


ПРЕДВАРИТЕЛЬНО
УТВЕРЖДЕН
решением
Совета директоров
АО МНК «КазМунайТениз»
(протокол
от 07.04.2011г. №04/11-о)

УТВЕРЖДЕН
решением Единственного акционера
АО МНК «КазМунайТениз»
(протокол заседания
Правления
АО НК «КазМунайГаз»
от 28.04.2011 года №68)



**Годовой отчет
АО МНК «КазМунайТениз» за 2010 год**

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АО МНК «КАЗМУНАЙТЕНИЗ» МАРАБАЕВА Е.Н.....	3
2.	НОВЫЕ АКТИВЫ.....	5
3.	ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	5
4.	СОЦИАЛЬНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОДГОТОВКА КАЗАХСТАНСКИХ СПЕЦИАЛИСТОВ ДЛЯ МОРСКИХ ПРОЕКТОВ И ПОВЫШЕНИЕ КАЗАХСТАНСКОГО СОДЕРЖАНИЯ	14
5.	РУКОВОДСТВО КОМПАНИИ.....	16
6.	ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	18
7.	ИНФОРМАЦИЯ ПО КОРПОРАТИВНОМУ УПРАВЛЕНИЮ.....	20
8.	АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	25
9.	ФАКТОРЫ РИСКА.....	29
10.	ПЛАНИРУЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ на 2011 ГОД.....	31

1. ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МОРСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙТЕНИЗ» МАРАБАЕВА Е.Н.

Сформированная как «морская» нефтяная компания, «КазМунайТениз» призвана стать ведущей казахстанской компанией в сфере морской разведки и добычи углеводородных ресурсов. Впервые за более чем столетнюю историю нефтедобычи в Казахстане мы вышли на море. Нефтегазовые проекты на шельфе Каспийского и Аральского морей являются на сегодняшний день наиболее приоритетными для Казахстана.

АО МНК «КазМунайТениз» (далее Общество или Компания или КМТ) осуществляет свою деятельность, соблюдая законы и правила, следуя принципам этики, конструктивности, социальной ответственности и охраны окружающей среды.

Миссия АО МНК «КазМунайТениз» – устойчивое развитие морских нефтегазовых проектов в целях повышения благосостояния народа Казахстана.

Основными приоритетами развития Компании являются:

- Устойчивое развитие активов;
- Формирование компетенций, необходимых для реализации фокусного направления деятельности компании – проведение морских нефтегазовых операций в рамках экономических, экологических, технологических и организационных аспектов.

Компания определяет для себя следующие стратегические цели:

- Повышение стоимости компании;
- Повышение эффективности управления.

Стратегической задачей АО МНК «КазМунайТениз» считает достижение результативности в поиске углеводородного сырья в казахстанском секторе Каспийского моря, вхождение в число крупнейших добывающих компаний на шельфе Каспийского и Аральского морей и встраивание в систему государственного ресурсообеспечения до 2016 года.

Наша компания является своего рода первопроходцем. Мы одни из первых, кому государство доверило судьбу морских нефтяных проектов, судьбу экологии Каспия и населяющих его флоры и фауны. Принимая во внимание важность этой задачи, освоение богатых недр моря проводится, и будет проводиться с соблюдением всех норм природоохранного законодательства.

В число приоритетных задач АО МНК «КазМунайТениз» входит обеспечение безопасных условий труда работников, защиты здоровья персонала и населения, проживающего в районах деятельности АО МНК

«КазМунайТеніз», а также сохранение благоприятной окружающей природной среды.

В АО МНК «КазМунайТеніз» функционируют системы управления промышленной и экологической безопасностью, охраной труда. Они построены в полном соответствии с действующим законодательством, на основе лучшей отечественной и зарубежной практики и сертифицированы на соответствие требованиям международных стандартов: ISO 9001:2008, ISO 14001:2005, OHSAS 18001:2007.

Неотъемлемой частью стратегии АО МНК «КазМунайТеніз» также является взаимовыгодное международное сотрудничество. В ходе реализации ряда крупных проектов АО МНК «КазМунайТеніз» производит обмен передовым научно-техническим опытом со своими зарубежными партнерами, тесно взаимодействует с международными нефтяными и сервисными компаниями.

В ближайшие годы нам предстоит решить комплекс вопросов, в числе которых развитие морской нефтегазовой инфраструктуры и технической, технологической и кадровой базы морских нефтегазовых операций, осуществляемых нашей компанией.

Выполнение этих и других мер будет способствовать росту ресурсного потенциала группы компаний «КазМунайГаз», улучшению качества организации работ по разведке и добыче углеводородов на море, росту финансово-экономических показателей.

В своей работе мы стремимся соответствовать ожиданиям своего Единственного акционера, АО НК «КазМунайГаз», и ставим перед собой задачу получения репутации надежной, квалифицированной и эффективной отечественной компании в сфере разведки и добычи на море.

2. НОВЫЕ АКТИВЫ

АО МНК «КазМунайТеніз» ставит перед собой задачу не только успешно реализовывать имеющиеся проекты, но и приступить к реализации новых проектов, которые позволят расширить присутствие компании на Каспийском шельфе на принципиально новом уровне.

В рамках новой стратегии Компания намерена в среднесрочной перспективе добиться:

- передачи из КазМунайГаз на реализацию в Компанию действующих морских нефтегазовых проектов (Жамбыл, Н и Мертвый Култук) и новых (Сатпаев, Дархан и т.д.);

Кроме того, Общество намерено:

- произвести оценку целесообразности и перспектив своповых операций по обмену активами (долями в проектах), с текущими и перспективными стратегическими партнерами;
- произвести оценку целесообразности и перспектив выхода из отдельных проектов.

3. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Общая информация

АО «Морская Нефтяная Компания «КазМунайТеніз» – нефтяная компания, осуществляющая нефтяные операции на море и прибрежных территориях (Каспийского и Аральского морей) путем эффективного управления морскими проектами.

Решение о необходимости создания морской нефтяной компании было принято на совещании у Премьер-министра Республики Казахстан от 14 ноября 2002 года (Протокол № 17-18/005-508).

Приказом президента АО «Национальная компания «КазМунайГаз» от 14 марта 2003 года № 80 было создано ЗАО «Морская нефтяная компания «КазМунайТеніз».

Создание Компании было произведено в полном соответствии с основными принципам Государственной программы освоения Казахстанского сектора Каспийского моря, утвержденной Указом Президента Республики Казахстан от 16.05.2003 года №1095.

На Компанию было возложено выполнение разведочных работ и освоение новых месторождений. Компания намерена работать как подрядчик по морским проектам и осуществлять корпоративное управление

совместными предприятиями или «компаниями-операторами». Перед Компанией были поставлены три основные задачи: получение права недропользования на морских участках, безопасное проведение морских операций по разведке, добыче в соответствии с международными стандартами, транспортировка и реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки.

Компания в 2010 году была задействована в следующих проектах: «Жемчужины» – с компаниями «Шелл» и «Оман»; «Курмангазы» – с компанией «РН-Казахстан» (дочерняя компания Роснефти); «Аташский» и «Тюб-Караган» совместно с компанией «Лукойл Оверсиз»; «Жамбай» – совместно с компаниями «Репсол Эксплорасион С.А.» и «Каспиан Инвестментс Жамбай» (аффилированное с «Лукойл»); строительство Самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ); а также «Каспийский энергетический хаб».

Также в 2010 году Компания, на основании договоров передоверия № 215-10//04-101-2010 и № 216-10//04-102-2010 от 06 августа 2010 года, получила в доверительное управление месторождения Толкын и Боранколь, расположенные в Мангистауской области. Согласно протоколу заочного заседания Совета Директоров АО МНК «КазМунайТеніз» №06/10-3 от 28 июля 2010 года был создан филиал АО МНК «КазМунайТеніз» в г.Актау на базе указанных месторождений.

