

2013

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



АО «Мангистаумунайгаз»

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА



Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

На сегодняшний день АО «Мангистаумунайгаз» является одним из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий Республики Казахстан и обеспечивает свыше 31% добычи в регионе и порядка 8% по Республике. Основным видом деятельности Компании являются разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, добыча и реализация нефти и газа. АО «Мангистаумунайгаз» сегодня разрабатывает 15 месторождений нефти и газа. Основными промышленными объектами разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на долю которых приходится 87% всех

извлекаемых запасов.

25 ноября 2009 года начинается новая ступень в 50-летней истории развития Компании. В этот день в г. Алматы на Казахстанской Фондовой Бирже происходит сделка по приобретению 100% простых акций АО «Мангистаумунайгаз». Акционерами с равной 50% долей участия стали АО НК «КазМунайГаз» и китайская CNPC. Это стало возможным договоренностям Президента Республики Казахстан Назарбаева Н. А., и Генерального Председателя КПК Ху Цзиньтао.

По договорённости двух акционеров управление в Компании осуществляется на паритетной основе с сохранением рабочих мест, количества персонала и ежегодным увеличением заработной платы.

Сегодня годовой уровень добычи нефти составляет свыше 6 миллионов тонн. Месторождения, на которых мы работаем, зрелые и поддержка постоянного уровня производства на них является главной задачей. Поэтому из года в год нам приходится решать вопросы роста капитальных и операционных расходов, повышения нефтеотдачи пластов и рентабельности промыслов. На предприятии успешно внедряется в производство новые технологий – ГРП (гидроразрыв пласта), винтовые насосы, в производстве применяются стеклопластиковые трубы, планируется ввод в эксплуатацию Газотурбинной электростанции на месторождении Каламкас, а также внедряются новые технологии разработки и способы эксплуатации скважин, новые образцы оборудования и новые способы повышения нефтеотдачи пласта.

Кроме того, АО «Мангистаумунайгаз» осуществляет ряд крупных программ, нацеленных на дальнейшее развитие инфраструктуры Мангистау и оказание помощи населению. АО «Мангистаумунайгаз» является градообразующим предприятием в Мангистауской области, на которое возложены ряд социальных обязательств. Компания продолжает реализацию своих социальных программ. В общей сложности на развитие социальной инфраструктуры региона, реализацию социально-инвестиционных проектов, оказание спонсорской и материальной помощи, проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий выделено около одного миллиарда тенге. Будут продолжены работы по ремонту автодороги Актау-Каламкас, предусмотрены средства на поддержку сельских районов области.

За счет средств Компании в регионе строятся школы, детские сады, реставрируются памятники культуры и многое другое. В поселке Жетыбай Компания построила школу искусств. Уже построены и продолжают строиться новые общежития и столовые на наших месторождениях, а также в соответствии с поручениями Президента Республики Казахстан, которые были озвучены на совещании «О вопросах развития регионов», в том числе по вопросам социального развития и поддержки молодежи, в поселке Жетыбай Компания построила новый физкультурно-оздоровительный комплекс, а на месторождении Каламкас построен современный спортивно-досуговый комплекс. С 2006 года для абитуриентов региона выделено 609 грантов на обучение в высших учебных заведениях Казахстана и Китая. По окончании ВУЗов трудоустроено более 500 молодых специалистов.

Одновременно с этим, в соответствии с новой кадровой политикой, отмеченной Президентом страны, АО «Мангистаумунайгаз» внедряет современные инструменты менеджмента путем привлечения иностранных специалистов, в том числе и через программы аутсорсинга. В результате совместной работы Компанией совместно с зарубежными специалистами, учитывая опыт иностранных компаний, успешно проведена комплексная оптимизация бизнес процессов АО «Мангистаумунайгаз». На постоянную работу привлечено 36 зарубежных специалистов высшей квалификации. На постоянной основе проводятся поездки наших специалистов в Китайскую Народную Республику для обмена опытом.

11 ноября 2013 года между АО «Мангистаумунайгаз» и коллективом работников был заключен «новый» Коллективный договор, комплексно предусматривающий значительное увеличение расходов фонда заработной платы и социальных выплат в пользу работников и пенсионеров нашей Компании.

Так, в частности АО «Мангистаумунайгаз» было произведено увеличение расходов на фонд заработной платы в размере свыше 30% от уровня предыдущего года и составившего 36,7 млрд. тенге.

Обществом в целях реализации положений трудового законодательства Республики Казахстан и обеспечения социальной стабильности в регионе производится процедура индексации размера заработной платы на текущий год.

АО «Мангистаумунайгаз» является одним самых крупных налогоплательщиков Мангистауской области, обеспечивающих многомиллиардные налоговые отчисления, как в республиканский, так и в местный бюджет.

Все вышеуказанные обстоятельства свидетельствуют о наличии и понимании со стороны АО «Мангистаумунайгаз» своей социальной значимости и ответственности перед государством и перед населением Мангистауской области. АО «Мангистаумунайгаз» продолжит работу с заботой о трудовых коллективах и большой ответственностью перед государством и его гражданами!

С уважением,
Генеральный директор АО «Мангистаумунайгаз»
Сунь Синъюнь

Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

«Полуостров сокровищ» – именно так называют Мангистау. До начала 60-х годов прошлого века это был суровый, необжитый край, ...край, который ждал своего «звездного часа». Затем сюда пришли геологоразведчики. Не просто дались геологам ключи к подземным кладовым полуострова. Их поиск был долг и труден, и увенчался успехом. 5 июля 1961 года из скважины №6 на месторождении Жетыбай забил первый фонтан нефти на полуострове Мангышлак подтвердивший открытие новой нефтегазоносной провинции. Спустя два года Постановлениями Верховного Совета народного хозяйства (ВСНХ) СССР от 7 сентября 1963 года №53-12 и Совета Министров Казахской ССР от 5 ноября 1963 года, а также Западно-Казахстанского Совнархоза от 27 ноября 1963 года было создано государственное производственное объединение «Мангышлакнефть». Большая нефть Мангистау дала мощный толчок развитию экономики Казахстана, а полуостров получил небывалые возможности для строительства новой жизни.

2013 год – стал особенным для АО «Мангистаумунайгаз»: Компания отмечает 50-летие со дня своего образования. За годы минувшие с тех лет Мангистауская область стала одним из самых динамично развивающихся регионов Казахстана, а «Мангистаумунайгаз» - одним из флагманов нефтяной промышленности Казахстана, который входит в пятерку наиболее крупных предприятий отрасли. Сегодня на долю Компании приходится порядка 8% нефтедобычи по стране и свыше 31% - по региону.

В 2009 году акционерами АО ММГ стали Национальная Компания «КазМунайГаз» и китайская – «CNPC». В настоящее время в собственности Компании находятся 15 нефтегазовых месторождений, расположенные в Мангистауской области. Крупнейшими и основными объектами промышленной разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на которые приходится почти 87% всех остаточных извлекаемых запасов Компании.

За последние 3 года проведен большой объем работы по исследованию запасов месторождений, хотелось бы обратить внимание, что динамика нефтедобычи в АО ММГ за последние несколько лет наглядно демонстрирует неуклонный рост. Если в 1998 году Компания добыла 3,3 млн. тонн нефти, в 2000 году – 4,17 млн. тонн нефти, то уже в 2011 году уровень добычи достиг 5,75 млн. тонн. В 2012 году предприятие добыло свыше 5,92 млн. тонн нефти. В 2013 году уровень добычи составил более 6 млн. тонн. Компания показала лучший пример по разработке старых месторождений. Это достигнуто за счет четкой и слаженной работы всего коллектива АО «Мангистаумунайгаз».

Сегодня в АО «Мангистаумунайгаз» полностью автоматизированы и компьютеризированы все производственные и технологические виды работ. С помощью новых компьютерных технологий создаются геологические и гидродинамические модели залежей нефти и газа, что дает возможность анализировать и контролировать состояние разработки месторождений и, тем самым, с наименьшим ущербом для недр повышать нефтеотдачу.

АО «Мангистаумунайгаз» в своей деятельности активно применяет новые технологии, использует передовые разработки в области науки и техники. Разработка и использование и инновационных технологий в нефтегазовой отрасли повышают



эффективность, приносят заметные социально-экономические эффекты, связанные с приростом добычи нефти, увеличением налоговых поступлений, развитием человеческого капитала и смежных отраслей экономики.

Одним из эффективных инновационных методов добычи нефти является бурение горизонтальных скважин.

Кроме того, основными факторами увеличения добычи нефти являются вертикальное бурение скважин.

На сегодняшний день продолжается реализация новых инновационных проектов, в том числе в области геологического изучения; автоматизации планирования, осуществления и мониторинга закупок, товаров, работ и услуг; автоматизации процессов мониторинга и контроля движения складских запасов; модернизация системы электронного документооборота и т. д.

Компания вносит существенный вклад в развитие экономики региона и страны в целом, являясь одним из крупнейших налогоплательщиков Мангистауской области. За последние три года Компания уплатила в местный и республиканский бюджеты в виде налогов и других платежей 711 167 531 624 тенге.

В области промышленной безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды АО ММГ руководствуется требованиями казахстанского законодательства и нормами передовой мировой практики. Компания применяет новейшие технологии и методы производства для создания безопасной рабочей среды для своих сотрудников, а также сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.

Технологии разработки месторождений, которые использовались в 80-90 годы, в большинстве случаев оказались не способными достичь проектных показателей, как по уровню ежегодной добычи нефти, так и в достижении конечного КИН (Коэффициент Извлечения Нефти). Совершенствовать применяемые технологии разработки и добычи, учитывая специфические геологические особенности каждого конкретного месторождения одна из главных задач производственной деятельности Компании. Все внедряемые технологии нацелены на увеличение добычи нефти и газа, прироста запасов углеводородов, наиболее полного извлечения ресурсов, а также для минимизации рисков экологического загрязнения.

Также хотелось бы отметить прогресс технологий при поисково-разведочных работах. Если в 60-70 года проводилась региональная съемка 2Д на обширных территориях нашего региона, то на сегодняшний день используется новые виды сейсморазведки 3Д с использованием метода общей глубинной точки, которая позволяет нам получить более детальную геологическую картину месторождений. Новые технологии в данной области позволяют снизить риск и повысить эффективность поисково-разведочного бурения для дальнейшего увеличения запасов по отдельным месторождениям. Особо следует подчеркнуть, что геологическая служба Компании внедряет в производство новые технологии по изучению особенности геологического строения отдельных месторождений, новых методов по контролю за текущим состоянием разработки.

АО «Мангистаумунайгаз» ведет не только успешную производственную и финансовую деятельность, но и активно реализуют многочисленные социальные проекты. Социальная политика акционерного общества «Мангистаумунайгаз» является неотъемлемой частью Стратегии развития предприятия. За последние три года на реализацию социальных программ и развитие социальной инфраструктуры региона Компания выделила свыше 6 млрд. 105 млн. тенге. Социальные программы реализуются по многим направлениям и затрагивают интересы многих десятков тысяч людей, как своих работников, так и населения региона в целом. Большое внимание уделяется вопросам кадровой политики и решению проблем безработицы так, например, в 2010 году «Мангистаумунайгаз» трудоустроило 352 человека, в 2011 – 302, в 2012 – 324 (таким образом, за последние три года Компанией трудоустроено 978 человек). В 2012 году

подрядчиком АО «Мангистаумунайгаз» ТОО «АктауНефтеСервис» было трудоустроено 649 человек. «Мангистаумунайгаз» придерживается политики высокой социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей, населением страны и обществом в целом.

Учитывая, что именно профессионализм работников и надлежащие условия труда, положены в основу процветания Компании, в ноябре 2013 года был подписан «новый» Коллективный договор, который обеспечивает сотрудникам значительно более высокую степень социальной защищенности.

Результатом признания эффективной политики АО ММГ в области социальной сферы, является то, что в 2010 год Компания стала лауреатом республиканской премии «Парыз», в номинации «Лучший коллективный договор».

Работникам предоставлен достойный социальный пакет. В рамках Коллективного договора, детям работников АО ММГ ежегодно обеспечивается отдых в лучших оздоровительных лагерях Астаны, Алматы, Кокшетау, южного побережья Крыма и Турции. Предметом особой заботы компании являются ветераны-нефтяники, которые ежемесячно получают адресную помощь.

Общество оказывает спонсорскую помощь творческим личностям, коллективам, спортивным командам и отдельным спортсменам, достойно представлявшим РК на международной арене.

Еще одно важнейшее направление работы Компании – развитие социальной инфраструктуры региона, в котором Компания осуществляет деятельность.

Компания оказывает большую помощь и поддержку в строительстве и капитальном ремонте социальных проектов: построены школа искусств и спорткомплекс в посёлке Жетыбай, обеспечено водо-газоснабжение населения, продолжены работы по ремонту автодороги общего пользования «Актау-Каламкас», завершено строительство и сдан в эксплуатацию спортивно-досуговой комплекс на месторождении Каламкас, будут построены общежития и столовые.

В 2013 году Компания продолжила реализацию своих социальных программ. В общей сложности на развитие социальной инфраструктуры региона, реализацию социально-инвестиционных проектов, оказание спонсорской и материальной помощи, проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий затрачено около одного миллиарда тенге. Продолжены работы по ремонту автодороги Актау-Каламкас, предусмотрены средства на поддержку сельских районов области. В частности на реализацию социальных проектов в Мангистауском районе выделено более 188 млн. тенге. На эти средства отремонтированы дороги в селах Шетпе, Уштаган, Шайыр, установлены новые спортивные площадки с искусственным газоном, отремонтирована кровля здания Дома культуры в селе Тушыкудык, для местных сельских школ приобретены автобусы, компьютерная техника, музыкальная аппаратура, спортивный инвентарь, произведена замена водопроводных и канализационных сетей жилых домов в селе Сай-Утес, оказана благотворительная помощь малоимущим семьям в селах Жынгалды и Акшымырау. Свыше 146 млн. тенге выделено на развитие социальной инфраструктуры Каракиянского района. В поселке Жетыбай установлены спортивные площадки с искусственным газоном, обустроены остановки для автобусов, отремонтировано уличное освещение, приобретены спортивные тренажеры для физкультурно-оздоровительного комплекса, отремонтировано здание мечети имени Суйнгара Ургеншбайулы, в поселке Мунайшы также установлены спортивные площадки с искусственным газоном, обустроены остановки, отремонтирован водопровод от существующего коллектора до дома №140 мкр. «Акбобек-2», установлено металлическое ограждение парка, отремонтированы канализационные трубопроводы в мкр. «Салтанат», отремонтированы светильники уличного освещения, произведен ремонт здания семейной врачебной амбулатории.

Мы не только добываем газ и нефть в регионе, но и вносим значительный вклад в развитие и процветание, как области, так и Казахстана в целом!

Общество всегда стремится больше приобретать товары и услуги отечественного производства. В 2013 году товаров, работ и услуг было закуплено на 35%, 75% и 97% соответственно.

Сегодня АО «Мангистаунаыгаз» - это динамично развивающаяся Компания, которая создала мощный потенциал для устойчивого роста и планомерной реализации масштабных задач.

Применение самых современных технологий, творческий, инновационный подход к решению производственных задач, высокий профессионализм специалистов позволяют с уверенностью смотреть в будущее, расширять географию деятельности и стремиться к новым рубежам!

С уважением,
Первый заместитель
генерального директора АО «Мангистаунаыгаз»
Иманбаев Б.А.



ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Обращение Руководства	2
2	Информация о Компании	9
3	Основные события отчетного года	11
4	Операционная деятельность	13
5	Финансово-экономические показатели	26
6	Анализ рисков и управления рисками	30
7	Социальная ответственность и защита окружающей среды	36
7.1	Система организации труда работников	36
7.2	Ответственность в сфере экологии	45
7.3	Участие в благотворительных и социальных проектах, мероприятиях	46
8	Корпоративное управление	49
8.1	Описание система корпоративного управления и ее принципов	49
8.2	Акционерный капитал	50
8.3	Организационная структура	51
8.4	Совет директоров	52
8.5	Исполнительный орган	53
8.6	Внутренний контроль и аудит	53
8.7	Информация о дивидендах	54
8.8	Информационная политика и ее основные принципы	54
8.9	Отчет о соблюдении положений кодекса корпоративного управления	54
9	Финансовая отчетность	54
10	Основные цели и задачи на следующий год	55
	Глоссарий	57
	Контактная информация	58
	Приложение: Финансовая отчетность	

2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «Мангистаумунайгаз» (далее «Компания» или АО «ММГ») - является ведущей, публичной нефтегазовой компанией Мангистауской области РК. АО «ММГ»



КазМунайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

имеет многолетний опыт добычи нефти и обладает обширными знаниями региональной геологии Мангистауской области, а также является крупной нефтедобывающей компанией, обеспечивающей свыше 31% нефтедобычи в Мангистауской области на западе Казахстана и 7% - в стране. 25 ноября 2009 года прежний единственный акционер Общества, «Central Asia Petroleum Limited», продал 100% принадлежащих ему акций в АО «ММГ» в

пользу СП «Mangistau Investments B.V.» (далее «МИБВ»). АО «НК «КазМунайГаз» (далее «НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» (далее «CNPC») являются

конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и право голоса в МИБВ.

100% акций АО НК КМГ принадлежит Акционерному Обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее «Правительство»).

Конечными владельцами CNPC «Exploration and Development Company LTD» являются Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).



В структуру Компании входят:

- АО «Атыраумунайгаз» 100%;

АО «Атыраумунайгаз» осуществляет свою деятельность на основе Контракта на проведение разведки и добычи углеводородов сырья №2237 и №2238 от 22 декабря 2006 года законодательства Республики Казахстан, на месторождениях «Махамбет» и «Бобек», расположенные в Атырауской области, в северной части Казахстанского сектора Каспийского моря. В настоящее АО «Атыраумунайгаз» находятся на этапе разведки и оценки запасов.

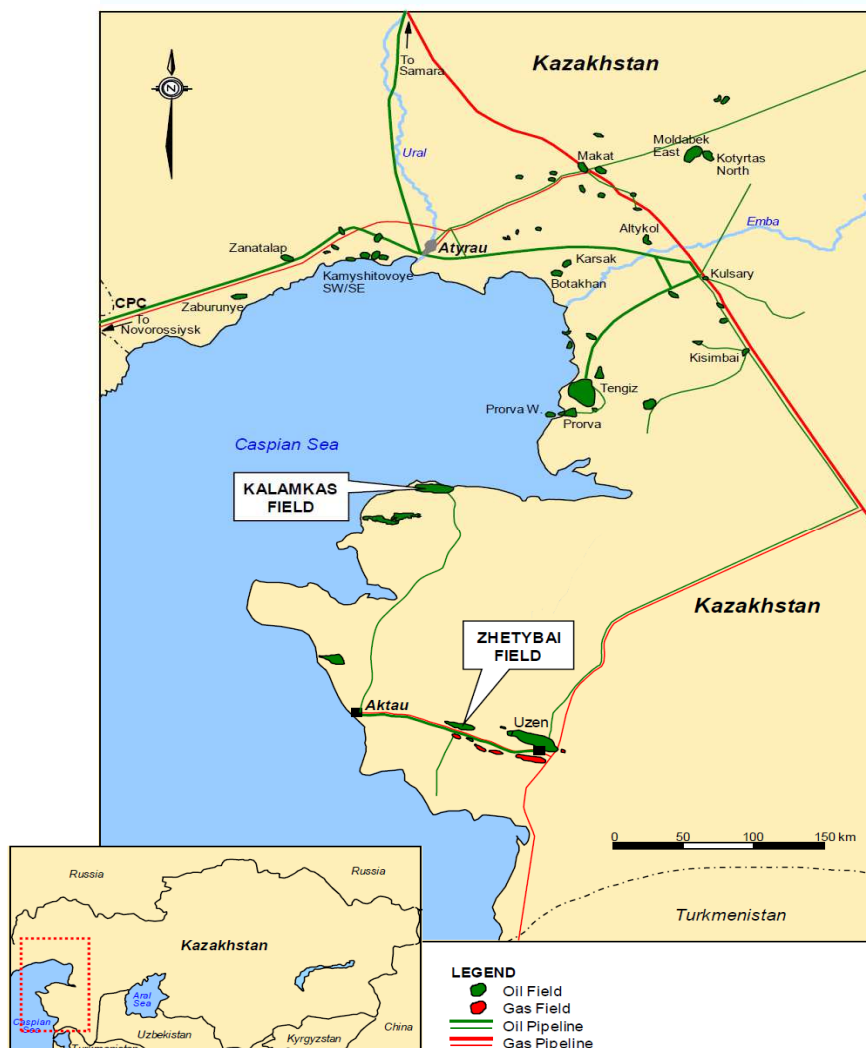
- ТОО «Степной Леопард» 100% (косвенно);

ТОО «Степной Леопард» осуществляет свою деятельность на основе «Контракта на оценку, обустройство и добычу углеводородов » №25 от 03 марта 1995 года, законодательства Республики Казахстан. Основными направлениями деятельности ТОО «Степной Леопард» является оценка, обустройство и разработка углеводородов на Каменском и Тепловско-Токаревской группе месторождений, расположенных в Западно - Казахстанской области. В настоящее время ТОО «Степной Леопард» находятся на этапе разведки и оценки запасов.



Основными направлениями деятельности АО «ММГ» является:

- разведка и разработка залежей углеводородного сырья;
- бурение поисковых, разведочных, структурных и эксплуатационных скважин на нефть и газ;
- обустройство нефтяных и газовых месторождений, строительные-монтажные и ремонтно-строительные работы, строительство и ремонт дорог;
- добыча нефти и газа;
- внутрипромысловый сбор, транспортировка и комплексная подготовка нефти перед ее реализацией потребителям;
- реализация нефтепродуктов после переработки на нефтеперерабатывающих заводах республики;
- ремонт и сервисное обслуживание эксплуатационных скважин, нефтепромыслового и электромеханического оборудования, монтаж и эксплуатация контрольно-измерительных приборов и средств автоматизации производственных процессов, средств связи;
- маркетинг внутреннего и международного рынков сбыта сырой нефти и нефтепродуктов;
- информационно-вычислительное обслуживание процесса разработки месторождений.



В настоящее время в собственности компании находятся 15 нефтегазовых месторождений в Мангистауской области, а также в других регионах страны. Крупнейшими и основными объектами промышленной разработки являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на которые приходятся почти 87 % всех остаточных извлекаемых запасов Компании. В структуре месторождения Каламкас имеются 13 продуктивных горизонтов с общими балансовыми запасами нефти более 638 миллионов тонн.

Вторым по величине источником «черного золота» является месторождение Жетыбай, которое разрабатывается с 1961 года. Промышленная разработка месторождения Жетыбай ведется вместе со спутниковыми

месторождениями Жетыбайской группы, к которым относятся месторождения Асар, Восточный Жетыбай, Южный Жетыбай, Бектурлы, Оймаша, Бурмаша, Северное Карагие, Алатюбе, Атамбай-Сартюбе, Ащиагар, Северный Аккар, Айрантакыр и Придорожное.

Глубина залегания продуктивных горизонтов колеблется в пределах от 505 до 936 метров на Каламкасском и от 1700 до 2500 метров на Жетыбайском месторождениях.

Ресурсная база АО «ММГ» составляет:

- балансовые запасы нефти 1 124 млн. тн.
- извлекаемые запасы нефти 374 млн.тн.
- остаточные извлекаемые запасы нефти 151 млн.тн.

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Выполнение плана добычи нефти

В 2013 году АО «ММГ» проделана значительная работа по выполнению запланированного объема добычи. План по добыче нефти выполнен на 101,3 %. В том числе по ПУ «Каламкасмунайгаз» добыто 4 217,620 тыс.тонн (99,1 % от плана) и ПУ "Жетыбаймунайгаз" – 1 859,220 тыс.тонн (106,5 %). Также на месторождении Каламкас в 2013г. добыто природного газа – 239,913 млн.м3.

Основные производственные показатели

	2013	2012	2011	2010
Добыча нефти, <i>тыс. тонн</i>	6 077	5921	5 750	5 720
Добыча природного газа, <i>млн. м³</i>	240	274	258	203
Среднесписочная численность персонала на 31 декабря, <i>чел.</i>	5 953	5 931	5 977	5 932

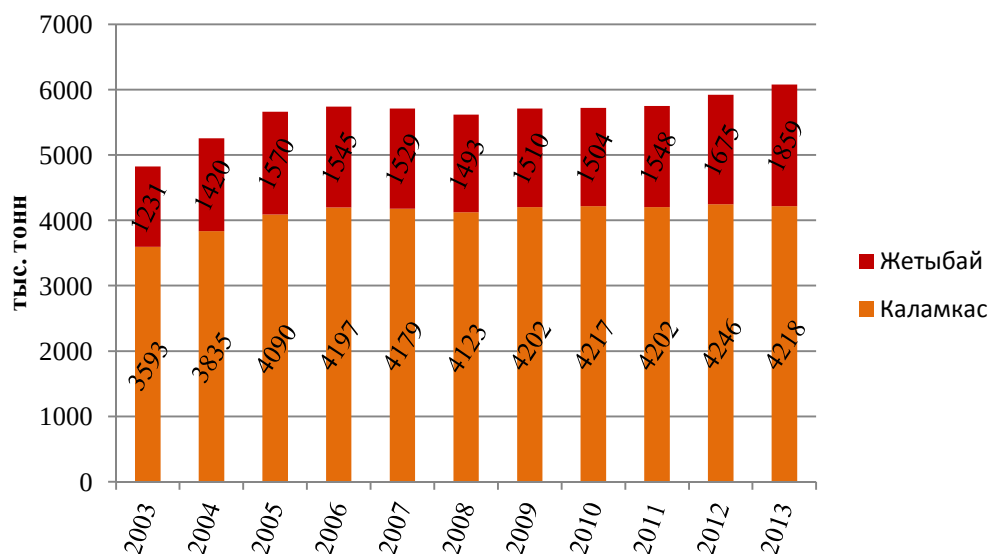
Увеличение уровня добычи нефти достигнуто за счет ввода скважин из бурения, бурения горизонтальных скважин, проведения в них гидроразрывов и дострел-перестрелов пластов, улучшения ремонтно-профилактических работ и обеспечения установленных технологических режимов работы скважин, их оптимизацией в течение года. В результате проведения ГТМ удалось дополнительно вовлечь в активную разработку невовлеченные запасы нефти.



