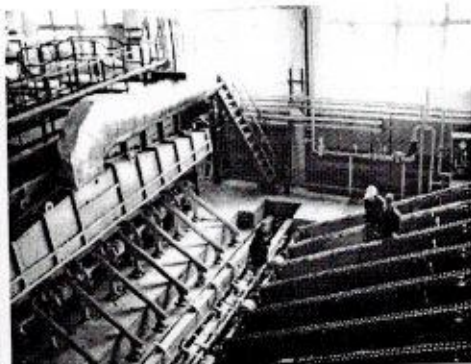
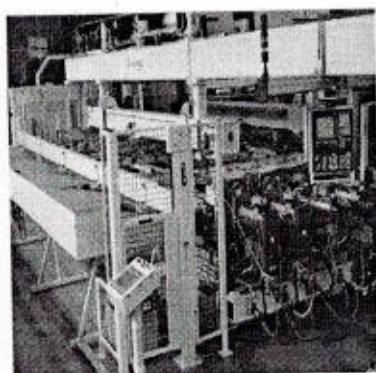
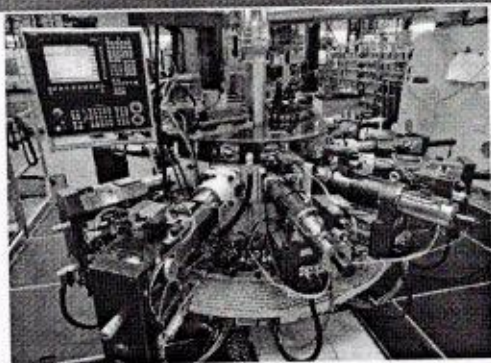


АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АКТЮБИНСКИЙ ЗАВОД НЕФТЯНОГО ОБОРУДОВАНИЯ»



2015

Годовой отчет



г. Актобе

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	3
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	3
2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	
2.1. О компании	4
2.2. Дочерние и зависимые компании	4
2.3. Производственная структура	6
3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА	7
4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	
4.1. Анализ, тенденции рынка и макроэкономические допущения	8
4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи	9
4.3. Информация о выпускаемой продукции	16
4.4. Стратегия деловой активности	18
5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	
5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических результатов	20
5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год и их сравнение с результатами, полученными за 2 предыдущих года	20
5.3. Анализ финансового состояния	26
6. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	29
7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	
7.1. Система организации труда работников	32
7.2. Социальная поддержка и благотворительность	34
7.3. Охрана окружающей среды	35
8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	
8.1. Система и принципы корпоративного управления	39
8.2. Об акциях и акционерах	43
8.3. Организационная структура	43
8.4. Совет директоров	44
8.5. Исполнительный орган	47
8.6. Комитеты совета директоров	47
8.7. Внутренний контроль и аудит	49
8.8. Информация о дивидендах	50
8.9. Информационная политика	50
8.10. Вознаграждение членов Совета директоров и исполнительного органа	51
9. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	52
10. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016 ГОД	89
11. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	
11.1. ГЛОССАРИЙ	90
11.2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	90

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры и сотрудники АО «АЗНО»!

Сегодня АЗНО одно из крупнейших в Казахстане специализированных машиностроительных предприятий по производству нефтепромыслового оборудования. В последние годы Компания демонстрировало стабильный рост доходов из года в год. В июле 2015 года курс тенге по отношению к доллару составлял 186 тенге, но начал быстро расти после того как в августе 2015 года Национальный Банк Казахстана объявил о реализации новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования и переход к свободно плавающему обменному курсу. Значительно упали цены на нефть, в результате сократился спрос на нашу продукцию. Доход Компании уменьшился почти на треть по сравнению с прошлым 2014 годом.

В последние годы были вложены значительные средства в модернизацию и расширению существующих производственных мощностей завода. Сумма капитальных вложений за три года составила 1 458 млн. тенге. Что уже привело к увеличению производственных и финансовых показателей и мы ожидаем дополнительного эффекта.

В 2016 году Компания продолжает проводить модернизацию производства и планирует вложить более 600 млн. тенге для этой цели. Также планируется расширение ассортимента выпускаемой продукции

Наши акционеры могут быть уверены в том, что Совет директоров будет содействовать дальнейшему развитию и росту стоимости Компании, обеспечивая защиту прав и интересов всех акционеров.

От имени Совета директоров хочу выразить благодарность всем сотрудникам Компании за их вклад в достижение общих целей процветания и благополучия.

Аскар Канафин,
Председатель Совета Директоров
АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры, коллеги и партнеры!

Мы представляем вашему вниманию годовой отчет за 2015 год.

В 2015 году мы продолжили проведение намеченной программы обновления технической базы и модернизации производства. Были приобретены и введены в эксплуатацию горизонтально-ковочная машина, станок токарный с ЧПУ и термопластавтомат. Установлены система вентиляции на дробеметную установку, воздухосборник, а также проведен ремонт и замена окон в производственном цеху.

Общая сумма инвестиций за отчетный год составила 125,6 млн. тенге.

Такое существенное обновление производственной базы позволило повысить производительность труда, снизить затраты производства на единицу продукции, создать новые рабочие места.

Мы выполнили поставленные перед собой задачи.

Гасал Мусин,
Генеральный директор АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

2.1. О компании

Актюбинский завод нефтяного оборудования основан в августе 2001 года. Целью создания завода было импортозамещающее производство нефтяного оборудования в Республике Казахстан

Становление завода происходило поэтапно: 20 сентября 2001 года был приобретен в собственность бездействующий производственный комплекс, где был проведен ремонт зданий и сооружений, а так же благоустройство территории.

17 июля 2002 года был запущен цех с участками по выпуску штанг - 100 000 штук (производственная мощность), насосов - 1 000 штук и труб НКТ – 5 000 тонн. Это дата является официальной датой открытия завода.

С казахстанской стороны участником в создании ТОО АЗНО выступило акционерное общество «Корпорация «Ордабасы» г. Алматы. С российской стороны содействие в становлении предприятия – поставка технологического оборудования, обучение сотрудников - оказали машиностроительные предприятия ОАО «Мотовилихинские заводы» и ЗАО «Пермская компания нефтяного машиностроения»

07 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество, единственным учредителем (акционером) которого являлось акционерное общество «Корпорация «Ордабасы».

Уставный капитал заявлен в сумме 800 000 млн. тенге, который состоит из 600 000 простых акций номинальной стоимостью 1 000 тенге и 200 000 привилегированных акций, номинальной стоимостью 1 000 тенге

25 ноября 2004 года Агентство РК по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций произвела государственную регистрацию выпуска объявленных акций.

На отчетную дату крупными акционерами АО АЗНО являются Идрисов Д.А. -29,902% акций, Болысбеков О.Б.-29,902% и Шарипбаев К.К. -29,902%

Основные виды деятельности АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

- производство нефтепромыслового оборудования;
- производство насосов;
- выпуск новых высокотехнологических типов машин, оборудования и инструментов;
- коммерческие, посреднические, информационные, рекламные услуги;
- внешнеэкономическая деятельность в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан;
- иная деятельность, не противоречащая законодательству Республики Казахстан.

На нашем заводе имеется вся необходимая техническая база и квалифицированные кадры для обеспечения своих потребителей следующей продукцией:

- Штанги насосные (ШН);
- Насосно-компрессорные трубы (НКТ);
- Штанговые глубинные насосы (ШГН);
- Газопесочные якоря (ЯГП).

АО АЗНО является единственным в Казахстане производителем насосной штанги и обеспечивает более 86% рынка страны.

Техническая продукция соответствует требованиям, предъявляемым к продукции высшей категории качества, что подтверждено лицензией Американского Нефтяного Института ((American Petroleum Institute, API) (г. Хьюстон, США)) №11D-0049.

МИССИЯ

Обеспечение качественной продукцией своих покупателей для эффективного развития нефтедобывающей отрасли.

ВИДЕНИЕ

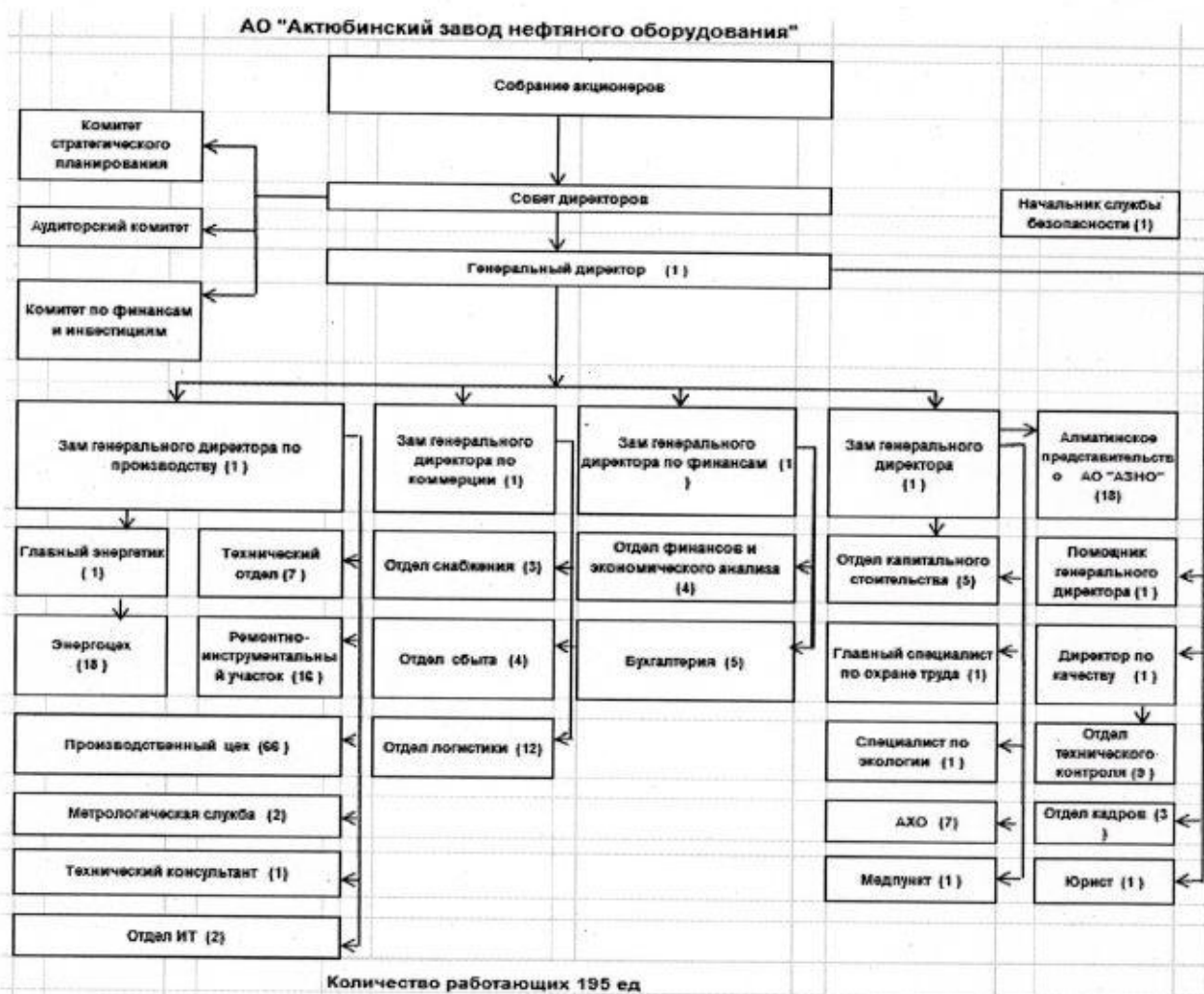
Наша Компания станет к 2020 году крупным производителем, достигшим лучших мировых практик, ведущим катализатором развития нефтедобычи и основа поддержания устойчивого функционирования нефтедобывающих компаний страны.

2.2. Дочерние и зависимые компании

Предприятие не принимало участия в ассоциациях, промышленных, финансовых группах, холдингах, концернах, консорциумах. АО АЗНО не имеет дочерних и зависимых компаний.

2.3. Производственная структура

Структура АО АЗНО



Для выполнения плана в производственный цех дополнительно принимались рабочие по разным специальностям. Количество временных работников на конец года составляет 28 человек.

В других службах существенных изменений не было.

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Январь

Успешно проведен аудит API на соответствие требований API Spec 11B, API spec Q1, ISO 9001

Март

Установлена система вентиляции на дробеметную установку

Май

Участие при финансовой поддержке АО «Национального агентства по экспорту и инвестициям «KAZNEX INVEST» в XXIII Международной специализированной выставке «Газ.Нефть.Технологии» в Республике Башкортостан в городе Уфа

Июль

Ввод в эксплуатацию на участке производства штанги насосной новой горизонтально-ковочной машины

Август

Ввод в эксплуатацию на участке производства штанги насосной воздухосборника

Сентябрь

Досрочное прекращение полномочий действующего генерального директора АО АЗНО Айтуова Е.А.

Избрание генеральным директором АО АЗНО Мусина Г.Г

Октябрь

Уведомление Достыбаева Е.Н. о досрочном прекращении своих полномочий в качестве члена Совета директоров АО АЗНО

Избрание генерального директора АО АЗНО Мусина Г.Г. членом Совета директоров

Установлена новая конденсаторная установка на комплексную подстанцию

Участие в 23-й Казахстанской Международной Выставке и Конференции "Нефть и Газ" - KIOGE 2015, г. Алматы

Успешно проведен аудит на соответствие ISO 14001 (Система экологического менеджмента).

Ноябрь

Ввод в эксплуатацию:

Установка гидравлических испытаний соединения насосно-компрессорных труб УСГ-1000;

Автоматическая линия по обработке концов штанг;

Декабрь

Ввод в эксплуатацию:

Станок токарный с ЧПУ модель STR 30

Термопластавтомат

Проведен ремонт и замена окон в производственном

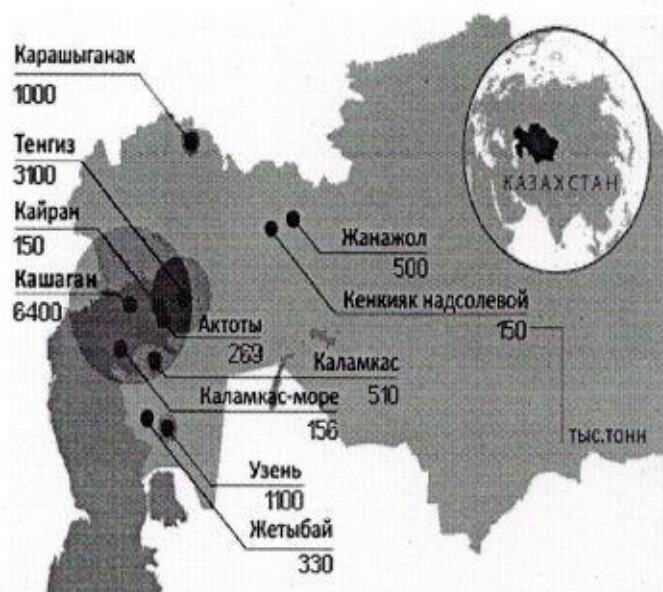
4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. Анализ, тенденции рынка и макроэкономические допущения

Основным рынком реализации продукции АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования» является Республика Казахстан.

Операционная деятельность нефтедобывающих компаний Казахстана в 2015 году не отличалась стабильностью и предсказуемостью на протяжении всего года.

Так, АО «РД «Казмунайгаз», с учетом долей во всех нефтедобывающих компаниях в 2015 году добыла 12 351 тыс. тонн нефти (251 тыс. баррелей в сутки), практически на уровне 2014 года (12 328 тыс. тонн в 2014 году).