Список юридических лиц, в которых Компания владеет долями (акциями) в размере пять и более процентов по состоянию на 31 декабря 2010 года:

№	Наименование юридического лица	Юридический адрес	Доля (%)	Основные направления деятельности
1	Совместная операционная компания «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.»	адрес филиала в РК: г. Актау, 130000, 12-микрорайон, здание 74, 4-этаж	40%	Оператор по проекту «Жемчужины»
2	ТОО «Курмангазы Петролеум»	г. Актау, микрорайон 14, здание 61, б/ц «Звезда Актау»	100%	Оператор по проекту «Курмангазы»
3	ТОО «Компания Аташ»	г. Актау, 2мкр., здание 17	50%	Недропользователь по проекту «Аташ»
4	«Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.»	филиал в РК, г. Актау, 5 мкр, здание.18, КВ.78	50%	Оператор по проекту «Тюб-Караган»
5	ТОО «Жамбай»	г. Атырау, пр. Азаттык, здание 48	50%	Недропользователь по проекту Жамбай

6	ТОО «Тениз Бурғылау»	г. Астана, ул. Сыганак, здание 25, б/ц «Ансар»	100%	Реализация проекта по строительству самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) и ее дальнейшая эксплуатация.
7	ТОО «Жамбыл Петролеум»	г. Алматы, пр. Аль-Фараби, здание 19/1, б/ц «Нурлытау», блок3В	100%	Оператор по проекту «Жамбыл»
8	ТОО "Каспийский центр развития"	г. Астана, р. Алматы, ул. 70, здание 46, кв. 105	6,8%	Реализация проекта по развитию интеллектуальной структуры для нефтегазовых западных регионов Казахстана.

Проект «Жемчужины»

На территории участка выявлены 4 перспективные структуры: Тулпар, Хазар, Ауэзов, Нарын.

В 2010 г. капитальные вложения по проекту Жемчужины составили 8 320 млн. тенге (здесь и далее доля КМТ), проведены геологоразведочные работы на общую сумму 6 898 млн. тенге, в т.ч.:

- Строительство оценочной скважины Хазар-3, с глубиной 2049 м., в т.ч. подготовительные и сопутствующие работы;
- Строительство разведочной скважины Тулпар-1, с глубиной 2376 м., в т.ч. подготовительные и сопутствующие работы;
- Анализ керна, бурового шлама и пластовых флюидов (скважины Хазар-1; Ауэзов-1, Хазар-2 и Тулпар-1), в т.ч. транспортировка и хранение;
- Специальная обработка данных сейсморазведочных работ 3Д (665 кв. км.), в т.ч. обработка данных;
- Инженерно-геологические изыскания на структурах Хазар, Тулпар и Нарын;
- Инженерно-геофизические изыскания по маршруту прокладки трубопровода на наличие невзорванных боеприпасов;
- Экологический мониторинг при проведении морских нефтяных операций;
- Мониторинг ликвидированных скважин, включая экологические исследования и водолазное обследование.

Результаты: по результатам бурения оценочной скважины Хазар №3 с глубиной 2049 м, выполнен полный комплекс геолого-геофизических исследований. Скважина выполнила геологическую цель, получена информация для оценки запасов углеводородов.

По результатам бурения разведочной скважины Тулпар №1 с глубиной

2376 м, выполнен полный комплекс геолого-геофизических исследований. Скважина выполнила геологическую цель, обнаружены углеводороды в некоммерческом объеме.

Проект «Курмангазы»

Годовая Рабочая Программа и Бюджет (ГРПБ) проекта «Курмангазы» на 2010 год утверждена в сумме 555 млн.тенге. В 2010 году выполнены следующие виды работ на общую сумму 95 млн. тенге:

- Разработан проект проведения сейсморазведочных работ 2Д, экспертиза, согласование;
- Разработан ОВОС при проведении сейсморазведочных работ 2Д, экспертиза, согласование;
- Выполнен супервайзерский контроль качества проведения сейсморазведочных работ 2Д;
- Выполнено хранение каменного материала (керна, шлам) разведочных скважин № 1 и 2;
- Осуществлено экологическое страхование деятельности Оператора;
- Осуществлено добровольное страхование гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами за причинение вреда;
- Получено разрешение на проведение сейсморазведочных работ 2Д;
- Проведен учет общественного мнения по проекту ОВОС сейсморазведочных работ 2Д;
- Проведены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 115 пог. км;
- Проведен экологический мониторинг состояния окружающей среды при проведении сейсморазведочных работ 2Д;
- Выполнена обработка, интерпретация материалов сейсморазведочных работ 2Д;
- Выполнены геохимические исследования;
- Выполнены опытно-методические работы по разработке методики и интерпретации данных сейсморазведки 2Д ВРС;
- Выполнены тематические работы по анализу и обобщению геолого-геофизических материалов, уточнению перспектив нефтегазоносности доюрских отложений и разработке рекомендаций проведения дальнейших геологоразведочных работ на контрактной территории Курмангазы;
- Проведено обследование устья ликвидированных скважин № 1 и 2.

Результаты:

По данным обработки, интерпретации данных сейсморазведочных и геохимических исследований, и в северной части территории на объекте К–2 выявлены аномалии, возможно связанные с углеводородными залежами, уточнены параметры геологического строения указанной перспективной залежи.

Также, разработана методика и интерпретации данных сейсморазведки

Результаты тематических работ и рекомендации подрядчика работ были рассмотрены на заседании научно-технической комиссии Комитета геологии и недропользования, и получено одобрение продолжения геолого-геофизического изучения Контрактной территории Курмангазы.

Проект «Тюб-Караган»

На территории участка выявлены 2 перспективные структуры: Тюб-Караган и Тюб-Караган Южный.

В 2010 году по проекту «Тюб-Караган» были реализованы следующие виды геологоразведочных работ на общую сумму 179 млн. тенге:

- Обследование устья ликвидированной скважины №1 Тюб-Караган;
- Добровольное страхование гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами за причинение вреда;
- Обязательное экологическое страхование деятельности Оператора;
- Хранение кернового материала и шлама;
- Сбор, подготовка документации для проведения продления "Периода Разведки";
- Проведение инженерно-геологических изысканий перед строительством скважины №2 ТК, включая отчет;
- Супервайзерские услуги при ИГИ;
- Разработка технического проекта на строительство скважины №2 Тюб-Караган, и в его составе ОВОС, ПЛАРН, ПЛАС, ПБВР. Проведение экспертизы, согласование и утверждение;
- Экологический мониторинг при проведении ИГИ;
- Учет общественного мнения по ОВОС строительства разведочной скважины №2 Тюб-Караган;
- Разработка декларации безопасности;
- Расширенные лабораторные исследования грунтов полученных в результате ИГИ перед постановкой СПБУ на точке бурения скважины №2 Тюб-Караган;

Результаты:

Геологоразведочные работы, проведенные в 2010 году, носили характер подготовительных работ перед строительством скважины №2 Тюб-Караган. Разработан технический проект на строительство поисковой скважины №2 Тюб-Караган и проведены инженерно-геологические изыскания (ИГИ), цель которых заключалась в обоснованном выборе конструкции и обеспечении безопасности СПБУ при постановке на точку, а также обеспечении безаварийной работы в процессе бурения скважины.

Кроме того, проведены работы по экологическому мониторингу с целью оценки воздействия работ ИГИ на окружающую среду. Проведено обследование устья ранее ликвидированной скважины №1 Тюб-Караган.

Проект «Аташский»

В связи с завершением Контракта на проведение разведки в пределах участка «Аташский» (далее – Контракт) 29 декабря 2010 г., Общим собранием Участников ТОО «Компания Аташ» (далее – Товарищество) принято решение о завершении операций по недропользованию в пределах участка «Аташский», выходе недропользователя из проекта и ликвидации Товарищества.

В 2010 году рабочая программа реализована на общую сумму 24 млн. тенге и включала следующие мероприятия:

- Мониторинг ликвидированной скважины №1 Аташ;
- Обязательное экологическое страхование деятельности Оператора;
- Хранение каменного материала (керна, шлама);
- Сбор, подготовка и оформление отчетов по материалам, полученным при проведении морских операций на участке "Аташский". Систематизация геолого-геофизических данных. Сдача отчетов и материалов в МИ и НТ (МД "Запказнедра", Мангистаускую инспекцию геологии и недропользования);
- Подготовка документации по завершению действующего Контракта, процедурные мероприятия, связанные с возвратом контрактной территории государству и предусмотренные экологическим законодательством РК.

Результаты:

В течение 2010 г. был подготовлен итоговый отчет по проведенным нефтяным операциям за период 2004-2010 гг. по проекту. Также, осуществлен возврат контрактной территории уполномоченному государственному органу;

Все полученные в ходе выполнения нефтяных операций геолого-геофизические данные и материалы переданы уполномоченному государственному органу.