В 2013 году внедрены и внедряются новые технологии разработки и новые способы эксплуатации скважин: бурение горизонтальных скважин, продолжается применение винтовых насосов, бурение бокового горизонтального ствола, технологии перераспределения фильтрационных потоков (ПФП), гидроразрывов пластов и другие.

В 2013 году была проведена методом ОПИ ударно-волновая обработка на скважинах месторождений Жетыбай и Каламкас.

Динамика добычи нефти



Изменения в составе Правления

В течение 2013 г. на основании решения Совета Директоров Компании в состав Правления внесены следующие изменения:

20 сентября 2013 года было принято решение о досрочном расторжении трудового договора с первым заместителем генерального директора Досмухамбетовым Махамбетом Джолдасгалиевичем.

25 сентября 2013 года принято решение об избрании первым заместителем генерального директора Общества Иманбаева Бакыта Алтаевича.

Выплата дивидендов

20 мая 2013 года решением Акционера АО «ММГ», часть итоговой прибыли (чистый доход) по итогам деятельности за 2012 год (без учёта выплаченных дивидендов по итогам первого полугодия 2012 года), была направлена на выплату дивидендов исходя из расчета 682,55 тенге на одну простую и привилегированную акцию:

- по простым акциям в сумме – 73 617 712 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 743 614 тысяч тенге.

20 ноября 2013 года, АО «ММГ» объявила дивиденды по итогам деятельности за первое полугодие 2013 года исходя из расчета 584,00 тенге на одну простую акцию и привилегированную акцию.

- по простым акциям в сумме – 62 988 219 тысяч тенге
- по привилегированным акциям в сумме – 636 245 тысяч тенге

На 31 декабря 2013 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили 31 988 219 тысяч тенге и 847 747 тысяч тенге, соответственно (2012 год: 28 038 011 тысяч тенге и 1 216 292 тысяч тенге, соответственно).

Заккрытие долга перед зарубежным банком

Компания «Mangistau Investments B.V.» (МИБВ), досрочно погасила заем Экспортно-импортного банка Китайской Народной Республики в размере 2,8 миллиарда долларов, изначально полученного для приобретения АО «ММГ».

Подписание коллективного договора

АО «ММГ» заключило с профсоюзом коллективный договор, действие которого распространяется на всех сотрудников, независимо от того, являются ли они членами профсоюза или нет. С целью защиты прав сотрудников коллективные договоры включают в себя положение о минимальном сроке предварительного уведомления сотрудников и их избранных представителей о реализации всех организационных изменений в деятельности Компании, которые могут затронуть условия их труда.

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. Обзор рынка

Экономика Казахстана

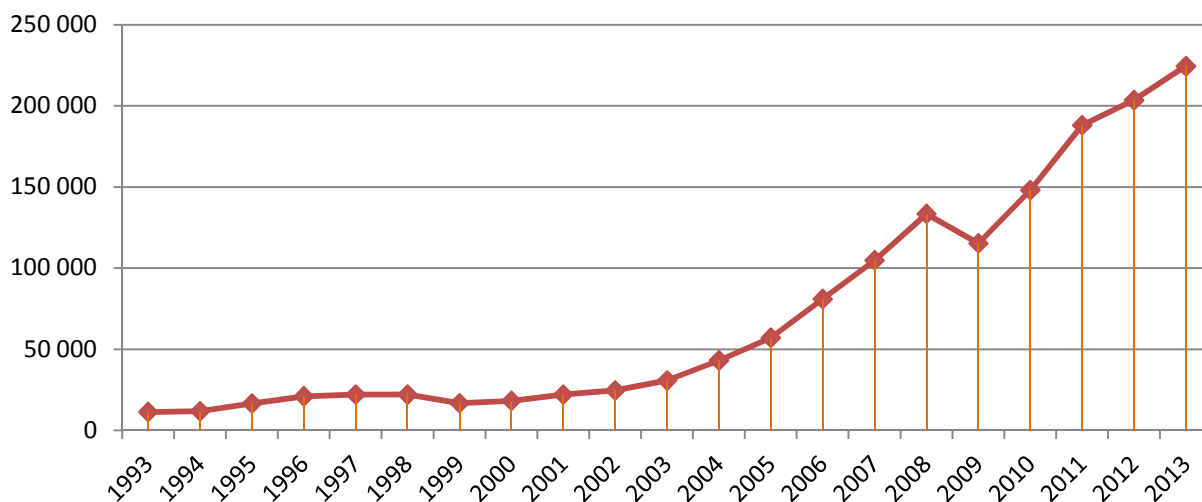
В Казахстане со дня обретения независимости наблюдался стабильный рост экономики и приток иностранных инвестиций. Правительством Республики Казахстан и



Национальным банком Республики Казахстан несмотря на неопределенность в мировой экономике и на внешних рынках, в 2013 году обеспечена макроэкономическая стабильность и созданы необходимые условия для устойчивого экономического роста Казахстана.

В 2013 году валовой внутренний продукт страны вырос на 6,0 % и составил 224,4 млрд долларов США (13171,7 долларов США на душу населения).

Динамика ВВП Казахстана, млн долл. США



Источник: www.stat.gov.kz

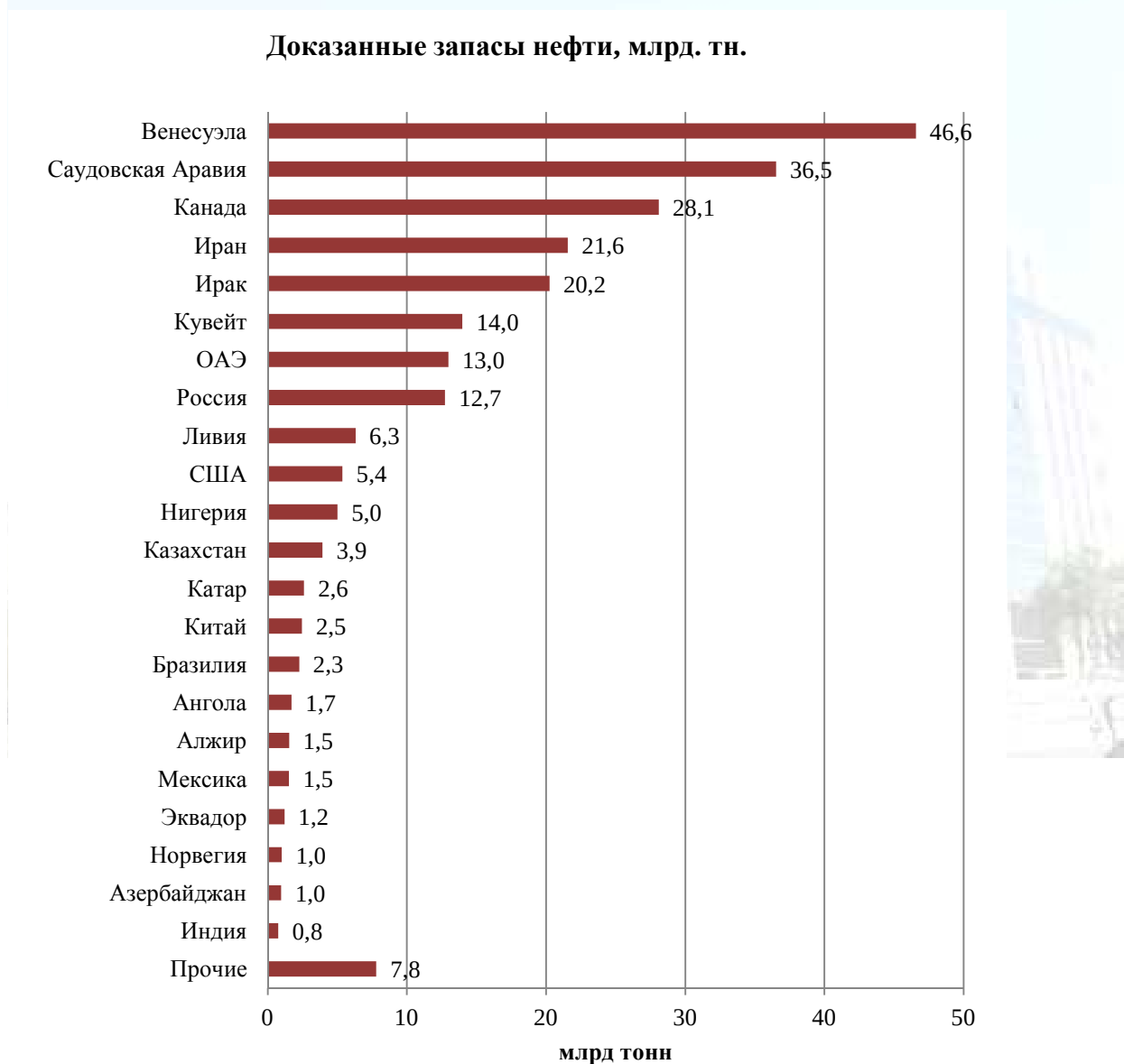
Инфляция составила 4,8 %, что на 1,2 % ниже уровня 2012 года. Уровень безработицы в декабре 2013 года сложился на уровне 5,2 %.

По оценке Всемирного экономического форума Казахстан в 2013 году вошел в число 50 конкурентоспособных стран мира благодаря реализации задач, направленных на принятие системных мер по обеспечению макроэкономической устойчивости и созданию благоприятного инвестиционного климата в стране, улучшению нормативно-правовой базы, принятию мер стимулирования и развития бизнеса.

Следует отметить, что в 2013 году происходило медленное восстановление мировой экономики, при этом, еще сохранялась его высокая уязвимость в связи с накопившимися макроэкономическими дисбалансами.

Общемировые тенденции нефтедобывающей отрасли

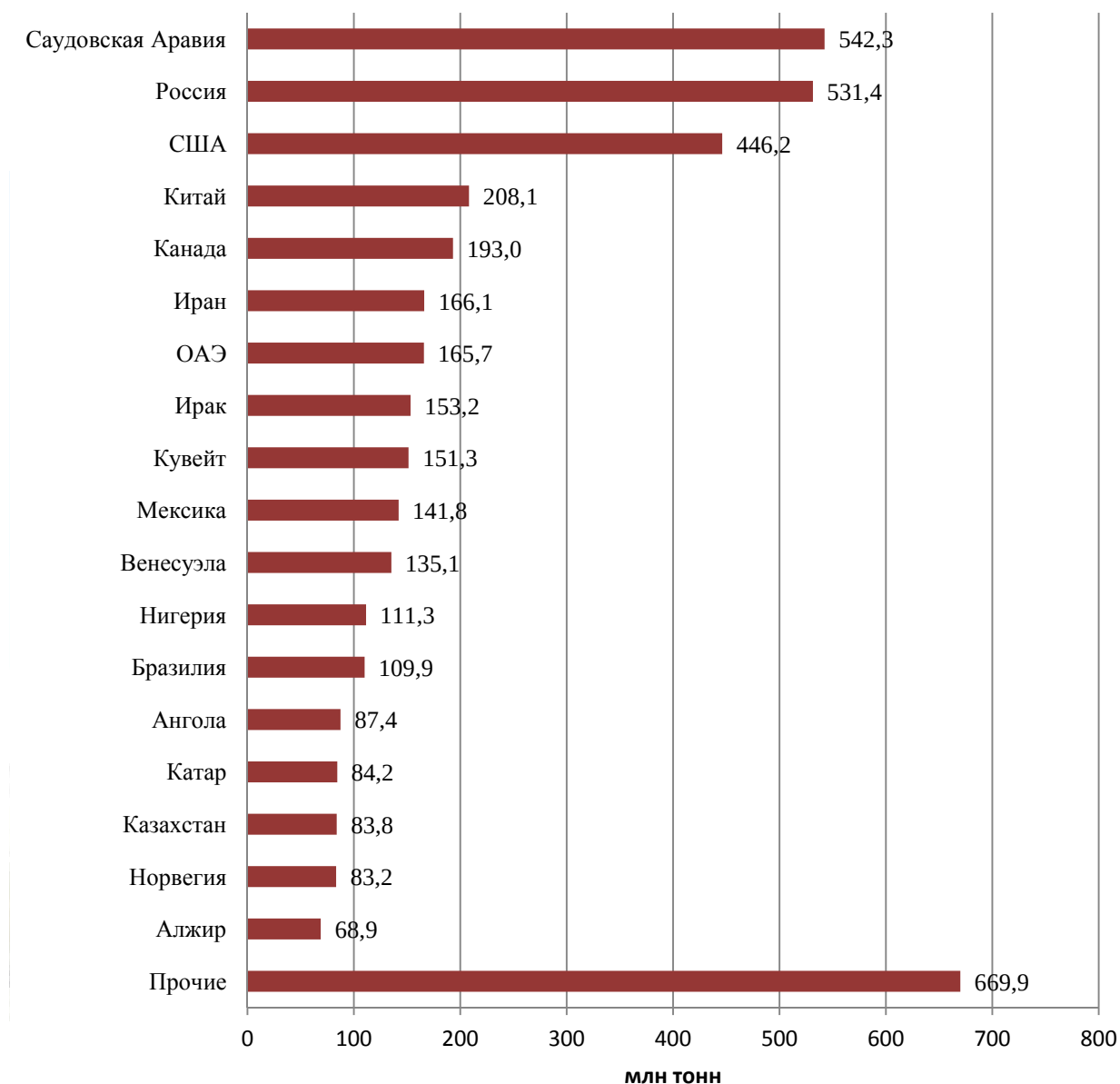
Согласно данным ВР на сегодняшний день объем доказанных мировых запасов нефти составляет 238 млрд. тонн.



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2014

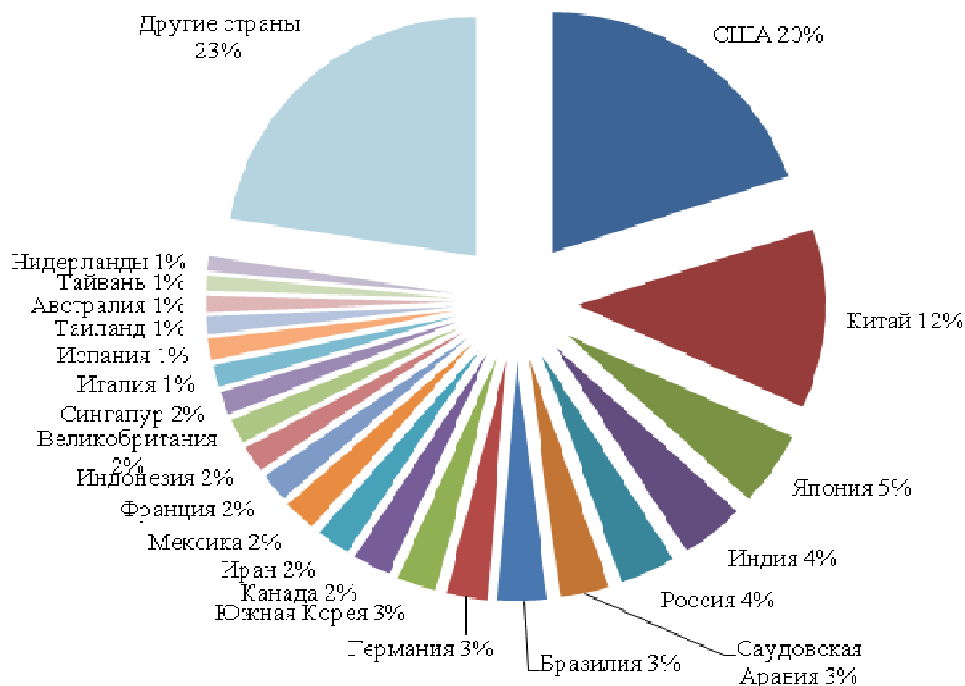
Общий объем мировой добычи за 2013г. составил 4,132 млн. тонн, порядка 42% добычи приходится на страны – члены Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК). Тройку лидеров в производстве нефти закрепили за собой Россия, Саудовская Аравия и США.

Объемы добычи в 2013г.



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2014

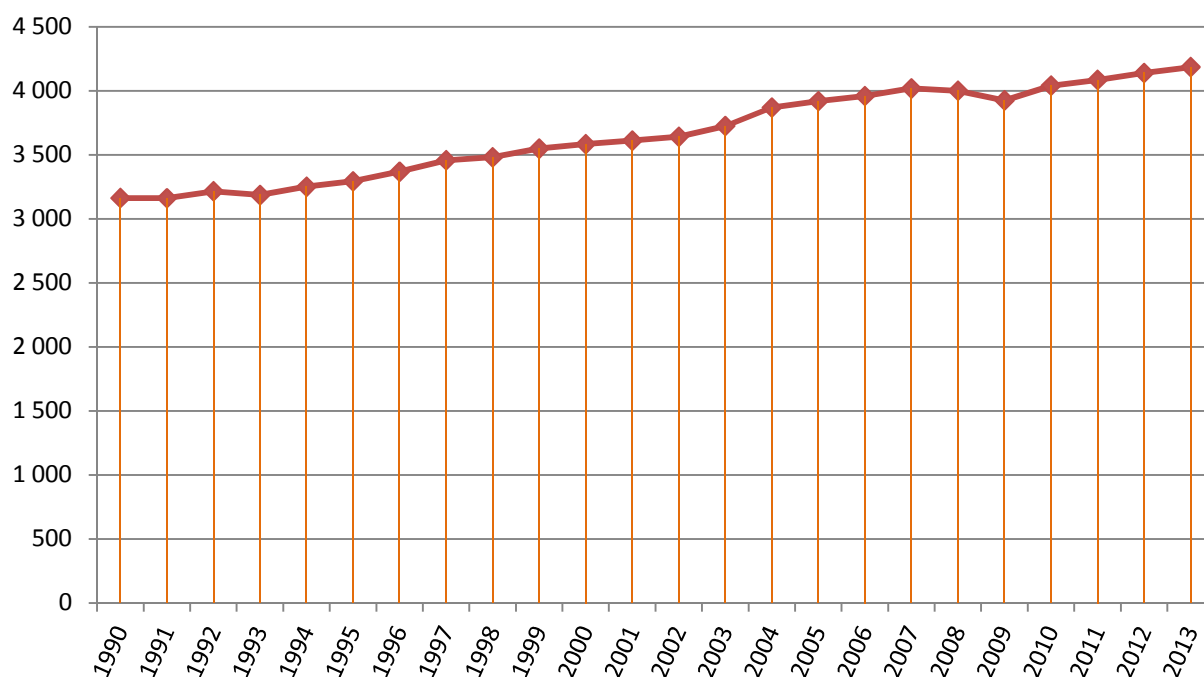
Главным потребителем нефти по итогам 2013 года остается США, на долю которой приходится 20% всей потребляемой нефти.



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2014

Ожидается, что в среднесрочной перспективе на мировом рынке продолжится увеличение спроса на нефть, что произойдет за счет стран с развивающейся экономикой, в первую очередь Китая и Индии.

Динамика мирового потребления нефти, млн тонн

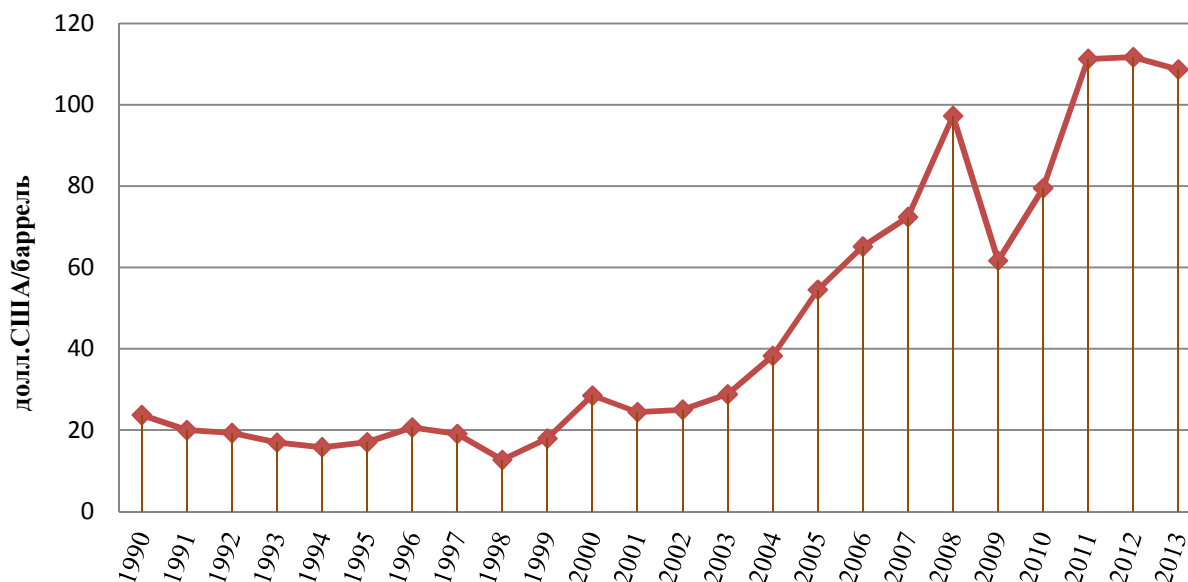


Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2014

Динамика цен на нефть марки Brent dated

Цены на нефть в течение последних двух десятилетий показывает весьма волатильную тенденцию, так к примеру в 2011г. цена на нефть марки Brent dated, составлял 111,67 долл. США за баррель в то время как 1998г. демонстрировал значительный спад цен до уровня 12,72 долл. США за баррель. В 2013г. среднегодовой показатель цены на нефть был на уровне 108,66 долл. США за баррель Brent dated.

Динамика цен на нефть (спот) марки Brent dated



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2014

На формирование цены нефти на мировом рынке влияет множество факторов. Фундаментальным фактором является соотношение спроса и предложения. При этом необходимо учесть, что на эти две составляющие котировок влияет множество факторов. Иными словами, все, что может так или иначе затронуть производство, потребление или закуп и транспортировку нефти, может повлиять и на ситуацию на товарных рынках.

К основным факторам, влияющим на цену сырой нефти можно отнести:

- Курс доллара США, как известно, цены на нефть котируются в долларах США, таким образом, при изменении курса валют изменяются и доходы стран экспортеров нефти;
- Позиция стран-экспортеров нефти. ОПЕК может назначить ту или иную квоту для добычи нефти. Например, решение ОПЕК о снижении квоты может сильно уменьшить предложение, что, конечно же, повлияет и на цены;
- Политическая нестабильность в странах экспортерах, затрудняющая поставки и транспортировку нефти;
- Также предложение может быть снижено из-за разнообразных условий: природных катаклизмов, аварии при добыче и транспортировке и т.д.;
- Ситуация на финансовых рынках, объем торговли финансовыми инструментами, связанные с нефтью;
- Увеличение или уменьшение запасов нефти влияет на настроение покупателей;
- Рост мировой экономики, чем больше экономика, тем больше потребление энергии;
- Научные разработки, особенно в области источников альтернативной энергии;

- Принятие тех или иных законопроектов стимулирующих или наоборот ограничивающих потребление нефтепродуктов и т.д.

Нефтегазовая отрасль Казахстана

Казахстан является одним из крупнейших поставщиков сырой нефти в Центрально-азиатском регионе. По подтвержденным запасам нефти Казахстан входит в число 15 ведущих стран мира, обладая порядка 2%-ми мирового запаса нефти.

География нефтедобычи в РК весьма обширна. Месторождения располагаются на территории шести из четырнадцати областей Казахстана: в Актюбинской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Карагандинской, Кызылординской и Мангистауской областях.

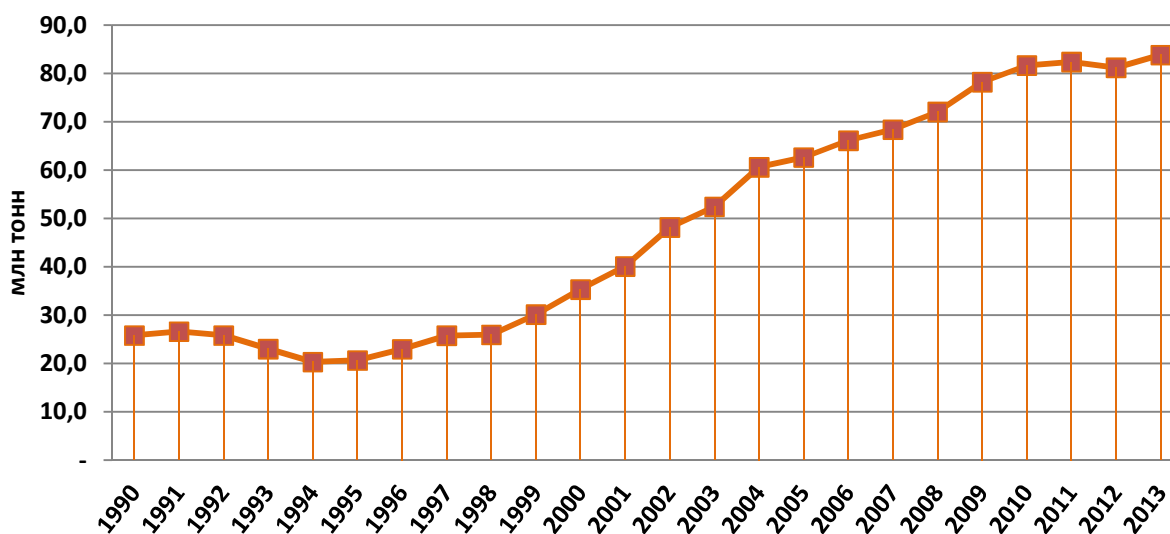
Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших месторождениях Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Бузачи Северный, Алибекмола, Прорва Центральная и Восточная, Кенбай, Королевское, половина – в двух гигантских нефтяных месторождениях Кашаган и Тенгиз.