Потребность компаний в штангах (шт.) и поставка за 2015 год и план на 2016 год

Компания	Потребность экспертная оценка	Поставка 2015 год	%	Поставка 2016 год	%
АО Озенмунайгаз	192 021	184 063	95,9	166 029	86,5
Мангистаумунайгаз АО	96 891	44 734	46,2	76 160	78,6
Каражанбасмунай АО	89 100	45 923	51,5	66 545	74,7
Buzachi Operating Ltd	31 344		0,0		0,0
АО Эмбамунайгаз	28 306	20 094	71,0	19 721	69,7
СНПС-Актобемунайгаз АО	4 769		0,0		0,0
Алтиес Петро.Инт.Б.В АФК	3 900	1 620	41,5		0,0
Петро КазахстанКумколь Ресорсиз	4 750		0,0		0,0
Сагиз Петролеум Компани ТОО	4 359		0,0		0,0
ANACO" ТОО	3 950		0,0		0,0
Куатамлонмунай ТОО СП	3 609		0,0		0,0
АО КМК Мунай	3 263		0,0		0,0
Жалгизтобемунай ТОО	3 031		0,0		0,0
Фирма ФизТех ТОО	3 125		0,0		0,0
АО Матен Петролеум	3 013		0,0		0,0
КОР АО НК	2 756		0,0		0,0
Потенциал Ойл ТОО	2 750		0,0		0,0
Сазанкурак ТОО	1 775		0,0		0,0
Прочие	23 844	36 890	154,7		0,0
Итого	508 336	333 324	65,6%	328 455	65%

Макро- и микроэкономические изменения в 2015 году

Макроэкономические и микроэкономические изменения, которые произошли в течение отчетного периода и их влияние на результаты.

Девальвация тенге по отношению к доллару США и к российскому рублю оказала особое влияние на деятельность АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования», так как вслед за девальвацией увеличилась стоимость сырья и услуг сторонних организаций.

4.2 Доля рынка, маркетинг и продажи

1. Анализ внешних факторов

Большая часть экономического сообщества ожидает, что следующий год будет непростым, поскольку более остро будут ощущаться последствия девальвации, произошедшей в этом году. Продолжат оказывать влияние и нестабильность цены на нефть, экономическое развитие наших торговых партнеров, а также различные политические и экономические ситуации в мире.

Согласно статистическому обзору ВР, доказанные запасы нефти в Казахстане на начало 2015 года составили 30 млрд. баррелей. Напомним, что крупнейшими месторождениями нефти Казахстана являются «Тенгиз», «Карачаганак» и «Кашаган».

Как говорится в августовском докладе ОПЕК по нефтяному рынку: «В 2016 году добыча нефти в Казахстане прогнозируется на уровне 1,6 млн баррелей в день», т.е. уровень добычи будет ориентировочно на уровне 2015г.

Также по прогнозам аналитиков, цены на нефть марки Brent будут колебаться в диапазоне 33-50 долларов за баррель. Т.е. для того, чтобы удержаться на рынке нефтедобывающие компании будут стараться удерживать планку по добычи нефти на уровне 2015г. и тем самым компенсировать свои расходы.

При этом необходимо учитывать военные действия Российской Федерации по ликвидации ИГИЛ, которое своими противоправными действиями способствуют снижению цен на нефть. Ни для кого не является секретом, что сирийские боевики повысили количество добываемой нефти, путем нарушения правил добычи и продают ее намного дешевле, чем на международных рынках. Т.е. если у РФ совместно с военными силами других стран получится ликвидировать ИГИЛ, вполне вероятно укрепление рубля и повышение цен на нефть.

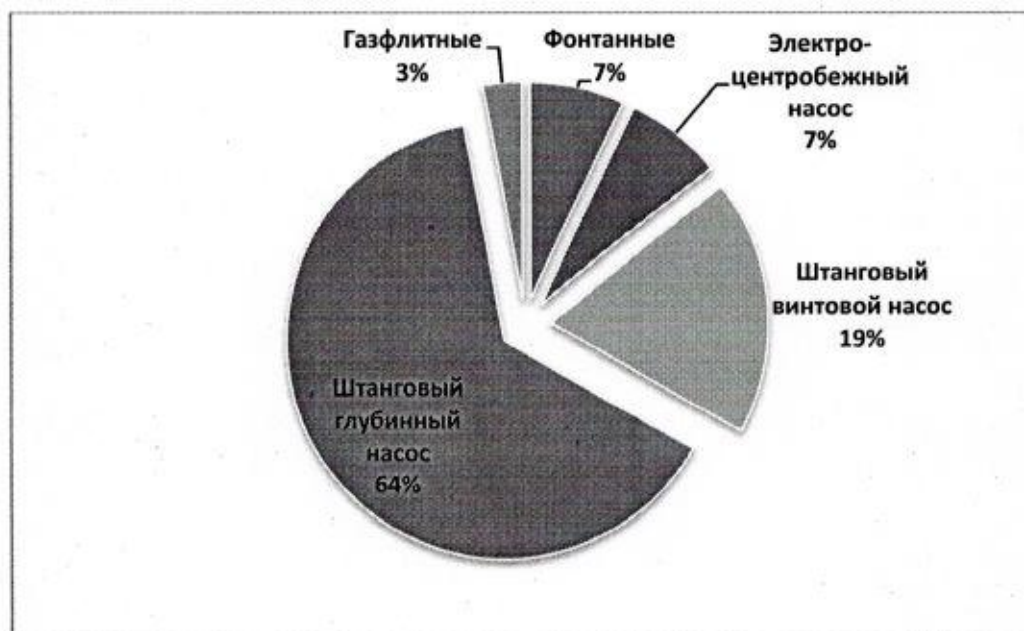
Решение Правительства РК к переходу к «свободному» курсу тенге в августе 2015г. было одним из факторов, которое существенно повлияло на объем закупаемого оборудования нефтедобывающими компаниями. Так, во втором полугодие 2015г. многие компании пересмотрели бюджет, в сторону уменьшения сумм по закупке ТРУ.

Вступление Казахстана в ВТО также существенно повлияло на развитие экономики страны в целом, но уже сейчас Национальная Палата Предпринимателей совместно с Правительством разрабатывают шаги по поддержанию отечественного производителя: повышение пошлин на ввоз продукции, которая производится в Казахстане, ужесточаются правила по выдаче сертификата происхождения (возможно в 2016г. он будет отменен и вместо него будет индустриальный сертификат).

Как мы все знаем, действующий фонд скважин в Казахстане составляет 19 148 скважин (данные получены от АО «ИАЦ НГ РК»), при этом львиная доля принадлежит АО «ФНБ «Самрук Казына», компании которой будут максимально поддерживать отечественного производителя (далее - ОТП), так как по правилам закупок приоритет закупки отдается ОТП. (табл. 1)

Действующий фонд скважин 2015

Вид скважин	Кол-во
Фонтанные	1356
Электро-центробежный насос	1396
Штанговый винтовой насос	3582
Штанговый глубинный насос	12250
Газлифтные	564



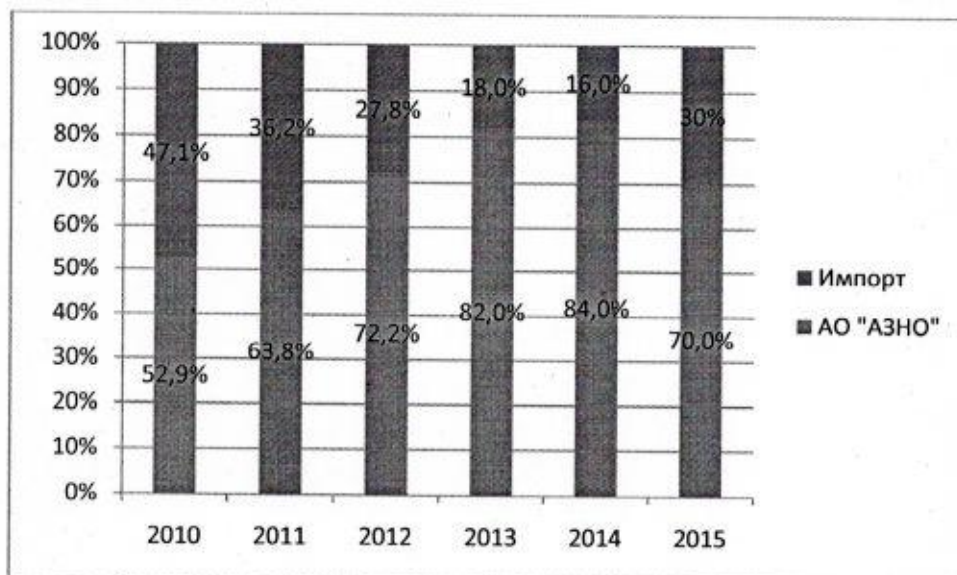
2. Анализ внутренних факторов завода

АО «АЗНО» на данный момент ориентировано на производство и реализацию следующих основных видов продукции:

1. **Штанга насосная.** С момента основания АО «АЗНО» является единственным отечественным производителем штанги насосной и в период с 2010 по 2015г. заняло 85% казахстанского рынка. (таблица 2)

По данной позиции, также стоит отметить, что в конце 2015г. мы получили по дополнительным объемам только 38 000шт штанг, вместо предполагаемых 100 000шт., что повлекло за собой простой предприятия с октября по ноябрь 2015г. Но рассматривая данную позицию в рамках всего рынка, доля была потеряна не так значительно, т.к. сам рынок уменьшился.

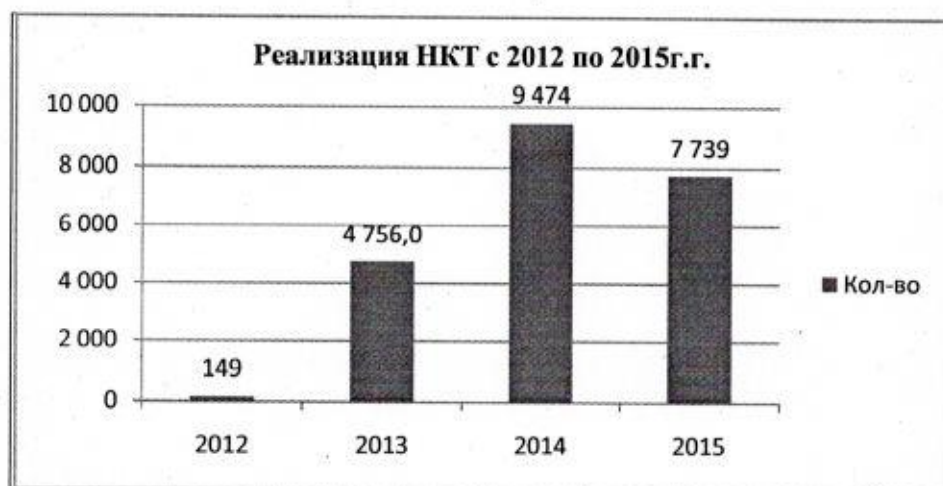
Годовой отчет



2. **Насосно-компрессорные трубы.** С 2013 по 2015г. было реализовано 22 118 тонн продукции (таблица 3).

В Казахстане есть только 2 завода, которые выпускают насосно-компрессорные трубы, это KSP Steel (полный цикл производства – 80-90% местного содержания) и мы (доля местного содержания составляет 40%).

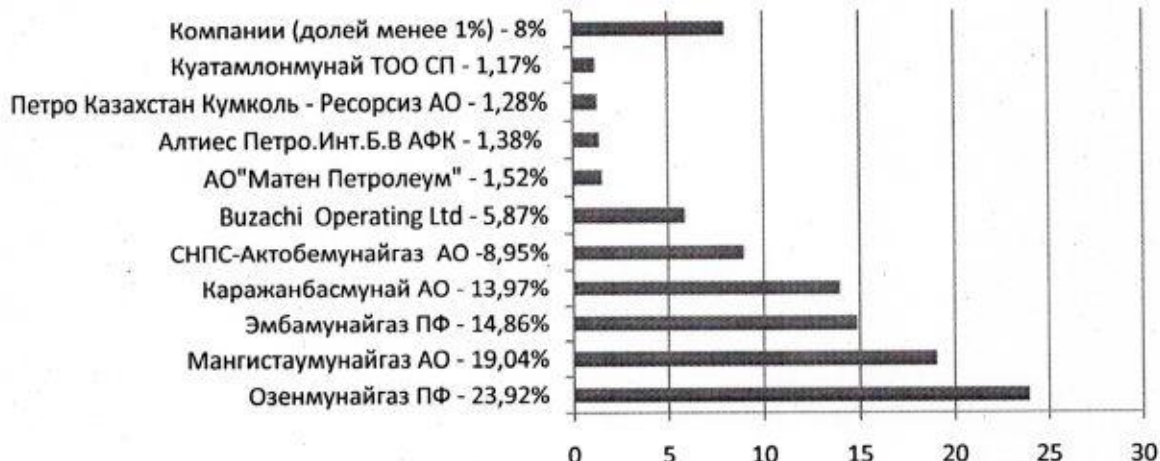
В 2015 году снизилась реализации НКТ за счет сложившейся экономической ситуации, когда на 2-е полугодие 2015г. многие нефтедобывающие компании резко сократили свои расходы и добычу нефти.



Нашими клиентами на протяжении всего времени существования являются следующие компании:

АО «Озеньмунайгаз», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Каражанбасмунай», АО «Матен Петролеум», Алтиес Петро.Инт.Б.В АФК, Сагиз Петролеум ТОО, ТОО «Сазанкурак», ТОО «Казгермунай», ТОО «Гасбулат Ойл», ТОО «Фирма Ада Ойл».

Кол-во скважин в % соотношении в 2015г.



В результате анализа внешних и внутренних факторов выявлены сильные и слабые стороны общества, а также существующие возможности и угрозы:

Сильные стороны

- АО «АЗНО» является единственным ОТП штанги насосной в РК
- В конце 2015г. был получен кредит (с льготами как для ОТП) на модернизацию оборудования для производства ШН и НКТ
- Поддержка ОТП со стороны государства
- АО «АЗНО» на протяжении 15 лет зарекомендовало себя как производителя качественной продукции и взаимовыгодного партнера.
- Наличие развитой инфраструктуры, квалифицированные кадры, поддержка со стороны акционеров.
- Поддержка со стороны государства при организации новых производств.

Возможности

- Увеличение рынка сбыта вследствие интеграционных процессов
- Проведение модернизации производства с использованием государственных программ
- Увеличение сортамента выпускаемой продукции и как следствие увеличение объема продаж
- Сокращение потребления топливно-

Слабые стороны

- Влияние существующего экономического кризиса на Заказчиков и как следствие на объем производства завода и само его существование.
- Закуп сырья и материалов за рубежом, соответственно зависимость от курса валют.
- Повышение цен на реализуемую продукцию не было с 2008г.
- Ограниченный ассортимент производимой продукции, реализация которого зависит от узкого круга потребителей.
- Есть оборудование, которое уже давно изношено, на рынке нет запасных частей к ним.
- Нехватка квалифицированных технических кадров.
- Влияние цен на нефть на объем реализуемой продукции.

Угроза

- Нестабильность на мировых финансовых рынках, экономический кризис
- Нестабильность цен на сырье и материалы
- Изменение законодательства
- Увеличение конкуренции за счет интеграционных процессов
- Рекордно низкие цены на нефть
- Отсутствие собственных железнодорожных подъездных путей

Годовой отчет

энергетических ресурсов за счет ➤ Ухудшение взаимоотношений стран в мире модернизации

Таким образом, мы можем сделать следующий обобщающий вывод и прийти к решениям:

Вывод

Кризис уже сегодня, в 2015г., повлиял на объем произведенной и реализованной продукции в сторону уменьшения.