Проект «Жамбай»

На территории участка выявлены 3 перспективные структуры: Едиль Северный (ЕС), Карабулак и Косарна.

В 2010 году по проекту «Жамбай» были реализованы следующие мероприятия:

- Подписано Дополнение №4 к СРП о переносе контрактных обязательств с 2010 года на 2011 год с Министерством нефти и газа РК;
- Проведены переговоры с существующими буровыми компаниями для привлечения к строительству разведочной скважины на структуре Едиль Северный в 2011 году;
- По производственной программе были реализованы работы на общую сумму 44 млн. тенге.

Результаты: По итогам 2010 года были проведены подготовительные работы к строительству первой разведочной скважины на структуре ЕС в 2011 году.

Проект «Строительство СПБУ»

Нерешенность вопроса финансирования Проекта вызвало необходимость отсрочки начала строительства СПБУ, ранее планировавшегося в 2009 г.

Для решения вышеуказанного вопроса в 2010 году КМТ осуществлял переговоры с компаниями «Статойл» и «Тоталь» с целью мобилизации их денежных средств для финансирования данного проекта. В июне, 2010 года между КМГ-Статойл и КМГ-Тоталь были подписаны Меморандумы о взаимопонимании (далее – MoU), определяющие основные принципы сотрудничества по проекту СПБУ и работе «Бурового клуба». Одновременно с этим, КМТ провел переговоры с компанией «EDC», от которой было получено предложение 100%-ного финансирования строительства СПБУ по проекту Le Tourneau или Friede&Goldman, предложенных «БКЕ-Шельф» в обмен на гарантированный объем буровых работ со стороны «Статойл» и «Тоталь» сроком на один год и по дневной ставке 250 тыс. долл. США.

В июле-октябре 2010 года состоялись технические совещания между компаниями КМТ, Статойл, Тоталь и Кеппел Фелс, определившие технические характеристики СПБУ.

Результаты: По итогам года с ноября 2010 г. координация дальнейших работ по финансированию Проекта и проведению переговоров с потенциальными морскими недропользователями перешла в КМГ. В этой связи, Общество не принимало участия в дальнейших переговорах.

Проект «Каспийский Энергетический Хаб»

Целью проекта является создание интегрированного многофункционального центра передовых технологий, призванного удовлетворить растущий спрос нефтегазовой промышленности региона в высококвалифицированных кадровых и научно-исследовательских ресурсах, а также в технических, управленческих и коммерческих услугах.

Основные задачи Каспийского энергетического хаба

- создание условий для обучения, повышения квалификации кадров и развития научного потенциала энергетического сектора;
- обеспечение благоприятных условий и инфраструктуры наивысшего современного качества для развития частных компаний, предлагающих сервисные услуги добывающим нефтегазовым компаниям;

- концентрация компаний энергетического сектора и использование преимуществ кластерного развития.

Мероприятия, выполненные за 2010 год:

В 2010 году Проект претерпел реструктуризацию, в связи с чем, были реализованы следующие мероприятия:

- В связи с выходом из состава инвесторов предыдущего основного финансового консультанта проекта – компании Gulf Finance House (GFH) – была проведена работа по привлечению другого инвестора – компании «Energy Venture Associates» (EVA), и доля GFH в проекте была передана в EVA;
- Проведена работа по вхождению в состав учредителей АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына» в качестве оператора, представляющего интересы АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»;
- Проведена перерегистрация проектной компании – ТОО «Каспийский центр развития» – для отражения нового состава участников и последних изменений учредительных документов;
- В январе 2010 года была привлечена финансовая помощь АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» в размере 600 млн. тенге для приобретения земельных участков, необходимых для реализации проекта;
- В феврале 2010 года на аукционе были приобретены земельные участки в Мангистауской области. В связи с судебными разбирательствами, оформление документов на землю было завершено в октябре 2010 года;
- В ноябре 2010 года подписан договор об оказании финансовой помощи между АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына» и ТОО «Каспийский центр развития» на сумму 900 млн. тенге.
- Акиматом Мангистауской области разработаны ТЭО и ПСД внешней инфраструктуры Проекта.

Результаты:

В настоящий момент проводится следующая работа:

- Ведутся работы по заключению договора залога земельного участка к договору займа между EVA и ТОО «Каспийский центр развития» на сумму 6 млн. долларов США.
- Во исполнение условий договора финансовой помощи между АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына» и ТОО «Каспийский центр развития», производится государственная регистрация залогов недвижимого имущества в уполномоченном органе.
- Ведется работа по выбору компании, которая будет разрабатывать мастер-план Каспийского энергетического хаба. Среди претендентов

такие всемирно-известные компании как ScottWilson, Farrells и другие.

Филиал КМТ в г.Ақтау

Министерство нефти и газа Республики Казахстан (далее – МНГ), как компетентный орган, определенный Правительством Республики Казахстан, в соответствии с пунктом 10 статьи 72 Закона РК «О недрах и недропользовании» с 22 июля текущего года передало КМГ в доверительное управление контрактную территорию месторождений Толкын и Боранколь в Мангистауской области.

КМГ организовало доверительное управление указанными месторождениями через производственный филиал своей 100% дочерней компании АО «КазМунайТенізі».

С начала доверительного управления обеспечено осуществление непрерывного производственного процесса, добыча углеводородов осуществляется в плановых объемах, своевременно проводится обеспечение области товарным газом; весь персонал бывших недропользователей принят на работу, обеспечена своевременная выплата заработной платы с начала доверительного управления.

Годовая рабочая программа и бюджет Филиала на 2010 год были утверждены Советом директоров 16 августа 2010 года Протоколом №07/10-3 в рамках бюджета АО МНК «КазМунайТенізі» на 2010 год с учетом создания филиала в г. Ақтау.

Скорректированный бюджет Филиала с учетом включения расходов по оценке имущества был утвержден Протоколом СД от 14 октября 2010 года за №09/10-3.

Были утверждены организационная структура и штатное расписание Филиала. Персонал ТОО «Толкыннефтегаз» и ТОО «Казполмунай» переведен в штат Филиала.

За отчетный период на месторождениях Толкын и Боранколь обеспечена бесперебойная производственная деятельность. В соответствии с подписанными договорами на реализацию, Филиалом осуществлялась поставка нефти, газа и газового конденсата.

В связи с отсутствием оборотных средств для обеспечения деятельности Филиала, решением Правления КМГ от 5 августа 2010 года выделена возмездная финансовая помощь КМТ в размере 5,92 млрд. тенге.

Основные показатели по итогам деятельности филиала за отчетный период 2010 года сложились следующим образом:

Выполнение производственных показателей с 22июля по 31 декабря 2010г

№ п/п	Основные показатели по направлениям деятельности	ед. изм	Нарастающая с 22.07.2010 года			
			план	факт	Откл. +/-	выполнение %
1	Добыча нефти	тонн	69 580,8	69 965,0	384,2	100,6
2	Добыча конденсата	тонн	55 871,2	60 058,3	4187,1	107,5
3	Добыча попутного газа	млн. м3	1 205,48	1 225,85	20,37	101,7
4	Добыча природного газа	млн. м3	5 377,559	5 381,11	35,92	100,1

Фонд скважин

	На 22.07.2010 г.	На 01.01.2011 г.
Добывающий фонд		
1. Действующий фонд		
- м. Толкын	18 скв. (5 нефт., 13 газ.)	19 скв. (3 нефт., 16 газ.)
- м. Боранколь	57 скв. (50 нефт., 7 газ.)	59 скв. (53 нефт., 6 газ.)
2. Бездействующий фонд		
- м. Толкын	11 скв. (6 нефт., 5 газ.)	13 скв. (8 нефт., 5 газ.)
- м. Боранколь	16 скв. (14 нефт., 2 газ.)	14 скв. (11 нефт., 3 газ.)
3. В освоении		
- м. Толкын	6 скв. (5 нефт., 1 газ.)	3 скв. (2 нефт., 1 газ.)
Нагнетательный фонд		
- м. Толкын	1 скв. (утилиз.)	1 скв. (утилиз.)
- м. Боранколь	7 скв. (в т.ч. 3 утилиз.)	7 скв. (в т.ч. 3 утилиз.)

4. СОЦИАЛЬНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОДГОТОВКА КАЗАХСТАНСКИХ СПЕЦИАЛИСТОВ ДЛЯ МОРСКИХ ПРОЕКТОВ И ПОВЫШЕНИЕ КАЗАХСТАНСКОГО СОДЕРЖАНИЯ

Компания проводит социальную политику в нескольких направлениях: целенаправленное исполнение социальных обязательств, подготовка высококвалифицированных казахстанских кадров, увеличение казахстанского содержания в проектах, социально-трудовые отношения в рамках Коллективного договора.

Социальные обязательства.

Программа социального партнерства, реализуемая в соответствии с обязательствами Компании по контрактам на недропользование и Соглашениям о разделе продукции, содействует развитию инфраструктуры соответствующих регионов республики.

По проектам Общества в 2010 году осуществлено доленое участие в финансировании строительства детского сада на 140 мест в с. Акшукур Тупкараганского района на сумму 206 млн. тенге. Также, по проекту Жамбай на развитие социальной инфраструктуры Атырауской области, было направлено порядка 22 млн. тенге.

В общей сложности в течение 2010 года ДЗО Компании профинансированы социальные проекты на сумму 228 млн. тенге. Таким образом, в рамках своих обязательств Компания вносит существенный вклад в реализацию стратегии государства по устойчивому развитию социальной инфраструктуры регионов республики.

Подготовка казахстанских кадров за 2010 год.

Компания руководствуется Программой развития казахстанских кадров для морских нефтяных операций на 2006-2010 гг., утвержденной решением Правления АО НК «КазМунайГаз» от 03.11.2006 г., Протокол № 124.. Во исполнение данной Программы 51 молодой специалист направлен на длительную стажировку и обучение в состав крупных международных нефтяных компаний, из которых 30 инженеров-стажеров завершили стажировку и обучение. По состоянию на 01 января 2011 г., на стажировке и обучении находятся 21 инженер-стажер. После обретения необходимых практических знаний они вернутся в Казахстан и продолжат работу на благо отечественного нефтегазового комплекса.

Суммарный размер затрат на обучение (повышение квалификации) казахстанских кадров за период 2010 г. (с учетом ДЗО) составил более 3,8 млн. долларов США.

Также, Компания проводит финансирование обучения казахстанских граждан по специальностям, связанным с нефтегазовой отраслью, за счет средств, которые являются обязательствами по СРП и Контрактам на недропользование. За период с 2006 по 2010 годы профинансировано обучение свыше 1 000 студентов на общую сумму порядка 5 млн. долларов США.

Увеличение казахстанского содержания

В текущем году по проектам Общества были выполнены мероприятия, способствующие повышению казахстанского содержания в товарах, работах и услугах, а именно: были заключены меморандумы с потенциальными казахстанскими поставщиками услуг и работ, на основании которых в последующем были заключены контракты от одного года и более. По итогам года доля казахстанского содержания в закупках товаров, работ и услуг по проектам Общества составила сумму 18 962 млн. тенге. При этом доля КС у Общества составила 55%, Филиала КМОК («Жемчужины») – 85%, ТОО «Курмангазы Петролеум» – 82%, ТОО «Компания Аташ» – 96 %, Филиала

«Тюб-Караган Оперейтинг» – 67%, ТОО «Жамбай» – 63%, ТОО «Тениз Бургылау» – 93 %.

Содержание казахстанского персонала, занятого в проектах Общества составило:

- Жемчужины – 77%
- Жамбай – 91%
- Тюб-Караган – 81%
- Аташ – 80%
- Курмангазы – 88%
- СПБУ – 100%

Социально-трудовые отношения

С целью регулирования социально-трудовых отношений с учетом принципов равноправия и уважения интересов работодателя и работника заключен коллективный договор, а также договор сотрудничества Общества и Профсоюза. Профсоюзной организацией Компании, в которую входит 99% персонала, оказана материальная помощь сотрудникам (юбилей, рождение ребенка и т.д.) на сумму 2,64 млн. тенге. С целью укрепления корпоративного духа в Компании, Профсоюзной организацией на проведение торжественных мероприятий было направлено 2,66 млн. тенге.

5. РУКОВОДСТВО КОМПАНИИ

Руководители Компании обладают значительным опытом работы в профильных областях. Они являются выпускниками лучших ВУЗов Казахстана и стран ближнего и дальнего зарубежья, часть имеют степени магистров и опыт работы в международных нефтегазовых компаниях.

Ермек Марабаяев

Был назначен генеральным директором Компании в сентябре 2007 года. Окончил Московский институт нефти и газа им. Губкина и магистратуру Кингстонского университета в Лондоне. Трудовую деятельность начал в 1982 г. помощником бурильщика, далее работал помощником бурового мастера в Узеньском управлении буровых работ, буровым мастером, начальником РИТС, начальником отдела наклонного бурения Жетыбайского управления буровых работ ПО «Мангышлакнефть». В разные годы работал главным инженером, заместителем директора Кумкольской экспедиции глубокого бурения, в Мангистауском областном комитете экологии и природных ресурсов: начальником департамента; заместителем председателя, в компании «Дрилкон Инк.»: советником в Республике Казахстан и управляющим директором филиала, в ОАО «СП

«КуатАмлонМунай»: исполнительным директором, заместителем директора по разведке и разработке, в ОАО «ХаррикейнКумкольМунай»: первым вице-президентом по добыче, разведке и разработке, в Корпорации «Шеврон»: менеджером по коммерческим вопросам, аналитиком по отраслевым вопросам подразделения по развитию бизнеса, руководителем проекта, аналитиком по коммерческим вопросам Евразийского подразделения, советником, в ТОО «Курмангазы Петролеум» генеральным директором, АО МНК «КазМунайТениз» первым заместителем генерального директора. Председатель Правления Компании.

Болат Аманкулов

Занимает должность первого заместителя генерального директора Компании с октября 2009 года. Окончил Казахский политехнический институт им. Ленина. Трудовую деятельность начал в 1982 г. геологом, затем старшим геологом производственного объединения «Эмбанефть». В течение 1988-1993 гг. работал геологом, старшим геологом, начальником геологического отдела ПО «Эмбанефтегеофизика», главным геологом отдела геологии Международного консорциума «Казахстанкаспийшельф», в АО «Казахстанкаспийшельф»: старшим геологом, главным специалистом отдела моделирования резервуаров, в компаниях Parker Drilling International Ltd, Аджип ККО на руководящих должностях по геологии. С 2005 г. работал директором департамента логистики и сервиса, исполнительным директором по поддержке морских операций и управляющим директором по геологии Компании. Член Правления Компании.

Динара Сейджапарова

Является заместителем генерального директора по экономике и финансам с сентября 2007 года. Окончила Американский Университет в Вашингтоне (США) по специальности финансы и международный бизнес, имеет степень магистра Стэнфордского Университета (Высшая Школа Бизнеса). Трудовую деятельность начала с 1998 года аналитиком, затем заместителем офицера по оценке проектов Всемирного Банка (Вашингтон), в ICDM Group Ltd управляющим директором. С 2005 года работала главным менеджером департамента Северо-Каспийского проекта АО НК «КазМунайГаз», далее заместителем директора и директором департамента корпоративного финансирования Компании. Член Правления Компании.

Молдагали Жанбиров

Назначен на должность управляющего директора по производству в мае 2007 года. Окончил Казахский Политехнический институт им.Ленина. Трудовую деятельность начал в 1984 г. геофизиком в Атырауской опытно-методической экспедиции КазНИГРИ. В разные годы работал старшим геофизиком, ведущим геофизиком, начальником геофизического отдела треста «КазМунайгеофизика», преобразованного в Государственную холдинговую компанию «Толкын». Затем в Казахско-турецком СП

«Казхтуркмунай лтд.» ведущим геофизиком, ЗАО НК «КазМунайГаз»: заместителем директора и директором департамента подготовки морских проектов, директором департамента ЗАО МНК «КазМунайТеніз», генеральным директором филиала «Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В.». Член Правления Компании.