Основные события в нефтегазовой отрасли Казахстана за 2013 год

- Указом Главы государства Карабалин Узакбай Сулейменович назначается министром нефти и газа Республики Казахстан. Мынбаев Сауат Мухаметбаевич назначается председателем правления АО «НК «КазМунайГаз»;
- Начата добыча нефти на месторождении Кашаган, однако позднее добыча была приостановлена в связи с аварийной ситуацией;
- Норвежская нефтедобывающая компания "Статойл", так и не дождавшись обещанного морского месторождения Абай (ждали 6 лет), покидает рынок Казахстана.
- Американская компания ConocoPhillips продает доли в морских нефтяных проектах (Кашаган и Нурсултан) «КазМунайГазу»: 8,4% доля в Северо-Каспийском проекте за \$5,4 млрд. и 24,5% доля в проекте по освоению блока «Нурсултан» за \$32 млн.;
- Казахстан повысил экспортную таможенную пошлину на сырую нефть с \$40 до \$60 за тонну;
- В Атырауской области началось строительство газохимического комплекса (производство полиэтилена и полипропилена) стоимостью 9 млрд. долларов;
- CNPC выкупает у «КазМунайГаза» 8,3% долю в Северо-Каспийском проекте за \$5,5 млрд.;
- Центральная комиссия по разработке Комитета геологии РК утвердила вариант 10 С (увеличение добычи нефти до 38 млн. тонн в год!) Проекта будущего расширения производства на Тенгизском нефтегазовом месторождении;
- На казахстанском секторе Каспийского моря успешно пробурена разведочная скважина на блоке Жамбыл. Скважина пробурена казахстанской буровой компанией «Тениз Бургылау» на казахстанской морской буровой установке Caspian Explorer, которая была построена на казахстанской судостроительной верфи Ерсай.

Согласно данным Министерства нефти и газа РК в 2013 году добыча нефти в Казахстане составила 81,8 млн. тонн, что составляет 103,2 % к 2012 году.

Динамика добычи нефти в Казахстане



Источник: BP Statistical Review of the World Energy, June 2014

Ниже приведена информация по основным предприятиям по добыче нефти и конденсата.

№	Недропользователь	Акционеры	Объем (тонна)	Доля (%)
1	ТОО «Тенгизшевройл»	Шеврон, ЭксонМобиль, КМГ, Лукойл	27 105 645	33,1
2	Карачаганак Петролеум Оперейтинг	ENI, BG, КМГ, Лукойл	11 657 730	15,3
3	АО «Мангистаумунайгаз»	КМГ и СНПС	6 076 840	7,4
4	АО «СНПС-Актөбөмунайгаз»	СНПС	5 863 048	7,2
5	АО «Озеньмунайгаз»	АО РД КМГ	5 207 653	6,4
6	ТОО СП «Казгермунай»	КМГ, Петро Чайна	3 107 002	3,8
7	АО «Эмбаумунайгаз»	АО РД КМГ	2 840 900	3,5
8	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	КМГ, ПетроЧайна	2 407 720	2,9
9	АО «Каражанбасмунай»	КМГ, СНПС	2 051 678	2,5
10	Buzachi Operaiting LTD	СНПС, Лукойл	1 990 762	2,4
11	АО «Тургай Петролеум»	КМГ, ПетроЧайна, Лукойл	1 655 391	2,0
12	ТОО «Казакхойл Актөбө»	КМГ и Лукойл	1 150 449	1,4
13	ТОО «Каракудыкмунай»	Лукойл, Индия	959 472	1,2
14	ТОО «Жайкмунай»	Европа	870 547	1,1
15	ТОО СП «КуатАмломунай»	Китай	812 948	1,0
16	ТОО «Сауи-Ойл»	Шымкент	810 022	1,0
17	АО «Каспий нефть»	Ордабасы корпарация	705 298	0,9
18	ТОО «Кольжан»		673 898	0,8
19	АО «Матен Петролеум»	Частные	547 032	0,7

		бизнесмены		
20	«Алтиес Петролеум Инт. Б.В.»	Великобритания	413 782	0,5
21	Остальные		4 881 485	6,0
ВСЕГО:			81 789 302	100

Источник: журнал "Petroleum"

Структура экспорта

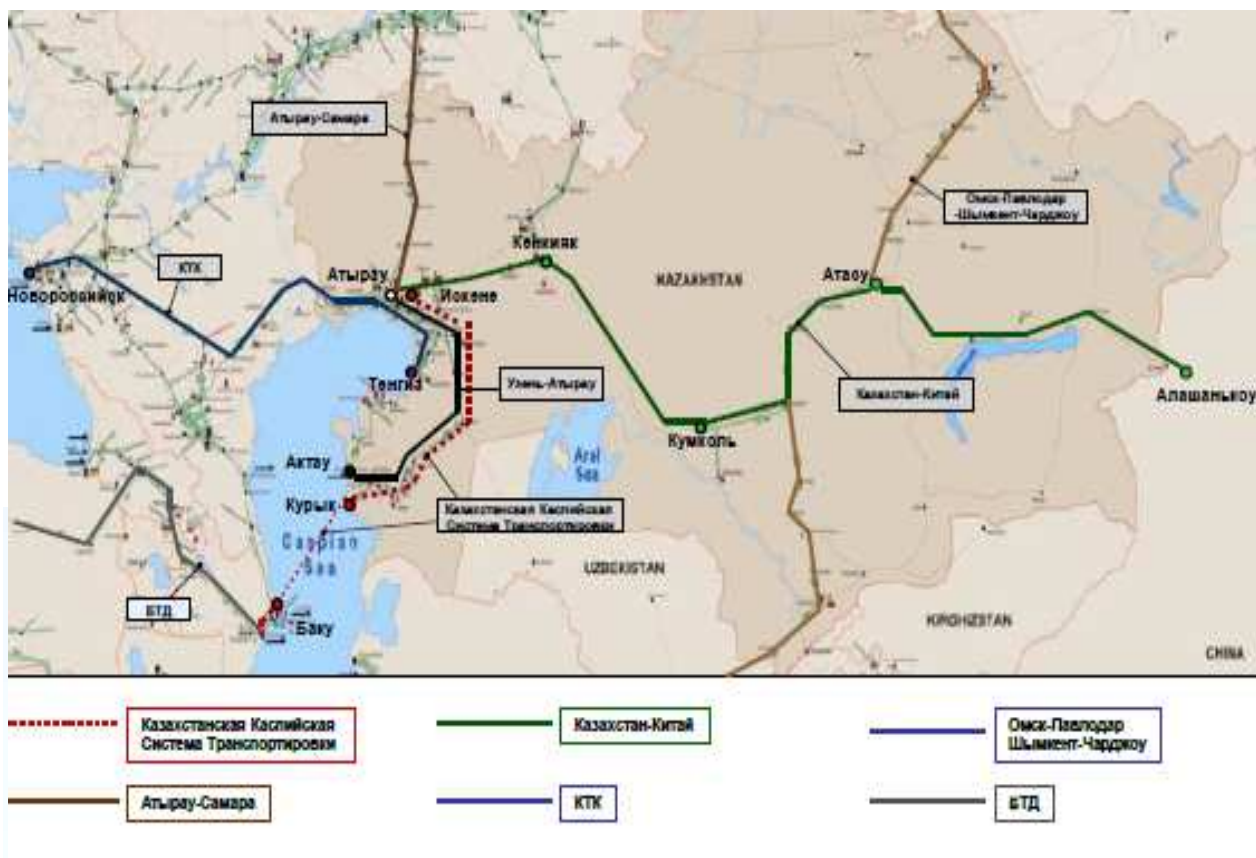
По итогам 2013 года экспорт казахстанской нефти составил 70 млн. тонн на 57,2 млрд. \$. По следующим направлениям:

№	Страна назначения	Объем (тонна)	Доля (%)	Сумма (тыс.\$)	Цена \$/тн
1	Италия	19 671 494	27,9%	16 169 065	822
2	Китай	11 167 961	15,8%	8 690 390	778
3	Нидерланды	9 406 855	13,3%	7 668 243	815
4	Франция	6 168 408	8,7%	5 208 486	844
5	Австрия	4 702 376	6,7%	3 573 583	760
6	Швейцария	4 050 342	5,7%	3 189 297	787
7	Румыния	2 991 210	4,2%	2 341 464	783
8	Канада	2 787 655	3,9%	2 444 235	877
9	Испания	2 176 412	3,1%	1 755 149	806
10	Турция	1 353 165	1,9%	1 129 439	835
11	Португалия	1 137 807	1,6%	933 428	820
12	Израиль	957 561	1,4%	798 934	834
13	Греция	877 896	1,2%	735 926	838
14	Великобритания	676 591	1,0%	548 841	811
15	Хорватия	562 066	0,8%	456 834	813
16	Украина	402 168	0,6%	334 384	831
17	Финляндия	371 834	0,5%	307 204	826
18	Узбекистан	314 116	0,4%	262 707	836
19	Остальные страны	857 661	1,2%	672 186	784
Всего		70 633 578	100,0%	57 219 795	810

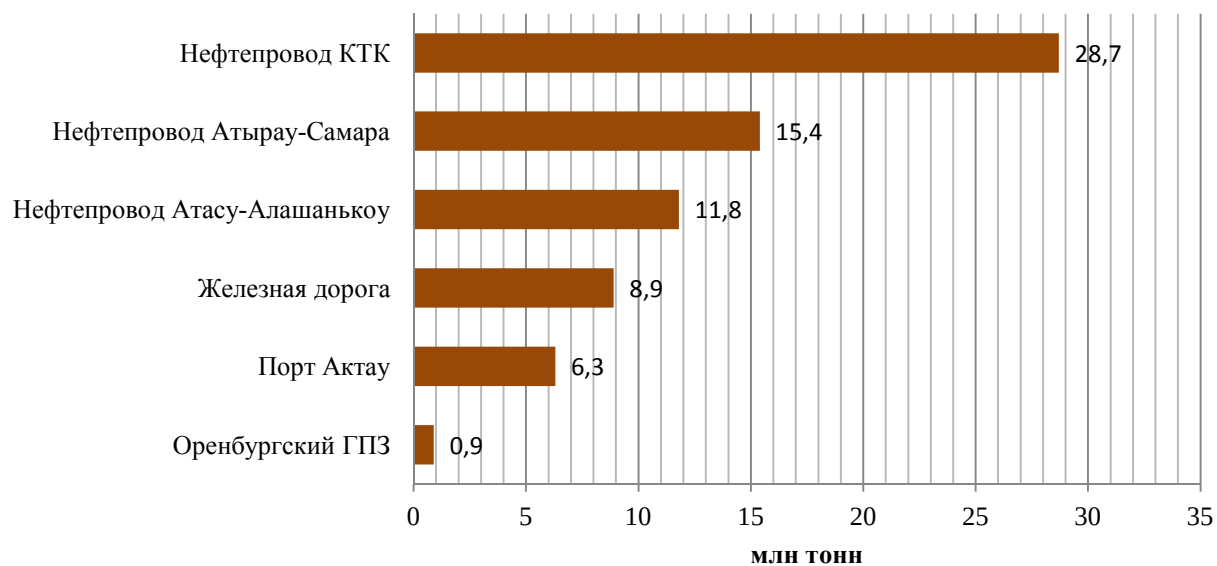
Источник: customs.kz

Реализация и транспортировка нефти

В настоящее время транспортировка нефти осуществляется 3 способами: посредством газопровода, железной дороги и порт г. Актау. Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти являются трубопроводы Атырау - Самара, Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК) и Атасу – Алашанькоу.



Экспорт казахстанской нефти и газового конденсата в 2013 году



Источник: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа»



Традиционными рынками для казахстанских грузоотправителей являются европейские рынки, которые являются привлекательными направлениями экспорта казахстанской нефти благодаря стабильному уровню потребления в среднесрочной перспективе. Сравнительно новым и перспективным является рынок Китая – один из ключевых целевых рынков для поставок казахстанских энергоресурсов.

В настоящее время суммарные экспортные нефтетранспортные мощности, за исключением железнодорожного транспорта, составляют около 77 млн. тонн в год. Таким образом, на сегодняшний день потребность в экспортных нефтетранспортных мощностях удовлетворена.

В ближайшей перспективе ожидается рост объемов добычи нефти, связанный в основном с планируемым началом добычи на месторождении Кашаган и увеличением добычи на месторождении Тенгиз.

В этой связи, в целях удовлетворения потребности в создании дополнительных экспортных мощностей и обеспечения загрузки нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан, в настоящее время реализуется два крупных проекта в нефтетранспортной отрасли:



- увеличение пропускной способности нефтепровода КТК до 67 млн. тонн в год, в том числе пропускной способности казахстанского участка до 52,5 млн. тонн в год в 2015 году;

- увеличение пропускной способности нефтепроводной системы Казахстан - Китай (Атырау - Кенкияк - Кумколь - Атасу - Алашанькоу) до 20 млн. тонн в год к 2017 - 2019 годам, при наличии ресурсной базы.

Наряду с развитием экспортного потенциала, важнейшей задачей в рамках обеспечения внутреннего рынка республики нефтепродуктами является также развитие сети внутренних нефтепроводов. В этой связи расширение всех участков нефтепроводной системы Казахстан - Китай будет проводиться с учетом загрузки отечественных нефтеперерабатывающих заводов.

Успешная реализация данных проектов обеспечит надежный, стабильный и экономически эффективный экспорт казахстанской нефти, позволит развить экспортный и транзитный потенциал Казахстана и обеспечить энергетическую безопасность страны.

Конкуренция

Значимая конкуренция (как борьба за более выгодные условия сбыта товаров) отсутствует, в связи со спецификой отрасли и практически однородными «правилами игры» для всех участников рынка:

- Дефицитность производимой продукции (в рамках рассматриваемой компании АО «Мангистаумунайгаз» не стоит вопрос об ограничении объема производства рынком);

- Ценообразование на основе котировок мирового рынка;
- Зависимость от условий контрагентов-поставщиков транспортных услуг (АО Казтрансойл и ОАО "АК Транснефть");
- Отсутствие значимого фактора «оболочки услуги» для покупателей (в качестве предмета рыночных отношений рассматривается исключительно товар: «сырая нефть», «природный газ» и т.д.);
- Зависимость от крупных игроков рынка, которые являются одновременно собственниками АО «Мангистаумунайгаз» (Казмунайгаз, CNPC);
- Наличие значимого государственного регулирования отрасли (в т.ч. — определение структуры сбыта, регулирования цен на внутреннем рынке и т.д.).

Основными барьерами входа для потенциальных конкурентов являются:

- Наличие собственной ресурсной базы (месторождений);
- Наличие доступа к транспортным системам (АО Казтрансойл);
- Жесткая регламентация отрасли государством;
- Сверхвысокие затраты на организацию производственной площадок и сопутствующей инфраструктуры.

Указанные выше барьеры свидетельствуют о низкой вероятности массового входа потенциальных конкурентов.

1.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ

Выручка Компании в 2013 г. от реализации продукции составила 640 901 млн. тенге, в том числе от продажи нефти 636 204 млн. тенге (99%) и 4 697 млн. тенге (1%) от продажи газа и выросла по сравнению с 2012 годом на 6 079 млн. тенге.

Средняя цена реализации нефти в 2013г. снизилась по сравнению с 2012 годом и составила 106,1 тыс. тенге за тонну. Таким образом, рост выручки в 2013 г. был обусловлен увеличением объема добычи и реализации.

	2012			2013		
	объем, тыс.тн	сред.ст-сь тыс.тг/ед	доход, млн тг.	объем, тыс.тн	сред.ст-сь тыс.тг/ед	доход, млн тг.
Реализации продукции			634 822			640 901
Реализации нефти	5 862	107,6	630 696	5 998	106,1	636 204
на внутренний рынок	772	48,0	37 076	875	49,2	43 052
на экспорт	5 090	116,6	593 620	5 123	115,8	593 152
Природный газ	257	15,7	4 030	230	16,8	3 858
Попутный газ	95	1,0	95	157	5,3	839

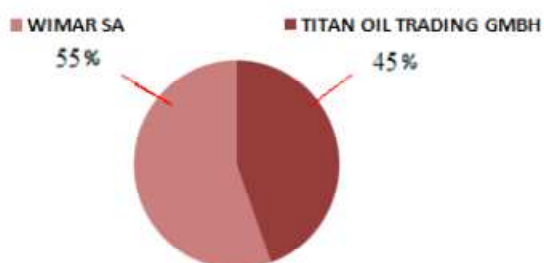
В 2013 г. Компания реализовывала 5 998тыс.тонн сырой нефти в т.ч. 875,3 тыс.тонн на внутренний рынок и 5 330 тыс.тонн на экспорт. Как видно из таблицы в 2013г Компания перевыполнила план поставки на внутренний рынок, при этом не выполнив план по экспорту. Это обусловлено тем, что МНИГ РК в 2013г. увеличило поставки нефти на внутренний рынок, а также в связи с осуществлением поставок нефти для переработки вне таможенной территории РК (толлинг в КНР). Следует отметить, что годовой план поставки Общество перевыполнило на 68 тыс.тонн.

№ п/п	Направление	Ед. изм.	Факт за 2012г	План на 2013г	Факт за 2013г	отклонение факта за 2013г от плана на 2013г.		Структур а сбыта, %
1	2	3	4	5	6	7	8	11
1.	Поставка, всего	тыс.тн	5 862,0	5 930,0	5 998,0	68,0	101%	100%
2.	Внутренний рынок	тыс.тн	772,2	600,0	875,3	275,3	146%	14%
2.1.	в т.ч. АНПЗ (ПНХЗ)	тыс.тн	732,3	600,0	620,0	20,0	103%	13%
2.2.	в т.ч. НПС им. Касымова	тыс.тн	40,0	0,0	255,3	255,3		1%
3.	Экспорт	тыс.тн	5 090,0	5 330,0	5 123,0	-207,0	96%	86%
3.1.	в т.ч. по трубопроводу	тыс.тн	5 090,0	5 330,0	5 123,0	-207,0	96%	86%

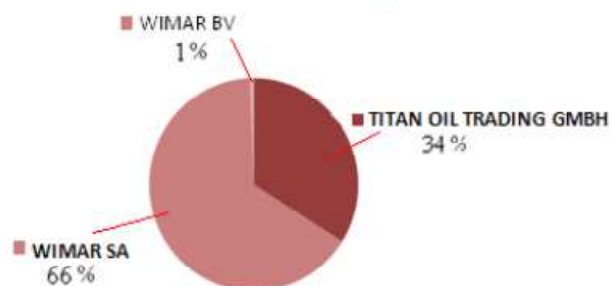
Экспорт нефти по направлениям (тыс.тонн)

№ п/п	Покупатель	2011 г.	2012 г.	2013 г.
1.	Всего на экспорт	5 047	5 113	5 123
1.1.	TITAN OIL TRADING GMBH	671	2 277	1 740
1.2.	EURO ASIAN OIL SA	495		
1.3.	WIMAR SA	3 881	2 836	3 354
1.4.	WIMAR BV			29

Реализация нефти в 2012 г.



Реализация нефти в 2013 г.



Поставка нефти на внутренний рынок (тыс.тонн)

№ п/п	Покупатель	Направление	Факт 2011г.	Факт 2012г.	Факт 2013г.
1	Всего на внутренний рынок		638,0	772,3	875,3
1.1.	ТОО «Санойл»	АНПЗ	319,0	70,0	
1.2.	ТОО "Petroleum Operating"	АНПЗ	319,0	70,0	
1.3.	ТОО "PETROSUN"	АНПЗ		592,3	620,0
		Троллинг в КНР		40,0	255,3

1.4. СТРАТЕГИЯ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

С 2011 г. Общество придерживалось стратегии, которая включала в себя:

- Поддержание / увеличение уровня добычи на профильных активах, существующих месторождениях ПУ Каламкасмунайгаз и ПУ Жетыбаймунайгаз;
- Оптимизацию затрат;
- Минимизацию рисков.

В настоящее время появилась необходимость уточнения стратегии развития Общества в связи с появлением новых факторов, влияющих на приоритеты дальнейшего развития Компании.

К таким факторам относятся:

- Ограниченный рост на суше в Казахстане путем приобретения нефтегазовых активов. Ограничение роста на суше в Казахстане обусловлено присутствием стратегических игроков таких, как ТШО, китайские и крупные российские компании, которые, скорее всего, не будут реализовывать свои доли участия. Необходимо рассматривать вопрос приобретения около контрактных территорий.
- Наличие финансовых ресурсов, которыми обладает Компания после погашения кредита.
- Желание Акционера увеличить стоимость Компании как актива.

Перед Обществом стоит задача эффективного инвестирования имеющихся финансовых ресурсов, с целью обеспечения долгосрочного роста Компании, с учетом основных интересов Акционеров, а также текущих и будущих возможностей и угроз со стороны внешней среды.

Возможности дальнейшего развития Компании в основном связаны с успешным применением новых методов повышения нефтеотдачи, а также приобретением новых геологоразведочных лицензий и добывающих активов.

Основной задачей стратегии развития Общества в 2014 - 2018 гг. будет формирование сбалансированного портфеля проектов, позволяющего добиться роста добычи и запасов компании.

Видение Общества: Стать финансово успешной компанией, признанным лидером и брендом среди нефтегазовых активов со сравнимыми характеристиками в Евразии по следующим параметрам:

- Стоимость Компании;
- Генерация финансового потока Акционерам;
- Генерация финансового потока для инновационного развития;
- Финансовая устойчивость Компании при колебаниях цены на нефть;
- Статус законодателя стандартов по производственной результативности и эффективности;
- Статус законодателя управленческих стандартов;
- Статус законодателя стандартов в области безопасности, промышленной безопасности и ООС;
- Внешняя и внутренняя законопослушность;
- Привлекательность Компании как работодателя;
- Статус законодателя стандартов в области внутренней и внешней социальной ответственности.

В реализации своего видения и миссии, Общество будет обеспечивать рост стоимости компании за счет следующих основных направлений развития:

- увеличения запасов нефти путем проведения разведки /доразведки и разработки новых месторождений;
- развития географии бизнеса;
- максимально возможного использования потенциала месторождений;
- оптимизации издержек и потерь в бизнес-процессах путем повышения уровня управленческой устойчивости и внедрения системы процессных и технологических инноваций;
- реализации непрофильных активов;
- развития новых направлений деятельности;
- поддержания должного уровня внешней законопослушности и социальной ответственности.

5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

По итогам деятельности за 2013 год чистая прибыль Общества составила 136 957 млн. тенге, что на 48 257 млн. тенге или на 54% больше планового показателя (см.Таблицу ниже).

Наименование показателей	2013г-план	2013г-факт	% исполнения
Доход от реализации продукции и оказания услуг	508 727 233	643 101 841	126%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-199 252 667	-199 681 557	100%
Валовая прибыль	309 474 566	443 420 284	143%
Общие и административные расходы	-13 796 171	-24 832 929	180%
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	-182 222 670	-243 968 009	134%
Прибыль от операционной деятельности	113 455 725	174 619 346	154%
Финансовые доходы	-	125 650	
Финансовые расходы	-2 156 065	-2 394 251	111%
Положительная курсовая разница		664 684	
Прочие расходы	-4 765 392	-727 013	15%
Прочие доходы	5 683 240	697 538	12%
Прибыль (убыток) до налогообложения	112 217 508	172 985 954	154%
Расходы по корпоративному подоходному налогу и по сверхприбыл.	-23 518 336	-36 029 324	153%
Итоговая прибыль (убыток) за период, до вычета доли меньшинства	88 699 172	136 956 630	154%
Доля меньшинства			
Итоговая прибыль (убыток) за период	88 699 172	136 956 630	154%

Исполнение плана по доходам было достигнуто как за счет увеличения уровня добычи нефти, так и за счет превышения фактической цены реализации над плановой.

Увеличение уровня добычи нефти (6 077 тыс тонн при плане 6 млн тонн) достигнуто за счет ввода скважин из бурения, бурения горизонтальных скважин, проведения в них гидроразрывов и дострел-перестрелов пластов, улучшения ремонтно-профилактических работ и обеспечения установленных технологических режимов работы скважин, их оптимизацией в течение года. В результате проведения ГТМ удалось дополнительно вовлечь в активную разработку невовлеченные запасы нефти.

Превышение фактической средней цены реализации нефти над плановой составила 22,39 долл./барр. по экспорту, и 4 164 тенге/тн. по поставкам на внутренний рынок. Также на повышение доходов оказал влияние и рост курса доллара на 3,63 тенге/долл.

Общие и административные расходы увеличились на 11 037 млн. тенге или в 1,8 раза, в основном, за счет:

- создания резервов по Обществу 7 417 млн. тенге (по сомнительным долгам, вознаграждениям работникам, налогам и т.д.), в том числе был создан резерв по пеням и расчетам с бюджетом 6 768 млн. тенге,
- роста расходов на оплату труда на 1 030 млн. тенге,
- за счет корректировок по дочерним компаниям: создан резерв по НДС в сумме 1 514 млн. тенге, расходы по АУП составили 818 млн. тенге, по ТОО «Степной леопард»: расходы по АУП составили 175 млн. тенге.

Расходы по реализации увеличились на 61 745 млн. тенге или на 34%, в основном, за счет увеличения расходов: по транспортировке нефти на 9 190 млн. тенге, по экспортной таможенной пошлине – на 9 927 млн. тенге. по рентному налогу – рост на 42 268 млн. тенге;

Превышение рентного налога (план: 89 603 млн. тенге; факт: 131 871 млн. тенге) связано с превышением фактической ценой реализации нефти, повышение курса доллара США.

Перерасход в сумме 9 190 млн. тенге (план: 58 793 млн. тенге; факт: 67 984 млн. тенге) по Расходам по погрузке, транспортировке и хранению произошел, в связи с тем, что в 2013 году произошло удорожание тарифов АО «КТО» и ОАО «АК «ТрансНефть», что не было предусмотрено бюджетом.

Также по итогам 12 месяцев 2013 года фактически начисленная Экспортная таможенная пошлина больше плановой на 9 927 млн. тенге (план: 32 090 млн. тенге; факт: 42 018 млн. тенге) в основном за счет повышения ставки пошлины с 40 USD/тонна до 60 USD/тонна с апреля 2013 г.

Динамика доходов и расходов (тыс.тенге)

Наименование показателей	2011	2012	2013г
Доход от реализации продукции и оказания услуг	594 668 761	636 258 890	643 101 841
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-164 534 813	-192 812 118	-199 681 557
Валовая прибыль	430 133 948	443 446 772	443 420 284
Общие и административные расходы	-11 633 094	-13 752 043	-24 832 929
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	-208 815 250	-217 412 150	-243 968 009

Прибыль от операционной деятельности	209 685 604	212 282 579	174 619 346
Финансовые доходы	1 348 888	301 739	125 650
Финансовые расходы	-2 455 894	-1 933 682	-2 394 251
Положительная курсовая разница	411 075	1 293 275	664 684
Прочие расходы	-655 299	-1 304 494	-727 013
Прочие доходы	284 640	115 614	697 538
Прибыль (убыток) до налогообложения	208 619 014	210 755 031	172 985 954
Расходы по корпоративному подоходному налогу и по сверхприбыл.	-51 273 696	-54 520 396	-36 029 324
Отсроченный налог			
Итоговая прибыль (убыток) за период, до вычета доли меньшинства (стр. 130 - стр. 140)	157 345 318	156 234 635	136 956 630
Доля меньшинства			
Итоговая прибыль (убыток) за период	157 345 318	156 234 635	136 956 630

Динамика доходов и расходов (в % к базовому периоду - 2011г.)