За счет перехода к плавающему курсу, мы теряем рентабельность

Вступление в ВТО, повлекло за собой появлению на рынке иностранных компаний

Решение

Расширить линейку выпускаемой и реализуемой продукции, с низкой себестоимостью. Необходимо в рамках существующих программ государства модернизировать существующее оборудование, отправить технические кадры на повышение квалификации за рубеж.

Необходимо обратиться к Правительству, к ФНБ «Самрук-Казына», к Заказчикам и производителям об обоснованном повышении цен на продукцию, производимую в Казахстане.

Необходимо обратиться к Правительству, НПП «Атамекен», Союз машиностроителей Казахстана о том, что надо защитить ОТП, ввести ограничения по импорту продукции, которая производится в Казахстане.

Основные конкуренты АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»:

По трубной продукции:

1. ТОО «KSP Steel»
2. ТОО «ТМК-Казахстан»

По насосной штанге:

1. АО «Мотовилихинский заводы»
2. ОАО «Очерский машиностроительный завод»

ТОО «KSP Steel», казахстанское предприятие по производству стальных бесшовных труб для нефтегазовой отрасли, было основано в начале 2007 года. Производственный центр компании находится в г. Павлодаре. Общая площадь, на которой размещены производственные объекты предприятия, составляет около 133 га. Здесь трудятся более 7500 специалистов. Работу завода координирует головной офис компании, расположенный в городе Алматы.

Основная деятельность KSP Steel связана с производством стальных бесшовных труб различного диаметра и назначения. Сегодня продукция компании с успехом используется при строительстве трубопроводов, на объектах нефтегазодобывающих и геологоразведочных компаний, машиностроительными и промышленными предприятиями Казахстана. Помимо поставок на внутренний рынок, она активно экспортируется в страны

Годовой отчет

СНГ (Россия, Азербайджан, Туркменистан) и государства дальнего зарубежья, в том числе США.

ТОО "ТМК-Казахстан" создано в августе 2003 года.

ТМК является крупнейшим российским производителем труб и входит в тройку лидеров мирового трубного бизнеса. Компания объединяет Волжский, Синарский и Северский трубные заводы, Таганрогский металлургический завод в России, дивизион ТМК IPSCO в США, трубный завод ТМК-ARTROM и металлургический завод ТМК-Resita в Румынии, предприятие ТМК-Казтрубпром в Казахстане, а также ряд предприятий нефтегазового сервиса.

Предприятия ТМК выпускают практически весь сортаментный ряд существующей трубной продукции, которая используется в нефтегазовом комплексе, в химической и нефтехимической промышленности, в энергетике, машиностроении, в строительстве и жилищно-коммунальном хозяйстве, в судостроении, в авиационной, космической и ракетной технике, в сельском хозяйстве.

Продукция ТМК включает бесшовные и сварные нарезные трубы нефтегазового сортамента (ОСТГ), бесшовные и сварные линейные трубы, бесшовные и сварные трубы промышленного назначения, сварные магистральные трубы большого диаметра. В Компании действует корпоративная система менеджмента качества (КСМК), область распространения которой включает производственные и сбытовые предприятия ТМК и управляющую компанию. КСМК отвечает требованиям стандарта ISO 9001:2008. Продукция предприятий ТМК сертифицирована на соответствие требованиям межгосударственных, российских, зарубежных, международных стандартов, в т.ч. ГОСТ, ГОСТ Р, API, DIN EN, ASTM. А также на соответствие требованиям технических условий.

В Компании осуществляется долгосрочная программа технического развития, разработанная совместно с ведущими отраслевыми институтами и потребителями. Программа включает глубокую модернизацию действующих мощностей, совершенствование всех этапов производственного процесса: от выплавки стали до операций отделки, контроля качества продукции, ее маркировки и упаковки.

АО «Мотовилихинские заводы» — бренд, известный далеко за пределами Пермского края. Старейшее из действующих предприятий Урала насчитывает почти трехсотлетнюю историю, столько же лет традициям металлургического производства. Кроме этого, «Мотовилиха» проектирует и производит специальную технику военного назначения, нефтепромысловое оборудование, дорожно-строительную технику. Качество продукции завода подтверждено различными сертификатами, а также наградами на международных и российских выставках и отзывами клиентов.

Сегодня завод — многопрофильное предприятие, обеспечивающее полный цикл изготовления продукции. Использование в производстве собственных заготовок (поковок, штамповок, сортового проката, стальных отливок) делает машиностроительное производство «Мотовилихи» уникальным и обеспечивает контроль качества на всех этапах. Предприятие не зависит от внешних поставщиков металла и готово предложить своим партнерам качественное оборудование и технику по конкурентоспособным ценам.

ОАО «Очёрский машиностроительный завод» - одно из старейших предприятий Западного Урала. Завод расположен в живописном месте средней полосы России, в городе Очёр. Это в 125 км от аэропорта города Перми (1,5 часа) и в 23 км от ж/д узла Верещагино (25 минут).

Общая площадь земли, на которой расположены производственные цеха и вспомогательные помещения, составляет порядка сорока пяти тысяч м².

Годовой отчет

Общая численность работников ОАО «ОМЗ» составляет 734 человека, из них АУП 73 человека.

Завод основан в 1795 году по указу императрицы Екатерины для изготовления кровельного железа. В 1969 году было налажено производство по выпуску штанг насосных объемом до 300 тысяч штук, а в 1984 м году завод преодолел рубеж в 1 миллион штанг в год.

Сильные и слабые стороны компании по сравнению с её конкурентами.

Сильные стороны:

АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ТОО «KSP Steel»

1. Географическое местоположение

Актюбинская область (каз. *Ақтөбе облысы*) — область в западной части Казахстана.

Как известно основные месторождения нефти и газа расположены в западной части Казахстана, соответственно нахождение завода рядом с месторождением значительно сокращает финансовые затраты на логистику и сроки поставки товара.

Павлодарская область (каз. *Павлодар облысы*) —

Область находится на северо-востоке Республики Казахстан
Отдаленность от месторождений увеличивает сроки поставки и себестоимость за счет логистики

2. Статус предпринимательства

Средний бизнес

в большинстве случаев для субъектов среднего бизнеса установлены наиболее благоприятные условия деятельности. Это выражается в более приемлемых сроках оформления документов, снижении ставок сборов, упрощении процедур.

Крупный Бизнес

Увеличение сроков оформление документов, увеличенные ставки сборов.

Слабые стороны:

АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ТОО «KSP Steel»

1. Производственные мощности

Возможность производства до 15000 тонн НКТ в год

Проектная мощность завода KSP Steel составляет **270 тыс. т** стальных бесшовных труб в год, с возможностью последующего наращивания производства до 350 тыс. т. Предприятие способно ежегодно производить до 50 тыс. т насосно-

Годовой отчет

компрессорных (НКТ), 150 тыс. т обсадных, и 150 тыс. т нефтепроводных труб.

2. Зависимость от иностранных поставщиков

Закупает заготовки у Российских производителей

Предприятие с законченным циклом производства – от сырья до готовой продукции. Производственный комплекс завода включает сталеплавильный цех, трубопрокатное производство и линии чистовой обработки труб.

4.3. Информация о выпускаемой продукции

1. Штанги насосные (ШН) с муфтами

Доля в общем объеме реализации составила в 2015 году 64% против 69,4% в 2014 году Штанги насосные (ШН) с муфтами предназначены для передачи поступательного или вращательного движения от наземного привода к скважинному насосу при добыче нефти. Штанги насосные представляют собой стержень круглого сечения, на концах которого высажены головки, заканчивающиеся резьбой.

Изготавливаются согласно стандарта СТ РК 1259-2004. По техническим условиям изделия отвечают требованиям, предъявленным к продукции высокой категории качества в соответствии с международными стандартами ISO 9001:2008

Технические характеристики

Диаметр ШН, мм	16,19,22,25
Длина ШН, мм	500,610,1000,1500, 2000,7620,8000,9120
Тип муфт	Соединительные, переводные
Вероятность безотказной работы за 5 млн.циклов, не менее	0,996
Средний срок службы, не менее	5,5лет

Насосные штанги и муфты изготавливаются из легированных марок сталей в соответствии с требованиями ГОСТ РК 1259-2004, ISO, классов прочности С,К,D, D спец.

Свойства	Класс С (небольшой или средний уровень нагрузок в скважинах с неагрессивной средой)	Класс К (небольшой или средний уровень нагрузок в скважинах с агрессивной средой)	Класс D (высокий уровень нагрузок в скважинах с неагрессивной средой)
Временное сопротивление, МПа	620...793	620...793	793...965
Предел текучести, МПа (min)	414	414	586
Относительное удлинение, % (min)	18	18	12
Относительное сужение, % (min)	60	60	50
Ударная вязкость, Дж/см ² (min)	98	147	70

Штанговые муфта изготавливаются в следующих исполнениях и могут поставляться отдельно:

1. Муфты с лысками под ключ (нормального диаметра);
2. Муфты без лысок нормального диаметра;
3. Муфты без лысок уменьшенного диаметра;
4. Переходные штанговые муфты;
5. Штанговые переводники.

Муфты подразделяются на 3 класса:

Н (Т) – нормализация, Т (S) – упрочнение ТВЧ, П (SM) – износостойкое покрытие наружной цилиндрической поверхности.

Высокое качество обеспечивается использованием самых современных технологий:

- Дефектоскопией исходного проката;
- Автоматизированной системой нагрева перед ковкой, исключающей возможности перегрева;
- Автоматизированной высокоточной ($\pm 10\text{ }^{\circ}\text{C}$) системой контроля температур при термической обработке отштампованных заготовок;
- Упрочняющей дробеструйной обработкой тела штанги.

По заявке Заказчика штанги оснащаются центраторами следующих конструкций, устанавливаемых на тело штанги: скребки - центраторы неподвижные, скребки плавающие, центраторы ЦВН и межмуфтовые центраторы.

Вышеуказанная продукция изготавливается из высокопрочного стеклонаполненного полиамида на комплексной установке термопластавтомат.



2. Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним (НКТ)

Доля в общем объеме реализации составила в 2014 году 29,9%

Насосно-компрессорные трубы изготавливаются по ГОСТ 633-80, применяются в процессе эксплуатации нефтяных и газовых скважин для транспортировки жидкостей и газов внутри обсадных колонн, а также для ремонтных и спуско-подъемных работ.

Согласно стандарту и Сертификату Соответствия выпускаются трубы из стали по группам прочности Д (с исполнением А и Б), К, Е. Завод оснащен тремя независимыми поточными линиями по выпуску труб.

Условный диаметр трубы	Труба			Муфта		
	Наружный диаметр, D мм	Толщина стенки, D мм	Внутренний диаметр, D мм	Наружный диаметр, D мм	Длина, мм	Масса, кг
60	60,3	5	50,3	73	110	1,3

Годовой отчет

73	73	5,5	62,0	88,9	132	2,4
		7,0	59,0	88,9	132	2,4
89	89	6,5	75,9	108,0	146	3,6

Насосно-компрессорные трубы характеризуются следующими прочностными характеристиками:

Наименование показателей	Норма механических свойств для стали группы прочности			
	Д-Аисп.	Д-Бисп.	К	Е
Временное сопротивление, МПа, не менее	655	638	687	689
Предел текучести, не менее МПа	379	373	491	552
Относительное удлинение, % не менее	14,3	16,0	12,0	13,0

Каждая труба снабжается муфтой, закрепленной на муфтонаверточном станке. Все трубы с навинченными муфтами подвергаются испытаниям внутренним гидравлическим давлением в зависимости от диаметра трубы, толщины стенки, группы прочности стали. Резьбы насосно-компрессорных труб и муфт защищаются предохранительными колпачками и ниппелями с использованием резьбоуплотнительной, герметизированной смеси.



4.4. Стратегия деловой активности

Основная стратегическая задача Компании получение максимальной прибыли от реализации произведенной продукции.

Долгосрочная стратегия Компании определяет направления развития по основным видам деятельности Компании. Достижение стратегических целей Компании и решение связанных с ними задач обеспечит высокие темпы роста Компании, что в свою очередь принесет существенную выгоду нефтегазовой отрасли Республики Казахстан.

Компания ставит перед собой цели, способствующие интенсивному развитию крупнейшего машиностроительного предприятия в Республике Казахстан.

Основными приоритетами Компании являются внедрение современных технологий, модернизация и обновление технической базы предприятия, создание безопасных и комфортных условий труда для работников предприятия.

Цели и задачи долгосрочной стратегии АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»:

Годовой отчет

- К 2020 году достичь годового оборота на уровне более 11 млрд. тенге за счет увеличения объема производства и реализации штанг насосных (ШН), насосно-компрессорных труб (НКТ) и штанговых глубинных насосов (ШГН).
- Показателя EVIDTA к 2020 году на уровне – 2,4 млрд. тенге.
- С 2016 года наладить производство ШН класса прочности «Д» за счет модернизации газовой печи и ГКМ.

Годовой отчет

5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических результатов

(в тысячах тенге)

Наименование показателей	2015		
	план	факт	% выполнения плана
Выручка	5 179 703	5 018 343	97%
Себестоимость реализованных товаров и услуг	4 142 812	3 993 965	96%
Валовая прибыль	1 036 891	1 024 378	99%
Расходы по реализации	101 464	110 196	109%
Административные расходы	583 115	659 045	113%
Прочие расходы	53 811	59 184	110%
Прочие доходы	29 246	35 513	121%
Операционная прибыль	327 747	231 466	71%
Доходы по финансированию	76 085	76 085	100%
Расходы по финансированию	84 211	90 767	108%
Прибыль до налогообложения	319 621	216 784	68%
Расходы по подоходному налогу	63 924	48 430	76%
Прибыль после налогообложения	255 697	168 354	66%
Базовая прибыль на акцию:	426	281	66%

Фактические показатели выручки, себестоимости и валовой прибыли почти на запланированном уровне. Но, операционная прибыль ниже плановой на 43% так как фактические расходы периода выше плана на 12%.

Превышение по всем расходам:

по реализации на 9%, административным расходам на 13%, прочим расходам на 10% и прочие доходы ниже плана на 21%. Расходы по вознаграждениям за полученные займы выше плановых показателей на 8%. В результате, Компания получила прибыль ниже плановой на 34%.

5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год и их сравнение с результатами, полученными за 2 предыдущих года

Наименование показателей	2015	2014 (пересчитано)	2013	Измене	Измене
				ния 2015/ 2014	ния 2015/ 2013
Валовая прибыль	1 024 378	1 201 747	860 644	85%	119%
Норма ВП (%)	20,41%	17,40%	13,40%	117%	152%
Операционная прибыль	231 466	719 937	490 460	32%	47%
Чистая прибыль	168 354	576 708	281 020	29%	60%
Базовая прибыль на акцию:	281	961	468	29%	60%

Финансовые показатели в 2015 году претерпели значительные изменения по сравнению с предыдущими годами.

Годовой отчет

Снижение дохода от реализации по сравнению с предыдущими 2014 и 2013 годами на 1,9 млрд. тенге и 1,4 млрд. тенге соответственно.

Снижение чистой прибыли за отчетный год на 71% по сравнению с 2014 годом и на 40% по сравнению с 2013 годом

И, хотя ВП выше, чем в 2013 году на 19%, но ниже чем в 2014 году на 15%.

Операционная прибыль снизилась на 68% и 53% по сравнению с 2014 и 2013 годами, соответственно.

К основным макроэкономическим факторам, повлиявшим на финансовое положение Компании в отчетном году, относятся темпы инфляции, снижение цены на нефть, резкое падение обменного курса тенге к доллару и российскому рублю.