Агзам Кудранов

Занимает должность управляющего директора по геологии с октября 2009 года. Окончил Казахский Политехнический институт им.Ленина. Трудовую деятельность начал в 1978 году техником-геологом производственного геологического объединения «Атыраунефтегазгеология». Далее прошел все ступени, начиная от инженера-геолога до главного геолога в ПГО «Атыраунефтегазгеология». В разные годы работал начальником управления геологии и геофизики, вице-президентом АО «Казахстанкаспийшельф», ЗАО НК «Казахойл»: заместителем директора департамента морских проектов, Аджип Казахстан Норт Каспиан Оперэйтинг Компании: менеджером по связям с Правительством, советником по соответствию и разрешениям. С 2005 г. В Компании: занимал должности директора департамента геолого-технического анализа, директора департамента геологии и геофизики. Член Правления Компании.

Кенжебулат Хаиров

Занимает должность управляющего директора по поддержке бизнеса с января 2006 года. Окончил Казахский политехнический институт им. Ленина. Трудовую деятельность начал в 1973 году инженером Министерства автомобильных дорог Казахской ССР. В разные годы работал в центральном аппарате Министерства автомобильных дорог Казахской ССР на должностях: помощника министра, директора машиноиспытательной станции, начальника дорожного управления, заместителя начальника отдела внешнеэкономических связей. В Республиканском внешнеэкономическом объединении «Курылыс» генеральным директором, в ГВК «Казахстан Сауда» Министерства внешнеэкономических отношений РК генеральным директором, АООТ «Казахстан Сауда» президентом, затем президентом ТОО «Корпорация МКТ», генеральным директором ТОО «КазМунайГаз-Сервис».

6. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

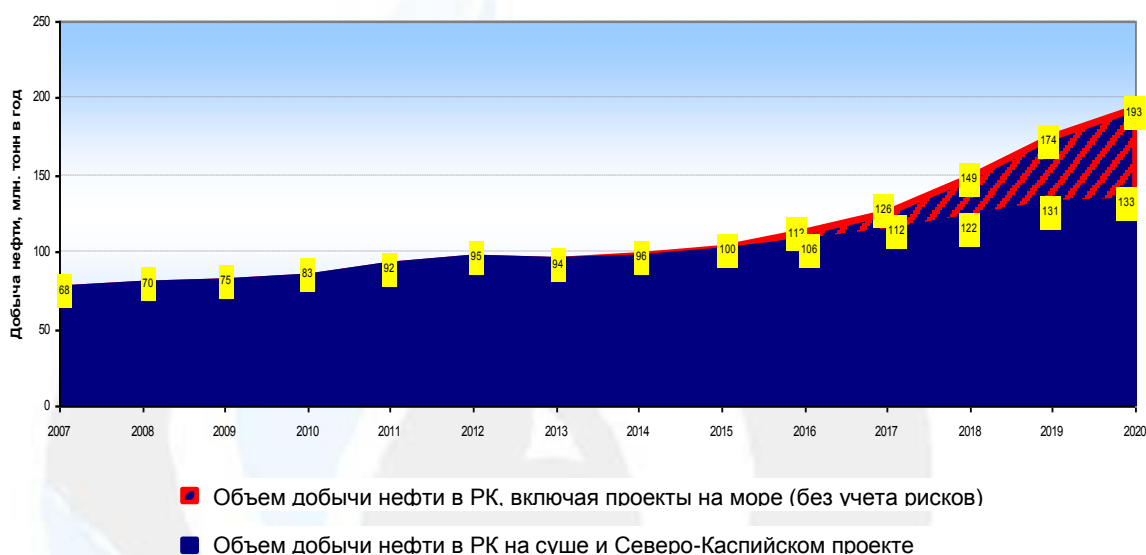
Национальная нефтегазовая промышленность в ближайшее 10-20 лет будет оставаться гарантом экономического роста Казахстана, а ее доля в ВВП будет продолжать расти.

Казахстан обладает значительными запасами углеводородного сырья – 3,3% мировых ресурсов. Извлекаемые запасы нефти составляют 4,8 млрд. тонн, извлекаемые запасы газа, с учетом новых месторождений на

Каспийском шельфе, достигли более 3 трлн. куб. м., а потенциальные ресурсы оцениваются в 6,8 трлн. куб. м. В перспективе прогнозируемый объем добычи нефти в Казахстане в 2010 году составит 75-80 млн. тонн, к 2015 году – 120-130 млн. тонн. Ожидается, что добыча сырого газа к 2010 году возрастет до 40 млрд. куб. м, а к 2015 году – до 70 млрд. куб. м.

По объемам нефтедобычи Казахстан в настоящее время занимает 18-е место в мире (и 2-е по СНГ) после стран Ближнего Востока, России, Венесуэлы, Китая, Норвегии, Канады, Великобритании, Индонезии, Бразилии и некоторых африканских государств.

Вместе с тем, дальнейшее развитие отрасли связано с освоением углеводородных ресурсов в казахстанском секторе Каспийского моря.



В соответствии с оценками экспертов в его недрах содержится 12-17 млрд.т. углеводородов. Выявлено более 120 перспективных структур.

Промышленная добыча первой казахстанской нефти на море планируется на 2013 год и связана с освоением уникального месторождения Кашаган, полная мощность которого должна составить 1,5 млн. барр. в сутки.

В качестве следующих объектов добычи нефти (с 2016 года) рассматриваются месторождения на контрактной территории «Жемчужины», в освоении которых принимает участие АО МНК «КазМунайТеніз». В результате оценочных работ на месторождении Хазар сделано предварительное заключение о промышленной значимости вскрытых залежей нефти, что позволило приступить к разработке концепции освоения месторождений.

В настоящее время Компания также производит разведочные работы с целью поисков залежей углеводородов по проектам, суммарные перспективные извлекаемые ресурсы которых составляют около 500 млн.т.

7. ИНФОРМАЦИЯ ПО КОРПОРАТИВНОМУ УПРАВЛЕНИЮ

Орган	Назначение
Общее собрание акционеров (единственный акционер – АО НК «КазМунайГаз»)	Высший орган
Совет директоров	Орган управления
Правление	Исполнительный орган

Информация о совете директоров

Руководство деятельностью Совета директоров АО МНК «КазМунайТеніз» осуществляется председателем Балжановым А.К. в соответствии с Уставом АО МНК «КазМунайТеніз», Кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров АО МНК «КазМунайТеніз».

В 2010 году проведено 10 заседаний Совета директоров, на которых рассматривались следующие основные вопросы:

- утверждение предварительных результатов финансово-хозяйственной деятельности;
- утверждение внутренних документов АО МНК «КазМунайТеніз» и дочерних/зависимых организаций;
- внесение изменений в составы комитетов по назначениям и по вознаграждениям, а также создание комитета по аудиту Совета директоров АО МНК «КазМунайТеніз».

Совет директоров АО МНК «КазМунайТеніз»:

Председатель Совета директоров:	Краткие биографические данные	Владение акциями АО МНК «КазМунайТеніз»
------------------------------------	-------------------------------	---

<p>Балжанов Аскар Кумарович</p>	<p>Дата рождения: 23.04.1958 г. Место рождения: г.Москва, РФ Образование: высшее, окончил Московский институт нефтехимической промышленности им. И.М.Губкина в 1980 г. Место работы: Управляющий директор по разведке и добыче АО НК «КазМунайГаз»</p>	<p>не владеет</p>
<p>Члены Совета директоров:</p>		
<p>1. Ахметжанов Ануар Муратович</p>	<p>Дата рождения: 12.12.1975 г. Образование: высшее, в 1996 году окончил Карагандинский Государственный Университет им. Букетова, а в 2000 году магистратуру Университета Джонса Хопкинса в Вашингтоне (США). Место работы: генеральный менеджер по проектам разведки АО НК «КазМунайГаз». Срок полномочий прекращен досрочно с 03.12. 2010 г.</p>	<p>не владеет</p>
<p>2. Марабаев Ермек Насибкалиевич</p>	<p>Дата рождения: 26.12.1959 г. Место рождения: г. Москва Образование: высшее. Окончил в 1982 году Московский институт нефти и газа им. Губкина, и в 2004 году магистратуру Кингстонского университета в Лондоне и Московскую школу социальных и экономических наук. Место работы: Генеральный директор АО МНК "КазМунайТениз", Генеральный директор (председатель Правления)</p>	<p>На 01.01.10 г. - 0 На 01.01.11 г. - 0 не владеет</p>
<p>3. Надиров Надир Каримович Независимый директор</p>	<p>Дата рождения: 06.01.1932 г. Образование: высшее, окончил Кызыл-Ординский педагогический институт в 1953 г. Место работы: Первый вице-президент Национальной инженерной Академии Республики Казахстан. Независимый директор</p>	<p>не владеет</p>