Наименование показателей	2011	2012	2013г
Доход от реализации продукции и оказания услуг	100%	107%	108%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	100%	117%	121%
Валовая прибыль			
Общие и административные расходы	100%	118%	213%
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	100%	104%	117%
Прибыль от операционной деятельности			
Финансовые доходы	100%	22%	9%
Финансовые расходы	100%	79%	97%
Положительная курсовая разница	100%	315%	162%
Прочие расходы	100%	199%	111%
Прочие доходы	100%	41%	245%
Прибыль (убыток) до налогообложения	100%	101%	83%
Расходы по корпоративному подоходному налогу и по сверхприбыл.	100%	106%	70%
Отсроченный налог			
Итоговая прибыль (убыток) за период, до вычета доли меньшинства (стр. 130 - стр. 140)	100%	99%	87%
Доля меньшинства			
Итоговая прибыль (убыток) за период	100%	99%	87%

Как видно из таблицы вместе с увеличением объема добычи умеренным темпом увеличиваются и доходы компании.

Себестоимость также увеличивается, но с большим темпом по сравнению с доходами, что в большей мере происходит из-за увеличения тарифов подрядных компаний.

Рост расходов на реализацию продукции и оказание услуг связан с повышением ставки экспортной таможенной пошлины, удорожанием тарифов по транспортировке нефти.

Увеличение Общих и административных расходов происходит связано с роста расходов на оплату труда, создание дополнительных резервов по сомнительным долгам, вознаграждениям работникам, налогам.

В результате вышеперечисленного итоговая прибыль компании за 2013г. снизилась на 13% по сравнению с 2011 годом, рентабельность затрат (себестоимость и расходы по реализации) составила 31%, против 38% в 2012г. и 42% в 2011г.

Анализ финансового положения (тыс.тенге)

	2011	2012	2013
<i>Активы</i>			
Долгосрочные активы	170 169 046	204 981 714	245 561 697
Текущие активы	148 867 655	93 538 269	80 062 004
Итого активов	319 036 701	298 519 983	325 623 701
<i>Капитал и обязательства</i>			
Собственный капитал	228 792 766	182 319 709	181 267 034
Долгосрочные обязательства	27 898 781	43 198 500	52 048 404
Текущие обязательства	62 345 154	73 001 774	92 308 263
Итого обязательств	90 243 935	116 200 274	144 356 667
Итого капитал и обязательства	319 036 701	298 519 983	325 623 701

Структура активов и обязательств

	2011	2012	2013
<i>Активы</i>			
Долгосрочные активы	53%	69%	75%
Текущие активы	47%	31%	25%
Итого активов	100%	100%	100%
<i>Капитал и обязательства</i>			
Собственный капитал	71,7%	61,1%	55,7%
Долгосрочные обязательства	8,7%	14,5%	16,0%
Текущие обязательства	19,5%	24,5%	28,3%
Итого обязательств	28,3%	38,9%	44,3%
Итого капитал и обязательства	100,0%	100,0%	100,0%

Увеличение доли долгосрочных активов связано с одной стороны уменьшением стоимости текущих активов за счет выплаты денежных средств в качестве дивидендов, и с другой стороны, со значительными объемами капитальных вложений, так сумма долгосрочных активов к концу 2013г. достигла 75% от общей стоимости активов. Уменьшение же доли собственного капитала происходит в результате регулярных дивидендных выплат.

В результате вышеуказанных изменений доходов, расходов и структуры капитала прослеживается следующая динамика экономических показателей.

Динамика экономических показателей

	2011	2012	2013
ROE	69%	76%	75%
ROCE	82%	88%	76%
Текущая ликвидность	239%	128%	87%
Быстрая ликвидность	218%	113%	72%
Отношение обязательств к собственному капиталу	39,4%	63,7%	79,6%

Учитывая, что основной приоритет Компании заключается в максимизации прибыли, Компания уделяет особое значение оптимизации производственных и непроизводственных затрат.

В 2013г. в рамках политики оптимизации затрат Компания утвердила следующие руководящие документы:

- Формирование документа "Бюджет доходов/расходов по Администраторам программ";
- Процедура корректировки бюджета доходов/расходов по администраторам программ АО «ММГ»;
- Процедура формирования документа "Отчет по исполнению бюджета доходов/расходов по Администраторам программ";
- Правила бюджетирования;
- Правил реализации активов;
- Процедуры Проведения торгов по реализации неликвидных товаров;
- Процедуры планирования закупок, подготовки и согласования Пакета документов на закуп, формированию отчетов по закупкам;
- Процедуры формирования страховых запасов;
- Правил о порядке подготовки, согласования и исполнения договоров Общества.

Основными принципами формирования бюджета доходов/расходов в Компании являются:

- Обоснованность. Все значение по доходам и расходам должны быть обоснованы (производственными показателями, планами работ, расчетами, сметами ит.д.);
- Оптимизация затрат. Руководители АП Общества обязаны эффективно и экономно расходовать ресурсы Общества. При формировании бюджета доходов/расходов необходимо учитывать реальную производственную необходимость, отдачу от вложений и сравнительный эффект от сходных однотипных затрат (например, закуп нового оборудования по сравнению с ремонтом существующего);
- Своевременность и ответственность.

6. АНАЛИЗ РИСКОВ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Структурные подразделения (собственники рисков) играют ключевую роль в процессе управления рисками. Работники АО «ММГ» на ежедневной основе работают с рисками, управляют ими и проводят мониторинг их потенциального влияния в сфере своих функциональных обязанностей. Структурные подразделения ответственны за выполнение плана мероприятий по управлению рисками, своевременно выявляют и информируют о значительных рисках в сфере своей деятельности и дают предложения по управлению рисками для включения в план мероприятий.

В план мероприятий было включено страхование по имуществу, согласно действующей Программе страхования рисков ответственности Компании. Совместно с Департаментом управления рисками АО «НК «КазМунайГаз» были разработаны условия договора страхования имущества, с обязательным условием перестрахования совместно с Каптивной страховой компанией АО «Самрук Казына» - Kazakhstan Reinsurance Energy Company Ltd. На основе этих условий был заключен договор страхования имущества, по которому страховая сумма составляет 287 032 104 311 тенге с АО «Страховая компания «Номад Иншуранс». При этом Общество каждый год выполняет все свои обязательства по обязательным видам страхования согласно законодательству Республики Казахстан.

Деятельность Компании сопряжена с множеством рисков и неопределенностей в экономической, политической, законодательной, социальной и финансовых сферах. При принятии решений заинтересованным лицам необходимо принимать во внимание факторы риска, которые могут повлиять на финансовые и операционные результаты Компании.

идентифицирует, оценивает и управляет своим портфелем рисков, анализируя развитие Компании в прошлом, настоящем и будущем.

Политика Компании в области управления рисками направлена на рост акционерной стоимости и повышение качества корпоративного управления.

Ниже представлен дополнительный не исчерпывающий перечень основных рисков.

Политические риски

- возможность смены внешне- или внутривнутриполитического курса руководством страны, которая может существенно сказаться на инвестиционной привлекательности страны в целом и Компании в частности;
- вероятность изменения законодательства, в том числе налогового, направленного на максимизацию бюджетных доходов, получаемых от сырьевых отраслей промышленности;
- в процессе реформирования органов государственной власти возможно упразднение, а также создание новых различных министерств и ведомств, регулирующих деятельность Компании, что может привести к отсутствию или задержке утверждения нормативных документов, влияющих на деятельность Компании;
- Правительство Казахстана может значительно ограничить заявленный объем экспортной квоты или изменить обязательные объемы по поставкам на внутренний рынок, что может оказать существенное влияние на финансовые результаты Компании;
- Слабая конкурентная среда среди поставщиков и подрядчиков снижает качество работ и услуг, предоставляемых Компании.

Региональные риски

Регионами деятельности Компании являются Мангистауская, Атырауская и Западно-Казахстанская область.

Основные активы Компании ведут свою производственную деятельность в регионах, отличающихся суровыми климатическими условиями, также для некоторых регионов характерен дефицит высококвалифицированных рабочих специалистов в сфере нефтедобычи и газопереработки. При этом данные регионы относятся к регионам с высокими социальными и экономическими рисками, оказывающими существенное влияние на деятельность Компании.

В Мангистауской области риск возникновения социальных конфликтов и забастовок является существенным, неоднократно реализовывался и оказывал значительное влияние на деятельность Компании и выполнение ее обязательств по контрактам недропользования.

Компания последовательно стремится к укреплению и поддержанию социальной стабильности в регионах присутствия, активно взаимодействует с представителями местных администраций и сообществ для того, чтобы вместе найти решения актуальных социальных проблем в регионах.

Компания стремится к тому, чтобы ее социальные программы были максимально адресными и отвечали насущным нуждам общества. Однако, увеличение некоммерческих расходов, связанных с минимизацией возникновения риска забастовок и социальной напряженности, может оказывать негативное влияние на финансовые показатели Компании.

Климатические условия указанных регионов достаточно разнообразны, кроме того, их географическая удаленность требует повышенного внимания к транспортной составляющей и снабжению электроэнергией для бесперебойной работы Компании.

В целях минимизации возможных последствий рисков, связанных с климатическими особенностями регионов присутствия, в том числе опасностью возникновения стихийных бедствий, Компания уделяет особое внимание вопросам непрерывности деятельности и промышленной безопасности

Риски партнеров

Компания сотрудничает и привлекает зарубежные и местные компании по различным направлениям своей деятельности. Компания имеет ограниченную возможность оказывать влияние на поведение и операционную деятельность своих партнеров, что может сказаться на операционных и финансовых результатах Компании. В этой связи Компания предъявляет высокие требования своим партнерам, развивает долгосрочные и взаимовыгодные партнерские отношения.

Финансовые риски

Компания подвержена различным финансовым рискам, среди которых можно выделить валютные, инфляционные риски, риски изменения процентных ставок по размещаемым временно свободным денежным средствам, кредитные и налоговые риски. Вероятность их наступления и степень влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности постоянно оцениваются Компанией и учитываются при разработке планов развития.

Финансовые риски, вероятность их возникновения и характер изменения в отчетности

Риск	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
Падение ставок по депозитам банков	средняя	Снижение прибыли вследствие падения доходов по размещению временно свободных денежных средств.
Валютный риск (риск девальвации курса тенге по отношению к евро и доллару США)	высокий	Рост затрат на приобретаемое оборудование – увеличение амортизационных отчислений.
Инфляционные риски	средняя	Увеличение дебиторской задолженности, увеличение себестоимости производимых услуг.
Кредитный риск	средняя	Проблемная дебиторская задолжен

Инфляционные риски

Компания ведет свою основную деятельность в Казахстане и использует тенге, как основную валюту для расчетов. Издержки, связанные с выплатой заработной платы, затратами на электроэнергию, стоимостью логистических услуг, чувствительны к инфляции тенге.

Риски изменения процентных ставок

Деятельность Компании подвержена риску изменения процентных ставок, что может негативно отразиться на стоимости размещения временно свободных денежных средств и, соответственно, на финансовых результатах деятельности Компании.

Валютные риски

Значительная часть доходов Компании номинирована в долларах США или привязана к доллару США. Часть расходов Компании номинирована в иностранной валюте, либо иным образом существенно зависит от колебания курсов иностранных валют (в основном это доллар США, в меньшей степени евро и российский рубль) относительно тенге. В настоящее время большая часть текущих затрат Компании оплачивается по ценам, установленным в тенге.

Повышение курса доллара сделает более рентабельным экспорт нефти.

В случае возникновения отрицательного влияния изменения процентных ставок и валютного курса Компания рассмотрит необходимость применения инструментов торгового финансирования (аккредитивов, гарантий), позволяющих снизить зависимость деятельности Компании от базовых процентных ставок.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков такие показатели финансовой отчетности Компании, как:

- чистая прибыль;
- выручка;
- себестоимость;
- дебиторская задолженность.

Кредитные риски

Кредитным рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами, начиная с финансовых институтов, обслуживающих финансовые потоки Компании, и заканчивая покупателями конечных продуктов и контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Компании.

Налоговые риски

Налоговая система РК характеризуется малыми объемами правоприменительной практики в отношении недавно принятых нормативно-правовых актов. Она также характеризуется риском доначисления налогов, штрафов и пеней, основанных на широкой интерпретации законодательства. Эти факторы осложняют планирование налоговых издержек Компании. Менеджмент Компании разрабатывает действия по минимизации указанного риска, основанные на участие в работе по улучшению качества как самого Налогового Кодекса, так и поправок к нему. Кроме того, Компания продолжает отстаивать свои интересы в судах.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин

Поскольку Компания осуществляет внешнеторговую деятельность, изменение правил таможенного контроля, волатильность экспортной таможенной пошлины (ЭТП), отсутствие прозрачной формулы расчета ЭТП может отрицательно сказаться на финансовых результатах Компании.

Вместе с тем, Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений действующего законодательства РК и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать риски, связанные с указанными изменениями.

Разведка

Ключевой стратегической задачей Компании является прирост запасов для обеспечения необходимого уровня добычи. Основным риском, связанным с геологоразведочной деятельностью, является не подтверждение плановых уровней ресурсов и/или увеличения уровня затрат по текущим геологоразведочным проектам. Для снижения риска геологоразведочных работ проводится комплекс геолого-геофизических исследований, который, помимо традиционных сейсмических исследований, включает геохимические исследования, высокоразрешающие электроразведочные работы, а также специальные методики по обработке данных сеймики и гравитики, а также по анализу геологических рисков.

Добыча

Одной из важнейших задач Компании является поддержание оптимального уровня добычи на собственных месторождениях, большинство из которых находится на поздней стадии эксплуатации. С этой целью Компания осуществляет внедрение новой техники и технологического контроля за ключевыми бизнес-процессами на производстве.

Основные ключевые факторы снижения эффективности производственной деятельности

Компании:

- Состояние основного фонда скважин;
- Техническая целостность оборудования;
- Непрерывность электроснабжения;
- Погодные условия;
- Своевременность закупок и поставок оборудования;
- Качество поставленного оборудования;
- Рост затрат на услуги, материалы и основные средства, опережающие рост производительности;
- Ограниченная управляемость операционных и капитальных затрат;
- Своевременность и качество выполнения услуг подрядчиками;
- Безопасность производственного персонала;
- Промышленная безопасность;
- Экологическая безопасность;
- Эффективность планирования;
- Соблюдение требований государственных регуляторов.

Снижение эффективности производственной деятельности, незапланированно высокие темпы падения добычи могут оказать существенное влияние на результаты деятельности, оценку активов и запасов Компании.

Вместе с тем, производственная деятельность Компании подвержена рискам аварий и поломки основного производственного оборудования. Для снижения этих рисков Компания проводит комплекс предупредительных мероприятий и программу

модернизации и капитального ремонта оборудования. Основное производственное оборудование застраховано на случай ущерба от пожара, взрыва, природных и других опасностей, а также застрахован риск выхода скважины из-под контроля.

Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды

Производственная деятельность Компании сопряжена с потенциальным риском нанесения ущерба окружающей среде, здоровью работников. К таким рискам можно отнести несоблюдение техники безопасности, аварии на производстве, причинение вреда окружающей среде, экологические загрязнения и природные катаклизмы. Последствия при наступлении этих рисков могут быть самые тяжелые, в том числе смертельный случай на производстве, загрязнение атмосферы, почвы и водоемов, пожары, приостановка или полная остановка производства. В зависимости от причины наступления этих событий последствия могут негативно повлиять на репутацию, финансовую и операционную деятельность Компании. В этом направлении в Компании предпринимаются различные меры по предотвращению наступления таких угроз, в том числе контроль за состоянием безопасности и охраны труда, промышленной безопасности, выявление опасных и вредных факторов производства и обучение персонала. Компания ежегодно страхует риски в области охраны труда и окружающей среды, сопряженные с собственной деятельностью и проектами. Кроме того, существуют риски неоднозначной интерпретации действующего законодательства и норм в области экологии не в пользу Компании, с возможным предъявлением претензий и штрафных санкций. В ближайшее время Компания планирует получить сертификат по системе охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды для внедрения и функционирования в соответствии со стандартами ISO 14001, OHSAS 18001.

Информационные технологии

Компания подвержена рискам в области информационных технологий в связи с использованием и внедрением большого количества высокотехнологичного оборудования и программного обеспечения для эффективной операционной деятельности. В связи, с чем могут возникнуть проблемы адаптации нового оборудования и программного обеспечения, безопасного хранения конфиденциальных бизнес данных. В целях обеспечения эффективной работы в данном направлении Компания ежегодно анализирует используемые технологии, при выборе и покупке предпочтение отдает наиболее адаптируемым и зарекомендованным информационным технологиям, обеспечивает надежный контроль доступа к бизнес данным.

Все эти факторы, как отдельно, так и в совокупности, могут привести к недооценке/переоценке привлекательности проектов, неэффективным инвестиционным решениям и, как следствие, к сокращению уровня запасов и падению стоимости Компании.

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

7.1. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ

Структура персонала АО «Мангистаунагаз» за 2013 год представлена следующими категориями: административно-управленческий персонал, производственный персонал, прочее:

№ п/п	Наименование	Списочная (средняя) численность, чел.
1	Административно-управленческий персонал	1 178
2	Производственный персонал	4 752
3	Прочее (реализация)	23
	Всего	5 953

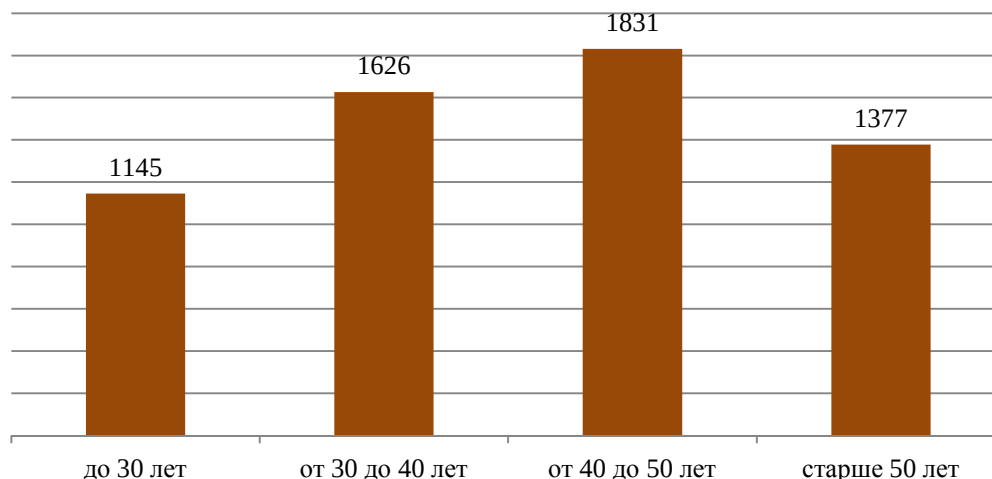
Структура персонала Компании на конец 2013 года



Гендерная структура численности персонала по АО «ММГ» представлена следующим соотношением мужчин и женщин: 68% и 32% соответственно. Нефтегазовая деятельность, как правило, связана с тяжелыми, опасными и вредными условиями труда, поэтому большая часть численности персонала представлена мужчинами.

Анализ распределения численности персонала по АО «ММГ» по возрастному составу за 2013 год показал, что основная доля персонала находится в возрасте от 40 до 50 лет – 1831 человек (27%) и от 30 до 40 лет – 1 626 человек (31%)

Возрастной состав персонала АО "ММГ"



Другим важным показателем привлекательности АО «ММГ» как работодателя является текучесть персонала. В 2011 году показатель средней текучести кадров по Компании составил 0,1 %, в 2012 году показатель вырос до 0,2 %, и по итогам 2013 года показатель текучести персонала по Компании остался на уровне 2012 года и составил 0,2%.

Развитие персонала

Политика обучения и развития персонала АО «ММГ» разработана в соответствии со стратегией развития и управления персоналом и регламентируется внутренними руководящими документами:

- Процедура по профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации работников АО «ММГ»;
- Правила о наставничестве;
- Процедура по подготовке казахстанских специалистов за счет средств АО «ММГ»;
- Правила финансирования обучения детей работников АО «ММГ».

Формирование бюджета на обучение персонала АО «ММГ» в 2013 год была на уровне 1,5% от ФОТ. Обучение проходило как в сторонних организациях, так и в корпоративном учебном центре ЧУ «Корпоративный университет «Самрук-Казына».

В настоящее время продолжается активная работа по обучению рабочего персонала АО «ММГ». В том числе делается упор на обучение безопасности ведения работ на производственных объектах. В течение 2013 года сотрудники Компании прошли обучение по различным направлениям, актуальных для повышения производственных показателей.

Информация по пройденным обучением АО "ММГ" за 2013г.

Раздел подготовка и повышение квалификации	Количество обученных работников	Средняя стоимость обучения	Стоимость обучения (без учета командировочных)
Обучение рабочим профессиям (обязательное обучение)	4089	32 129	131 377 214
Обучение КУ Самрук-Казына	309	157 175	48 567 184
Обучение по магистерским программам	12	828 005	9 936 063
Обмен опытом в Китайской Народной Республике	28	978 017	27 384 497
Обучение Современные инструменты управления	50	160 000	8 000 000
Всего	4 488	50 192	225 264 958

Социально-трудовые отношения

В целях обеспечения стабильной благоприятной атмосферы в производственных коллективах и среди населения иминимизации риска возникновения несанкционированных забастовок, роста протестных настроений Компания реализует целый комплекс мероприятий, направленных на решение проблемных вопросов регионов присутствия, улучшение социально-бытовых условий труда работников Компании и оздоровление социального климата на производстве и в целом в регионах.

Оплата труда

Политика оплаты труда персонала Компании основана на миссии компании - быть одним из лидеров среди крупнейших предприятий Республики Казахстан, действующим в интересах Компании, потребителей, акционеров и работников - и призвана способствовать реализации бизнес - стратегии Компании. Под политикой оплаты труда персонала в настоящих Правилах понимается совокупность мер, обеспечивающих рост материальной заинтересованности работников в достижении производственных, финансовых, экономических и социальных задач Компании. Важнейшим фактором, определяющим формирование политики оплаты труда персонала, является — укрепление трудового потенциала АО «ММГ».

Система оплаты труда Компании регламентируется законодательством Республики Казахстан, коллективным договором и внутренними документами.

В соответствии с внутренними документами заработная плата Компании состоит из:

- постоянной части, включающей в себя: тарифную ставку (должностной оклад), доплаты и надбавки за условия труда, установленные законодательством Республики Казахстан и внутренними документами;
- переменной части – премии при достижении положительных результатов производственной деятельности, единовременные (разовые) премии, вознаграждение по

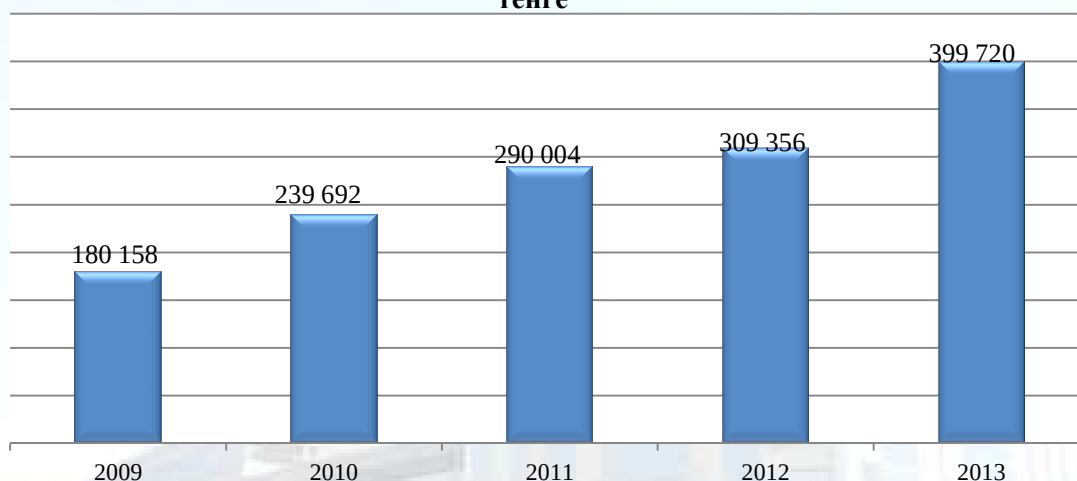
итогах деятельности предприятия за год Премирование работников по результатам их труда есть право, а не обязанность Работодателя и зависит, в частности, от количества и качества труда работников, финансового состояния АО «ММГ». В соответствии с Коллективным договором, работникам может производиться:

- 1)при достижении положительных результатов производственной деятельности,
- 2)единовременные (разовые) премии, вознаграждение по итогам деятельности предприятия за год;
- 3)единовременные премии к праздникам.

Базовая заработная плата в Компании установлена на уровне не ниже минимального размера заработной платы в соответствии с законодательством РК.

Средняя заработная плата Компании в 2013 году по сравнению с 2012 годом выросла на 29% и составила 399 720 тенге. Ниже представлена динамика изменения средней заработной платы работников Компании за 2009-2013гг. (диаграмма 19)

**Среднемесячная заработная плата АО «ММГ» за 2009 - 2013 гг.,
тенге**



Социальный пакет

Социальная политика акционерного АО «ММГ» является неотъемлемой частью Стратегии развития предприятия. АО «ММГ» придерживается политики высокой социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей, населением страны и обществом в целом. Учитывая, что именно профессионализм работников и надлежащие условия труда, положены в основу процветания компании, в 2013 году был подписан новый Коллективный договор, который обеспечивает сотрудникам Компании значительно более высокую степень социальной защищенности. Прежний Коллективный договор действовавший в 2010-2013 годах стал лауреатом республиканской премии «Парыз», в номинации «Лучший коллективный договор».

В 2013 году в рамках Коллективного договора была оказана материальная помощь на общую сумму 67 млн. тенге, в том числе:

- в связи с рождением ребенка – 32 млн. 408тенге;
- регистрация брака – 8 млн. 881 тыс. тенге;
- в связи со смертью близких родственников – 17 млн. 468 тыс. тенге;
- работникам, воспитывающим детей-инвалидов – 7 млн. 703 тыс. тенге.