Уровень инфляции в 2015 году составил 13,6%, в 2014 году - 7,4%

Курс тенге по отношению к российскому рублю на конец 2015 года повысился на 47% по сравнению с 2014 годом. Это сказалось на себестоимости производимой продукции (повысилась на 17-18%), так как сырье закупается в России.

Кроме того, в феврале 2015 года по инициативе покупателей были снижены цены реализации на единицу продукции:

на штангу насосную в среднем на 5% и на 1 тонну НКТ-73*5,5 – на 10%

Наименование	2014			2015			изменения 2015/2014(+/-)		
	цена	себестоимость 1 ед.	ВП	цена	себестоимость 1 ед.	ВП	цена	себестоимость 1 ед.	ВП
ШН-22-8000 С	11 049	9 847	1 202	10 497	11 578	-1 081	-5%	18%	-190%
НКТ-73*5,5 Е	252 342	183 831	68 511	229 467	214 253	15 214	-10%	17%	-78%

Ниже в таблице показаны изменения в структуре продаж, повлиявших на валовую прибыль и норму валовой прибыли:

	2015	2014	2013	% в общей сумме			изменения, %	
				2015	2014	2013	2015/ 2014	2015/ 2013
Собственная продукция								
Выручка	3 979 671	5 138 918	4 087 549	79,3%	74,4%	63,5%	10,9%	14,6%
Себестоимость	3 410 300	4 258 825	3 412 021	85,4%	74,6%	61,1%	13,5%	18,2%
ВП	569 371	880 093	675 528	55,6%	73,2%	78,5%	-5,3%	0,1%
Норма ВП (%)	14,3%	17,1%	16,5%	70,1%	98,3%	123,1%	25,3%	15,9%
Товар								
Выручка	1 038 672	1 768 369	2 354 147	20,7%	25,6%	36,5%	10,9%	14,6%
Себестоимость	583 665	1 446 715	2 169 031	14,6%	25,4%	38,9%	13,5%	18,2%
ВП	455 007	321 654	185 116	44,4%	26,8%	21,5%	5,3%	0,1%
Норма ВП (%)	43,8%	18,2%	7,9%	214,6%	104,6%	59,0%	45,7%	-138,0%
Всего								
Выручка	5 018 343	6 907 287	6 441 696					
Себестоимость	3 993 965	5 705 540	5 581 052					

Годовой отчет

ВП	1 024 378	1 201 747	860 644				
Норма ВП (%)	20,4%	17,4%	13,4%			4,0%	-2,0%

*Норма валовой прибыли определена как отношение валовой прибыли к выручке.

Норма валовой прибыли в целом незначительно снизилась на 3% и 7% по сравнению с 2014 и 2013 годами, соответственно, за счет более высокого показателя по продаже товара. Так, в отчетном году норма прибыли по товару составила 43,8 %, это выше на 25,6 и на 39,9 чем в 2014 и 2013 году, соответственно.

Валовая прибыль от продажи собственной продукции в 2015 году в общем объеме ВП(55,6%) значительно ниже, чем в предыдущие годы. Чем в 2014 году на 17,6% и чем в 2013 году на 22,9%. Норма прибыли также снизилась на 2,8% и 2,2 % по сравнению с 2014 и 2013 годами, соответственно.

Структура продаж по наименованиям продукции

(в тысячах тенге)

Наименования	Выручка	Себестоимость	ВП	Норма прибыли	Доля в общей продаже
2015					
Штанги насосные	3 212 609	2 686 698	525 911	16,37%	64,02%
Трубы НКТ	1 782 852	1 284 799	498 053	27,94%	35,53%
Насосы	7 414	7 387	27	0,36%	0,15%
Прочая реализация	15 468	15 081	387	2,50%	0,31%
итого	5 018 343	3 993 965	1 024 378	20,41%	100,00%
2014					
Штанги насосные	4 796 403	4 117 308	679 095	14,2%	69,4%
Трубы НКТ	2 065 543	1 552 235	513 308	24,9%	29,9%
Насосы	6 306	4 669	1 637	26,0%	0,1%
Прочая реализация	39 035	27 328	11 707	30,0%	0,6%
итого	6 907 287	5 701 540	1 205 747	17,4%	100,0%
2013					
Штанги насосные	4 853 960	4 346 937	507 023	10,4%	75,4%
Трубы НКТ	1 118 661	810 106	308 555	27,6%	17,4%
Насосы	10 375	6 969	3 406	32,8%	0,2%
Прочая реализация	458 700	417 040	41 660	9,1%	7,1%
итого	6 441 696	5 581 052	860 644	13,4%	100,0%

Как видно из таблицы, в 2013 году вся реализация состояла из реализации штанг насосных - 92,5% в общем объеме с нормой прибыли 19,5%.

В 2013 году объем продаж труб НКТ с более высокой нормой прибыли по сравнению с тем показателем у штанги насосной уже составлял 17,4% в общей реализации. На снижение нормы прибыли штанги насосной повлияло повышение стоимости сырья и повышение доли покупного товара.

Годовой отчет

В 2014 году объем продаж труб НКТ вырос почти в 2 раза и составил 29,9% в общем объеме реализации. Норма прибыли по штанге насосной, чья доля в продаже также остается самой высокой, составила 14,2%, что выше на 3,8% чем в 2013 году.

В отчетном году объем продаж труб НКТ составил 35,53% с нормой прибыли 27,94%, что выше, чем в прошлом на 5,63% и 3,04% соответственно.

И, хотя общий объем реализации намного ниже, чем в предыдущие годы, общая норма прибыли выше на 3,01 и 7,01 процентов.

Себестоимость реализации по статьям затрат (в тысячах тенге)

Статьи затрат	2015	2014	2013	Доля статей затрат в себестоимости собственной продукции			Изменения	
				2015	2014	2013	2015/ 2014	2015/ 2013
Себестоимость реализованной продукции-всего	3 993 965	5 705 540	5 581 052					
из них:								
Себестоимость покупных товаров	583 665	1 446 715	2 162 414					
Себестоимость собственной продукции:	3 410 300	4 258 825	3 418 638					
в том числе:								
Сырье и материалы	2 846 773	3 737 095	2 965 501	83,5%	87,75%	86,75%	-4,27%	-3,27%
Электроэнергия	17 522	20 644	18 379	0,51%	0,48%	0,54%	0,03%	-0,02%
Потребление газа	3 524	3 592	2 418	0,10%	0,08%	0,07%	0,02%	0,03%
Ремонтные работы	21 202	17 882	12 808	0,62%	0,42%	0,37%	0,20%	0,25%
Амортизация	154 699	105 427	67 711	4,54%	2,48%	1,98%	2,06%	2,56%
Заработная плата	299 944	313 689	293 063	8,80%	7,37%	8,57%	1,43%	0,22%
Налоги с зарплаты	29 673	30 752	28 983	0,87%	0,72%	0,85%	0,15%	0,02%
Услуги вспомогательного производства и прочие	36 963	29 744	29 775	1,08%	0,70%	0,87%	0,39%	0,21%

В структуре затрат в себестоимости реализованной собственной продукции в отчетном году наблюдается снижение затрат на сырье и материалы на 4,27 и 3,27 процентов по сравнению с предыдущими годами. Выросла доля амортизации на 2,06 и 2,56 % (ввод новых агрегатов и станков) и также в 2015 году по сравнению с 2014 годом на 1,43% увеличилась доля зарплаты в себестоимости. По остальным статьям затрат изменений практически не произошло.

Расходы по реализации продукции (в тысячах тенге)

Статьи затрат	2015	2014	2013	2015/ 2014	2015/ 2013
Всего	110 196	88 786	70 520	124%	156%

Годовой отчет

Износ основных средств	6 121	5 878	5 283	104%	116%
Расходы на сертификацию	2 844	2 310	1 605	123%	177%
Расходы на транспортировку, ж/д услуги	58 006	77 262	62 818	75%	92%
Заработная плата	5 384				
Отчисления с зарплаты	514				
Командировочные расходы	902				
Штрафы и пени по договорам реализации	32 080				
Разовые услуги	3 063	3 166			
Прочие	1 282	170	814	754%	157%

Расходы по реализации выросли на 24% и 56% по сравнению с предыдущими 2014 и 2013 годами. В результате того, что в отчетном году заказчики предъявили штрафы по договорам реализации из-за сроков поставки на 32 080 тыс. тенге, а также несколько изменилась классификация внутренних расходов

Административные расходы (в тысячах тенге)

Статья затрат	2015	2014	2013	2015/ 2014	2015/ 2013
Всего:	659 045	379 655	260 228	174%	253%
Износ основных средств	18 364	17 634	14 296	104%	128%
Амортизация нематериальных активов	513	282	251	182%	204%
Аренда автомашин, квартир для сотрудников	18 067	16 669	6 393	108%	283%
Аренда помещения в г. Алматы	81 268				
Аудиторские, консалтинговые, консультационные услуги	7 393	12 855	10 941	58%	68%
Услуги банка	12 075	5 438	7 957	222%	152%
Материальная помощь	8 268	877	450	943%	1837%
Заработная плата	163 863	151 717	131 741	108%	124%
Расходы по налогам и прочим платежам в бюджет	37 122	32 329	23 097	115%	161%
Командировочные расходы	15 966	10 188	6 393	157%	250%
Обучение персонала	502	1 614	837	31%	60%
Услуги охраны	20 260	18 336	17 572	110%	115%
Представительские расходы	264	366	71	72%	372%
Ремонт и техобслуживание ОС	3 067	727	1 237	422%	248%
Услуги связи	3 851	4 215	2 965	91%	130%
Расходы по страхованию	127 511	1 644	3 910	7756%	3261%
Расходы по коммунальным услугам	3 010	3 141	2 984	96%	101%
Расходы по созданию резервов	4 001	13 470	9 577	30%	42%
Расходы по содержанию служебного автотранспорта	4 361	5 705	4 948	76%	88%
Нотариальные услуги	297	273	903	109%	33%

Годовой отчет

Вознаграждение членам СД	89 575	46 297		193%	
Членские взносы Союз предпринимателей РК	3 003	8 149	173	37%	1736%
Оценка имущества	393	837	1 325	47%	30%
Расходы по экологии	1 158	1 268	1 557	91%	74%
Штрафы и пени по хоз. договорам и бюджет	18 047	9 889	643	182%	2807%
Прочие расходы	16 846	15 735	10 007	107%	168%

Административные расходы в 2015 значительно изменились, рост составил 74% и 153 % году по сравнению с 2014 и 2013 годами соответственно.

Значительные суммы, повлиявшие на общее увеличение административных расходов:

1. В отчетном году Компания арендует помещение для своего представительства, расходы по которой составили 81 268 тыс.тенге.
2. Заключен договор страхования по экологии, расходы с 01.07.2015 по 31.12.2015 составили в сумме 125 млн. тенге.
3. Почти в два раза повысились расходы по вознаграждению членов СД.
4. Комиссия за предоставление кредита, начисленная в 2015 году филиалом АО «АТФБанк» в сумме 6 250 тыс. тенге, повысила статью затрат «банковские услуги» в два раза по сравнению с предыдущими годами

По некоторым статьям расходы снизились:

- Аудиторские, консалтинговые, консультационные услуги
- Обучение персонала
- Расходы по созданию резервов
- Оценка имущества
- Расходы по экологии

Прочие доходы и расходы

(в тысячах тенге)

Наименование	2015	2014	2013
Прочие доходы, всего	35 513	17 749	78 498
Доходы от реализации активов		707	78
Субсидии ФРП «Даму» возмещение вознаграждений	22 130	14 114	23 829
Доходы от восстановления убытка от обесценения	6 834		51 220
Доход от аренды	1 516	1 747	1 622
Прочие (возмещение затрат)	5 033	1 181	1 749

Наименование	2015	2014	2013
Прочие расходы, всего	59 184	31 118	117 934
Расходы по курсовой разнице (нетто)	11 529	28 218	307
Убытки от выбытия активов	1 564	2 088	2 373
Расходы при обмене валюты	46 091		502
Расходы по обесценению активов		812	114 752

Самое значительное влияние на увеличение прочих доходов и расходов в 2013 году оказала проведенная переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Годовой отчет

Убыток от переоценки составил 117 125 тыс. тенге, доходы от восстановления убытка от обесценения- 51 220 тыс. тенге.

В отчетном году существенной статьёй прочих расходов является расходы при обмене валюты.

5.3 Анализ финансового состояния

Показатели, не предусмотренные МСФО

Показатель	2015	2014	2013	2015/ 2014	2015/ 2013
ЕБИТ *	307 551	783 491	490 460	39%	63%
ЕБИТДА*	484 539	912 712	577 694	53%	84%
ЕБИТДА margin*	0,097	0,132	0,090	73%	108%
Операционная прибыль	231 466	719 937	490 460	32%	47%
Чистая прибыль за год	168 354	576 708	281 020	29%	60%
Прочая совокупная прибыль	44 084	15 001	15 001	294%	294%
Прибыль, относящаяся к распределению	212 438	591 709	296 021	36%	72%
Прибыль на акцию	354	986	493	36%	72%

*ЕБИТ это прибыль до вычета процентов по кредиту и налогов

* ЕБИТДА- прибыль до вычета процентов по кредиту, амортизации и налогов

* ЕБИТДА margin -рентабельность по ЕБИТДА

Ниже в таблице приведены значения, используемые для расчетов показателей

Наименование показателей	2015	2014	2013
Прибыль до налогообложения	216 784	668 409	382 570
Расходы на финансирование	90 767	115 082	107 890
ЕБИТ	307 551	783 491	490 460
Прибыль до налогообложения	216 784	668 409	382 570
Расходы на финансирование	90 767	115 082	107 890
Амортизация	176 988	129 221	87 234
ЕБИТДА	484 539	912 712	577 694
Выручка	5 018 343	6 907 287	6 441 696
ЕБИТДА margin	0,097	0,132	0,090

Экономические показатели за 2015 год значительно снизились по сравнению с 2014 годом:

Прибыль до налогообложения в отчетном году снизилась по сравнению с 2014 годом в 3 раза и 2 раза по сравнению с 2013 годом

Выручка снизилась на 1,9 млрд.тенге по сравнению с 2014 годом и на 1,4 млрд. по сравнению с 2013 годом.

Снизилась расходы на финансирование на 24,315 млн. тенге или на 26,8%,по сравнению с 2014годом и на 15,9 % по сравнению с 2013 годом.

Годовой отчет

Расходы по амортизации основных средств увеличилась на 47,767 млн.тенге или на 27%, за счет ввода в течение 2014-2015 годов новых видов оборудования в рамках программы модернизации.

Показатели EBIT и EBITDA снизились на 61% и на 47% по сравнению с 2014 годом, соответственно. По сравнению с 2013 годом те же показатели на 47 и 16 процентов соответственно.

Показатель рентабельности по EBITDA - EBITDA margin рассчитан как отношение операционной прибыли до вычета налогов, процентов по кредитам и амортизационных расходов к выручке. В 2015 году составил 0,097, в 2014 году-0,132, т.е. ниже на 0,035.

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Основным источником ликвидности и финансовой устойчивости Компании являются денежные средства, полученные в результате основной деятельности.

Показатель ликвидности характеризует способность Компании выполнять свои краткосрочные обязательства исходя из своих текущих активов.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует, в какой степени текущие обязательства покрываются текущими активами Компании. Нормальным считается значение коэффициента текущей ликвидности в пределах от 1,0 до 2,5. Если этот показатель меньше 1,0 это означает, что предприятие не в состоянии оплачивать свои текущие счета.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. Он сходен с коэффициентом текущей ликвидности, но отличается от него тем, что в состав используемых для его расчета оборотных средств, включаются только высоко – и средне ликвидные текущие активы (деньги на оперативных счетах, складской запас ликвидных материалов и сырья, товаров и готовой продукции, дебиторская задолженность с коротким сроком погашения).