<p>5. Берри Уильям Независимый директор (член СД до 23.02.2010г.)</p>	<p>Дата рождения: 1952 г. Образование: окончил Университет штата Миссисипи, получив степень бакалавра в области технологии нефтегазодобычи. Имеет степень магистра в области технологии нефтегазодобычи. Место работы: исполнительный вице-президент по разведке и добыче ConocoPhillips. Срок полномочий прекращен досрочно 23.02.2010г.</p>	<p>не владеет</p>
<p>6. Филатов Александр Александрович Независимый директор (член СД с 23.02.2010г.)</p>	<p>Дата рождения: 01.03.1959 г. Образование: к.э.н., окончил МИНХ им. Г.В.Плеханова, Гарвардский курс по корпоративным финансам, Программу по корпоративному управлению – Университет Йорка, Школу Бизнеса Шулиха (Канада). Имеет Квалификационный аттестат ФСФР 1.0 – руководитель брокерско-дилерской компании на рынке ценных бумаг, включая доверительное управление Место работы: Управляющий директор Ассоциации независимых директоров (РФ), член биржевого совета ЗАО «Фондовая биржа ММВБ». Независимый директор, избран 23.02.2010г.</p>	<p>На 23.02.10 г. - 0 На 01.01.11 г. - 0 не владеет</p>

Информация о Правлении

Руководство деятельностью Правления осуществляется его председателем Марабаевым Е.Н. в соответствии с Уставом АО МНК «КазМунайТеніз» и Положением о Правлении АО МНК «КазМунайТеніз».

Всего в 2010 году было проведено 107 заседаний, на которых рассмотрено более 100 вопросов. Заседания Правления КМТ были проведены как в заочном, так и очном порядке

В течение 2010 года Правлением были рассмотрены наиболее важные вопросы, относящиеся и регулирующие операционную деятельность КМТ, внутренние процедуры и контроль, вопросы управления рисками, а также

правила, нормы, регулирующие и определяющие внутренние бизнес-процессы, годовой план государственных закупок товаров, работ и услуг, утверждение процедур, регулирующих внутреннюю деятельность КМТ в соответствии со стандартами ИСУ и т.п.

Также, в соответствии с нормами Устава КМТ отдельные вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров, подлежат предварительному одобрению Правлением КМТ. Так, Правлением были одобрены Правила оплаты труда работников КМТ, Правила оказания социальной поддержки работников КМТ и изменение в Устав КМТ и другие документы.

Члены правления по состоянию на 31 декабря 2010 г.:

Ф.И.О.	Должность в Компании
Марабаев Е.Н.	генеральный директор, председатель Правления
Аманкулов Б.Р.	первый заместитель генерального директора
Сейджапарова Д.Н.	заместитель генерального директора по экономике и финансам
Жанбирова М.Б.	управляющий директор по производству
Кудранов Б.Р.	управляющий директор по геологии

Ответственность Совета директоров и Правления

Распределение полномочий между советом директоров, правлением и генеральным директором Компании определено Уставом Компании и Кодексом корпоративного управления.

Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Компании и действует в соответствии с Уставом и Положением о Совете директоров АО МНК «КазМунайТеніз».

Наиболее важными функциями совета директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, рассмотрение потенциальных приобретений и прочие существенные вопросы финансового характера.

Правление, в свою очередь, несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации данных функций и за текущую операционную

деятельность Компании. Правление отчитывается перед Единственным акционером, Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению целей Компании.

Правление также принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Компании, не относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера, Совета директоров и должностных лиц Компании.

Критерии и размер вознаграждения определяются для генерального директора (председателя Правления) и членов Правления – в соответствии с решением Совета директоров АО НК «КазМунайТеніз».

Основные акционеры

Единственным акционером Компании является АО НК «КазМунайГаз». Ниже представлена информация о ценных бумагах Компании, держателем которых выступает Единственный акционер.

Акционер	Кол-во акций	в т.ч. простых	% соотношение акций к общему количеству
АО НК «КазМунайГаз»	2 719 025	2 719 025	100

Взаимодействие с Единственным акционером

В соответствии с Уставом Компании высшим органом Компании является Единственный акционер, органом управления Компании является Совет директоров, исполнительным органом является Правление.

Компания регулярно отчитывается перед Единственным акционером по результатам деятельности.

Договоры с директорами

Решением Единственного акционера от 19.07.2008 г. протокол №9/2008 создан Совет директоров Компании в составе 5 человек. В соответствии с законодательством РК и Уставом заключены договоры с независимыми директорами Надировым Н.К. и Филатовым А.А..

Трудовые договоры членов Правления

Все члены Правления заключили трудовые договоры с Компанией, по которым им предоставляется страхование гражданско-правовой ответственности Компании в качестве работодателя и медицинское страхование, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Взаимоотношения Компании и ДЗО

Отношения между Компанией и ДЗО регулируются проектными документами: СРП, ССД, договорами управления, учредительными документами КМТ и ДЗО.

Информация о заключенных сделках, в совершении которых у АО МНК «КазМунайТеніз» имеется заинтересованность, а также о крупных сделках

В 2010 г. АО МНК «КазМунайТеніз» заключило 22 сделки, в совершении которых у КМТ имеется заинтересованность, из которых 20 сделок в отношении деятельности созданного Филиала КМТ в г. Актау. Крупных сделок за прошедший период совершено не было.

Корпоративное поведение

Руководствуясь Кодексом корпоративной этики, утвержденным решением Правления от 05.11.2008 г., Компания неукоснительно следует его положениям.

Применяя стандарты корпоративного поведения, Компания придерживается этических норм, формирующих политику поведения в АО МНК «КазМунайТеніз», которая, прежде всего, базируется на учете интересов всех заинтересованных сторон, что способствует укреплению позиций Компании на рынке.

Открытость и прозрачность является одной из основ деятельности Компании. В течение года информация о деятельности Компании, а также о существенных событиях размещалась в Интернете на официальном сайте Компании. В регионах присутствия Компании регулярно проводятся общественные слушания.

8. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные показатели деятельности

Основные показатели по итогам финансово-хозяйственной деятельности Компании за 2010 год сложились следующим образом:

Таблица: Основные показатели ФХД за 2010 год, тыс. тенге

№	Показатели	2010 г		вып.,%
		план	факт.	
1	Доходы, всего	262 534	260 428	99%
1.1.	Доходы от неосновной деятельности	147 554	4 255	3%
1.2.	Финансовые доходы	114 980	256 173	223%
2	Расходы	5 986 970	1 610 012	27%
2.1.	Общие и административные расходы	1 770 560	1 353 892	76%
2.2.	Расходы на финансирование	271 106	234 629	87%
2.3.	Прочие расходы	3 945 304	21 491	1%
3	Чистый доход (убыток)	-5 724 436	-1 179 983	21%
4	Капитальные вложения, всего	9 498 397	8 092 231	85%
4.1.	Капитальные вложения в производство	9 190 588	7 949 258	86%
4.2.	Капитальные вложения социального и непромышленного характера	307 809	142 973	46%

ЛИКВИДНОСТЬ И КАПИТАЛ

Оборотный капитал

В настоящее время Компания является планово-убыточной компанией, поскольку все реализуемые проекты находятся на стадии разведки и оценки.

Для покрытия расходов Компании, и принимая во внимание отсутствие у Компании денежных средств, финансирование текущей деятельности производится путем вноса денег Единственным акционером в уставный капитал Компании.