- материальная помощь работникам АО «ММГ» – воинам-интернационалистам (участникам Афганской войны и участникам ликвидации на Чернобыльской АЭС) – 540 тыс. тенге.

Социальная программа для неработающих пенсионеров

Забота о вышедших на пенсию сотрудников Компании составляет важную часть внутрикорпоративных программ. На сегодняшний день на учёте АО «ММГ» состоят 1350 неработающих пенсионеров. В 2013 году на материальную поддержку ветеранов-нефтяников были направлены денежные средства в размере 169 млн. 366 тыс. тенге. В том числе на 17 млн. 035 тыс. тенге оказана адресная помощь участникам, инвалидам и ветеранам ВОВ и лицам, приравненным к ним, и на 152 млн. 332 тыс. тенге – адресная помощь пенсионерам АО «ММГ». Компания ежемесячно выплачивает пенсионерам пособие к пенсии в размере двух законодательно установленных месячных расчетных показателя РК. Сумма выплаты дотаций за год составила 55 млн. 333 тыс. тенге. 332 пенсионерам, проживающим на территории области в индивидуальных жилых домах без центрального отопления, была оказана благотворительная помощь по 14 МРП каждому, на общую сумму 8 млн. 045 тыс. тенге.

Ежегодно к государственным национальным праздникам: Дню Победы, профессиональному празднику – Дню работников нефтегазового комплекса, Международному женскому дню предприятие оказывает пенсионерам разовую благотворительную помощь.

Фронтовики-нефтяники, ветераны ВОВ и трудового фронта пользуются особым вниманием Компании. К празднованию Дня Победы 82 участникам ВОВ и трудового тыла была оказана социальная поддержка на сумму 12 млн. 300 тыс. тенге (по 150 000 тенге каждому).

Жилищная политика

Жилищная политика Компании реализуется в целях обеспечения и доступности жилищного кредитования для каждого работника с целью приватизации предоставленного жилья и приобретения нового жилища и улучшения жилищных условий, а также производственные организации Компании выделяют значительные финансовые средства для обеспечения комфортных условий проживания работников в общежитиях и вахтовых поселках.

На месторождении Жетыбай завершен капитальный ремонт общежития Мунайши №1 с асфальтированием площадки стоянки автобусов и общежития №1 и №2 на м/р Асар с благоустройством.

В 2013 году на месторождении Жетыбай введена в эксплуатацию, после капитального ремонта, столовая №8. Введены в эксплуатацию столовая на 250 посадочных мест с общежитием на 50 койко-мест в районе старого вахтового поселка месторождения Каламкас и столовая на 75 мест на базе ДЗиМТС. А также завершено строительство столовой на 75 посадочных мест в районе ЦППН м/р Жетыбай.

В апреле текущего года планируется завершить строительство столовой на 250 посадочных мест с общежитием на 50 койко-мест в районе ЦДНГ-2 месторождения Жетыбай. Кроме того, ведутся проектные работы на строительство 5 общежитий на месторождении Каламкас, также планируется строительство жилого комплекса на месторождении «Асар», состоящего из общежития на 100 койко-мест, столовой на 100 посадочных мест и спортивного зала.

В настоящее время разработан и передан на утверждение документ «Правила о порядке и условиях предоставления кредитов (займов) для улучшения жилищных условий

работников АО «Мангистаумунайгаз», который предусматривают порядок и условия постановки на очередь работников, организации процесса финансирования, основания предоставления займа работникам.

Летний отдых детей

Организация летнего отдыха для детей работников АО «Мангистаумунайгаз» является одной из приоритетных задач социальной политики Компании. В 2013 году 1671 детей работников Компании отдохнули в детских оздоровительных центрах Казахстана, а также на побережье Чёрного моря. Общие затраты компании на организацию отдыха детей составили 118 млн. 796 тыс. тенге.

В целях социальной поддержки семей работников АО «ММГ» была оказана благотворительная помощь детям, обучающимся в общеобразовательных школах, по 10 000 тенге каждому ребёнку к началу нового учебного года для приобретения школьных принадлежностей. Эта помощь оказана 4 357 детям работников ММГ на общую сумму 43 млн. 570 тыс. тенге.

Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность

За отчетный период, производственная деятельность проводилась в соответствии с требованиями законодательства РК, Политикой АО НК «КазМунайГаз» в области безопасности, охраны труда, промышленной безопасности и окружающей среды, Единой системой управления охраной труда и утвержденными планами мероприятий АО «Мангистаумунайгаз».

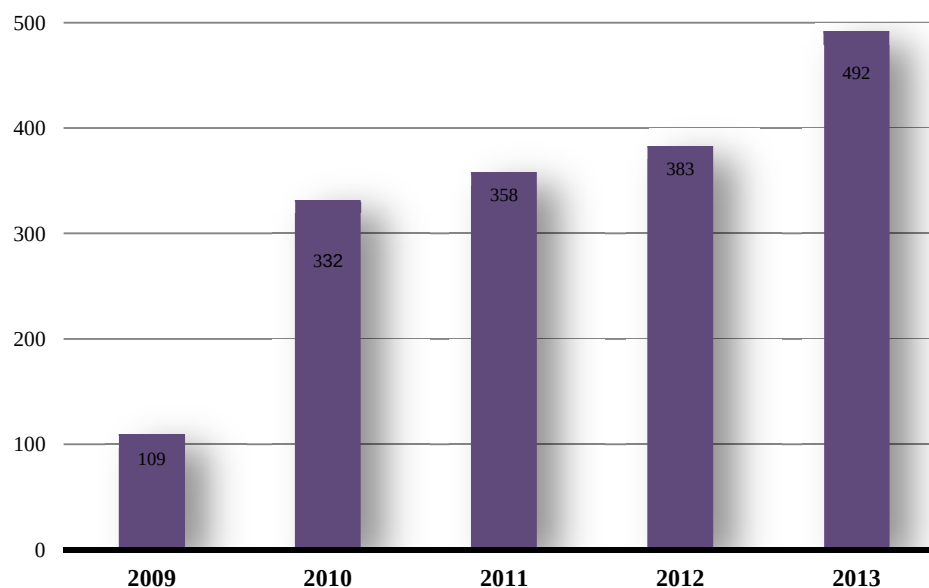
05-06 июня 2013 года в городе Шымкент проведено 14-ое ежегодное совещание по охране труда, и окружающей среды с участием руководителей и ответственных работников АО «Мангистаумунайгаз», представителей государственных контролирующих органов, а также организаций, специализирующихся в области безопасности, и охраны труда, снижения выбросов парниковых газов и энергоэффективности. В ходе совещания были обсуждены проблемные вопросы, стоящие перед службами охраны труда, и окружающей среды, и приняты соответствующие решения по организации и повышению безопасности труда, которые были отражены в протоколе совещания.

В соответствии с требованиями Трудового кодекса РК, Закона РК «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах» организована и проведена проверка знаний в области безопасности, охраны труда, промышленной безопасности 71-го руководителей и специалистов структурных подразделений АО «ММГ», осуществляющих проверку производственных объектов АО «Мангистаумунайгаз».

Ежегодно, Компания направляют достаточные финансовые средства на мероприятия по обеспечению безопасности и охраны труда и снижению производственного травматизма.

За отчетный период на эти мероприятия АО «Мангистаумунайгаз» было направлено свыше 492 млн. тенге, что на 109 млн. тенге больше, чем в 2012 году, или на 28%.

Затраты по безопасности и охране труда, млн. тенге



Реализация Комплексной программы в области безопасности и охраны труда АО «Мангистаумунайгаз» на 2013-2016 годы.

Как отмечено выше, ключевым фактором для успешной реализации Программы, является лидирующая роль и приверженность руководства высшего звена АО «ММГ» в вопросах БиОТ. Основными приоритетными направлениями Программы являются:

- создание безопасных условий труда на рабочих местах и в производственных единицах путем предупреждения, выявления и устранения производственных рисков;
- повышение безопасности производства и культуры безопасного поведения работников на основе приверженности руководства целям и задачам в области безопасности и охраны труда;
- развитие навыков лидерства и управления безопасностью и охраной труда у руководителей всех уровней;
- повышение мотивации работников по безопасному проведению производственных операций и вовлечение работников в процесс управления рисками;
- внедрение эффективных подходов и практик по безопасности и охране труда при организации производственных процессов и выполнении рабочих процедур;
- вовлечение работников в процесс идентификации, оценки, анализа и управления производственных и поведенческих рисков и расследования произошедших несчастных случаев и аварий;
- применение действенных и эффективных методов и систем управления в области безопасности и охраны труда (коммуникационных, информационных, систем оповещения);
- постоянное развитие и обучение работников всех уровней для улучшения работы в области безопасности и охраны труда;
- обеспечение средствами коллективной и индивидуальной защиты;
- мониторинг, оценка действенности и эффективности корпоративной системы управления в области безопасности и охраны труда, ее пересмотр на улучшение.



В Компании внедрена своя система управления по БиОТ, разработаны и действуют регламентирующие документы (ЕСУОТ, положения, должностные инструкции, инструкции по видам работ и др.), проводятся инструктажи и обучение работников с учетом специфики производственной деятельности каждого отдельно взятого производственного управления и департаментов его производственных объектов. Данные система управления обеспечиваются финансированием для проведения мероприятий по безопасности и охране

труда, снижению производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

В конечном итоге, реализация Программы позволит сократить нарушения в производственных процессах, повысить производительность труда, качество продукции и предоставляемых услуг.

В целях максимально возможного уменьшения риска возникновения производственного травматизма, аварий, инцидентов в АО «Мангистаумунайгаз» было проведено комплексное обследование всех производственных объектов, разработаны организационно-технические мероприятия (ремонт площадок, лестниц, ограждений, фундаментов СК, насосов, покраска оборудования и т.д.) о ежемесячном выполнении этих мероприятий докладывается на производственных планерках Общества.

Руководство Общества берет на себя ответственность за безопасную организацию процессов в рамках всей деятельности АО «Мангистаумунайгаз».

В Комплексной программы в области безопасности и охраны труда АО «Мангистаумунайгаз» на 2013-2016 годы изложены политика и цели в области безопасности и охраны труда, промышленной безопасности, в области предотвращения аварий, несчастных случаев и чрезвычайных ситуаций, определены обязанности и ответственность руководителей Общества в области безопасности и охраны труда.

Пожарная безопасность

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 сентября 2007 года № 781 «Об утверждении перечня организаций и объектов, на которых в обязательном порядке создается противопожарная служба» на производственных



объектах, в ММГ создана и функционируют подразделения противопожарной службы, команда по охране объектов м/р Каламкас и команда по охране объектов м/р Жетыбай, на вооружении которых имеется 11 единиц основной и вспомогательной пожарной техники. Общая штатная численность пожарных подразделений составляет 100 человек (по нормативам – 100 человек).

За отчетный период, органами государственного контроля в области

пожарной безопасности было проведена 1 проверка, при этом, было выявлено 57 нарушений, все нарушения устранены.

Предупреждение чрезвычайных ситуаций

Службой ГО и ЧС ежегодно проводятся мероприятия по недопущению чрезвычайных ситуаций. Ежегодно единый штаб руководства на месторождениях с включением всех руководящих составов предприятий, оказывающих сервисные услуги АО «ММГ», независимо от форм собственности отрабатывают теоретические знания и практические навыки в период проведения Республиканского командно-штабного учения «Көктем», «Қыс», на специальных и объектовых тренировках. Это дает положительные результаты по выполнению мероприятий по Гражданской обороне в целом и в отдельности.

Ежегодно проводится подготовка органов управления и всеобщее обучение населения способам применения средств защиты и действиям в случаях применения средств поражения.

В настоящее время все имеющиеся защитные сооружения (ПРУ) АО «ММГ» после проведения мероприятий по переводу помещений на режим защитного сооружения готовы к приему укрываемых.

Проводится укомплектование, оснащение и поддержание в готовности сил Гражданской обороны согласно нормам оснащения.

Имеются в наличии силы и средства объектовых формирований ГО потенциально опасных и особо важных объектов жизнедеятельности.

Создание, накопление и своевременное освежение запасов средств индивидуальной защиты, медицинских и иных резервов.

Проведение эвакуационных мероприятий при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций проводится в учебных целях в период проведения РКШУ «Көктем» комплексных и тактико-специальных учениях и на объектовых тренировках.

А также ежегодно выполняются:

- планирование и выполнение мероприятий по устойчивому функционированию отраслей и объектов экономики.
- специальные мероприятия по защите химически опасных объектах.
- мероприятия на взрывоопасных и пожароопасных объектах:
- мероприятия по защите рабочего персонала (населения) объектов хозяйствования от катастрофических наводнений в результате разрушения водозащитной дамбы м/рКаламкас.

Для поддержания водозащитной дамбы в рабочем (проектном уровне) состоянии проводятся текущие и капитальные ремонты по отсыпке откосов со стороны моря горным материалом;

В 2013 году на поддержание водозащитной дамбы было выделено и освоено на:

- содержание и текущий ремонт – 21 млн. 648 тыс. тенге.
- капитальный ремонт – 223 млн. 314 тыс. тенге.

Итого: 244 млн. 962 тыс. тенге.

7.2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ

Охрана окружающей среды и парниковые газы

Главная цель Политики в области охраны окружающей среды является минимизация экологических рисков и снижение вредного воздействия на состояние окружающей среды при разведке, оценке и разработке нефтегазовых месторождений и месторождений подземных вод на контрактных территориях АО «Мангистаумунайгаз».

За отчетный период, следуя целям данной политики, проделана следующая работа в области охраны окружающей среды:

- разделена служба охраны окружающей среды и радиационной безопасности на 2 службы служба охраны окружающей среды и парниковых газов и служба радиационной безопасности. В организационную структуру службы ООС и ПГ включена должность инженера по парниковым газам;
- получено Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2014-2015 гг. для структурных подразделений АО «Мангистаумунайгаз»;
- в целях получения квот на выбросы парниковых газов и участия в торговле углеродными единицами получен Сертификат на выбросы парниковых газов на 2013;
- во исполнение предписания государственных органов и ПРК от 3 июля 2007 года № 566 «Правил ведения государственного реестра участков загрязнения» был разработан и согласован «Проект ликвидации участков загрязненных и замазученных земель на месторождения Жетыбайской группы;
- во исполнение требований статьи 288-1 Экологического кодекса РК была разработана «Программа управления отходами производства и потребления для структурных подразделений АО «Мангистаумунайгаз». В данной программе разработаны мероприятия по сокращению объемов образования и накопления отходов на 2013-2017 гг.

В 2013 году предусмотрено освоение средств на природоохранные мероприятия – 9 976 471 тыс. тенге, фактически освоено в отчетный период 9 200 216 тыс. тенге.

Производственный экологический контроль

Целями производственного экологического контроля являются: обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан; сведение к минимуму воздействия производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации и т.д.

Производственный экологический контроль проводится Служба ООС и ПГ на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой ежегодно силами специализированных компаний и согласованной с МОС и ВР РК. Ежеквартально Служба ООС и ПГ обязана предоставлять отчеты по производственному контролю в территориальный уполномоченный орган в области ООС.

Производственный экологический контроль включает проведение экологического мониторинга за состоянием компонентов охраны окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, отходы производства, почвенный покров, радиация и т.д.) и внутренние проверки, проводимыми работниками СООС и ПГ согласно ежегодного план графика, утвержденного директором департамента ТБ,ОТ и ООС.

Экологический мониторинг проводится независимыми компаниями ежеквартально согласно Программы ЭК и план графиков контроля, указанных в проектах эмиссий в ОС.

Мониторинг водных ресурсов

Проводится мониторинг за состоянием подземных вод по нижеследующим месторождениям:

- Каламкас КОС (вход, выход, поле испарения) – ежеквартально;
- Каламкас – 49 наблюдательных скважин (ежеквартально);
- 6 морских станций (один раз в полугодие);
- Жетыбай – 9 наблюдательных скважин (ежеквартально);
- Асар КУОСВ (вход, выход) – ежеквартально;
- Асар – 11 наблюдательных скважин (ежеквартально).

7.3. УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ, МЕРОПРИЯТИЯХ

Компания активно участвует в благотворительных и социальных проектах и мероприятиях региона, так в 2013 году Компания осуществила следующие проекты:

«Реализация государственных и отраслевых программ, мероприятий на республиканском уровне (финансирование мероприятий, проводимых в регионе и Республике Казахстан)» на общую сумму 37 407 тыс. тенге, из них:

- спонсорская помощь Мангистаускому филиалу Республиканского фонда содействия борьбе с преступностью и правонарушениями для содействия в укреплении материально-технической базы правоохранительных органов - 10 млн. тенге;
- спонсорская помощь Фонду содействия правоохранительным органам и специальным службам в борьбе с терроризмом, экстремизмом и иными преступлениями "Казимпекс-Актау" в целях укрепления экономической безопасности в регионе, созданию благоприятного инвестиционного климата, борьбы с коррупцией и совершенствования деятельности правоохранительных органов Мангистауского региона - 5 млн. тенге;
- празднование 75-летия Н.А. Марабаева- 14 018 тыс. тенге;
- научно-практическая конференция по вопросам нефтегазовой отрасли, посвященная 50-летию АО «ММГ» - 8 389 тыс. тенге.

«Финансирование мероприятий, проводимых в регионе, для проведения художественно-эстетического оформления г. Актау» на общую сумму 360 168 тыс. тенге, из них:

- спонсорская помощь ОФ "Рухани Тамыр" для производства многосерийного художественного сериала "Возвращение", пропагандирующую профессиональную деятельность нефтяников, - 34 млн. тенге;
- согласно Доп.соглашению №3 к Соглашению о реализации соц. проектов между Акиматом МО и АО «ММГ» от 25.06.2010г., ден. средства перечислены на р/с Частного фонда «Фонд социальной поддержки «Умгт сзулесЬ - 288 200 тыс. тенге;
- художественное, световое оформление г.Актау (ГКП «Мангистаукурылысинвест») - 23 368 тыс.тенге (из них на изготовление светодиодных панно на перетяги - 17 467 тыс. тенге, на текущий ремонт городских рекламных конструкций, расположенных по трассе в аэропорт 5 901 тыс. тенге) - переходящий объем с 2012 г.;
- спонсорская помощь ОФ "KazEnergy" для проведения в рамках VIII Евразийского форума "KazEnergy" первого заседания Женского Энергетического Клуба "Роль женщин в устойчивом развитии энергетики" - 2 млн. тенге;
- создание и обслуживание презентационного сайта Мангистауско области 12 600 тыс. тенге (переходящий объем с 2012 г.).

«Помощь организациям социального обеспечения, образования, здравоохранения, культуры, спорта и науки» на общую сумму 5 363 тыс. тенге, из них:

- благотворительная помощь Мангистаускому областному обществу инвалидов в целях обеспечения защищенности инвалидов - 250 тыс. тенге;
- благотворительная помощь ОО "Актауское общество глухих" в целях обеспечения защищенности инвалидов по слуху - 247 тыс. тенге;
- благотворительная помощь ОО "Казахское общество слепых" в целях обеспечения соц.поддержки инвалидов для проведения текущего ремонта ТОО Актауского учебно-производственного предприятия «Казахского общества слепых» - 453 тыс. тенге;
- благотворительная помощь ГУ "Областной специализированный дом ребенка" в целях оказания социальной поддержки воспитанников, - 1148 тыс. тенге;
- благотворительная помощь к 1 июня ГУ "Областной детский дом" для приобретения оборудования и ковровых изделий - 1 млн. тенге;
- благотворительная помощь к 1 июня ГУ "Общеобразовательная средняя школа №1 с гимназическими классами" для приобретения необходимых бытовых товаров - 500 тыс. тенге;
- благотворительная помощь к 1 июня ГУ "Областной специализированный дом ребенка" в целях оказания социальной поддержки воспитанников, - 765 тыс. тенге;
- благотворительная помощь к 1 июня ГУ "Мангистауская областная детская деревня семейного типа" в целях их социальной защиты, путем перечисления ден.средств в равных долях на р/с воспитанников согласно прилагаемому списку - 1 млн тенге;

«Развитие инфраструктуры региона» на общую сумму 712 362 тыс. тенге, из них:

- финансовая поддержка творческих личностей и коллективов, спортивных команд и отдельных спортсменов, достойно представивших РК на международной арене - 27 448 тыс. тенге, в том числе прочие:
- Спонсорская помощь ОО "Федерация пауэрлифтинга и жима лежа" для участия спортсменов сборной команды в предстоящих чемпионатах РК и мира - 1 500 тыс. тенге;
- Спонсорская помощь волейбольной команде ОФ "Мунайшы-Актау" для содействия развитию массового волейбола и участия волейбольной команды "Мунайшы" в высшей лиге волейбольных команд РК по волейболу - 2 млн. тенге;
- Спонсорская помощь ОО "Федерация бокса Мангистауской области" для развития бокса на территории Мангистауской области - 10 млн. тенге;
- Спонсорская помощь ГKKП "Футбольный клуб "Каспий" для проведения соревнований по футболу в честь памяти Кельджанова в г.Актау - 1 588 тыс. тенге;
- Спонсорская помощь Абдумалик Жансае, 4-хкратной чемпионке мира по шахматам, для участия в международных рейтинговых турнирах - 6 млн. тенге;
- Благотворительная помощь ОО "Мангистауская районная детско-юношеская спортивная школа" для проведения соревнований по дзюдо в честь Ер Косай батыра - 500 тыс. тенге;
- Спонсорская помощь ОО "Федерация бокса Мангистауской области" для развития бокса на территории Мангистауской области - 5 млн. тенге;
- Спонсорская помощь Казахской ДШИ имени А.Таракулы для подготовки и участия в Международном фестивале детских произведений «Аккогершин» - 200 тыс. тенге;
- Спонсорская помощь Демеубергенулы Кржахмет для приобретения необходимого оборудования - 661 тыс. тенге.

Финансирование сельских населенных пунктов области (Мангистауский и Каракиянский районы) для развития соц.объектов - 551 614 тыс.тенге (в данную сумму входят переходящие объемы за 2012 год), из них:

- Мангистауский район - 256 096 тыс. тенге;
- Каракиянский район - 295 518 тыс. тенге.

«Финансирование капитального ремонта ДДУ №10 мкр.4, г. Актау согласно Доп.соглашению №3 к Соглашению о реализации соц. проектов между Акиматом МО и АО «ММГ» от 25.06.2010г., - 133 300 тыс. тенге.»

«Спонсорская (благотворительная) помощь сторонним организациям и сторонним физическим лицам в связи с лечением болезней, с чествованием юбилеев и проведением различных мероприятий» на общую сумму 13 568 тыс. тенге, из них:

- Чествование известных ветеранов в связи с юбилеем - 1 888 тыс. тенге;
- спонсорская (благотворительная) помощь сторонним лицам в связи с лечением - 2 100 тыс. тенге, в том числе:
 - благотворительная помощь стороннему физ. лицу Амановой Ж. для лечения сына (ребенка-инвалида) Амангельды Мукасана- 100 тыс. тенге;
 - благотворительная помощь Айтмагамбетову Ж. для ремонта квартиры, поврежденной в результате пожара, - 750 тыс. тенге;
 - благотворительная помощь стороннему физ. лицу Шуйшову А. для лечения в связи с тяжелым материальным положением - 50 тыс. тенге;
 - благотворительная помощь стороннему физ. лицу Сарсенбаевой Н. для лечения сына (ребенка-инвалида) Сагиндикова Алтынбека- 100 тыс. тенге;
 - благотворительная помощь стороннему физ. лицу Оразмаганбетовой А. для лечения в специализированном спинальном санатории имени академика Бурденко в г. Саки (Крым) - 500 тыс. тенге;
 - благотворительная помощь стороннему физ. лицу Романовой Т. для лечения в институте травматологии и ортопедии им. Вредина г. Санкт-Петербург - 300 тыс. тенге;
 - благотворительная помощь стороннему физ. лицу Ордалы К..М. для издания книги "Кешеш керсш бугшп" - 300 тыс. тенге.
- спонсорская помощь стороннему физ. лицу Рамазановой С. для организации персональной художественной выставки - 300 тыс. тенге (переход с 2012 г.);
- спонсорская помощь РОО "Организация ветеранов" для проведения крупных мероприятий, посвященных 70-летию Победы в Великой Отечественной войне -5 млн. тенге;
- спонсорская помощь в проведении поминок трагически погибшего сына Героя труда РК Кекильбаева А. - 4 580 тыс. тенге.

«Содействие реализации социально значимых программ, мероприятий общественных и неправительственных организаций, поддержка СМИ» на общую сумму 12 млн. тенге - Финансовая поддержка ОФ «Мунайши» им. Н.А. Марабаева для соц. поддержки старших поколений нефтяников, ветеранов труда.

«Социальная помощь неработающим пенсионерам, состоящих на учете Общества» на общую сумму 169 366 тыс. тенге.

«Финансирование капитального ремонта автодороги Актау – Каламкас» - 112 млн. тенге.

8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

8.1. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ЕЕ ПРИНЦИПОВ

Корпоративное управление АО «ММГ» строится на основах справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализма и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Общества лиц и способствует успешной деятельности компании, в том числе росту ее рыночной стоимости и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Структура, функции и состав органов корпоративного управления Компании являются типичными для акционерной компании Республики Казахстан и соответствуют нормам регулирующего законодательства.

Высшим корпоративным органом является Общее собрание акционеров.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества и насчитывает шесть членов, из которых один председатель и двое независимых директора. Председатель Совета директоров избирается из числа его членов большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества открытым голосованием.

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляется коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Функции и разделение рабочих обязанностей органов корпоративного управления закреплено в Уставе Компании.

АО «ММГ», понимая важность корпоративного управления, уделяет внимание внедрению принципов корпоративного управления.

Основополагающим принципом действующего Кодекса корпоративного управления АО «ММГ» является *принцип защиты прав и законных интересов акционеров*. Права акционеров закреплены Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ММГ». За время работы АО «ММГ» исков о нарушении прав акционеров со стороны акционеров не поступало.

Принцип эффективной деятельности Совета директоров и Правления

Понимая значительную роль независимых директоров при принятии решений Советом директоров, в АО «ММГ» проводится работа по подготовке предложений по созданию Комитетов при Совете директоров, председателями которых будут назначаться независимые директора.

В случае отсутствия одного из членов Правления, заседания Правления не проводятся. Правление заседает регулярно не менее 1 раза в неделю, тем самым обеспечивая один из принципов деятельности Правления – регулярность.