К подобным активам не относится незавершенное производство, а также запасы специальных компонентов, материалов и полуфабрикатов. Источником данных служит бухгалтерский баланс компании аналогично, как для текущей ликвидности, но в составе активов не учитываются материально-производственные запасы, так как при их вынужденной реализации убытки будут максимальными среди всех оборотных средств. Это один из важных финансовых коэффициентов, который показывает, какая часть краткосрочных обязательств компании может быть немедленно погашена за счет средств на различных счетах, в краткосрочных ценных бумагах, а также поступлений по расчетам с дебиторами. Чем выше показатель, тем лучше платежеспособность предприятия. Нормальным считается значение коэффициента более 0,8 (некоторые аналитики считают оптимальным значением коэффициента 0,6-1,0) что означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности должны покрывать текущие долги организации.

Годовой отчет

Показатели ликвидности

Наименование показателей	2015	2014	2013
Коэффициент текущей ликвидности	1,74	1,17	1,17
Коэффициент срочной ликвидности	1,50	0,82	1,02

Показатели для расчета коэффициентов ликвидности

Наименование показателей	2015	2014	2013
Текущие обязательства	1 293 423	3 055 357	2 187 436
Текущие активы	2 250 244	3 585 290	2 551 322
из них:			
Денежные средства	150 028	200 446	528 192
Дебиторская задолженность покупателей	773 986	1 507 571	738 190
Запасы без незавершенного производства	796 531	960 846	706 861
Итого высоко- и среднеликвидные активы	2 504 548	2 227 228	1 425 168

Как видно из таблицы, в 2015 году в среднем 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,74 тенге текущих активов, что выше чем в 2014 и 2013 году на 0,57 тенге. Коэффициент срочной ликвидности в 2015 году тоже вырос по сравнению с прошлыми годами. Это связано со снижением кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 года.

6. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Компания рассматривает риски, связанные с изменением курса иностранных валют и кредитные риски.

Компания также подвержена рыночному риску и риску ликвидности, возникающим по всем финансовым инструментам.

Риск ликвидности

Компания осуществляет контроль за риском недостатка денежных средств, используя инструмент текущей ликвидности, с помощью которого анализирует сроки поступления платежей, связанные с погашением дебиторской задолженности покупателей и другие прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Информация по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов о недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Компании по срокам их погашения

в тыс. тенге	До 1 года	От 1 до 5 лет	ИТОГО приток+(отток-) денег
на 31.12.2015 года			
<i>Финансовые активы:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	928 440	1 950	930 390
<i>Финансовые обязательства:</i>	1 191 155	30 617	1 221 772
Чистая позиция по балансу	-262 715	-28 667	-291 382
на 31.12.2014 года			
на 31.12.2015 года			
<i>Финансовые активы:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	928 440	1 950	930 390
<i>Финансовые обязательства:</i>	1 191 155	30 617	1 221 772

* Торговая и прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом расходов по созданию резервов по сомнительным требованиям и авансов выданных.

** Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность представлены за вычетом авансов полученных, оценочных обязательств по платежам в бюджет.

Годовой отчет

Риск недостаточности капитала

Компания разрабатывает процедуры риска недостаточности капитала, чтобы убедиться, что Компания сможет продолжить деятельность как непрерывно действующее предприятие.

	31.12. 2015 года	31.12. 2014 года	31.12. 2013 года
Итого заемный капитал	1 365 085	3 370 107	2 872 125
Итого собственный капитал (2014 пересчитано)	2 773 541	2 605 187	2 168 118
Соотношение собственного капитала к заемному капиталу	2,032	0,773	0,755

Динамика коэффициента соотношения собственного капитала к заемному капиталу имеет положительную тенденцию к увеличению после незначительного уменьшения в предыдущем отчетном периоде, что указывает на снижение возросшей в прошлом зависимости Компании от кредитных ресурсов.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что стоимость финансовых инструментов будет колебаться вследствие изменений курса обмена иностранных валют. Компания не имеет формальных инструментов, позволяющих снизить валютных риск.

Компания в основном подвержена риску, связанному с изменением курса доллара США и российского рубля.

Анализ чувствительности Компании к увеличению или уменьшению в стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам включает только неурегулированные денежные позиции в иностранной валюте и корректирует их перевод на конец периода с учетом 25% изменения в курсах обмена

В ниже приведенной таблице указано изменение финансовых активов и обязательств, при ослабевании тенге на 25% по отношению к соответствующей валюте: положительное значение указывает на увеличение прибыли за отчетный период, отрицательное – на уменьшение прибыли. При усилении тенге на 25% по отношению к соответствующей валюте будет равное и противоположное влияние на прибыль

	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
доллары США			118 472
российские рубли	1 275	287 891	8
итого	1 275	287 891	118 480
изменение обменного курса валют	25%	25%	25%
Влияние на прибыль до налогообложения	-956	-71 973	-29 620

Кредитный риск

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Компании, обычно ограничивается суммами,

при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Компании перед этими контрагентами. Политика Компании предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива. Компания считает, что максимальная величина ее риска равна сумме торговой и прочей дебиторской задолженности за вычетом резервов по сомнительным долгам, отраженным на отчетную дату.

Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен, а так же потере ключевых потребителей продукции.

Компания стремится заключить договора с потребителями продукции и участвовать в тендерах на поставку продукции, для минимизации рыночного риска, и корректировать план производства в соответствии с изменением рыночной конъюнктуры.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности, займов приблизительно равна их справедливой стоимости вследствие краткосрочного характера погашения этих финансовых инструментов.

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

7.1. Система организации труда работников

Кадры, человеческий ресурс является важнейшим стратегическим фактором, определяющим успех Компании. Ключевыми задачами кадровой политики Компании являются: привлечение, развитие, профессиональное обучение и удержание квалифицированных работников, регулирование социально-трудовых отношений, предупреждение и недопущение трудовых конфликтов.

Деятельность Компании по социальной поддержке работников регламентируется Коллективным договором, заключенным между АО АЗНО и его трудовым коллективом на 2012-2016 годы.

Коллективный договор разработан в соответствии с требованиями трудового законодательства и учитывает все аспекты социальных и трудовых отношений, меры по улучшению условий труда.

В нем учтены вопросы регулирования трудового распорядка, предоставление дополнительных дней к отпуску за стаж работы в Компании, определен список специальностей и должностей, по которым предоставляются дополнительно оплачиваемые отпуска за работу во вредных, тяжелых и опасных условиях, предоставление компенсаций и материальной помощи работникам.

Компания производит за счет предприятия:

- доставку автотранспортом работников до места работы и обратно;
- питание работников;
- выдачу новогодних подарков для детей до 14 лет.
- страхование от несчастных случаев на производстве.

В Компании утверждено Положение об оплате труда. А также, в целях усиления материальной заинтересованности работников предприятия, улучшения трудовой дисциплины и эффективности производства работ и увеличения производительности труда разработано Положение о премировании работников предприятия.

В соответствии с Положением о премировании работникам, устанавливаются текущие и единовременные (разовые) премии.

Текущие премии выплачиваются по результатам работы за отчетный (квартал, год) период в случае достижения работником высоких производственных показателей при одновременном безупречном выполнении работником трудовых обязанностей, возложенных на него трудовым договором, должностной инструкцией и коллективным договором, а также распоряжением непосредственного руководителя.

Единовременные (разовые) премии выплачиваются:

- 1) в связи с государственными или профессиональными праздниками, знаменательными или профессиональными юбилейными датами, за повышение профессиональной квалификации без отрыва от основной работы – за счет фонда оплаты труда предприятия;
- 2) за достижения в труде и большой личный вклад в осуществление уставных задач предприятия, в случаях и в порядке, установленном Положением о премировании и материальном стимулировании работников предприятия – из фонда оплаты труда предприятия.

Так, 2015 году были выплачены премии в сумме 76 840 тыс. тенге

Структура персонала

Списочная численность работников Компании по состоянию на 31.12.2015 года составила 223 человек, в том числе временных внештатных работников – 28 человек.



Средний возраст сотрудников за последние годы стал моложе:

- от 16-28-45 чел-20,2%,
- от 29-49-121 чел-54,3%,
- от 50 и выше-56 чел=25,5%

74,5 % работников моложе 50 лет.

Почти третья часть работников-28,6% работают в Компании свыше 10 лет.

В связи со спецификой работы Компании большинство производственного персонала составляют мужчины-72,3%. Соотношение зарплаты мужчин и женщин находится на одном уровне. Рост зарплаты для всех категорий сотрудников остается стабильным. В 2015 году рост зарплаты в среднем составил 6% по сравнению с 2014 годом.

Из общего количества работников Компании 31% составляют работники с высшим образованием и 19% работники со средним специальным образованием.

Работодатель имеет право за счет собственных средств обучать или направлять на обучение работника для подготовки кадров в интересах работодателя.

При направлении работодателем работника для повышения квалификации и переподготовки с отрывом от производства за ним сохраняется место работы (должность) и средняя заработная плата, а также компенсируются другие расходы в соответствии с соглашением сторон.

Ежегодно Компания выделяет средства и направляет работников разных специальностей на семинары, курсы повышения квалификации с целью поддержания необходимого уровня квалификации, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании. Так, в 2015 году на эти цели было выделено 2118 тыс. тенге, из них 1 534 тыс. тенге работникам производственного персонала.

Кроме того, в Компании проводится внутреннее обучение работников по системе менеджмента качества. По результатам которой, проводится аттестация персонала на

Годовой отчет

соответствие занимаемой должности или выполнения работы. Итого за 2015г. прошли обучение 51 человек.

Охрана труда и безопасность

В АЗНО проводится постоянная работа по созданию безопасных условий труда, без травматизма при выполнении технологических операций, улучшению производственных и санитарно-бытовых условий труда работников, уменьшению влияния вредных и неблагоприятных факторов.

Все работники прошли запланированные медицинские осмотры, обеспечены необходимыми средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и обувью, бесплатным питанием.

На заводе регулярно проводятся предсменные медицинские осмотры.

Работники, подвергающиеся в процессе работы воздействию вредных факторов, по результатам аттестации рабочих мест на наличие вредных условий, получают установленные нормами компенсации.

Проводятся вводные инструктажи, инструктажи на рабочих местах. Руководящие работники прошли обучение по промышленной безопасности, охране труда, гражданской обороне, пожарно-техническому минимуму, прошли проверку знаний норм и правил в электроустановках.

Руководством Компании уделяется большое внимание качеству закупаемой специальной одежды, обуви и средств индивидуальной защиты. На эти цели в 2014 и 2015 годах были выделены следующие суммы- 5 263 тыс. тенге и 5 406 тыс. тенге, соответственно

Произведена перезарядка 45 огнетушителей, полностью обновлены ящики пожарных кранов, проведены противоаварийные и противопожарные тренировки.

Ежегодно в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «Об обязательном страховании работников от несчастных случаев при исполнении трудовых (служебных) обязанностей» проводится обязательное страхование работников Компании.

7.2. Социальная поддержка и благотворительность

Компания оказывает спонсорскую помощь в установленном порядке.

На протяжении многих лет наша Компания оказывает поддержку юношеской футбольной команде города, выделяя денежные средства для приобретения спортивной формы и мячей, на выезды команды для участия в соревнованиях в различных городах страны. В 2015 году было выделено на эти цели 286тыс.тенге, оказана спонсорская помощь для ремонта жилья ветерана ВОВ- 2 253 тыс.тенге, выделено Общественному фонду "Қабак баба" 150 тыс.тенге по письму, ОО Добровольное Общество инвалидов Актобе-150 тыс.тенге, пенсионерам -280 тыс.тенге.

Компания оказывает социальную поддержку бывшим своим работникам, вышедшим на пенсию и работникам, получившим инвалидность в период работы в Компании. Ежегодно выделяет средства в день пожилых людей своим пенсионерам и другим, список которых предоставляет городской акимат.

Всего спонсорская помощь за 2015 год оказана в сумме 3 118 тыс. тенге.

В рамках действия Коллективного договора предоставляет компенсации и льготы своим работникам, оказывает материальную помощь. Так, в отчетном году на материальную помощь было выделено 3 209 тыс. тенге.

Компания оказывает материальную помощь работникам в следующих случаях:

- смерти близких родственников (мать, отец, брат, сестра, дети) сотруднику предоставляется 3-х дневный оплачиваемый по среднему заработку отпуск и

Годовой отчет

выплачивается разовая материальная помощь в сумме 50000 тенге, при нахождении близких родственников за пределами области (города, в зависимости от удаленности) предоставляется оплачиваемый отпуск до 10 дней;

- в связи со смертью самого работника семье оказывается разовая материальная помощь в размере трех месячной заработной платы;

- в связи со смертью самого работника аппарата управления семье оказывается разовая материальная помощь в размере двух месячной заработной платы;

- при рождении (усыновлении, удочерении) ребенка, работающей в АО «АЗНО» матери ребенка выплачивается единовременная помощь в размере оклада, но не менее 50 000 тенге;

- при рождении (усыновлении, удочерении) ребенка, сотруднику АО «АЗНО» (отцу) выплачивается единовременная помощь в размере 30 000 тенге, при предоставлении копии свидетельства о рождении ребенка;

- в связи с замужеством (женитьбой) сотрудника предоставляется 3-х дневный оплачиваемый по среднему заработку отпуск и выплачивается разовая материальная помощь в размере одного оклада, но не менее 50 000 тенге;

Компания оказывает поддержку учебным заведениям, осуществляющих подготовку кадров по рабочим специальностям, принимая к себе на практику студентов колледжей.

Специальность	Количество во чел.	Наименование учебного заведения
Токарь	2	Актюбинский колледж промышленных технологий и управления
Ремонт автомобилей	2	АПК
Инженер -механик	2	Зап-Каз аграрно-технического университета им. Жангирхана
Инженер -механик	2	Назарбаев Университ.
Электрик	1	По программе «Дорожная карта занятости 2020» сроком на 6 месяцев по направлению ГУ «Центр занятости г.Актобе»

7.3. Охрана окружающей среды

Компания определила важнейшим стратегическим направлением при производстве нефтепромыслового оборудования - бережное отношение к окружающей среде.

Целью экологической политики является минимизация отрицательного воздействия на окружающую среду, энергосбережение и рациональное использование природных ресурсов при производстве нефтепромыслового оборудования.

В ходе осуществления своей деятельности Компания стремится выполнить все требования экологического законодательства РК и руководствуется следующими основными принципами:

- Соответствие законодательным и другим требованиям в области ООС.
- Рациональное использование природных ресурсов при производстве нефтепромыслового оборудования.
- Уменьшение загрязнения окружающей среды путем постоянного контроля и снижения воздействия экологических аспектов.
- Систематическое обучение и повышение уровня квалификации персонала, его экологической сознательности и информированности в области охраны окружающей среды.

Основными источниками вредного воздействия на окружающую среду в производстве нефтепромыслового оборудования являются:

- Эмиссии в окружающую среду от стационарных источников, которые регламентируются проектами «Предельно-допустимых выбросов в атмосферу» (ПДВ).
- Отходы производства и потребления, образующиеся при производстве нефтепромыслового оборудования, которые утилизируются специализированными организациями».

Воздействие на атмосферный воздух

На предприятии разработан и согласован с Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования проект «Предельно допустимых выбросов» (ПДВ), определены стационарные источники эмиссии в окружающую среду. Для контроля за состоянием атмосферного воздуха на предприятии ежеквартально проводятся замеры выбросов от стационарных источников специализированной лабораторией в рамках программы производственного- экологического мониторинга.

Выбросы от стационарных источников рассчитываются по методикам, утвержденным Уполномоченным органом в области охраны окружающей среды РК.