<i>млн. тенге</i>		
КАПИТАЛ	2010	2009
Уставный капитал	27 190	25 066
Резерв по переоценке	-	-
Непокрытый убыток	(8 815)	(7 635)
ИТОГО КАПИТАЛ	18 375	17 431

<i>млн. тенге</i>		
Займы	2010	2009
Шелл РД Оффшор Верчурс Лимитед	17 586	12 825
Лукойл Оверсиз Шельф Б.В.	4 376	8 859

Каспиан Инвестментс Жамбай Б.В.	699	925
Репсол Эксплорасион Казахстан С.А.	721	925
АО «НК «КазМунайГаз»		-
АО МНК «КазМунайТеніз»	998	772
ИТОГО ЗАЙМЫ	24 380	24 306

Ниже представлена разбивка по проектам:

<i>млн. тенге</i>		
Наименование проекта	2010	2009
Проект Жемчужины	17 586	12 825
Проект Аташский		4 839
Проект Тюб-Караган	4 376	4 020
Проект Жамбай	2 418	2 622
ИТОГО ЗАЙМЫ	24 380	24 306

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТОВ

Проект «Жемчужины»

Финансирующие стороны: Шелл РД Оффшор Венчурс Лимитед (далее – Шелл) и Оман Перлз Компании Лимитед (далее – Оман).

Ставка вознаграждения: 6-месячный ЛИБОР + 1% годовых. Проценты начисляются на ежемесячной основе и капитализируются на основную сумму на полугодовой основе, на 30 июня и 31 декабря каждого года.

Погашение кредитной линии будет производиться КМТ из 50% чистого денежного потока только в случае обнаружения коммерчески извлекаемых запасов на блоке Жемчужины. Досрочное погашение разрешается без дополнительного вознаграждения.

Проект «Курмангазы»

Финансирование затрат, приходящихся на 50% долю АО МНК «КазМунайТеніз» в проекте, осуществляется за счет средств АО НК «КазМунайГаз».

Проект «Тюб-Караган»

Финансирующая сторона: Лукойл Оверсиз Шельф Б.В.

Ставка вознаграждения: 6-месячный ЛИБОР. Проценты начисляются на ежемесячной основе и капитализируются на основную сумму ежегодно на 31 декабря каждого года.

Погашение кредитной линии будет производиться КМТ из 50% чистого денежного потока только в случае обнаружения коммерчески извлекаемых запасов.

Проект «Жамбай»

Заемщиком выступает ТОО «Жамбай». При этом КМТ признает свою 50% долю обязательств перед Репсол и Каспиан Инвестментс.

Финансирующие стороны: Репсол Эксплорасион Казахстан С.А. и Каспиан Инвестментс Жамбай Б.В.

Ставка вознаграждения: 1месячный ЛИБОР + 1% годовых. Проценты начисляются на ежемесячной основе и капитализируются на основную сумму ежегодно на 31 декабря каждого года.

Погашение кредитной линии будет производиться КМТ из 80% чистого денежного потока только в случае обнаружения коммерчески извлекаемых запасов.

Проект «Строительство СПБУ»

Общая оценочная стоимость Проекта «СПБУ» на конец 2010 г. составляет 280 млн. долларов США, включая расходы на проектирование, строительство, административные расходы, НДС и таможенные платежи.

В первой половине 2010 г. КМТ проводило работу по организации «Бурового клуба» совместно с международными нефтяными компаниями, заинтересованными в получении прав на недропользование либо имеющих доли участия в нефтегазовых проектах на Каспийском шельфе. Основной идеей создания «Бурового клуба» является возможная мобилизация средств международных нефтяных компаний.

Проект «Каспийский Энергетический Хаб»

В январе 2010 года была привлечена финансовая помощь АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» в размере 600 млн. тенге для приобретения земельных участков, необходимых для реализации Проекта.

В ноябре 2010 года подписан договор об оказании финансовой помощи с АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына» на сумму 900 млн. тенге.

Ведутся работы по заключению договора залога земельного участка к договору займа, заключенному между «Energy Venture Associates» и ТОО «Каспийский центр развития» на сумму 6 млн. долларов США.

Филиал АО МНК «КазМунайТеніз» в г.Актау

Финансирование деятельности Филиала КМТ осуществляется из средств финансовой помощи, предоставленной КМТ в 2010 г. согласно Договору о финансовой помощи №214-10//11-81-2010 от 06 августа 2010г. Сумма финансовой помощи на 2011г. составляет 11,6 млрд. тенге (договор №434-38//11-201-2010 от 31.12.2010г.).

При этом средства предоставленной финансовой помощи КМТ будут возмещены из доходов, аккумулируемых КМТ от деятельности по доверительному управлению.

По решению МНГ все затраты доверительного управляющего, которые подлежат возмещению в рамках договоров доверительного управления должны быть предварительно проаудированы независимой аудиторской компанией.

9. ФАКТОРЫ РИСКА

В консолидированной финансовой отчетности Компании за 2010 г. содержится описание ключевых финансовых рисков и описание процедуры управления данными рисками. В дополнение ниже приведен исчерпывающий перечень основных рисков Компании.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства

В настоящее время Компания имеет обязательства по уплате налогов и прочих обязательных платежей в соответствии с действующими контрактами на недропользование и Соглашениями о разделе продукции.

В Соглашениях о разделе продукции действует стабильность налогового режима. В отдельных контрактах на недропользование Компании, заключенных не на условиях раздела продукции, отсутствуют положения о стабильности налогового режима.

Таким образом, существует риск, что действующий налоговый режим может привести к увеличению налоговой нагрузки на Компанию, снижению будущих финансовых результатов её деятельности и сокращению будущих ресурсов Компании для инвестиций. Определение уровня налогообложения, а также иные аспекты регулирования нефтяной отрасли являются прерогативой государства, и Компания будет неукоснительно соблюдать все применимые требования законодательства и регулирующих органов. В зависимости от изменения налоговой нагрузки, Компания намерена анализировать свои производственные и инвестиционные планы и при необходимости вносить в них изменения.

Риски, связанные с геологоразведочными работами

В целях принятия эффективных решений при планировании геологоразведочных работ Компанией производится оценка геологических рисков. При оценке объема углеводородов проводится соответствующий последовательный и объективный анализ рисков с учетом четырех основополагающих факторов - заполнение пласта углеводородами, наличие коллектора, достоверность геометрии ловушки и надежность покрышки, которые определяются (уточняются) в результате анализа имеющихся геолого-геофизических материалов.

Тем не менее, несмотря на точность расчетов, всегда существует риск обнаружения залежей углеводородов с некоммерческими размерами запасов

или бурения так называемой «сухой» скважины.

Экологические риски

Согласно природоохранному законодательству РК при подготовке и выполнении морских нефтяных операций, Компания должна обеспечить на своих производственных объектах и контрактной территории меры экологической и промышленной безопасности. Эти меры должны быть направлены на охрану окружающей среды Каспийского моря, здоровья населения Прикаспийского региона, персонала Компании, его ДЗО и подрядных организаций, а также сохранение материальных и финансовых средств Компании и в целом, на снижение экологических и производственных рисков.

В Обществе и ДЗО проведены идентификация и оценка экологических аспектов и опасных факторов, в том числе: риски аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах, опасностей на автомобильном, авиационном и морском транспорте, при хранении и использовании опасных и взрывчатых материалов, отходов производства и потребления, выходе скважины из под контроля, нефтяных разливах, пожарах, выбросах газов, опасных погодных факторах, ошибок в планировании и проектировании, загрязнений окружающей среды, воздействия на биоресурсы Каспийского моря, соблюдения требований законодательства РК и другие. Для профилактики экологических и производственных рисков разработаны и реализованы организационно-технические мероприятия, включая: введение нормативных документов, инструктажи и тренинги, обеспечение спецодеждой и средствами индивидуальной защиты, применение специального оборудования на транспорте, разработка планов ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС), планов ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН), проведение командно- штабных и практических учений и тренировок, привлечение услуг специальных компаний по реагированию на ЧС в море (нефтяные разливы, пожары, аварийно-спасательные работы).

В Обществе и ДЗО внедрены интегрированные системы управления, которые включают систему управления по охране труда, окружающей среды и безопасности. В отчетном году на основании надзорного аудита, было получено подтверждение соответствия указанной системы стандартам ISO 14001, OHSAS 18001 (охрана окружающей среды и безопасность).

Риск персонала

В нефтегазовой отрасли всего мира, и Казахстана в частности, уже в течение ряда лет наблюдается острая нехватка высококвалифицированного персонала. По некоторым оценкам, существующий уровень заработной платы в Компании уступает показателям рынка по уровню заработной платы в некоторых иностранных компаниях, работающих в отечественной нефтяной индустрии. Возникающая конкуренция на рынке труда приводит к оттоку

высококвалифицированного персонала из Компании.