Принцип самостоятельной деятельности

В АО «ММГ» в целях реализации стратегических задач и выработки оптимальных решений созданы консультативно-совещательные органы при Правлении для детального изучения вопросов, выносимых на Правление АО «ММГ». Так, например, созданы Бюджетная комиссия, Комиссия стратегического развития и др.

Правление АО «ММГ» вправе принимать решение о приобретении или отчуждении АО «ММГ» до десяти процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принимает решения по вопросам, которые имеют отношение к операционной и (или) текущей деятельности Общества и которые не

отнесены Уставом к исключительной компетенции Высшего органа или Совета директоров Общества, если стоимость предусматриваемых ими сделок либо фактические или потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате их заключения, не превышают суммы, эквивалентной 7 000 000 (семи миллионам) долларов США.

Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности

Процесс раскрытия информации является одним из важных компонентов в системе корпоративного управления. Раскрытие информации осуществляется на казахском, русском и английском языках.

Принципы законности и этики

В течение 2013 года не зарегистрировано обращений по фактам нарушений положений Кодекса корпоративного управления, коррупционных и других противоправных действий.

Принцип эффективной Кадровой политики

Целью Кадровой политики АО «ММГ» является достижение стратегических задач Общества в области персонала за счёт повышения эффективности управления персоналом и развития персонала как наиболее важного ресурса Общества. Достижение цели осуществляется за счёт получения максимальной отдачи от инвестиций в персонал Общества через построение системы, которая мотивирует каждого работника Общества к достижению стратегических целей, за счёт развития и совершенствования корпоративной культуры и общественно-политического имиджа Общества.

Принцип охраны окружающей среды

АО «ММГ» следует принципам бережного и рационального отношения к окружающей среде в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и международных конвенций, ратифицированных Республикой Казахстан.

Наряду с безусловным приоритетом соблюдения прав и интересов акционеров, система корпоративного управления в АО «ММГ» обеспечивает защиту прав и интересов ДЗО ММГ, инвесторов, общественности и всех заинтересованных в деятельности АО «ММГ» лиц.

АО «ММГ» осознавая социальную ответственность бизнеса, в целях обеспечения максимальных выгод народу Республики Казахстан от своей деятельности, принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни работников АО «ММГ», населения в регионе деятельности АО «ММГ» и общества в целом.

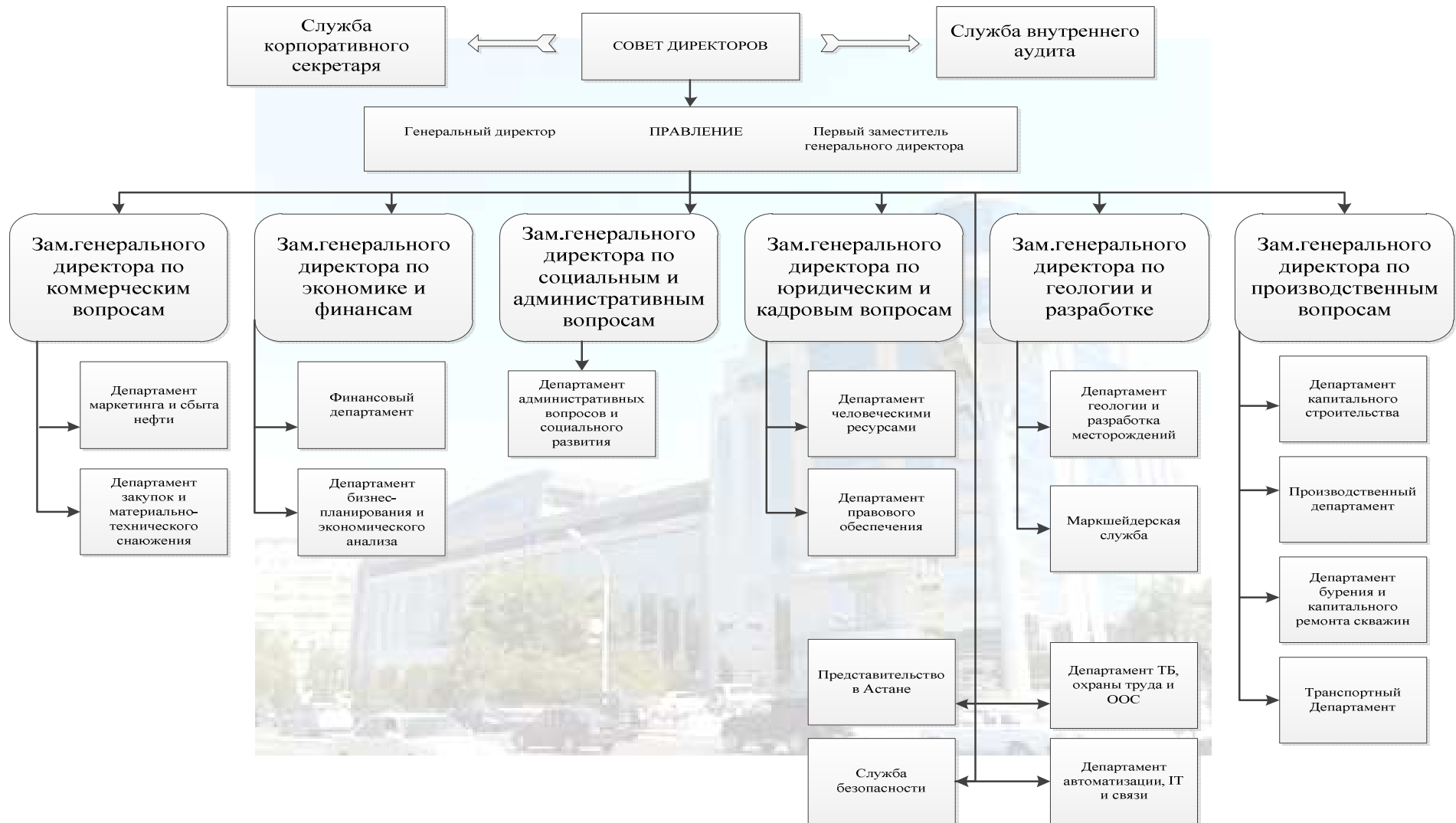
8.2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 31 декабря 2013 и 2012 годов общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 1.000 тенге.

СП «Mangistau Investments B.V.» принадлежат все простые и 5 395 привилегированных акции Компании, остальная часть привилегированных акций принадлежит мелким держателям, общая численность которых составляет порядка 6 тыс. лиц.

Существенных сделок с акциями Компании в 2013 году не наблюдалось.

8.3.ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОМПАНИИ



8.4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

Совет директоров осуществляет Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом к исключительной компетенции Единственного акционера. Совет директоров (СД), постоянно контролирует деятельность Правления и следит за тем, чтобы деятельность Общества осуществлялась в соответствии с законодательством, Уставом Общества и решениями Единственного акционера.

Органом управления Компании является Совет директоров, а исполнительным органом - Правление Компании. Генеральный директор и Первый заместитель генерального директора, входят в состав Правление, которые свою очередь является исполнительным органом Компании в СД. В Совета директоров шесть членов, включая его председателя Тимура Бимагамбетова, двое члена являются представителями АО «Национальная компания «КазМунайГаз», двое члена являются представителями CNPC Exploration and Development Company LTD». В СД также входят двое независимых директоров.

Состав Совета директоров

Тимур Бимагамбетов	Председатель Совета Директоров
Курмангазы Исказиев	Член Совета Директоров
Булат Елеманов	Независимый директор
Люй Гунсюнь	Член Совета Директоров
Цао Ямин	Член Совета Директоров
Тун Сяогуан	Независимый директор

Бимагамбетов Тимур Мустахиевич 1954г.р. – 30 декабря 2012 года был избран Председателем Совета директоров АО «ММГ». В составе Совета директоров АО «ММГ» с 19 марта 2012 года. С 02.2012 г. – по настоящее время - управляющий директор по операционным добывающим активам АО «НК «КМГ».

Исказиев Курмангазы Орынгазиевич 1965г.р. – с 01 ноября 2012 года избран в состав Совета директоров АО «ММГ». с 15 февраля 2012 года по настоящее время – управляющий директор по геологии, главный геолог АО «НК «КМГ». с июня 2009 года по февраля 2012 года – главный геолог АО «НК «КМГ».

Елеменов Булат Далдаевич 1950г.р. – в составе Совета директоров АО «ММГ» с 25 ноября 2009 года. С мая 2005 года по настоящее входит в состав Совета директоров АО «Азимут энерджи Сервисез».

Тун Сяогуан 1935г.р. – в составе Совета директоров АО «ММГ» с 25 ноября 2009 года. С 2005 года по настоящее время является членом Инженерной Академии Китая.

Цао Ямин 1962г.р. - 30 декабря 2012 года избран состав Совета директоров АО «ММГ». С 2013 года по настоящее время является генеральным директором ТОО «КННК Интернационал в Казахстане».

Люй Гунсюнь 1957 г.р. – 05 февраля 2013 года избран в состав Совета директоров АО «ММГ». С января 2013 года по июль 2014 года Президент CNPC по Центральной Азии.

Совет директоров, осуществляя свои функции по управлению Обществом, определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Общества.

Совет Директоров несет ответственность перед акционерами за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Компании и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета Директоров являются определение направлений стратегического

развития и политики Компании, принятие решений о потенциальных приобретениях нефтегазовых активов и прочие существенные вопросы.

8.5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Исполнительный орган (Правление) руководит текущей деятельностью Общества. Правление обязано исполнять решения Единственного акционера и Совета директоров Общества.

В состав Правления Компании входят:

- Генеральный директор – Сунь Синъюнь,
- Первый заместитель генерального директора - Иманбаев Бахыт Алтаевич

В 2013 году на основании решения Совета директоров АО «ММГ» от 20 сентября 2013 года в состав Правления внесены следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Правления АО «ММГ» первого заместителя генерального директора – Досмухамбетова Махамбета Джолдасалиевича.
- избран новый член Правления АО «ММГ» – первый заместитель генерального директора – Иманбаев Бахыт Алтаевич.

Сунь Синъюнь 1967г.р. – с 15 ноября 2012 года по настоящее время – занимает должность генерального директора АО «ММГ». С 24 декабря 2009 года по 14 ноября 2012 года занимал должность первого заместителя генерального директора.

Иманбаев Бахыт Алтаевич 1963г.р. - с 25 сентября 2013 по настоящее время занимает должность Первого заместителя генерального директора АО «ММГ». С 04 февраля 2013года по 24 сентября 2013 года – занимал должность заместителя генерального директора по производству АО "РД КазМунайГаз". 17 октября 2011 года по 03 февраля 2013 года - Директор филиала АО МНК "КазМунайТениз".

Организация работы Правления Общества, порядок созыва и проведения его заседаний, порядок принятия решений определяются Уставом АО «ММГ» и Положением о Правлении АО «ММГ», утвержденным Советом директоров Общества.

Правление, в свою очередь, несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации данных функций и за текущую операционную деятельность Компании. Правление отчитывается перед Советом Директоров за состояние проделанной работы по достижению целей Компании.

8.6. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

В декабре 2013 года, Советом Директоров было принято решение о создании службы внутреннего аудита. Служба внутреннего аудита является контрольным органом Общества, непосредственно подчиняющимся и подотчетным Совету директоров АО «ММГ». Служба внутреннего аудита обеспечивает организацию и осуществление внутреннего аудита и контроля в АО «ММГ», контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ММГ» и дочерних и зависимых организаций АО «ММГ» (далее – группа компаний ММГ), оценку в области внутреннего контроля и управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности АО «ММГ» и группы компаний АО «ММГ».

8.7. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

Основным принципом дивидендной политики Компании является максимизация дивидендных доходов Акционеров и обеспечение роста капитализации Компании.

По итогам деятельности Компании за 2013г. МИБВ было принято решение направить на выплату дивидендов 60% от чистого дохода компании или 82 173 978 000 тенге.

года	2011	2012	2013
Чистая прибыль Компании (тыс.тенге)	157 345 318	156 234 635	136 956 630
Направлено на выплату дивидендов по итогам отчетного периода (тыс.тенге)	180 863 434	156 217 902	82 173 978
Количество акции, в т.ч.:	108 946 000	108 946 000	108 946 000
простые	107 856 540	107 856 540	107 856 540
привилегированные	1 089 460	1 089 460	1 089 460
Дивиденды на одну акцию (тенге)	1 660	1 434	754

8.8. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА И ЕЕ ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

АО «ММГ» придерживается принципа информационной открытости, призванной обеспечить максимальную обоснованность и прозрачность управления Компанией. Компания своевременно раскрывает информацию об основных результатах, планах и перспективах своей деятельности, которая может существенно повлиять на имущественные и иные права акционеров и инвесторов, а также своевременно и в полном объеме отвечает на запросы акционеров. Компания регулярно предоставляет информацию о существенных корпоративных событиях в деятельности Компании и в то же время следует строгим и надежным механизмам раскрытия и конфиденциальности внутренней (непубличной) информации, определенной советом директоров.

8.9. ОТЧЕТ О СОБЛЮЖДЕНИИ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

АО «Мангистаумунайгаз» соблюдает положения утвержденного Кодекса корпоративного управления АО «Мангистаумунайгаз».

В целях соблюдения положений Кодекса корпоративного управления Общества, на основании решения Совета директоров Общества (Протокол № 40/13 от 20.12.2013г.) в организационной структуре Общества созданы Служба корпоративного секретаря и Служба внутреннего аудита.

9. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Компания готовит финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Внешним аудитором АО «ММГ» начиная с 2008 года является компания «Эрнст энд Янг». «Эрнст энд Янг» является международным лидером в области аудита, налогообложения и права, консультационного сопровождения сделок и консультирования по вопросам ведения бизнеса.

По мнению «Эрнст энд Янг», консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает консолидированное финансовое положение Компании и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (см. приложение).

10. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД.

Основной целью Общества является рост акционерной стоимости компании. Общество стремится достигнуть роста стоимости посредством увеличения запасов и добычи углеводородного сырья, увеличения прибыльности существующих активов и развития новых направлений бизнеса.

Для обеспечения роста добычи и запасов углеводородов Общество будет проводить следующую работу по:

- Поддержанию текущей добычи нефти на действующих месторождениях Компании;
- Повышению коэффициента извлечения нефти на действующих месторождениях Компании;
- Проведению разведки на перспективных геологоразведочных площадях в РК и доразведки на действующих месторождениях;
- Приобретению новых активов в Казахстане;
- Расширению портфеля активов Компании морскими проектами и газовыми активами.

Прибыльность существующих активов будет обеспечиваться путем:

- Эффективного управления затратами;
- Повышения эффективности бизнес-процессов и технологических процессов, в том числе путем их автоматизации;
- Внедрения инноваций и новых технологий;
- Оптимизации структуры управления профильными и непрофильными активами и совершенствования модели управления бизнесом;
- Минимизации экологических, юридических и экономических рисков, связанных с экологической, экономической и IT-безопасностью;
- Разработки сценария развития Компании в случае падения цены на нефть.

Развитие новых направлений бизнеса будет обеспечиваться путем:

- Установления долгосрочных партнерских соглашений с ведущими нефтегазовыми компаниями в области разведки и добычи и сервисных услуг;
- Подготовки и развития высококвалифицированного персонала;
- Развития собственной технической и технологической экспертизы;
- Развития опыта управления морскими проектами, газовым бизнесом и международными активами, в том числе в партнерстве с крупными международными нефтегазовыми компаниями.

Организационно-технические мероприятия на 2014 год ММГ разработаны на выполнение задания по добыче нефти в объеме 6 151 тыс. тонн производственными управлениями «Жетыбаймунайгаз» и «Каламкасмунайгаз».

Для обеспечения выполнения задания 2014 года, ММГ наметило:

- ввести в эксплуатацию - 162 новых нефтяных скважин (из них 50 горизонтальных), нагнетательных - 60, оценочных-1;
- бурение бокового горизонтального ствола -7 скважин;
- ввести из бездействия прошлых лет - 11 нефтяных и 1 нагнетательную скважин;
- провести гидроразрыв пласта на 100 переходящих и 50 в новых скважинах;
- провести кислотный гидроразрыв пласта на 4 скважинах;
- возврат скважин на другие горизонты на 64 скважинах.

Прогнозные показатели Компании на 2014-2016гг.

	ед.изм.	2014г.	2015г.	2016г.
Добыча нефти, в том числе:	тыс.тонн	6151,00	6 300,00	6 300,00
- ПУ ЖМГ	тыс.тонн	1931,00	2 130,00	2 256,00
- ПУ КМГ	тыс.тонн	4 220,00	4 170,00	4 044,00
Добыча природного газа	млн.м3	362,439	479,879	683,882
Удельная себестоимость нефти	тенге/тн	17 934,19	17 605,09	17 850,74
Удельная себестоимость природного газа	тенге/тыс.м3	2 714,39	2 014,73	1 627,46
EBITDA margin	%	24,95%	24,73%	25,63%
Общие и административные расходы	тыс.тенге	17 893 002	18 541 947	19 533 733
Капитальные вложения	тыс.тенге	93 442 792	93 166 595	92 185 075



ГЛОССАРИЙ

CNPC	China National Petroleum Corporation
АО	Акционерное общество
АО «РД «КМГ»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
АНПЗ	«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
АП	Администратор программ
АУП	Административно-управленческий персонал
АЭС	Атомная электростанция
ВВП	Валовый внутренний продукт
ВУЗ	Высшее учебное заведение
ВОВ	Ветераны великой отечественной войны
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ГОиЧС	Гражданская оборона и чрезвычайная ситуация
ГКП	Государственное коммунальное предприятие
ГУ	Государственное управление
ГККП	Государственное казённое коммунальное предприятия
ДЗО	Дочерне зависимые организаций
ДЗиМТС	Департамент закупа и материально технического снабжения
КПН	Корпоративный подоходный налог
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
Компания, АО«ММГ», Общество	АО «Мангистаунаугаз»
КНР	Китайская Народная Республика
КННК	Китайская Национальная Нефтяная Компания
КТО	КазТрансОйл
МНГ	Министерство нефти и газа
МРП	Месячный расчетный показатель
МОСиВР	Министерство окружающей среды и водных ресурсов
МИБВ	Mangistau Investments B.V
НК КМГ	АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»
НДС	Налог на добавленную стоимость
НСП	Налог с продаж
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НБ РК	Национальный Банк Республики Казахстан
ОПИ	Опытно-промышленные исследования
ОПЕК	Организации стран – экспортеров нефти
ООС	Охрана окружающей среды
ОТ и ТБ	Охрана труда и техника безопасности
ООС и ПГ	Охраны окружающей среды и парниковых газов
ОО	Открытое общество
ОК	Оздоровительный комплекс
ОФ	Открытый фонд
ПФП	перераспределения фильтрационных потоков
ПНХЗ	Павлодарский нефтехимический завод
ПУ	Производственное управление
РК	Республика Казахстан
СВА	Служба внутреннего контроля
СД	Совет директоров
СПК	Социально предпринимательская корпорация
США	Соединенные Штаты Америки

СМИ
ТОО
ТБ, ОТ и ООС

Средства массовой информации
Товарищество с ограниченной ответственностью
Техники безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды

ИПН
ФНБ
ФОТ
ЦППН
ЦДНГ
ЭТП

Индивидуальный подоходный налог
Фонд национального благосостояния
Фонд оплаты труда
Центр подготовки и перекачки нефти
Цех по добыче нефти и газа
экспортной таможенной пошлины

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Мангистаумунайгаз» 130000, Республика Казахстан, г.Актау, микрорайон 6, здание №1. факс: +7 (7292) 212-219, www.mmg.kz

Аманкулов Нурлан - 7 (7292) 211-345

Курманов Жомарт - 7 (7292) 211-221

Аудиторы

ТОО «Эрнст энд Янг», Республики Казахстан, 050060, г. Алматы, пр. Аль-Фараби 77/7

здание «Есентай Тауэр»; Телефон +7 (727) 258 59 60; Факс: +7 (727) 258 59 61; www.ey.com

Регистратор

АО «Единый регистратор бумаг», Республика Казахстан, 050000, г.Алматы, пр. Абылай-хана, д.141,; Телефон: +7 (727) 272 47 60; Факс; +7 (727) 272 47 66; www.tisr.kz



АО «Мангистаумунайгаз»

Консолидированная финансовая отчётность

за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчётность

Консолидированный отчёт о финансовом положении	1
Консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	2
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	3-4
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале.....	5
Примечания к консолидированной финансовой отчётности	6-39

Отчет независимых аудиторов

Акционерам и Руководству АО «Мангистаумунайгаз»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчётности компании АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций (далее «Группа»), которая включает консолидированный отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года, консолидированный отчёт о совокупном доходе, консолидированный отчёт об изменениях в капитале и консолидированный отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учётной политики и другую пояснительную информацию.

Ответственность руководства в отношении консолидированной финансовой отчётности

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчётности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки консолидированной финансовой отчётности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчётности на основе проведенного аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения консолидированной финансовой отчётности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в консолидированной финансовой отчётности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения консолидированной финансовой отчётности вследствие недобросовестных действий или ошибок. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчётности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Аудит также включает оценку уместности выбранной учётной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления консолидированной финансовой отчётности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчётность во всех существенных аспектах достоверно отражает консолидированное финансовое положение АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также их консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности.

Ernst & Young LLP


Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор / партнер по аудиту



Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000099 от 27 августа 2012 года


Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2 №
0000003, выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

20 февраля 2014 года

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2013 года

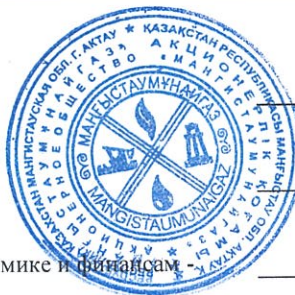
В тысячах тенге	Прим.	2013	2012
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	244.254.713	203.899.190
Нематериальные активы		263.784	265.533
Прочие долгосрочные активы		1.043.200	816.991
		245.561.697	204.981.714
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	5	13.741.949	10.937.781
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	13.134.050	47.418.752
Авансы выданные	7	7.546.862	6.927.180
Предоплата по подоходным налогам		16.241.047	4.491.116
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	8	17.345.176	15.401.085
Прочие текущие активы	9	1.138.801	2.350.435
Денежные средства и их эквиваленты	10	10.914.119	6.011.920
		80.062.004	93.538.269
ИТОГО АКТИВОВ		325.623.701	298.519.983
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	107.958.384	107.958.384
Нераспределённая прибыль		73.308.650	74.361.325
Итого капитал		181.267.034	182.319.709
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по отсроченному налогу	22	788.629	1.534.917
Долговая составляющая привилегированных акций	11	987.616	987.616
Резервы	13	50.272.159	40.675.967
		52.048.404	43.198.500
Текущие обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	21.724.473	19.261.773
Авансы полученные	15	5.727.107	4.116
Налог на сверхприбыль к уплате		—	4.460.857
Прочие налоги к уплате		1.568.279	330.280
Задолженность перед работниками	16	5.102.496	2.687.436
Резервы	13	23.916.468	16.144.406
Дивиденды к уплате	11	32.835.966	29.254.303
Прочие текущие обязательства		1.433.474	858.603
		92.308.263	73.001.774
Итого обязательства		144.356.667	116.200.274
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		325.623.701	298.519.983

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



孙星云

Сунь Синъюнь

Иманбаев Б.А.

Бижанов Е.Б.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

В тысячах тенге	Прим.	2013	2012
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	17	643.101.841	636.258.890
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	18	(199.681.557)	(192.812.118)
Валовая прибыль		443.420.284	443.446.772
Общие и административные расходы	19	(24.832.929)	(13.752.043)
Расходы по реализации	20	(243.968.009)	(217.412.150)
Прибыль от операционной деятельности		174.619.346	212.282.579
Финансовые доходы	21	125.650	301.738
Финансовые затраты	21	(2.394.251)	(1.933.682)
Положительная курсовая разница, нетто		664.684	1.293.275
Прочие расходы		(727.013)	(1.304.494)
Прочие доходы		697.538	115.614
Прибыль до подоходного налога		172.985.954	210.755.030
Расходы по подоходному налогу	22	(36.029.324)	(54.520.396)
Чистая прибыль за год		136.956.630	156.234.634
Прочий совокупный доход		-	-
Совокупный доход за год		136.956.630	156.234.634
Прибыль на акцию			
Базовая и разведенная прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	12	1,26	1,43

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам,
Главный бухгалтер

孙星云

Сунь Синъюнь

Иманбаев Б.А.

Бижанов Е.Б.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	2013	2012
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до подоходного налога		172.985.954	210.755.030
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	18, 19, 20	23.881.563	25.106.326
Финансовые доходы	21	(125.650)	(301.738)
Финансовые затраты	21	2.394.251	1.933.682
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	13	7.630.939	1.678.572
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	19	1.474.753	(832.365)
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	19	382.104	48.362
Изменение в оценке по экологической реабилитации	18	892.190	13.216
Прочие операционные доходы, нетто		255.405	1.222.908
Нереализованную положительную курсовую разницу, нетто		(503.358)	(308.537)
		209.268.151	239.315.456
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности и прочих активах		28.638.543	(3.501.852)
Изменение в авансах выданных		(1.015.119)	(1.302.803)
Изменение в товарно-материальных запасах		(2.902.153)	2.241.684
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		(10.405.706)	(7.227.273)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		9.523.614	8.300.862
Изменение в прочих налогах к уплате		8.149.019	8.982.340
Изменение в задолженности перед работниками		1.934.100	394.558
Изменение в прочих текущих обязательствах и авансах полученных		6.297.862	255.920
		249.488.311	247.458.892
Вознаграждение полученное	21	68.214	301.738
Подоходный налог уплаченный		(52.986.400)	(56.949.008)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		196.570.125	190.811.622
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(57.481.533)	(43.141.606)
Резервы, использованные в течение года		(70.481)	(51.931)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(40.000)	—
Изъятие банковских вкладов		—	28.292.000
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(57.592.014)	(14.901.537)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Выплата дивидендов и прочее распределения	11	(134.404.126)	(204.189.727)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(134.404.126)	(204.189.727)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		4.573.985	(28.279.642)
Влияние изменения обменных курсов		328.214	324.517
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		6.011.920	33.967.045
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	10	10.914.119	6.011.920

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитала
На 1 января 2012 года		107.958.384	120.834.382	228.792.766
Чистая прибыль за год		—	156.234.634	156.234.634
Итого совокупный доход за год		—	156.234.634	156.234.634
Дивиденды		—	(202.707.691)	(202.707.691)
На 31 декабря 2012 года		107.958.384	74.361.325	182.319.709
Чистая прибыль за год		—	136.956.630	136.956.630
Итого совокупный доход за год		—	136.956.630	136.956.630
Дивиденды	11	—	(138.009.305)	(138.009.305)
На 31 декабря 2013 года		107.958.384	73.308.650	181.267.034

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер

孙星云

Сунь Синъюнь

Иманбаев Б.А.