Отходы производства

Все отходы производства и потребления складываются в строго определенных специализированных местах, согласно «Правилам по временному сбору и хранению отходов» и по мере накопления сдаются на утилизацию сторонним организациям.

На все виды отходов разрабатываются паспорта опасных отходов, согласно «Классификатора отходов», утвержденного Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2007 года № 169-п.

Отходы производства и потребления разделяются по степени опасности на: опасные, неопасные и инертные (ст. 287 ЭК РК).

К **опасным** отходам относятся отходы, содержащие одно или несколько из следующих веществ:

- взрывчатые вещества;
- легковоспламеняющиеся жидкости и твердые вещества;
- самовозгорающиеся вещества и отходы;
- окисляющиеся вещества;
- ядовитые вещества;
- токсичные вещества, вызывающие затяжные и хронические заболевания;
- инфицирующие вещества;
- коррозионные вещества;
- экоотоксичные вещества;
- вещества или отходы, которые могут выделять огнеопасные или токсичные газы при контакте с воздухом или водой;
- вещества и материалы, способные образовывать другие материалы, обладающие одним из вышеуказанных свойств.

Инертные отходы — отходы, которые не подвергаются существенным физическим, химическим или биологическим преобразованиям и не оказывают неблагоприятного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

Неопасные отходы — отходы, которые не относятся к опасным и инертным отходам. Для целей транспортировки, утилизации, хранения и захоронения устанавливаются 3 уровня опасности отходов в соответствии с Базельской конвенцией о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением:

Годовой отчет

- 1) Зеленый — индекс G;
- 2) Янтарный — индекс А;
- 3) Красный — индекс R.

Определение уровня опасности и кодировка отходов производится на основании Классификатора отходов и согласовываются с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В отчетном году был проведен мониторинг экологических показателей, в котором отражены данные по потребляемым ресурсам и образованным отходам и данные по выбросам в атмосферный воздух. В соответствии с разрешением на эмиссии в окружающую среду № KZ86VDD00040831 от 20.10.2015г в атмосферу было выброшено 9.129 тонн загрязняющих веществ

Разработан и согласован план мероприятий по охране окружающей среды на 2015-2019гг. На природоохранные мероприятия на 2015 год составлен бюджет в размере 2125 тыс. тенге. Бюджет освоен на 78%.

Для контроля и минимизации образования отходов разработан и согласован «Проект нормативов размещения отходов» за номером KZ66VDCD00039720 от 02.09.2015г.

Заключены договора на вывоз и утилизацию всех видов производственных отходов со специализированными компаниями. На территории завода образовались и были вывезены на утилизацию за 2015 год нижеследующие отходы:

Наименование отхода	Объем и количество
Твердо-бытовые отходы	110тн.
Промасленные опилки	1тн
Промасленная ветошь	0,2тн
Ртутьсодержащие лампы	160 шт.
Отработанные мала	4200 л
Металлическая стружка	206,855тн

Затраты на утилизацию составили 415 тыс.тенге

Для контроля качества выбросов загрязняющих веществ ежеквартально проводились замеры выбросов от стационарных источников в рамках программы производственного экологического контроля, с предоставлением отчетов в Департамент экологии Актюбинской области.

Для контроля за состоянием сточных вод, еженедельно проводился отбор проб воды сторонней организацией, на определение допустимой концентрации вредных веществ в сточных водах, в соответствии с ГОСТ26449.1-85.

Влияние на водные объекты

Сбросы в водные объекты и на рельеф не осуществляются. Имеется одна собственная скважина, используемая для технических нужд. Водопотребление осуществляется в соответствии с полученным разрешением и водным кодексом РК. За потребление подземных вод на собственные нужды Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых по утвержденным ставкам Налогового кодекса.

Экологические платежи

Платежи за загрязнение окружающей среды от стационарных источников производится на основании фактических выбросов. Платежи за загрязнение атмосферного воздуха от автотранспорта производится на основе расчетных данных по фактическому использованию топлива. За 2015 год платежи за эмиссии в окружающую среду составили 100 тыс.тенге.

На предприятии разработан и утвержден Департаментом экологии «План мероприятий по охране окружающей среды», который предполагает обязательное выполнение следующих требований:

- охрана воздушного бассейна (проводить плано-предупредительные работы всех очистных установок)
- Охрана флоры и фауны (проведение ежегодного озеленения территории предприятия и прилегающей территории)
- Пропаганда экологических знаний (участие в семинарах по экологии, выписка журналов экологической направленности).

Все требования плана мероприятий по охране окружающей среды выполняются. Отчеты по утвержденным формам предоставляются в Департамент экологии.

Система экологического менеджмента

В 2014 году наше предприятие успешно провело внедрение системы экологического менеджмента и получило сертификат соответствия ИСО 14001:2004. В процессе внедрения и функционирования были разработаны и утверждены политика системы экологического менеджмента, цели и задачи в области охраны окружающей среды, процедуры, руководство по системе экологического менеджмента, направленные на улучшение окружающей среды.

Для подтверждения соответствия системе экологического менеджмента на предприятии ежегодно будут проводиться аудиты сторонними организациями.

В октябре 2015 года был успешно пройден аудит по сертификации «НАЦЭКС» на соответствие требованиям СТ РК ИСО 14001-2006 (Система экологического менеджмента). Получен сертификат соответствия №0038972.

Компания обязуется проводить повседневную работу по поддержанию на должном уровне технологической дисциплины, охраны труда, промышленной и экологической безопасности, что позволит обеспечить на протяжении ряда лет работу без аварий, инцидентов, улучшить общую экологическую ситуацию по предприятию в целом.

8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

8.1. Система и принципы корпоративного управления

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

Принципы корпоративного управления, изложенные в Кодексе корпоративного управления, направлены на создание доверия в отношениях, возникающих в связи с управлением компанией, и являются основой всех правил и рекомендаций, содержащихся в последующих главах Кодекса.

Основополагающими принципами Кодекса корпоративного управления являются:

- принцип защиты прав и интересов акционеров;
- принцип эффективного управления компанией советом директоров и исполнительным органом;
- принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности компании;
- принципы законности и этики;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принципы эффективной кадровой политики;
- охрана окружающей среды;
- политика регулирования корпоративных конфликтов.

Структура корпоративного управления должна соответствовать законодательству и четко определять разделение обязанностей между различными органами Компании.

Принцип защиты прав и интересов акционеров

Компания обеспечивает реализацию основных прав акционеров:

- 1) право владения, пользования и распоряжения принадлежащими им акциями;
- 2) право обращения в компанию с письменными запросами о ее деятельности и получения мотивированных ответов в сроки, установленные уставом компании;
- 3) право участия и голосования на общих собраниях акционеров;
- 4) право участия в выборах органов управления;
- 5) право получения доли прибыли компании (дивидендов).

Компания обеспечивает эффективное участие акционеров в принятии ключевых решений корпоративного управления, таких как назначение и выборы членов совета директоров. Акционеры должны иметь возможность высказать свое мнение о политике вознаграждения для членов совета директоров.

Заинтересованные лица, а также сотрудники, должны иметь право свободно сообщать совету директоров о незаконных и неэтичных действиях и их права не должны ущемляться.

Компания должна доводить до сведения своих акционеров информацию о деятельности компании, затрагивающую интересы акционеров компании в порядке, предусмотренном уставом компании.

Компания обеспечивает акционера достоверной информацией о ее финансово-хозяйственной деятельности и ее результатах. Особенно это касается сделок в области акционерного капитала (акций), которые должны быть максимально обоснованными и прозрачными для акционера.

Исполнительный орган обязан обосновывать планируемое изменение в деятельности компании и предоставлять конкретные перспективы сохранения и защиты прав акционеров.

Компания обеспечивает справедливое отношение ко всем акционерам.

Компания защищает миноритарных акционеров от злоупотреблений со стороны контролирующих акционеров, действующих прямо или косвенно. Акционеры, включая институциональных инвесторов, имеют право консультировать друг друга по вопросам соблюдения основных прав акционеров.

Принцип эффективного управления компанией Советом директоров и исполнительным органом

Принципы деятельности Совета Директоров

Деятельность Совета Директоров строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров и направлена на повышение рыночной стоимости компании.

Совет Директоров предоставляет акционерам взвешенную и четкую оценку достигнутых результатов и перспектив компании посредством объективного мониторинга состояния текущего бизнеса и обеспечивает поддержание и функционирование надежной системы внутреннего контроля и независимого аудита с целью сохранения инвестиций акционеров и активов компании.

Совет Директоров обеспечивает эффективную работу системы управления рисками, контролирует и регулирует корпоративные конфликты.

Совет Директоров обеспечивает полную прозрачность своей деятельности перед акционерами.

Совет Директоров несет ответственность по раскрытию информации и информационному освещению деятельности компании, и обязан обосновать классификацию информации и обеспечить защиту и сохранность внутренней (служебной) информации.

В составе Совета Директоров обязательно должны присутствовать независимые директора. Компания определяет собственные критерии независимости директоров, основанные на базовых положениях законодательства. Характерной чертой независимого директора является его независимость от контрольного акционера, менеджмента компании и государства.

Система оценки работы и справедливого вознаграждения членов Совета Директоров должна обеспечивать стимулирование их работы в интересах компании и всех акционеров.

Совет Директоров разрабатывает механизм оценки своей деятельности и работы отдельных директоров, создает и регулярно пересматривает методы и критерии оценки

Годовой отчет

деятельности членов Совета Директоров и исполнительного органа, а также осуществляет контроль над деятельностью исполнительного органа.

При вступлении в должность член Совета директоров принимает на себя обязательства в отношении своей деятельности перед Компанией.

Текст обязательства члена Совета директоров перед Компанией, порядок ознакомления члена Совета директоров с делами и процессами деятельности, порядок прекращения полномочий члена Совета Директора в случае переизбрания как досрочного, так и очередного, порядок добровольного сложения полномочий, меры ответственности за невыполнение возложенных обязательств, порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров, определяются Уставом и внутренними документами Компании, разрабатываются Советом директоров и утверждаются Общим собранием акционеров Компании

Принципы деятельности исполнительного органа

Исполнительный орган (коллегиальный или единоличный) осуществляет ежедневную работу общества и ее соответствие финансово-хозяйственному плану.

Деятельность исполнительного органа строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров, полностью подотчетна решениям Общего собрания акционеров Компании и Совета директоров.

Принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности компании

Раскрытие информации о деятельности компании должно содействовать принятию решения о вхождении и участии в акционерном капитале со стороны новых акционеров компании, а также способствовать позитивному решению инвесторов об участии в финансировании деятельности компании.

Информационная открытость призвана обеспечить максимальную обоснованность и прозрачность управления компанией.

Информационная открытость компании строится на основе соответствующего корпоративного положения, разработанного и утвержденного Советом Директоров.

Акционер или потенциальный инвестор должны иметь возможность свободного и необременительно доступа к информации о компании, необходимой для принятия соответствующего решения.

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.

Процедуры и правила финансового отчета и аудита направлены на обеспечение доверия со стороны акционеров и инвесторов к деятельности компании.

Ведение финансовой отчетности и проведение аудита строятся на следующих принципах:

1) полнота и достоверность;

- 2) непредвзятость и независимость;
- 3) профессионализм и компетентность;
- 4) регулярность и эффективность.

Исполнительный орган компании несет ответственность за полноту и достоверность предоставляемой финансовой информации.

Совет директоров разграничивает компетенцию входящих в систему контроля над финансово-хозяйственной деятельностью органов и лиц в зависимости от их отношения к процессам разработки, утверждения, применения и оценки системы внутреннего контроля.

Принципы законности и этики

Компания действует в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан, общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики и внутренними документами. Внутренние документы компании разрабатываются на основе требований законодательства и норм корпоративной и деловой этики.

Отношения между акционерами, членами Совета Директоров и исполнительным органом компании строятся на взаимном доверии, уважении, подотчетности и контроле.

Основопологающими корпоративными ценностями, на основе которых осуществляет свою деятельность Компания, являются порядочность, надежность, профессионализм ее сотрудников, взаимное уважение друг к другу, к заинтересованным сторонам и обществу в целом.

Принципы эффективной дивидендной политики

Компания следует разработанному Положению о дивидендной политике.

Положение о дивидендной политике компании обеспечивает прозрачность механизма определения размера дивидендов и порядка их выплаты. Положение формулирует как общие задачи компании по повышению благосостояния акционеров и обеспечению роста капитализации компании, так и конкретные основанные на законах и подзаконных актах правила дивидендной политики.

Эти правила призваны регламентировать порядок расчета нераспределенного дохода и определения части дохода, направляемой на выплату дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, порядок выплаты дивидендов, в том числе сроки, место и форму их выплаты.

Выплата дивидендов строится на достоверной информации о наличии условий для начисления и выплаты дивидендов на основе реального состояния бизнеса компании.

Принцип эффективной кадровой политики

Корпоративное управление в компании строится на основе защиты предусмотренных законодательством прав работников компании и должно быть направлено на развитие партнерских отношений между компанией и ее работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда.

Одним из основных моментов кадровой политики является сохранение рабочих мест, улучшение условий труда в компании и соблюдение норм социальной защиты сотрудников Компании.

Корпоративное управление должно стимулировать процессы создания благоприятной и творческой атмосферы в трудовом коллективе, содействовать повышению квалификации работников компании.

Принципы охраны окружающей среды

Компания обеспечивает бережное и рациональное отношение к окружающей среде в процессе деятельности компании.

Политика регулирования корпоративных конфликтов

Члены Совета Директоров и исполнительного органа компании, равно как и работники компании, выполняют свои профессиональные функции добросовестно и разумно с должной заботой и осмотрительностью в интересах компании и акционеров, избегая конфликта интересов. Они обеспечивают полное соответствие своей деятельности не только требованиям законодательства и принципам настоящего Кодекса, но и этическим стандартам и общепринятым нормам деловой этики. В случае возникновения корпоративных конфликтов участники изыскивают пути их решения путем переговоров в целях обеспечения эффективной защиты, как прав акционера, так и деловой репутации компании.

При невозможности решения корпоративных конфликтов путем переговоров, они должны разрешаться строго в соответствии с законодательством.

8.2. Об акциях и акционерах

По состоянию на 31 декабря 2015 размещены и оплачены 600 000 простых акций номинальной стоимостью 1 000 тенге. Разрешено к выпуску 200 000 привилегированных акций, номинальной стоимостью 1 000 тенге. В 2010 году размещены и проданы привилегированные акции в количестве 190 штук по стоимости 1100 тенге сумму 209 тыс. тенге, а затем в 2011 году выкуплены Обществом по 1000 тенге за штуку. На сегодня остаются неразмещенными привилегированные акции в количестве 199 810 тыс. штук.

В 2015 году в составе акционеров изменений не было:

Доля участия, в процентах

	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Идрисов Д.А.	29,902	29,902	14,74
Болысбеков О.Б.	29,902	29,902	28,99
Бидашева Л.А.	-	-	17,99
Жаксылык Е.Н.	-	-	27,96
Шарипбаев К.К.	29,902	29,902	
АО «Накопительный пенсионный фонд «Улар-Умит»	9,904	9,904	9,9
Прочие	0,39	0,39	0,42
Итого:	100%	100%	100%

8.3. Организационная структура

Органами корпоративного управления Компании являются:

Высший орган – Общее собрание акционеров;

Орган управления – Совет директоров;

Исполнительный орган – Генеральный директор

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров осуществляет свою деятельность в соответствии с Законом РК «Об акционерных обществах» и Уставом Компании.

Исключительная компетенция Общего собрания акционеров определена Уставом Компании.

Общее собрание акционеров вправе отменить любое решение иных органов Компании по вопросам, относящимся УК внутренней деятельности Компании.

Общие собрания акционеров подразделяются на годовое и внеочередные.