Отток высококвалифицированного персонала технических специальностей и руководящего звена из-за низкого уровня заработной платы влечет за собой риски качества выполняемых работ и риск невыполнения поставленных целей и задач Компании при реализации будущих проектов.

Для снижения данного риска Компания работает над повышением уровня мотивации работников Компании в части повышения уровня оплаты труда, создания социальных условий и возможностей для обучения и развития.

10. ПЛАНИРУЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В 2011 ГОДУ

Исходя из стратегических направлений развития, Компания планирует осуществление комплекса производственных задач для реализации проектов на шельфе Каспийского моря. В том числе по проектам:

«Жемчужины»

Основной целью геологоразведочных работ в 2011 году с общим объемом 18 191,8 млн. тенге является:

- Строительство разведочной скважины на структуре Нарын с целью поисков залежей УВ.
В связи с тем, что расходы, связанные со строительством разведочной скважины Нарын-1, в рамках ГРПБ на 2011 год утверждены решениями органов управления по проекту в качестве опционной части бюджета и зависят от принятия решения Подрядными компаниями о строительстве при наличии свободной СПБУ, соответствующие работы в рамках производственной программы Общества определены как зависимые от такого решения.
- Подготовительные работы к разработке и обустройству месторождения Хазар.

«Курмангазы»

Планируемая на 2011 год программа ГРП направлена на выполнение работ на оставшийся срок завершения Периода разведки 31.07.2011 г., и следующих дополнительных исследовательских работ:

- «Хранение геофизических данных на магнитных носителях» со стоимостью 1 080 тыс. тенге в целях хранения накопленных геолого-геофизических данных на электронных носителях информации.
- «Анализ данных электроразведки методом сопротивления» со стоимостью 3 750 тыс. тенге.

Включение этой работы связано с тем, что в 2009 году на Контрактной территории выполнены электроразведочные работы дифференцированно нормированным методом, однако полученные результаты не были переинтерпретированы методом сопротивления. По мнению специалистов, имеющийся опыт интерпретации методом сопротивления и анализ данных позволяет существенно повысить эффективность полученных данных.

- «Переобработка, переинтерпретация геолого-геофизических данных» в объеме 300 пог. км со стоимостью 39 600 тыс. тенге.

Указанная работа была включена в годовой план работ на основании рекомендации Заседания научно-технической комиссии Комитета геологии и недропользования от 17.01.2011 г. (пункт 2) о продолжении геолого-геофизического изучения Контрактной территории Курмангазы для выяснения зон нефтегазонакоплений, выявления перспективных структур путем углубленной переобработки и переинтерпретации имеющихся сейсмических данных.

«Тюб-Караган»

Основной целью геологоразведочных работ (ГРП) на участке «Тюб-Караган» в 2011 году является выполнение работ связанных с подготовкой к бурению и строительство разведочной скважины №2 Тюб-Караган, Также будут проведены мероприятия соответствии с требованиями экологического законодательства и другие сопутствующие работы.

«Аташский»

На 2011 год по проекту «Аташский» запланированы и проводятся мероприятия, связанные с Ликвидацией Оператора, в связи с завершением Контракта на разведку. Планируемый срок полной ликвидации Товарищества – конец I полугодия 2011 г.

«Жамбай»

Основной статьей геологоразведочных работ на участке «Жамбай» в 2011 году является бурение первой разведочной скважины с целью поиска залежей УВ в мезозойских отложениях, анализ и обобщение всех геолого-геофизических данных с выдачей рекомендаций по дальнейшему направлению ГРП, в т.ч. по палеозойским отложениям, включая принятие решения о бурении второй разведочной скважины. Однако, в связи с высокими требованиями к экологической и технической безопасности нефтяных операций на контрактной территории, подрядчик не был привлечен. В связи с этим, ТОО «Жамбай» было направлено письмо в Министерство Нефти и Газа Республики Казахстан по продлению срока периода разведочных работ и Соглашения о разделе продукции.

«Развитие буровых мощностей на КСКМ»

1. По Проекту «Строительство СПБУ»:

Основными задачами на 2011 год являются организация финансирования проекта строительства СПБУ.

2. «Работы, связанные с мобилизацией буровой установки по проекту Жамбыл».

- Продолжение работ по оказанию содействия Корейской консорциуму, связанных с мобилизацией буровой баржи по проекту «Жамбыл». Ожидаемые сроки мобилизации буровой баржи в КСКМ – II квартал 2012г.

«Каспийский энергетический хаб»

В 2011 году, в рамках реализации Проекта планируется проведение следующих мероприятий:

- Разработка мастер-плана Проекта;
- Проведение мероприятия по продвижению Проекта с участием нефтегазовых компаний Казахстана и Каспийского региона;
- Строительство объектов внешней инфраструктуры;
- Открытие в г. Астана «Show room» для демонстрации Проекта потенциальным инвесторам;
- Разработка первой стадии академического мастер-плана.

Филиал КМТ в г.Актау

Как было отмечено, основной целью доверительного управления месторождениями Толкын и Боранколь является обеспечение непрерывной производственной деятельности на месторождениях и избежание социальной напряженности в Мангистауской области путем сохранения рабочих мест за сотрудниками бывших недропользователей.

С начала доверительного управления месторождениями КМТ поддерживает непрерывный производственный процесс. Добыча углеводородов осуществляется в плановых объемах, своевременно проводится обеспечение области товарным газом, были утверждены организационная структура и штатное расписание Филиала. Персонал ТОО «Толкыннефтегаз» и ТОО «Казполмунай» переведен в штат Филиала, обеспечена своевременная выплата заработной платы.

В течение 2010 г. планировалась передача данных активов во вновь созданную компанию, однако по ряду причин вопрос о передаче был отсрочен. В связи с этим, в течение 2011 г. КМТ планирует продолжать осуществление доверительного управления до принятия соответствующего решения о передаче.

Кроме того, в течение 2011 г. планируется привлечение независимой аудиторской организации для проведения аудита затрат, понесенных КМТ в

связи с деятельностью по доверительному управлению, с целью их последующего возмещения.

Бюджет Филиала на 2011 год утвержден в соответствии с Протоколом СД АО МНК «КазМунайТеніз» от 31.12.2010 года за № 10/10-3.

Бюджет Филиала основан на Годовой Рабочей Программе на 2011 год и сформирован с учетом необходимых производственных и социальных потребностей Филиала в 2011 году.

План добычи и сдачи нефти, конденсата и газа на 2011 год

Показатели	Ед. изм.	2011 г. план	в т.ч. по кварталам			
			I	II	III	IV
Добыча нефти	тыс.тн.	163,400	40,100	42,254	41,273	39,773
Потери при транспортировке и подготовке	тыс.тн.	0,400	0,112	0,099	0,096	0,092
Сдача нефти	тыс.тн.	163,000	39,988	42,155	41,177	39,681
Добыча конденсата	тыс.тн.	107,200	28,784	27,206	26,312	24,898
Потери при транспортировке и подготовке	тыс.тн.	0,807	0,217	0,205	0,198	0,187
Сдача конденсата	тыс.тн.	106,393	28,567	27,001	26,114	24,711
Добыча газа	млн.м3	1146,529	292,613	287,988	284,776	281,152
Потери при транспортировке и подготовке	млн.м3	20,229	4,979	5,274	4,999	4,977
Сдача газа	млн.м3	1126,300	287,634	282,714	279,777	276,175

Новые проекты

В целях упорядочивания взаимодействия между Единственным Акционером и Компанией в рамках работ по морским нефтегазовым проектам на КСКМ и в соответствии с приказом АО НК КМГ № 518 от 28.11.2005 г., должна быть осуществлена передача в установленном порядке права недропользования по действующим у Единственного Акционера проектам «Жамбыл», «Н» и «Сатпаев». На сегодняшний день вопрос о передаче действующих проектов остается открытым.

В перспективе предлагаем рассмотреть вопрос об инициировании внесения изменений в законодательство, которые позволят МНГ РК с одобрения Единственного Акционера в случае успешных переговоров передавать напрямую права на недропользование по морским проектам непосредственно в Общество.

По результатам деятельности за 2010 год Компания успешно выполнила поставленные задачи. Вследствие чего, предполагаем, что существуют

необходимые предпосылки для выполнения запланированных целей и задач в 2011 году.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Е. МАРБАЕВ