Бижанов Е.Б.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. 25 ноября 2009 года прежний единственный акционер Компании, «Central Asia Petroleum Limited», продал 100% принадлежащих ему акций в ММГ в пользу СП «Mangistau Investments B.V.» (далее «МИБВ»). АО «НК «КазМунайГаз» (далее «НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций НК КМГ принадлежат Акционерному Обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан (далее «Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Консолидированная финансовая отчётность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам - главным бухгалтером 20 февраля 2014 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Данная консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге и все значения округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее «Совет по МСФО»).

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включенные в данную консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятие осуществляет свою экономическую деятельность («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, который является функциональной валютой Группы.

Иностранная валюта

Группа ведёт свой бухгалтерский учёт и готовит финансовую отчётность в тенге. Тенге не является полностью конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан. Сделки в иностранных валютах учитываются по ставкам, установленным Национальным Банком Республики Казахстан.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по обменному курсу на отчётную дату. Все разницы, возникающие в результате изменений в курсах обмена после даты сделки, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)****Иностранная валюта (продолжение)**

Финансовые результаты и финансовое положение всех дочерних организаций Группы (ни одна из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

В следующей таблице показаны обменные курсы для тенге по состоянию на:

	20 февраля 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Доллар США	184,54	153,61	150,74

Существенные бухгалтерские суждения и оценки

Подготовка консолидированной финансовой отчётности Группы требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчётного периода, которые влияют на представляемые в отчётности суммы доходов, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах и активах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчётности. Однако, текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят. В процессе применения учётной политики Группы руководство использовало следующие суждения, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчётности:

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Группа использует долгосрочные плановые цены, которые также используются руководством для принятия инвестиционных решений относительно разработки месторождения. Использование прогнозных цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию спотовых цен на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным прогнозным ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)****Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)***Запасы нефти и газа (продолжение)*

Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённость в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределённости в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче, наличии новых данных, или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие результатов проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Такое изменение бухгалтерских оценок имеет непосредственное влияние на начисленные суммы износа, истощения и амортизации в консолидированном отчёте о совокупном доходе в отношении таких нефтегазовых активов, амортизация которых происходит на основании метода начисления пропорционально добыче, поскольку сумма доказанных разработанных запасов углеводородов используется в целях расчета ставки амортизации. Изменение оценки применяется перспективно, при этом не происходит пересчета результатов предыдущих периодов. Группа включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые как ожидается, будут добыты в течение первоначального периода. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление контрактов на недропользование, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в периодах контрактов на недропользование Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на прибыль.

Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению прибыли и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов углеводородов.

На расчет амортизационных начислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактическая добыча в будущем отличается от текущих прогнозов относительно добычи на основании доказанных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых для оценки запасов.

К таким факторам можно отнести:

- изменения доказанных запасов;
- влияние на доказанные запасы разниц между фактическими ценами на сырую нефть и допущениями в отношении цен на сырую нефть;
- непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)****Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)***Обязательства по выбытию активов*

По условиям контрактов на недропользование, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относится постепенное закрытие всех эксплуатационных скважин и деятельность по окончательному закрытию, такая, как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия контрактов на недропользование не может быть продлён по усмотрению Группы, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания периода контрактов на недропользование. Если бы обязательства по ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объём обязательств Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства. Никакие обязательства не были признаны в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце периода контрактов на недропользование. Сумма обязательства, является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидаются, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

В отношении окончательных затрат на вывод из эксплуатации существует неопределенность, а оценки затрат могут изменяться вследствие многих факторов, среди которых можно выделить изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды либо использование опыта, полученного на других месторождениях, на которых осуществлялась добыча. Ожидаемые сроки понесения расходов и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие изменений законов и постановлений или их интерпретаций. Это обусловит существенные корректировки созданных резервов, что повлияет на будущие финансовые результаты. Группа оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных облигаций со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку ликвидации. Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2013 года, составляли 4,83% и 5,09% соответственно (2012 год: 4,6% и 5,75%). Изменения в резерве обязательств по выбытию активов раскрыты в Примечании 13.

Обязательства по экологической реабилитации

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы периода.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на не дисконтированной основе, если сроки процедур не согласованы с соответствующими органами. Резерв Группы по обязательствам по экологической реабилитации представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы и контракта на разведку и добычу углеводородов от 9 января 1998 года (далее – контракт на недропользование). Группа согласилась взять на себя ответственность за некоторое загрязнение воды и почвы, которое явилось результатом добычи нефти на начальном этапе.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)****Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)***Обязательства по экологической реабилитации (продолжение)*

В отношении резервов по экологической реабилитации, фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве, нормативно-правовых актах и общественных ожиданиях, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2013 года, согласуются с теми, которые использовались для определения обязательств по выбытию активов. Изменения в резерве по обязательствам по экологической реабилитации, раскрыты в *Примечаниях 13 и 23*.

Налогообложение

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения предполагаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и текущего результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резерв по налоговым рискам, раскрыт в *Примечании 13*. Остальные неопределённости, относящиеся к налогообложению, раскрыты в *Примечании 23*.

Вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности

Вознаграждения работникам включают в себя единовременные выплаты по окончании трудовой деятельности. Стоимость предоставления вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности, а также приведенная стоимость этих обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по планам с установленными выплатами подобные обязательства высокочувствительны к изменениям допущений. Допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных облигаций со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку установленных выплат. Уровень выхода на пенсию основывается на статистических данных по выходу на пенсию в Группе. Обязательства по выплатам работникам раскрыты в *Примечании 13*.

Резервы по сомнительной задолженности

Группа создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным и беспроцентным займам. Существенные суждения используются для оценки сомнительной задолженности. При оценке сомнительной задолженности учитываются показатели деятельности покупателей в прошлом и их ожидаемые показатели. Изменения в экономике, отрасли и специфических условиях покупателя могут потребовать корректировок резерва по сомнительной задолженности, отражённого в консолидированной финансовой отчётности. Более подробная информация приведена в *Примечаниях 6 и 7*.

Резерв по НДС к возмещению

Группа определяет, по меньшей мере ежегодно, является ли возмещение НДС сомнительным. Резерв на сомнительный НДС к возмещению, основывается на отчёте по проверке, подготовленном налоговыми органами. Существенные суждения руководства требуются для того, чтобы определить, может ли Группа далее защищать свое право на возмещение НДС. Более подробная информация приведена в *Примечании 8*.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ (продолжение)****Существенные бухгалтерские суждения и оценки (продолжение)***Активы по отсроченному налогу*

Группа признает чистую будущую налоговую льготу в отношении активов по отсроченному налогу в том объеме, в котором вероятно использование данных вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке вероятности использования активов по отсроченному налогу Группа делает существенные оценки, связанные с ожидаемой будущей налогооблагаемой прибылью. Оценки будущей налогооблагаемой прибыли основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и существующем налоговом законодательстве. На способность Группы реализовать чистые активы по отсроченному налогу, отраженные по состоянию на отчетную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемые доходы существенно отличаются от оценок.

Кроме того, будущие изменения налогового законодательства могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах. Более подробная информация приведена в *Примечании 22*.

Обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Группа оценивает, существуют ли какие либо признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки существуют, Группа производит оценку возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива или генерирующей единицы за вычетом затрат на продажу или стоимости использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоков денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую сумму, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы. При оценке стоимости использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активам.

Определение обесценения основных средств предполагает использование суждений, которые включают, помимо прочего, причину, срок и сумму обесценения. Обесценение основывается на большом количестве факторов, таких как изменение в условиях конкуренции, в ожидаемом росте отрасли, увеличение стоимости капитала, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения. Определение возмещаемой суммы генерирующей единицы предполагает использование оценок руководства. Методы, использованные для определения стоимости использования, включают методы дисконтированного потока денежных средств, которые требуют от Группы существенных суждений, касающихся ожидаемых будущих денежных потоков от генерирующей единицы, а также выбрать подходящую ставку дисконта для расчёта текущей стоимости этих денежных потоков. Эти оценки, включая используемые методологии, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость и, в конечном счете, на сумму любого обесценения основных средств.

В 2013 и 2012 годах Группа не обнаружила наличия признаков обесценения основных средств.

Условные обязательства

По своей природе условные обязательства будут урегулированы только в случае наступления или ненаступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств по определению подразумевает использование существенного объема суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий. Более подробная информация приведена в *Примечании 23*.

Капитальные затраты и текущий ремонт

Затраты капитализируются только в том случае, если данные мероприятия привели к приросту извлекаемых запасов месторождения. Во всех остальных случаях данные затраты относятся на расходы периода по мере их возникновения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****Консолидация**

Дочерние организации представляют собой предприятия, в которых Группе принадлежит более половины голосующих акций, или предприятия, операционную деятельность которых Группа может контролировать каким-либо иным образом. Дочерние организации полностью консолидируются Группой с даты приобретения, представляющей собой дату получения Группой контроля над дочерней организацией, и продолжают консолидироваться до даты потери такого контроля. Финансовая отчетность дочерних организаций подготовлена за тот же отчетный период, что и отчетность материнской компании на основе последовательного применения учетной политики. Все внутригрупповые остатки, операции, нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, и дивиденды полностью исключены. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива. При необходимости в учетную политику дочерних организаций вносятся изменения для приведения её в соответствие с учетной политикой Группы.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой*Затраты, понесенные до приобретения права на недропользование*

Затраты, понесенные до приобретения права на недропользование, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

Затраты по приобретению права на недропользование и имущества

Затраты по приобретению права на недропользование и имущества капитализируются и классифицируются как активы, связанные с разведкой и оценкой. Каждый объект по разведке рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы, и он не обесценился. Если будущие работы не запланированы, текущая стоимость затрат на приобретение права на недропользование на разведку и соответствующих объектов списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов») и при внутреннем утверждении разработки, текущая стоимость затрат на приобретение права на недропользование на разведку и соответствующих объектов, в разрезе по месторождениям, объединяется с затратами по разведке и переносится в нефтегазовые активы.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочной скважине, капитализируются как нематериальные или материальные активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость аренды буровой вышки и платежи подрядчикам. Если запасы не обнаружены, актив по разведке и оценке тестируется на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как нематериальный актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов. Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются. Когда определены доказанные запасы нефти и принимается решение на продолжение разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазовых активов после оценки обесценения и признания возникшего убытка от обесценения.

Обесценение активов по разведке и оценке

Группа проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных активов по разработке, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение активов по разведке и оценке (продолжение)**

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- период, в течение которого Группа имеет право на проведение разведки определенного участка, истек или истечет в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку минеральных ресурсов на определенном участке не включены в бюджет и не планируются;
- разведка и оценка ресурсов углеводородов на определенном участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объемов ресурсов углеводородов, и Группа решила прекратить такую деятельность на определенном участке;
- Группа располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определенного участка, текущая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате успешной разработки или реализации.

Нефтегазовые активы и прочие основные средства

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, и прочие основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и истощения, и накопленных убытков от обесценения

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, любого рода затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нефтегазовые активы, включая здания, находящиеся на месторождениях, амортизируются на основании метода начисления пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов соответствующего месторождения, за исключением случая, когда срок полезного использования активов меньше срока эксплуатации месторождения, – тогда применяется прямолинейный метод.

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием прямолинейного метода в течение среднего срока полезной службы в 28 и 8 лет для каждой из групп основных средств, соответственно. Предполагаемые сроки полезной службы основных средств пересматриваются на ежегодной основе, и при необходимости изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Текущая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что балансовая стоимость не является возмещаемой.

Объекты основных средств, включая эксплуатационные скважины, которые перестают добывать коммерческие объемы углеводородов, и планируются к ликвидации, перестают учитываться в качестве актива при выбытии, или тогда когда не ожидается получение будущих экономических выгод от использования актива. Любые доходы или убытки, возникающие от списания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и балансовой стоимостью объекта) включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе того периода, в котором прекращено признание.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы в основном включают затраты на приобретение компьютерных программ. Нематериальные активы, приобретенные отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Нематериальные активы (продолжение)**

Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет.

Балансовая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение, в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость не может быть возмещена.

Обесценение нефинансовых активов

Группа оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость актива не может быть возмещена. Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в основном независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активами. В случае если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Группа осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на его реализацию и его стоимости использования. Если балансовая стоимость группы активов превышает свою возмещаемую стоимость, группа активов рассматривается как обесценённые и списываются до возмещаемой стоимости.

Оценка производится на каждую отчётную дату, относительно того есть ли какие-либо индикаторы, что убытки по обесценению признанные ранее не существуют или уменьшились. Если существуют такие индикаторы, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный убыток по обесценению сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка по обесценению. В таком случае, остаточная стоимость актива увеличивается до возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость актива не может превышать балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан убыток по обесценению. Такое сторнирование признаётся в прибылях или убытках.

После проведения сторнирующей проводки корректируются расходы по амортизации в последующих периодах для распределения пересмотренной балансовой стоимости актива, за вычетом остаточной стоимости, на систематической основе в течение оставшегося срока полезной службы.

Участие в совместной деятельности

Группа имеет долю участия в совместной деятельности в форме совместно контролируемого предприятия, в которой участники совместной деятельности вступили в договорное соглашение, устанавливающее совместный контроль над экономической деятельностью предприятия. Совместно контролируемая деятельность предполагает использование активов и иных ресурсов Группы и других участников, а не создание корпорации, товарищества или иной организации.

Группа в своей консолидированной финансовой отчётности признаёт активы, которые она контролирует и обязательства, которые она имеет, расходы, которые она несёт, и долю, которую она получает от продажи товаров или услуг совместным предприятием.

Финансовые активы

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае инвестиций, не переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль либо убыток, на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)**

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства и вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка финансовых активов

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в составе общих и административных расходов.

Прекращение признания финансовых активов

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в консолидированном отчете о финансовом положении, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, долговую составляющую привилегированных акций и прочие обязательства.

Последующая оценка финансовых обязательств

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Займы классифицируются как текущие обязательства, если только Группа не обладает безусловным правом отсрочить выплату как минимум на 12 (двенадцать) месяцев после отчётной даты. Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы в момент возникновения.

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансового обязательства в консолидированном отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их текущей стоимости признается в прибылях или убытках.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчёте о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачет признанных сумм, а также намерение произвести расчет на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах и срочные вклады со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Торговая дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность, которая обычно является краткосрочной, признаётся и учитывается по сумме первоначальной счёт-фактуры, за минусом резерва по сомнительной задолженности. Резерв по сомнительной задолженности создается, когда покупатель просрочит срок платежа по контракту.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить зачет НДС по реализации и закупкам на чистой основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по закупкам на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт облагаются по нулевой ставке.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость запасов и готовой продукции определяется по методу ФИФО.

Чистая стоимость реализации – это расчетная цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расчетных расходов по продаже.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Группе или нет.

Подоходный налог*Текущий налог*

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущий периоды оцениваются по сумме, которая, как ожидается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Ставка налогообложения и налоговое законодательство, используемые для расчёта сумм, это такая налоговая ставка и налоговое законодательство, которые введены в действие или фактически узаконены на отчётную дату.

Налог на сверхприбыль (далее «НСП») рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан, Группа начисляет и уплачивает НСП по ставке от 0% до 60% по доходам после уплаты налогов, которая подлежит корректировке на сумму определенных вычетов.

Отсроченный налог

Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода. Отсроченные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой суммой в финансовой отчётности, за исключением возникновения отсроченного подоходного налога в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний и которая, в момент её совершения, не оказывает влияния на бухгалтерский доход или налоговый доход и убыток.

Актив по отсроченному налогу признаётся только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, которые действовали или практически были введены в действие на отчётную дату.

Отсроченный подоходный налог признаётся по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда весьма вероятно то, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отсроченный налог рассчитывается как для корпоративного подоходного налога (далее «КПН»), так и для НСП. Отсроченный НСП рассчитывается по временным разницам для активов, по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, подлежащей к уплате.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Резервы**

Резервы признаются тогда, когда Группа имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Если Группа ожидает, что резерв будет возмещен, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денег по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

Капитал*Долговая составляющая привилегированных акций*

Доля привилегированных акций, отражаемая в составе обязательств и демонстрирующая характеристики обязательства, признается в составе обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом затрат по сделке. Соответствующий минимальный размер гарантируемых дивидендов на указанные акции отражается в составе финансовых затрат в прибылях и убытках. При первоначальном признании справедливая стоимость доли, отраженной в составе обязательств, определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночной процентной ставке по аналогичному долговому инструменту. Справедливая стоимость доли акций, отражаемой в составе капитала, при первоначальном признании определяется как остаточная стоимость после вычета из первоначальной балансовой стоимости всего инструмента, справедливой стоимости, определенной для доли, отраженной в составе обязательств. Впоследствии доля акций, отражаемая в составе обязательств, учитывается исходя из тех же принципов, которые применяются в отношении субординированной задолженности, а доля акций, отражаемая в составе капитала, в последующие годы не переоценивается.

Уставный капитал

Простые акции и не подлежащие погашению привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения бизнеса, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над стоимостью размещения выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Признание доходов

Группа реализует сырую нефть на экспорт по краткосрочным договорам, по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Доходы обычно признаются при передаче всех существенных рисков и выгод, связанных с владением, что происходит в момент перехода к покупателю права собственности. Это происходит в тот момент, когда сырая нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по договору условий.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Признание доходов (продолжение)**

В договорах Группы на продажу сырой нефти указываются максимальные количества сырой нефти, которые должны быть поставлены в течение определенного периода времени. Сырая нефть, отгруженная, но еще не доставленная покупателю, учитывается как товарно-материальные запасы в консолидированном отчете о финансовом положении. Доходы от продажи нефти и нефтепродуктов признаются при переходе права собственности либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

Выплаты работникам

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующими законодательными требованиями Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Группы на 31 декабря 2013 года составляла 11% от общего дохода работников. Социальный налог и расходы на персонал относятся на расходы периода по мере начисления.

Группа также удерживает и вносит 10% от зарплаты своих работников в качестве взноса работников в выбранные ими пенсионные фонды. В соответствии с законодательством ответственность за свое пенсионное обеспечение несут работники, а Группа не имеет текущего или будущего обязательства по выплатам своим работникам после их выхода на пенсию.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям

Принципы учета, принятые при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, соответствуют принципам, применявшимся при составлении консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, за исключением принятых на 1 января 2013 года новых стандартов и интерпретаций, отмеченных ниже:

МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСБУ 27 «Отдельная финансовая отчетность»

МСФО 10 предусматривает единую модель контроля, которая применяется в отношении всех компаний, включая компании специального назначения. МСФО 10 заменяет ту часть МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», в которой содержались требования к консолидированной финансовой отчетности. Стандарт также содержит указания по вопросам, которые рассматривались в Интерпретации ПККИ-12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО 10 изменяет определение «контроль» таким образом, что считается, что инвестор контролирует объект инвестиций, если он имеет право на переменную отдачу от инвестиций или подвержен риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Согласно определению контроля в МСФО 10 инвестор контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия: (а) наличие у инвестора полномочий в отношении объекта инвестиций; (б) наличие у инвестора права на переменную отдачу от инвестиций или подверженность риску, связанному с ее изменением; (в) наличие у инвестора возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиций. МСФО 10 не оказал влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия»

МСФО 11 заменяет МСБУ 31 «Участие в совместной деятельности» и Интерпретацию ПККИ-13 «Совместно контролируемые компании – немонетарные вклады участников». МСФО 11 исключает возможность учета совместно контролируемых компаний методом пропорциональной консолидации. Вместо этого совместно контролируемые компании, удовлетворяющие определению совместных предприятий согласно МСФО 11, учитываются по методу долевого участия. МСФО 11 не оказал влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям**
(продолжение)*МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»*

МСФО 12 содержит требования к раскрытию информации, которая относится к долям участия компании в дочерних организациях, соглашениях о совместной деятельности, ассоциированных и структурированных организациях. Требования МСФО 12 являются более обширными, чем ранее применявшиеся требования в отношении раскрытия информации о дочерних компаниях. МСФО 12 не оказал влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

МСФО 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО 13 не вносит изменений в определение того, когда компании должны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда ее использование требуется или разрешается другими стандартами в составе МСФО. МСФО 13 определяет справедливую стоимость как цену выхода. Согласно указаниям в МСФО 13 Группа повторно проанализировала свою политику в отношении оценки справедливой стоимости, в частности, используемые исходные данные для оценки, такие, например, как риск неисполнения обязательств, учитываемые при оценке обязательств по справедливой стоимости. МСФО 13 также требует раскрытия дополнительной информации.

Применение МСФО 13 не оказало существенного влияния на оценки справедливой стоимости, определяемой Группой. Там, где это необходимо, дополнительная информация раскрывается в отдельных примечаниях по активам и обязательствам, для которых определялась справедливая стоимость.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление статей прочего совокупного дохода»

Поправки к МСБУ 1 изменяют группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода. Статьи, которые могут быть переклассифицированы в состав прибыли или убытка в определенный момент в будущем (например, чистый доход от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы при пересчете отчетности зарубежных подразделений, чистое изменение хеджирования денежных потоков и чистые расходы или доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные доходы и расходы по планам с установленными выплатами и переоценка земли и зданий). Поправка оказывает влияние исключительно на представление информации в консолидированной финансовой отчетности и не затрагивает консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Разъяснение требований в отношении сравнительной информации»

Данная поправка разъясняет разницу между добровольным раскрытием дополнительной сравнительной информации и минимумом необходимой сравнительной информации. Группа должна включить сравнительную информацию в соответствующие примечания к финансовой отчетности, когда она на добровольной основе предоставляет сравнительную информацию сверх минимума данных за один сравнительный период. Поправка разъясняет, что соответствующие примечания к вступительному отчету о финансовом положении по состоянию на 1 января 2012 года, представляемому в случаях, когда Группа ретроспективно применяет учетную политику, осуществляет ретроспективный перерасчет и переклассифицирует статьи финансовой отчетности, представлять не требуется. Поправка оказывает влияние исключительно на представление информации в консолидированной финансовой отчетности и не изменяет консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»*

Совет по МСФО опубликовал несколько поправок к МСФО 19. Они варьируются от фундаментальных изменений (например, исключение механизма коридора и понятия ожидаемой доходности активов плана) до простых разъяснений и изменений формулировки. Изменения в МСФО 19 не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» – «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов»

Данные поправки устраняют нежелательные последствия для раскрытия информации согласно МСБУ 36, связанные с вступлением в силу МСФО 13. Кроме того, данные поправки требуют раскрытия информации о возмещаемой стоимости активов или ПГДП, по которым в течение отчетного периода был признан или восстановлен убыток от обесценения. Данные поправки применяются ретроспективно в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2014 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение при условии применения при условии применения МСФО 13. Группа досрочно применила данные поправки к МСБУ 36 в текущем отчетном периоде, поскольку раскрытие измененной/дополнительной информации является полезным, как и предполагалось Советом по МСФО.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Группы или не были приняты Группой досрочно. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 в текущей редакции, отражающий результаты первого этапа проекта Совета по МСФО по замене МСФО (IAS) 39, применяется в отношении классификации и оценки финансовых активов и финансовых обязательств, как они определены в МСФО (IAS) 39. Первоначально предполагалось, что стандарт вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты, но в результате выпуска Поправок к МСФО (IFRS) 9 «Дата обязательного применения МСФО (IFRS) 9 и переходные требования к раскрытию информации», опубликованных в декабре 2011 г., дата обязательного применения была перенесена на 1 января 2015 г. В ходе последующих этапов Совет по МСФО рассмотрит учет хеджирования и обесценение финансовых активов. Группа оценит влияние этого стандарта на суммы, раскрываемые в консолидированной финансовой отчетности в увязке с другими этапами проекта после публикации окончательной редакции стандарта, включающей в себя все этапы.

«Инвестиционные компании» (Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27)

Данные поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты, и предусматривают исключение из требований о консолидации для компаний, которые отвечают определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10. Исключение из требований о консолидации требует, чтобы инвестиционные компании учитывали дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа не ожидает, что данная поправка будет применима, поскольку ни одна из дочерних организаций Компании не отвечает определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачета». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачета в МСФО (IAS) 32 в отношении систем расчетов (таких как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы одновременных валовых платежей. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты. Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» (Интерпретация IFRIC 21)

В Интерпретации IFRIC 21 разъясняется, что компания признает обязательство в отношении обязательных платежей тогда, когда происходит действие, влекущее за собой их уплату. В случае обязательного платежа, выплата которого требуется в случае достижения минимального порогового значения, в интерпретации устанавливается запрет на признание предполагаемого обязательства до достижения установленного минимального порогового значения. Интерпретация IFRIC 21 вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты. Предполагается, что Интерпретация IFRIC 21 не окажет влияние на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 «Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»

В данных поправках предусматривается исключение из требования о прекращении учета хеджирования в случае, когда новация производного инструмента, определенного как инструмент хеджирования, отвечает установленным критериям. Данные поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты. У Группы отсутствуют производные финансовые инструменты на отчетную дату. Однако данные поправки будут приняты во внимание при рассмотрении будущих операций.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ **(продолжение)**

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Активы по разведке и оценке	Производство бесшовных труб	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2012 года	137.929.488	4.662.554	1.104.049	4.379.814	21.818.995	169.894.900
Поступления	5.939.466	8.239.940	–	462.902	34.983.813	49.626.121
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	10.986.843	–	–	–	–	10.986.843
Перемещение	32.781.862	–	–	3.714	(32.785.576)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(820.661)	(1.737)	–	(29.338)	(679.513)	(1.531.249)
Начисление износа и истощения за год	(23.625.811)	–	(96.411)	(1.355.203)	–	(25.077.425)
На 31 декабря 2012 года	163.191.187	12.900.757	1.007.638	3.461.889	23.337.719	203.899.190
Поступления	7.103.707	4.817.657	–	1.165.661	47.368.085	60.455.110
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	3.615.518	–	–	–	–	3.615.518
Перемещение	43.785.995	–	–	23.589	(43.809.584)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(321.053)	–	–	(7.133)	(187.353)	(515.539)
Начисление износа и истощения за год	(23.112.405)	–	(67.772)	(621.166)	–	(23.801.343)
Восстановление обесценения	21.051	–	260.134	–	320.592	601.777
На 31 декабря 2013 года	194.284.000	17.718.414	1.200.000	4.022.840	27.029.459	244.254.713
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2012 года	283.166.000	12.900.757	85.117.715	7.371.211	23.658.311	412.213.994
Накопленный износ, истощение и обесценение	(119.974.813)	–	(84.110.077)	(3.909.322)	(320.592)	(208.314.804)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	163.191.187	12.900.757	1.007.638	3.461.889	23.337.719	203.899.190
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	335.088.920	17.718.414	85.117.715	8.413.598	27.029.459	473.368.106
Накопленный износ, истощение и обесценение	(140.804.920)	–	(83.917.715)	(4.390.758)	–	(229.113.393)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	194.284.000	17.718.414	1.200.000	4.022.840	27.029.459	244.254.713

Доля в совместном предприятии – совместно контролируемая деятельность

В 2008 году Группа вступила в совместно контролируемую деятельность с ТОО «KSP Steel» для совместного управления заводом бесшовных труб в г. Павлодар, Казахстан. Группа внесла оборудование завода бесшовных труб с чистой балансовой стоимостью в 85.117.715 тысяч тенге и в обмен получает 15% скидку на приобретение бесшовных труб для своих нефтегазовых операций. ТОО «KSP Steel» внесло прочее оборудование, землю и здание для завода, и в дальнейшем также несёт 100% операционных затрат и капиталовложений. На 31 декабря 2013 года у Группы нет каких-либо обязательств по совместно контролируемой деятельности.

