам 9 месяцев 2017 года 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 течение 9 месяцев 2017 года.

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

4.4. Расходы по подоходному налогу

(млн. тенге)	9 месяцев 2017 года	9 месяцев 2016 года	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	87 265	62 622	24 643	39%
Налог на сверхприбыль	1 957	631	1 326	210%
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	6 049	5 889	160	3%
Отсроченный подоходный налог:	48 009	44 475		
Расходы по подоходному налогу	143 281	113 617	29 664	26%

За 9 месяцев, завершившихся 30 сентября 2017 года, расходы по подоходному налогу у Компании составили 143,3 млрд. тенге, что на 29,7 млрд. тенге или 26% выше аналогичного периода 2016 года.

Рост обусловлен увеличением налоговой базы КПН и НДС за счет увеличения мировой цены на нефть (при плане 45 доллар США/барр., факт - 51,84 доллар США/барр.), а также тарифов транспортировки/переработки и объемов реализации нефти, товарного газа. В отчетном периоде изменен размер отсроченного подоходного налога вследствие влияния временных разниц и изменения стоимости активов/основных средств, в том числе за счет снижения налоговых провизий РД КМГ по результатам обжалования результатов комплексной налоговой проверки за 2009-2012.

4.5. Доход/(убыток) от прекращенной деятельности

В данной статье отражены показатели KMG 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 по итогам 9 месяцев 2017 года составила 501,2 млрд. тенге по сравнению с 330,4 млрд. тенге за 9 месяцев 2016 года, что отражает рост на 107,7 млрд. тенге или 52%. Основной рост приходится на показатели KMG International N.V. в связи с ростом объемов реализации нефти и увеличением средней цены на нефть марки Brent.

4.6. Капитальные расходы

Капитальные расходы Группы включают в себя вложение средств в инвестиционные проекты, на поддержание текущего уровня производства и прочие затраты (административного и социального характера). В отчетном периоде капитальные расходы составили 429,5 млрд. тенге, что на 72 млрд. тенге меньше чем за 9 месяцев 2016 года.

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 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, строительству компрессорной станции и увеличению подземного хранилища газа.
4. Строительство барж Каспийского класса для проекта будущего расширения ТШО.

Капитальные расходы в разрезе основных направлений деятельности: (млн. тенге)	9 месяцев	9 месяцев	Δ, (+/-)	Δ, %
	2017 года	2016 года		
Разведка и добыча нефти и газа	87 314	95 472	-8 158	-9%
Транспортировка нефти	39 355	25 084	14 271	57%
Транспортировка газа	112 051	38 946	73 105	188%
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	176 605	165 043	11 561	7%
Прочие	18 543	37 696	-19 153	-51%
Итого капитальные вложения	433 867	362 243	-72 308	-12%

По итогам 9 месяцев 2017 года рост капитальных вложений обусловлен осуществлением проекта «строительство компрессорной станции «Караозек» магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и опережением графика выполнения работ по «Бурению и обустройству 36 скважин» по инвестиционному проекту «Увеличение мощности хранения газа в подземном хранилище газа «Бозой». Также в связи с осуществлением проекта «Строительство АГРС Иссык» на магистральном газопровode «БГР-ТБА» и завершением капитального ремонта 2-ой нитки магистрального газопровода «Бухара-Урал». Кроме того, наблюдается рост капитальных затрат по проектам модернизации на Атырауском и Павлодарском нефтеперерабатывающих заводах.

При этом, в отчетном периоде по сравнению с 9 месяцами 2016 года наблюдается снижение объема бурения и строительно-монтажных работ по направлению «Разведка и добыча нефти и газа», а также сокращение капитальных вложений в текущем периоде по направлению «Прочие» в связи с тем, что в 2016 году ТОО «KMG Drilling & Services» приобрел за 28,5 млрд. тенге буровую установку в рамках оказания услуг бурения для ТОО «Тенгизшевройл».

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- Актаунефтесервис (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