Годовое собрание акционеров

состоялось 20 августа 2015 году и в результате его были приняты следующие решения:

- Утверждена финансовая отчетность общества за 2014 год.
- Решение чистый доход за 2014 год в размере 535 840 тысяч тенге оставить в распоряжении общества.
- Аудиторская компания ТОО «ALMIR CONSULTING» определена аудитором для проведения аудита за 2015 год.

Информация о внеочередных Общих собраниях акционеров:

1. Протокол от 01.09.15 г.

- Досрочное прекращение полномочий действующего генерального директора АО АЗНО Айтуова Е.А.
- Избрание генеральным директором АО АЗНО Мусина Г.Г.

2. Протокол от 08.10.15 г.

- Уведомление Достыбаева Е.Н. о досрочном прекращении своих полномочий в качестве члена Совета директоров АО АЗНО
- Избрание генерального директора АО АЗНО Мусина Г.Г. членом Совета директоров

8.4. Совет директоров

Совет директоров является органом управления Компании и осуществляет свои функции в соответствии с Законом РК «Об акционерных обществах», Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления, Положением о Совете директоров и иными внутренними документами Компании.

Деятельность Совета Директоров строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров и направлена на повышение рыночной стоимости компании.

Совет Директоров предоставляет акционерам взвешенную и четкую оценку достигнутых результатов и перспектив компании посредством объективного мониторинга состояния текущего бизнеса и обеспечивает поддержание и функционирование надежной системы

Годовой отчет

внутреннего контроля и независимого аудита с целью сохранения инвестиций акционеров и активов компании.

Совет Директоров несет ответственность по раскрытию информации и информационному освещению деятельности компании, и обязан обосновать классификацию информации и обеспечить защиту и сохранность внутренней (служебной) информации.

В составе Совета Директоров обязательно должны присутствовать независимые директора. Компания определяет собственные критерии независимости директоров, основанные на базовых положениях законодательства. Характерной чертой независимого директора является его независимость от контрольного акционера, менеджмента компании и государства.

Совет Директоров осуществляет контроль над деятельностью исполнительного органа.

Совет директоров Общества избирается Общим собранием акционеров (единоличным акционером) в составе шести человек, в том числе два независимых директора, сроком на три года.

Изменения в составе Совета директоров

Решением Общего собрания акционеров 08.10.2015 года произошли изменения в составе Совета директоров.

С 08.10.2015 прекращены полномочия по собственной инициативе путем письменного уведомления СД: Достыбаева Е.Н- Председателя Совета директоров

03.11.2015 года решением Совета директоров Председателем СД избран Канафин А.А.

Состав Совета Директоров компании:

Канафин Аскар Ахилбекович, 1972 г.р. - Председатель Совета директоров

- С 03.01.2007 г. по 31.08.2012 г. - Генеральный директор АО «Группа компаний «RESMI».
- С 01.11.2013 г. по настоящее время - Председатель правления ТОО «Ordabasy Group».
- С 29.04.2014 г. член совета директоров АО АЗНО
- С 03.11.2015 г. по настоящее время Председатель совета директоров АО АЗНО
- Акциями Компании не владеет.

Салимова А.М. 1970 г.р. - Член Совета директоров

- С 01.11.2006 г. по 01.02.2013 г. – Финансовый директор ТОО «Казфарм» Алматы.
- С 20.11.2013 г. по настоящее время - Заместитель Председателя правления ТОО «Ordabasy Group» - COMPLIANCE директор.
- С 29.04.2014 г. по настоящее время член совета директоров АО АЗНО
- Акциями Компании не владеет.

Мусин Г.Г, 1967 г.р. - Член Совета директоров

- С 08.09.2015 г. по настоящее время Генеральный директор АО АЗНО
- С 08.10.2015 г. по настоящее время член Совета директоров АО АЗНО

Маджан Альфараби Турсынханович, 1977г.р.- Член Совета директоров, Независимый директор

Годовой отчет

- С 21.11.2010 года по 01.02.2013 года - первый заместитель генерального директора ТОО «КазАзот».
- С 01.02.2013 года по 01.03.2013 года - Директор филиала «Шогырлы-Шомышты» ТОО «КазАзот».
- С 01.03.2013 года по настоящее время - заместитель Директора Представительства АО «Матен Петролеум» в городе Алматы по производству.
- С 29.04.2014 г. по настоящее время Независимый директор АО АЗНО.
- Акциями Компании не владеет.

Александр Ван де Путте, 1960г.р. - Член Совета директоров, Независимый директор

- 2007 – 2012 г.г. – PFC Energy International, Управляющий директор.
- 2012 – по настоящее время – Банк Развития Казахстана, Управляющий директор.
- С 29.04.2014 г. по настоящее время Независимый директор АО АЗНО
- Акциями Компании не владеет.

Информация о решениях Совета директоров в 2015 году

Протокол от 22.04.2015 г.

Принято решение о заключении крупной сделки с ДО АО ВТБ банк (Казахстан) по внесению изменений и дополнений в Соглашение об открытии кредитной линии от 16.06.2010 года. Продлить до 02.04.2016г.

Протокол от 21.07.15 г.

Предварительно утверждена финансовая отчетность общества за 2014 год. Принято решение о созыве годового общего собрания акционеров общества для утверждения финансовой отчетности за 2014 год, для утверждения порядка распределения чистого дохода общества за 2014 год, для принятия решения о выплате дивидендов по простым акциям и для утверждения размера дивиденда в расчете на одну простую акцию. Выбор аудитора для проведения аудиторской проверки за 2015 год.

Протокол от 17.08.2015 г.

Принято решение о заключении крупной сделки с АО АТФ Банк об открытии кредитной линии.

Протокол от 25.11.15 г.

Принято решение о покупке автомобиля марки Toyota landgruiser 200 и Mitsubishi Pajero в производственных целях

Протокол от 03.11.2015 г.

Избран председатель совета директоров.
Утверждены изменения в составе комитетов при совете директоров.

Протокол от 18.11.15 г.

Определена сумма оплаты услуг ТОО «ALMIR CONSULTING» за проведение аудита финансовой отчетности общества за 2015 год.

Протокол от 25.11.15 г.

Принято решение о покупке автомобиля марки NISSAN PATROL 5.6 V8 7AT TOP в производственных целях

8.5. Исполнительный орган

Единоличный исполнительный орган:

Мусин Гасал Гадильбекович 1967г.р.

Занимаемые должности в настоящее время и последние 3 года

- С 08.09.2015 г. по настоящее время Генеральный директор АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования, Член Совета директоров АО АЗНО с 08.10.2015 г.
- АО «Казгеология» -2012г-2015г-управляющий директор, член Правления, г. Астана
- ТОО «ЭГРЭС-1» 2011-2012г-генеральный директор, г. Экибастуз

Акциями Компании не владеет

Достигнутые результаты за отчетный год:

- устойчивый рост показателей эффективности;
- успешное осуществление принятой программы модернизации производства;
- повышение валовой прибыли за счет продажи более прибыльной продукции;
- следование принципам Корпоративного управления

8.6. Комитеты совета директоров

Для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовке рекомендаций Совету директоров 29 апреля 2014 года были созданы при СД комитеты:

- Комитет стратегического планирования, председатель Мадиджан А.Т.(независимый директор)
- Аудиторский комитет, председатель Мадиджан А.Т. (независимый директор);
- Комитет по финансам и инвестициям, председатель Канафин А.А. (Председатель Совета директоров)

Комитеты формируются по решению Совета директоров Общества. В своей деятельности Комитеты полностью подотчетны Совету директоров Общества и действуют в рамках полномочий, представленных им Советом директоров Общества. Все решения Комитетов носят рекомендательный характер и передаются на рассмотрение Совету директоров Общества.

Комитеты в своей деятельности руководствуются законодательством Республики Казахстан, уставом Общества, внутренними нормативными документами общества, а также решениями Совета директоров Общества.

Комитет стратегического планирования

Состав Комитета стратегического планирования :
председатель - Мадиджан А.(независимый директор);

члены: Канафин А.А., Бегимбет К.

Комитет является консультативно-совещательным органом и создается по решению Совета директоров Общества для обеспечения эффективного выполнения Советом директоров Общества своих функций в области определения приоритетных направлений деятельности Общества, а также подготовки рекомендаций Совету директоров Общества в пределах своей компетенции для рассмотрения и принятия им решений по данным вопросам.

В компетенцию Комитета входят следующие вопросы:

- 1) рассмотрение и предварительное одобрение стратегии развития Общества, включая миссию, видение, стратегические цели и задачи;
- 2) рассмотрение и предварительное согласование планов мероприятий по реализации стратегии развития и среднесрочного плана развития (бизнес-плана) Общества;
- 3) оценка эффективности таких мероприятий по реализации стратегии развития и среднесрочного плана развития (бизнес-плана) Общества и разработка рекомендаций для достижения поставленных целей и задач;
- 4) периодический пересмотр стратегии развития и бизнес-плана Общества для обеспечения их соответствия миссии и стратегическим целям Общества;
- 5) анализ и подготовка рекомендаций Совету директоров по выработке некоторых стратегических решений, касающихся определения приоритетных направлений деятельности Общества;

иные вопросы по поручению Совета директоров, относящиеся к компетенции Комитета

В октябре 2013 года Комитетом была рассмотрена и принята Стратегия развития Компании 2014 - 2020 года.

Аудиторский комитет

Состав аудиторского комитета:

председатель – Мадиджан А.(независимый директор); члены: Салимова А., Байжанов Д., Амиров А.А..

Основной целью создания и деятельности Комитета является оказание содействия эффективному выполнению Советом директоров Общества функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, наличием и функционированием в Обществе адекватной системы внутреннего контроля и управления рисками, способствование укреплению внутреннего и внешнего аудита.

В задачи Комитета входят разработка и предоставление рекомендаций Совету директоров Общества для принятия решений по вопросам в области:

- * финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- * системы внутреннего контроля Общества;
- * системы управления рисками Общества;
- * деятельности внутреннего аудита Общества;
- * внешнего аудита.

Комитет по финансам и инвестициям

Состав комитета по финансам и инвестициям:

председатель – Канафин А.А.; члены: Каримуллин А.А.,Амиров А.А.

Комитет является постоянным консультативно-совещательным органом Совета директоров Общества и обеспечивает контроль над финансово-инвестиционной деятельностью Общества.

В компетенцию Комитета входит рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров по следующим вопросам:

- 1) координация процесса разработки и утверждения стратегии развития Общества, в том числе выработка целей и основных задач менеджменту Общества на среднесрочный период 5 (Пять) лет и на каждый период операционного планирования 1 (Один) год;
- 2) предоставление экспертизы по основным стратегическим направлениям и внедрению Обществом и Советом директоров соответствующих управленческих процедур и процессов на уровне лучших международных отраслевых стандартов;
- 3) оценка результатов финансово-операционной деятельности Общества по периоду;
- 4) организация работы Комитета с очными заседаниями не менее 1 (Одного) раза в квартал (обычно в период до ежеквартального заседания Совета директоров);
- 5) оценка текущего финансового и экономического состояния Общества для Совета директоров и акционеров Общества;
- 6) контроль над совершенствованием и выполнением основных принципов среднесрочного и годового планирования экономики и финансовых инициатив (финансовая стратегия и экономическая модель);
- 7) другая поддержка Председателя Совета директоров и руководителя исполнительного органа Общества в разработке и исполнении программ развития менеджмента;
- 8) контроль над исполнением финансово-хозяйственного плана;
- 9) контроль над обеспечением эффективной и прозрачной системы управления в Обществе, в том числе предупреждение и пресечение злоупотреблений со стороны исполнительных органов и должностных лиц Общества;
- 10) контроль по предупреждению, выявлению и ограничению финансовых и операционных рисков.

Проводится ежемесячный мониторинг выполнения плановых показателей.

Ежеквартально ответственные лица Компании в очном порядке отчитываются перед Комитетом.

В 2015 году был рассмотрен и принят бюджет Компании на 2016 год.

8.7. Внутренний контроль и аудит

Внутренний контроль осуществляется исполнительным органом совместно с комитетами при совете директоров.

Аудит финансовой отчетности ежегодно проводится с привлечением независимых аудиторских компаний. Основной целью аудиторской проверки независимым аудитором является проверка финансовой отчетности компании и получение независимого мнения о достоверности и объективности составления финансовой отчетности компании.

8.8 . Информация о дивидендах

Основные принципы дивидендной политики, разработанной в соответствии с Законом об акционерных обществах, утверждены Уставом Компании.

Дивиденды по акциям общества выплачиваются деньгами или ценными бумагами общества при условии, что решение о выплате дивидендов было принято на общем собрании акционеров простым большинством голосующих акций общества, за исключением дивидендов по привилегированным акциям.

Размер дивидендов по привилегированным акциям рассчитывается из суммы ставки рефинансирования Национального банка Республики Казахстан в годовом выражении (за последние 12 месяцев) в месяце, в котором определяется размер дивиденда и фиксированной маржи. Фиксированная маржа определяется в размере 2 % годовых. При этом общий размер дивиденда по привилегированным акциям не может быть менее 7 % годовых от номинальной стоимости привилегированных акций и менее размера дивиденда по простым акциям по итогам года и более 11 % годовых от номинальной стоимости привилегированных акций.

Список акционеров, имеющих право получения дивидендов, должен быть составлен на дату, предшествующую дате начала выплаты дивидендов.

Общество вправе объявлять выплату дивидендов по итогам года.

Дивиденды не начисляются и не выплачиваются по акциям, которые не были размещены или были выкуплены самим обществом, а также, если судом или общим собранием акционеров общества принято решение о его ликвидации.

Не допускается выплата дивидендов по акциям общества в случаях, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан.

Акционер вправе требовать выплаты неполученных дивидендов независимо от срока образования задолженности общества. В случае невыплаты дивидендов в срок, установленный для их выплаты, акционеру выплачиваются основная сумма дивидендов и пеня, исчисляемая исходя из официальной ставки рефинансирования уполномоченного органа на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части. Условия по дивидендам, в том числе порядок выплаты дивидендов по простым и привилегированным акциям будут регулироваться согласно законодательным актам Республики Казахстан.

На годовом общем собрании акционеров 05 июля 2016 года было принято решение чистый доход за 2015 год в размере 168 354 тысяч тенге оставить в распоряжении общества.

Дивиденды не выплачивались.

8.9. Информационная политика

Раскрытие информации призвано обеспечить создание благоприятного имиджа компании, что должно способствовать привлечению капитала, поддержанию доверия и росту производственных и финансовых показателей.

Система раскрытия информации должна удовлетворять принципам максимальной доступности информации о компании и полной защите корпоративной (внутренней) информации компании.

Раскрытие информации

Информационная открытость компании должна обеспечивать возможность свободного и необременительного доступа к публичной информации о компании.

Раскрытие публичной информации производится регулярно в целях реализации прав акционеров, а также обеспечения оперативности и доступности информации для всех пользователей продукции Компании следующими способами предоставления информации:

размещение на веб-сайте АО АЗНО;

размещение корпоративных событий, финансовых результатов хозяйственно-экономической деятельности Компании, заключений аудиторских отчетов и иной информации, согласно требований листинговых правил, путем предоставления их в АО «Казахстанская фондовая биржа» и в Депозитарий финансовой отчетности;

проведение встреч с потребителями нашей продукции;

разработка брошюр о деятельности Компании, и ее достижениях;

публикация интервью руководства Компании в СМИ, выступление на телевидении и публичных мероприятиях о деятельности Компании, о выполнении планов.