Незавершенное строительство

На 31 декабря 2013 года сальдо незавершённого строительства включает газотурбинную силовую установку на месторождении Каламкас и капитальные затраты по скважинам, которые не были введены в эксплуатацию на отчетную дату, в размере 12.168.921 тысячи тенге и 5.817.251 тысячи тенге, соответственно (2012 год: 11.974.774 тысячи тенге и 2.335.074 тысячи тенге, соответственно).

Поступления в нефтегазовые активы за период относятся, в основном, к капитальному ремонту трубопроводов и бурению новых скважин.

На 31 декабря 2013 года первоначальная стоимость с полностью начисленным износом основных средств составляет 19.141.189 тысяч тенге (2012 год: 14.592.067 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

На 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

В тысячах тенге	2013	2012
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	10.719.505	9.647.868
Сырая нефть	4.084.918	2.254.402
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.062.474)	(964.489)
	13.741.949	10.937.781

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

В тысячах тенге	2013	2012
Сальдо на начало года	964.489	1.167.117
Начисление / (восстановление) резерва	97.985	(202.628)
Сальдо на конец года	1.062.474	964.489

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая дебиторская задолженность включала:

В тысячах тенге	2013	2012
Задолженность третьих сторон в долларах США	12.540.532	46.001.332
Задолженность третьих сторон в тенге	1.837.157	1.598.611
Задолженность связанных сторон в тенге	537.222	1.595.000
Минус: резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.780.861)	(1.776.191)
	13.134.050	47.418.752

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

В тысячах тенге	2013	2012
Сальдо на начало года	1.776.191	1.796.174
Начисление / (восстановление) резерва	4.670	(19.983)
Сальдо на конец года	1.780.861	1.776.191

На 31 декабря анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	Не просроченная и не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная	
			30-120 дней	> 120 дней
2013	13.134.050	13.085.649	45.915	2.486
2012	47.418.752	47.375.118	45	43.589

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

На 31 декабря авансы выданные включали:

В тысячах тенге	2013	2012
Авансы, выданные связанным сторонам	6.796.282	6.565.687
Авансы, выданные третьим сторонам	3.286.620	2.502.096
Минус: резерв на возможное неисполнение	(2.536.040)	(2.140.603)
	7.546.862	6.927.180

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)

Движение в резерве на возможное неисполнение авансов:

В тысячах тенге	2013	2012
Сальдо на начало года	2.140.603	2.457.838
Начисление / (восстановление) резерва	395.437	(317.235)
Сальдо на конец года	2.536.040	2.140.603

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

На 31 декабря НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

В тысячах тенге	2013	2012
НДС к возмещению	17.713.785	14.201.078
Таможенная пошлина	4.615.299	3.829.495
Налог на добычу полезных ископаемых	447.185	1.342.363
Рентный налог на экспорт	311.765	82.800
Социальный налог	1.198	185.531
Прочие налоги	656.313	609.592
Минус: резерв на НДС к возмещению	(6.400.369)	(4.849.774)
	17.345.176	15.401.085

Изменения в резерве на НДС к возмещению представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2013	2012
Сальдо на начало года	4.849.774	4.855.514
Начисление / (восстановление) резерва	1.550.595	(5.740)
Сальдо на конец года	6.400.369	4.849.774

9. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

На 31 декабря прочие текущие активы включали:

В тысячах тенге	2013	2012
Сумма к возмещению от местных органов власти	800.000	2.000.000
Предоплата по страхованию	122.681	115.192
Прочие активы	216.120	235.243
	1.138.801	2.350.435

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

В тысячах тенге	2013	2012
Средства на банковских счетах в тенге	8.925.216	3.948.353
Средства на банковских счетах в долларах США	1.977.658	2.057.349
Средства на банковских счетах в рублях	6.988	968
Кассовая наличность в тенге	4.257	5.250
	10.914.119	6.011.920

По состоянию на 31 декабря 2013 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0,3% до 1% (2012 год: от 0,3% до 1%).

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа имела денежные средства, ограниченные в использовании, на общую сумму 49.834 тысячи тенге (2012 год: 14.786 тысяч тенге), которые были включены в состав прочих долгосрочных активов. Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещенным для выполнения обязательств по выбытию активов, и обязательным депозитом для работников-нерезидентов в размере 40.000 тысяч тенге и 9.834 тысячи тенге, соответственно (2012 год: ноль и 14.786 тысяч тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. КАПИТАЛ

Акции в обращении (количество акций):

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого уставного капитала
	Простые акции	Привилегиро- ванные акции	Простые акции	Привилегиро- ванные акции	
На 31 декабря 2012 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 декабря 2013 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Разрешенные к выпуску акции

На 31 декабря 2013 и 2012 годов общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 1.000 тенге.

Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение 3 (трёх) месяцев после объявленной даты выплаты. На 31 декабря 2013 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (2012 год: 987.616 тысяч тенге).

Дивиденды

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года «Об акционерных обществах» начисление дивидендов не производится при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов. При этом размер дивидендов, начисляемых по привилегированным акциям, не может быть меньше размера дивидендов, начисляемых по простым акциям за этот же период.

20 мая 2013 года решением МИБВ (далее «Акционер»), часть итоговой прибыли (чистый доход) по итогам деятельности Группы за 2012 год (без учёта выплаченных дивидендов по итогам первого полугодия 2012 года), была направлена на выплату дивидендов исходя из расчета 682,55 тенге на одну простую и привилегированную акцию Группы:

- по простым акциям в сумме – 73.617.712 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 743.613 тысяч тенге.

20 ноября 2013 года, Группа объявила дивиденды по итогам деятельности за первое полугодие 2013 года исходя из расчета 584,00 тенге на одну простую и привилегированную акцию.

- по простым акциям в сумме – 62.988.219 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 636.245 тысяч тенге.

На 31 декабря 2013 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили 31.988.219 тысяч тенге и 847.747 тысяч тенге, соответственно (2012 год: 28.038.011 тысяч тенге и 1.216.292 тысячи тенге, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ И ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

В тысячах тенге	2013	2012
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы	136.956.630	156.234.634
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	1,26	1,43

Приведённое выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведет к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

На 31 декабря балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

В тысячах тенге	2013	2012
Итого активов	325.623.701	298.519.983
Минус: Нематериальные активы	(263.784)	(265.533)
Минус: Итого обязательства	(144.356.667)	(116.200.274)
Минус: Уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	180.901.406	181.952.332
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	1.677	1.687
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.778	2.116

13. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Обязательства по выбытию активов	Обязательства по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2013 года	17.095.411	23.130.957	16.594.005	56.820.373
Начислено в течение года	667.630	918.363	8.600.105	10.186.098
Амортизация дисконта (Примечание 21)	980.801	1.316.932	96.518	2.394.251
Изменение в оценке	348.750	4.145.755	510.092	5.004.597
Использовано	(70.481)	(70.871)	(75.340)	(216.692)
На 31 декабря 2013 года	19.022.111	29.441.136	25.725.380	74.188.627
Минус: текущая часть	(239.931)	(1.640.981)	(22.035.556)	(23.916.468)
Долгосрочная часть	18.782.180	27.800.155	3.689.824	50.272.159
На 31 декабря 2012 года	17.095.411	23.130.957	16.594.005	56.820.373
Минус: текущая часть	(269.932)	(909.582)	(14.964.892)	(16.144.406)
Долгосрочная часть	16.825.479	22.221.375	1.629.113	40.675.967

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2013	2012
Кредиторская задолженность связанным сторонам	15.334.930	14.508.284
Кредиторская задолженность третьим сторонам	6.389.543	4.753.489
	21.724.473	19.261.773

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 дней и выражена в тенге.

15. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

На 31 декабря авансы полученные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2013	2012
Авансы полученные от связанных сторон	4.512.762	4.093
Авансы полученные от третьих сторон	1.214.345	23
	5.727.107	4.116

На 31 декабря 2013 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 4.512.723 тысячи тенге (2012 год: ноль) за поставку сырой нефти.

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

На 31 декабря задолженность перед работниками включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2013	2012
Задолженность по вознаграждениям работникам	3.891.363	1.858.407
Резерв по неиспользованным отпускам	1.211.133	829.029
	5.102.496	2.687.436

17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

За годы, закончившиеся 31 декабря, доходы от реализованной продукции и оказанных услуг представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2013	2012
Экспорт:		
Сырая нефть	593.151.851	593.620.232
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	43.052.021	37.076.201
Реализация газа	4.697.105	4.030.040
Прочее	2.200.864	1.532.417
	643.101.841	636.258.890

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг за годы, закончившиеся 31 декабря, включает:

В тысячах тенге	2013	2012
Налог на добычу полезных ископаемых	82.504.021	82.221.655
Услуги по ремонту и обслуживанию	50.150.814	50.007.525
Износ, истощение и амортизация	23.435.785	24.682.591
Расходы по вознаграждениям работникам и соответствующие налоги	22.602.294	17.160.292
Транспортные расходы	10.028.888	9.020.621
Электричество и коммунальные услуги	6.720.097	5.410.618
Изменение в оценке по экологической реабилитации	892.190	13.216
Прочие налоги	475.235	514.772
Страхование	199.588	183.217
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 5)	(1.830.516)	(208.634)
Прочее	4.503.161	3.806.245
	199.681.557	192.812.118

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря, включают:

В тысячах тенге	2013	2012
Расходы по вознаграждениям работникам и соответствующие налоги	7.714.837	5.756.426
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	7.630.939	1.678.572
Прочие налоги	3.258.539	3.724.139
Спонсорство	1.499.725	1.002.904
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	1.474.753	(832.365)
Расходы по материалам	1.185.726	979.330
Резерв по неиспользованным отпускам	382.104	48.362
Расходы по аренде	319.891	307.711
Транспортные расходы	274.429	311.371
Износ и амортизация	250.314	420.428
Консультационные услуги	132.528	119.187
Расходы по страхованию	28.197	28.056
Прочее	680.947	207.922
	24.832.929	13.752.043

20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

Расходы по реализации за годы, закончившиеся 31 декабря, включают:

В тысячах тенге	2013	2012
Рентный налог на экспорт	131.871.036	132.342.045
Транспортные расходы	68.329.111	53.077.968
Таможенная пошлина	41.879.530	30.416.524
Потери сырой нефти	1.374.901	1.251.161
Прочее	513.431	324.452
	243.968.009	217.412.150

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / (ЗАТРАТЫ)

Финансовые доходы / (затраты) за год, закончившийся 31 декабря, включают следующее:

В тысячах тенге	2013	2012
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	68.214	301.738
Амортизация дисконта	57.436	—
	125.650	301.738
Финансовые затраты		
Амортизация дисконта (Примечание 13)	(2.394.251)	(1.933.682)
	(2.394.251)	(1.933.682)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2012 год: 20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается из налогооблагаемой прибыли за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу по ставкам от 10% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2013	2012
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	38.280.207	44.347.607
Налог на сверхприбыль (НСП)	—	8.188.198
Отсроченный подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	(291.092)	(1.124.382)
Налог на сверхприбыль	(455.196)	1.041.889
Подоходный налог предыдущих периодов:		
Корпоративный подоходный налог	(408.693)	1.429.819
Налог на сверхприбыль	(1.095.902)	637.265
Итого расходы по подоходному налогу	36.029.324	54.520.396

Сверка расходов по подоходному налогу, применяемому к прибыли до налогообложения по нормативной ставке (20%), и расходов по корпоративному подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

В тысячах тенге	2013	2012
Прибыль до налогообложения	172.985.954	210.755.030
Ставка корпоративного подоходного налога	20%	20%
Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли	34.597.191	42.151.006
Налог на сверхприбыль	(455.196)	9.230.087
Налог, относящийся к предыдущим периодам	(1.504.595)	2.067.084
Непризнанные активы по отсроченному налогу	67.291	52.784
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	1.749.356	—
Прочие постоянные разницы	1.575.277	1.019.435
Итого расходы по подоходному налогу	36.029.324	54.520.396

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Отсроченный подоходный налог относится к следующим статьям:

В тысячах тенге	Консолидированный отчёт о финансовом положении			Консолидированный отчёт о совокупном доходе	
	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 1 января 2012 года	Изменения в 2013 году	Изменения в 2012 году
Активы по отсроченному налогу:					
Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию	10.923.415	10.179.423	6.503.188	743.992	3.676.235
Дебиторская задолженность	438.330	446.927	444.315	(8.597)	2.612
Обязательства по выплатам работникам	585.180	423.439	—	161.741	423.439
Товарно-материальные запасы	263.390	242.686	326.176	20.704	(83.490)
Начисленные неиспользованные отпуска	300.243	208.601	193.112	91.642	15.489
Расходы по геологоразведке	68.080	68.617	89.943	(537)	(21.326)
Налоги	186.135	8.012	—	178.123	8.012
	12.764.773	11.577.705	7.556.734	1.187.068	4.020.971
Обязательства по отсроченному налогу:					
Основные средства и нематериальные активы	(13.553.402)	(13.112.622)	(9.174.144)	(440.780)	(3.938.478)
	(13.553.402)	(13.112.622)	(9.174.144)	(440.780)	(3.938.478)
Чистые обязательства по отсроченному налогу	(788.629)	(1.534.917)	(1.617.410)		
Экономия по отсроченному налогу				746.288	82.493

В 2013 году Группа понесла налоговые убытки в сумме 336.455 тысяч тенге (в 2012 году: 263.920 тысяч тенге), которые возникли в её дочерних организациях. Эти убытки могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли компаний, в которых они возникли, в течение 10 (десяти) последовательных лет.

В отношении этих убытков не были признаны активы по отсроченному налогу, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли Компании и прочих компаний Группы, они возникли в дочерних организациях, которые уже некоторое время являются убыточными, а иные возможности налогового планирования или признаки, указывающие на возможность их возмещения в ближайшем будущем, отсутствуют. Если бы Группа могла признать все непризнанные активы по отсроченному налогу, прибыль увеличилась бы на 183.681 тысячу тенге (2012 год: 116.390 тысяч тенге).

23. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные иски

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к ее хозяйственной деятельности, таких, как требования по возмещению имущественного ущерба. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на ее консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**23. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 (пяти) календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка, кроме налога на сверхприбыль. В отношении налога на сверхприбыль налоговые органы вправе начислить или пересмотреть начисленную сумму налога на сверхприбыль в течение действия контракта на недропользование и 5 (пяти) лет после завершения срока действия контракта на недропользование. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2013 года.

На 31 декабря 2013 года руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

Налоговая проверка

В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил комплексную налоговую проверку Группы за 2009-2011 годы. По результатам данной налоговой проверки налоговые органы определили налоги к доначислению, и связанные с ними штрафы и пени, на общую сумму 4.268.781 тысяча тенге.

Группа не согласна с вышеперечисленными доначислениями и обратилась в Министерство финансов с обжалованием. Руководство Группы полагает, что сможет успешно обжаловать всю сумму доначислений налогов, штрафов и пени.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надежности, за исключением любых резервов, начисленных в консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Вопросы охраны окружающей среды

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками региональных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определенном периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 13*, не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчетность.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже международных цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обязет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

В 2013 году Группа поставила 904.164 тонны сырой нефти (14,9% от добычи за год) на внутренний рынок.

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2013 году были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контракту на недропользование

Группа является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в контракте на недропользование, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии.

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земле, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областными администрациям. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Лицензия	Дата истечения срока действия
ММГ		
Каламкас	№ 935-D	2028
Жетыбай	№ 929-D	2028
Прочие (10 месторождений)	№ 926, 30,32-34, 36-39,46-D	2028
Прочие (3 месторождения)	№ 927-8,31-D	2022
Snow Leopard International Inc.		
Тепловско-Токаревская группа	МГ №217	2020
Каменское	МГ №218	2020
АО «Атыраунаугаз»		
Махамбет и Бобек	№283, 284	2015

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по контракту на недропользование (продолжение)

ММГ

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 338.872.306 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 104 скважины и добыть 6.158 тысяч тонн сырой нефти и 511 миллионов кубометров природного газа. На 31 декабря 2013 года Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 565.904.787 тысяч тенге, пробурила 150 скважин и добыла 6.077 тысяч тонн сырой нефти и 525 миллионов кубометров природного газа. Руководство считает, что все обязательства по рабочей программе в 2013 году были полностью выполнены Компанией.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

В тысячах тенге	
2014	24.742.998
2015-2028	121.856.012
	146.599.010

Snow Leopard International Inc.

В соответствии с условиями контракта на разведку и добычу углеводородов, «Snow Leopard International Inc.» (100% дочерняя организация Группы) взяло на себя долгосрочное обязательство перед Правительством по историческим затратам на сумму 17.424 тысячи долларов США (на 31 декабря 2013 года: 2.676.501 тысяча тенге). Обязательство связано со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесенными Правительством. Платеж должен осуществляться при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Обязательства по данным историческим затратам не признаны в консолидированной финансовой отчётности Группы, поскольку деятельность «Snow Leopard International Inc.» находится на стадии разведки и оценки.

АО «Атыраумунайгаз»

23 апреля 2012 года Группа заключила дополнительные соглашения по контрактам №2237 и №2238 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождениях Махамбет и Бобек, соответственно, о продлении периода разведки на 2 (два) года до 22 декабря 2014 года. Согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», срок действия контракта на недропользование продлевается государственным уполномоченным органом при условии отсутствия нарушений со стороны недропользователей. Общая сумма обязательств в отношении инвестиций, связанных с геологоразведочными работами на период 2013-2014 годов, определенных рабочей программой, являющейся приложением к данным дополнительным соглашениям, составила 13.262.480 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа не выполнила предписанный объём разведочных работ на 2013 год в сумме 12.006.306 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа находится в процессе переговоров с Министерством нефти и газа Республики Казахстан по продлению срока разведки на 2 (два) года, до 22 декабря 2016 года, и переносе работ по разведочному бурению на 2015-2016 годы. Руководство Группы ожидает положительных результатов переговоров касательно того, что полученный срок в результате ожидаемого продления будет достаточным для полного проведения работ по разведочному бурению. По мнению руководства, любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов на недропользование, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты Группы, и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 13*, не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчётность.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В силу характера своей деятельности Группа подвержена рискам колебания цен на товары, курсов обмена валют и кредитному риску.

Основные финансовые инструменты Группы включают денежные средства и их эквиваленты, вклады в банках, дебиторскую задолженность, торговую и прочую кредиторскую задолженность, прочие текущие обязательства и дивиденды к уплате.

Валютный риск

Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью Группы. Такие риски связаны с продажами сырой нефти в валютах, отличных от функциональной валюты Группы. Приблизительно 92% продаж Группы выражены в долларах США, в то время, как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 (тридцати) дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена в любой момент времени ограничена одним месяцем с момента продаж, и руководство отслеживает данный риск, но исторически не предпринимало никаких действий для его снижения.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости монетарных активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Возможное влияние на капитал Группы является незначительным.

	Увеличение/ уменьшение в курсе обмена доллара США, к тенге	Влияние на прибыль до налогообложения (в тысячах тенге)
2013		
Доллар США	30,00%	4.193.127
Доллар США	10,00%	1.397.709
2012		
Доллар США	1,57%	693.436
Доллар США	-1,57%	(693.436)

Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения к возможным изменениям процентных ставок не был представлен ввиду того, что у Группы отсутствуют финансовые инструменты с плавающими процентными ставками.

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все покупатели, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Группа имеет существенную концентрацию риска в отношении дебиторской задолженности. На основании прошлого опыта руководство полагает, что риск непогашения кредита является незначительным.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, дебиторскую задолженность связанных сторон, включая акционера, и беспроцентные займы, риск Группы связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен балансовой стоимости данных инструментов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определенной инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

Следующая таблица показывает сальдо по инвестициям, денежным средствам, банковским вкладам, размещенным в банках на отчетную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Standard & Poor's» и «Fitch».

В тысячах тенге	Место-нахождение	Рейтинг		2013	2012
		2013	2012		
АО ДБ «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	A- /Отрицательный	A /Отрицательный	9.807.661	2.752.030
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	BB/ Стабильный	BB/ Стабильный	1.099.408	3.241.762
АО Казкоммерцбанк»	Казахстан	B/ Стабильный	B-/ Стабильный	2.498	—
АО «АТФ Банк»	Казахстан	B-/ Стабильный	BBB/ Отрицательный	250	10.928
АО «Нурбанк»	Казахстан	B/ Стабильный	B-/ Стабильный	45	1.931
АО ДБ «Сбербанк России»	Казахстан	BBB-/ Стабильный	BBB-/Стабильный	—	19
				10.909.862	6.006.670

Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2013 года, в основном, все денежные активы и обязательства Группы учтены по справедливой стоимости. Текущая стоимость денежных активов и обязательств, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

Риск ликвидности

Группа контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Группы является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, путем использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках. В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

2013	До востребования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
Торговая и прочая кредиторская задолженность	—	21.319.336	179.132	226.005	21.724.473
Прочие текущие обязательства	—	1.433.474	—	—	1.433.474
Дивиденды к уплате	—	—	32.835.966	—	32.835.966
Итого	—	22.752.810	33.015.098	226.005	55.993.913

2012	До востребования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
Торговая и прочая кредиторская задолженность	—	17.030.073	2.028.387	203.313	19.261.773
Прочие текущие обязательства	—	858.603	—	—	858.603
Дивиденды к уплате	—	—	29.254.303	—	29.254.303
Итого	—	17.888.676	31.282.690	203.313	49.374.679

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Управление капиталом

Капитал включает в себя совокупный капитал. Основной целью управления капиталом Группы является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

На 31 декабря 2013 года Группа имела прочное финансовое положение и устойчивую структуру капитала. В дальнейшем, Группа намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.

Группа управляет структурой капитала и корректирует ее в свете изменений экономических условий. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может пересматривать размер дивидендных выплат владельцам простых и привилегированных акций, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции. В 2013 и 2012 годах Группа не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Финансовая отчётность Группы включает в себя финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	31 декабря 2013	31 декабря 2012
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям контролируемым правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ **(продолжение)**

25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами в 2013 и 2012 годах, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
Организации под совместным и общим контролем НК КМГ			
Группа «Актаунетесервис»	2013	984.620	70.475.915
	2012	772.478	57.417.257
АО «Каражанбасмунай»	2013	5.147.298	4.031
	2012	4.026.801	4.066
АО «Казтрансойл»	2013	15.867	67.831.755
	2012	16.755	48.189.530
ТОО «МАЗК Казатомпром»	2013	—	6.268.313
	2012	—	4.640.256
Прочее	2013	149.339	9.093.045
	2012	194.653	5.163.310
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2013	470.947	18.879.968
	2012	—	10.195.782
ТОО «Petrosun»	2013	49.464.992	39.853
	2012	31.322.460	—
Прочие	2013	—	1.026.851
	2012	—	—
Итого		56.233.063	173.619.731
		36.333.147	125.610.201

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 декабря представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под совместным и общим контролем НК КМГ			
АО «Каражанбасмунай»	2013	516.354	—
	2012	385.655	4.554
АО «Казтрансойл»	2013	5.706.329	79.990
	2012	5.750.248	68.701
Группа «Актаунетесервис»	2013	—	4.340.135
	2012	5.005	6.952.647
Прочие	2013	1.110.821	1.879.712
	2012	928.602	849.594
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2013	—	8.515.471
	2012	238.274	6.018.001
ТОО «Petrosun»	2013	—	4.512.541
	2012	1.184.717	51.698
Прочие	2013	—	519.843
	2012	79.772	563.089
Итого		7.333.504	19.847.692
		8.572.273	14.508.284

ТОО «Актаунетесервис» и его дочерние организации предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги.

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Реализация ТОО «Petrosun» представляет продажу сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

Приобретения от ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу», в основном, представлены приобретением услуг бурения.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, существенных сделок между Группой и Акционером, за исключением выплаты дивидендов, не было (в 2012 году: ноль).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал Группы включает в себя в общей сложности 10 человек (в 2012 году: 13 человек).

В 2013 году руководящему персоналу Группы было выплачено вознаграждение на общую сумму 284.920 тысяч тенге (в 2012 году: 271.059 тысяч тенге), которое состоит из заработной платы и прочих кратковременных выплат, включенных в общие и административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ***Девальвация тенге***

11 февраля 2014 года Национальный Банк Республики Казахстан произвел девальвацию тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам примерно на 20%. Национальный Банк Казахстана объявил, что будет установлен коридор колебаний курса тенге на уровне 185 тенге +/- 3 тенге к доллару США. По состоянию на 20 февраля 2014 года официальный обменный курс тенге к доллару США, установленный Национальным Банком Республики Казахстана, составил 184,54 тенге.