Защита внутренней информации

1. Наряду с доступностью информации компания обеспечивает сохранность и защиту корпоративной (внутренней) информации.
2. В компании разработана и применяется эффективная система контроля за использованием служебной и внутренней информацией.
3. В Компании предусмотрено подписание работниками обязательства о неразглашении внутренней (служебной) информации, признаваемой конфиденциальной, на время осуществления ими трудовой деятельности, а также устанавливается срок давности по неразглашению указанной информации после прекращения ими трудовой деятельности в компании.

8.10. Вознаграждение членов Совета директоров и исполнительного органа

Решением СД установлен и утвержден порядок выплаты и размеры вознаграждений членам Совета директоров и членам комитетов.

Всем членам СД, в том числе, и Независимым директорам выплачивается фиксированное ежемесячное вознаграждение. Членам комитетов выплачивается ежеквартальное фиксированное вознаграждение.

Общие выплаты вознаграждения за 2015 год составили сумму 89 575 тыс. тенге.

Вознаграждение исполнительному органу - генеральному директору Компании выплачивается ежемесячно. Заработная плата генеральному директору установлена согласно штатному расписанию. На него также распространяются все льготы и иные выплаты, предусмотренные Положением об оплате труда и Коллективным договором.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная генеральному директору в отчетном году, составила 25 880 тыс. тенге.

**Акционерное общество
«Актюбинский завод нефтяного оборудования»**

Финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

и Отчет независимых аудиторов

Акционерное общество «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащимся в представленном аудиторском отчете, сделано с целью разграничения ответственности независимых аудиторов и руководства в отношении финансовой отчетности Акционерное общество «Актюбинский завод нефтяного оборудования» (далее именуемое Общество).

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2015 г., а также результаты деятельности, изменения в капитале и движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащих принципов бухгалтерского учета и их последовательное применение;
- применение обоснованных оценок и расчетов;
- соблюдение требований МСФО;
- подготовку финансовой отчетности из допущения, что Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, за исключением случаев, когда такое допущение неправомерно.


Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля Общества;
- поддержание системы бухгалтерского учета, позволяющей в любой момент с достаточной степенью точности подготовить информацию о финансовом положении Общества и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- принятие мер в пределах своей компетенции для обеспечения сохранности активов Общества;
- выявление и предотвращение фактов мошенничества, ошибок и прочих злоупотреблений.

Руководство обоснованно предполагает, что Общество продолжит деятельность в обозримом будущем. Финансовая отчетность Общества, следовательно, подготовлена в соответствии с принципом непрерывной деятельности.

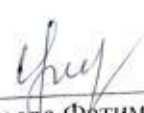
Данная финансовая отчетность за год, закончившийся, 31 декабря 2015 года была утверждена руководством Общества 15 марта 2016 года.

От имени руководства АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»:


Муслип Гасал Гадилбекович
Генеральный директор

15 марта 2016 года




Утениязова Фатима Куанышевна
Главный бухгалтер

15 марта 2016 года



**«ALMIR CONSULTING»
жауанкершілігі шектеулі
серіктестігі**

Қазақстан Республикасы, Алматы қаласы
Әл-Фараби көшесі 19, «Нұрлы-Тау» Бизнес
Орталығы, корпус 2 Б, 4 кабат, 403 кенсе
телефондары: 8(727) 311 01 18 (19, 20)
факс: 8 (727) 3110118
email: almirconsulting@mail.ru



**Товарищество с ограниченной
ответственностью
«ALMIR CONSULTING»**

Республика Казахстан, г. Алматы
Ул. Аль-Фараби 19, Бизнес Центр
«Нұрлы-Тау», корпус 2 Б, 4 этаж, офис 403
телефоны: 8(727) 311 01 18 (19, 20)
факс: 8 (727) 311 01 18
email: almirconsulting@mail.ru

ТОО «ALMIR CONSULTING», Государственная лицензия
на занятие аудиторской деятельностью на территории РК
№0000014, выданная МФ РК 27.11.99г.

«Утверждаю»
Директор ТОО «ALMIR CONSULTING»
к.э.н., доцент, квалификационное
свидетельство аудитора № 0000411



Акционерам и руководству АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования» (далее именуемое - Общество), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств, за период, закончившийся на указанную дату, а также краткого описания существенных элементов учетной политики и прочих пояснительных примечаний.

Ответственность руководства субъекта за данную финансовую отчетность

Ответственность за подготовку и справедливое представление этой финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Общества. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание внутреннего контроля, связанного с подготовкой и справедливым представлением финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об этой финансовой отчетности на основании проведенного нами аудита. Мы провели аудит финансовой отчетности Общества в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты обязывают нас выполнять этические требования, а также планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур для получения аудиторских доказательств по суммам и раскрытиям информации в финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенных искажений в финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. При оценке таких рисков, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля Общества, аудитор должен изучить внутренний контроль, связанный с подготовкой и справедливым представлением финансовой отчетности Общества. Аудит также включает оценку

приемлемости характера применяемой учетной политики и обоснованность расчетных оценок, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства, являются достаточными и надлежащими для предоставления основы для выражения нашего мнения по данной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность представляет справедливо во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования» по состоянию на 31 декабря 2015 года, финансовые результаты деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Аудитор

ТОО «ALMIR CONSULTING»

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000464 от 14.11.1998 года

15 марта 2016 года, г. Алматы


 **Трубеба И.Е.**

АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

по состоянию на 31 декабря 2015 года

АКТИВЫ	Примечание	31 декабря 2015 г.	(тыс. тенге)
			31 декабря 2014 г. (пересчитано)
Денежные средства и эквиваленты	6	150 028	200 446
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	7	773 986	1 507 571
Запасы	8	1 070 009	860 714
Текущий налог на прибыль		64 813	-
Прочие краткосрочные активы	9	191 408	1 016 559
Итого краткосрочных активов		2 250 244	3 585 290
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	10	1 950	391 447
Основные средства	11	2 102 549	2 166 565
Нематериальные активы	12	1 713	2 263
Прочие долгосрочные активы	13	-	193
Итого долгосрочных активов		2 106 212	2 560 468
Итого активы		4 356 456	6 145 758
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
III. Краткосрочные обязательства			
Займы	14	474 577	1 092 494
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	15	714 247	1 700 956
Краткосрочные резервы	16	13 230	23 328
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу		-	12 812
Вознаграждения работникам		25 878	33 487
Прочие краткосрочные обязательства	17	65 491	192 280
Итого краткосрочных обязательств		1 293 423	3 055 357
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы	14	30 617	267 186
Отложенные налоговые обязательства	18	217 830	170 464*
Прочие долгосрочные обязательства	19	41 045	47 564
Итого долгосрочных обязательств		289 492	485 214
V. Капитал			
Уставный капитал	20	600 190	600 190
Эмиссионный доход		19	19
Выкупленные собственные долевые инструменты		(190)	(190)
Резерв переоценки		213 561	254 837
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		1 959 961	1 750 331*
Итого капитал		2 773 541	2 605 187*
Итого обязательства и капитал		4 356 456	6 145 758*
Балансовая стоимость простой акции	40	4 620	4 338*

* Некоторые остатки по счетам, приведенные выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

От имени руководства АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»:

Мусин Гасал Гадильбекович
Генеральный директор

Утениязова Фатима Куаньышевна
Главный бухгалтер

Отчет о финансовом положении следует читать вместе с примечаниями к финансовой отчетности, представленными на стр. 10-37



АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Наименование показателей	Примечание	(тыс. тенге)	
		2015 год	2014 год (пересчитано)
Выручка	21	5 018 343	6 907 287
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	22	(3 993 965)	(5 705 540)
Валовая прибыль		1 024 378	1 201 747
Расходы по реализации	23	(110 196)	(88 786)
Административные расходы	24	(659 045)	(379 655)
Прочие расходы	25	(59 184)	(31 118)
Прочие доходы	26	35 513	17 749
Итого операционная прибыль		231 466	719 937
Доходы по финансированию	27	76 085	63 554
Расходы на финансирование	28	(90 767)	(115 082)
Прибыль до налогообложения		216 784	668 409
Расходы по подоходному налогу	29	(48 430)	(91 701)*
Чистая прибыль за период		168 354	576 708*
Прочий совокупный доход (убыток)		-	-
Итого совокупный доход за период		168 354	576 708*
Прибыль на акцию (тенге)	30	281	961*

* Некоторые остатки по счетам, приведенные выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

От имени руководства АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»:

Мусин Гасал Гадильбекович
Генеральный директор



Утениязова Фатима Куанышевна
Главный бухгалтер

Утениязова

Отчет о совокупном доходе следует читать вместе с примечаниями к финансовой отчетности, представленными на стр. 10-37



АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резерв переоценки основных средств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Сальдо на 1 января 2015 года (пересчитано)	600 190	19	(190)	254 837	1 750 331	2 605 187
Совокупный доход за период	-	-	-	-	168 354	168 354
Перенос на нераспределенную прибыль	-	-	-	(41 276)	41 276	-
Сальдо на 31 декабря 2015 года	600 190	19	(190)	213 561	1 959 961	2 773 541
Сальдо на 1 января 2014 года	600 190	19	(190)	298 921	1 129 539	2 028 479
Совокупный доход за период	-	-	-	-	576 708*	576 708*
Перенос на нераспределенную прибыль	-	-	-	(44 084)	44 084	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года (пересчитано)	600 190	19	(190)	254 837	1 750 331*	2 605 187*

* Некоторые остатки по счетам, приведенные выше, не соответствуют остаткам в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.

От имени руководства АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»:


 Мусин Гасал Гадильбекович
 Генеральный директор




 Утениязова Фатима Куанышевна
 Главный бухгалтер

Отчет об изменениях в капитале следует читать вместе с примечаниями к финансовой отчетности, представленными на стр. 10-37



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за год, закончившийся 31 декабря 2015 года
(прямой метод)

	(тыс. тенге)	
	2015 год	2014 год
Движение денежных средств от операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, в том числе:	6 804 653	6 888 001
Реализация товаров, выполнение работ	6 326 878	4 575 461
Авансы полученные	214	2 306 342
Прочие поступления	477 561	6 198
2. Выбытие денежных средств, в том числе:	(5 876 345)	(6 397 083)
Платежи поставщикам за товары и услуги	(4 563 063)	(3 087 191)
Авансы выданные поставщика за товары и услуги	(37 553)	(2 227 618)
Выплаты по заработной плате	(482 874)	(389 723)
Выплата вознаграждения	(83 602)	(115 083)
Подоходный налог и другие платежи в бюджет	(577 317)	(568 592)
Прочие выплаты	(131 936)	(8 876)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	928 308	490 918
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, в том числе:	-	600
Реализация основных средств	-	600
2. Выбытие денежных средств, в том числе:	(125 652)	(241 985)
Приобретение основных средств	(125 616)	(241 985)
Приобретение нематериальных активов	(36)	-
Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(125 652)	(241 385)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, в том числе:	971 936	1 256 240
Получение займов	971 936	1 256 240
1. Выбытие денежных средств, в том числе:	(1 826 421)	(1 833 519)
Погашение займов	(1 826 421)	(1 833 519)
Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	(854 485)	(577 279)
4. Влияние обменных курсов валют в тенге	1 411	-
Итого увеличение +/- уменьшение денежных средств	(50 418)	(327 746)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	200 446	528 192
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	150 028	200 446

От имени руководства АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»:


 Мусин Гасал Гадильбекович
 Генеральный директор




 Утениязова Фатима Куанышевна
 Главный бухгалтер

Отчет о движении денежных средств следует читать вместе с примечаниями к финансовой отчетности, представленными на стр. 10-37



1. Общая часть

Первичная регистрация компании в форме товарищества с ограниченной ответственностью проведена 15 августа 2001 года. 07 июня 2004 года компания была преобразована в акционерное общество (регистрационный номер 10625-1904-АО).

Юридический адрес Общества: 463000, Республика Казахстан, Актюбинская область, город Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, дом 42 Ж.

Основной деятельностью Общества является производство нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования.

Общество имеет государственную лицензию №0002989 от 27.08.2004 года, выданную Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан на право изготовления нефтегазопромыслового оборудования.

Среднесписочная численность сотрудников составляет 223 и 238 человек по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов соответственно.

Общество имеет Представительство в городе Алматы, созданное в феврале 2013 года. Представительство осуществляет защиту и представительство интересов Общества. Представительство не обладает статусом юридического лица и не имеет законченного бухгалтерского баланса.

Акционеры

Количество объявленных простых акций составляет 600 000 (шестьсот тысяч) штук, количество размещенных акций - 600 000 (шестьсот тысяч) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) тенге.

Количество объявленных привилегированных акций составляет 200 000 (двести тысяч) штук, количество размещенных и выкупленных акций составляет 190 (сто девяносто) штук, количество неразмещенных привилегированных акций – 199 810 (сто девяносто девять тысяч восемьсот десять) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) тенге.

Простые акции Общества включены в официальный список Казахстанской фондовой биржи.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года непосредственные акционеры Общества (держатели простых акций) представлены следующим образом:

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Количество	Доля (%)	Количество	Доля (%)
Акционерное общество «Казахстан Финсервис»	1 572	0,26%	1 572	0,26%
АО «Единый Накопительный пенсионный фонд»	59 424	9,90%	59 424	9,90%
Болысбеков Онгарбек Байбулович	179 413	29,90%	179 413	29,90%
Идрисов Динмухамет Аппасович	179 412	29,90%	179 412	29,90%
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	179 412	29,90%	179 412	29,90%
Туркия Табыс	767	0,13%	767	0,13%
	600 000	100%	600 000	100%

2. Основа подготовки финансовой отчетности Общества

Данная финансовая отчетность Общества подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту МСФО) и интерпретациями Комитета по международным стандартам финансовой отчетности (КМСФО).

Отчетный год охватывает период с 01 января по 31 декабря.

Ответственными лицами Общества за финансовую отчетность являются:

Руководитель – Мусин Гасал Гадильбекович,

Главный бухгалтер – Утениязова Фатима Куанышевна.



Общество ведет учет в казахстанских денежных единицах -тенге, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Настоящая финансовая отчетность представлена в тысячах тенге, кроме прибыли на акцию и балансовой стоимости акции, представленных в тенге.

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической (первоначальной) стоимости, за исключением основных средств, оцениваемых по справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчетности существует два фундаментальных допущения – это использование метода начисления и принципа непрерывности деятельности.

Финансовая отчетность, составленная по принципу начисления, информирует пользователей не только о прошлых операциях, связанных с выплатой и получением денежных средств, но также и об обязательствах заплатить деньги в будущем, и о ресурсах, представляющих денежные средства, которые будут получены в будущем.

Финансовая отчетность была составлена на основе принципа непрерывности деятельности, что подразумевает реализацию активов и погашение обязательств в ходе нормальной деятельности. Данная отчетность не содержит корректировок, необходимых, если бы Общество не смогло продолжить свою финансово-хозяйственную деятельность на основе принципа непрерывности.

3. Основные принципы учетной политики

Изменения в учетной политике

В отчетном периоде Общество приняло все новые МСФО и Интерпретации КИМСФО и поправки к ним в течение года, которые относятся к его деятельности и действительны для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2015 года.

Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

Характер и влияние новых поправок и стандартов описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 19 - «Пенсионные программы с установленными выплатами: Взносы работников». Стандарт требует, чтобы организации учитывали взносы работников или третьих лиц при учете пенсионных программ с установленными выплатами. Если взносы работников связаны с услугами, они относятся на периоды оказания услуг как отрицательное вознаграждение. Поправки разъясняют, что если сумма взносов не зависит от стажа работы, организация вправе признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на периоды оказания услуг. Поправка вступает в силу с 1 июля 2014 года или после этой даты. Поправка не влияет на финансовую отчетность Общества, так как не имеется пенсионных программ с установленными выплатами.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов

Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Платежи, основанные на акциях» применяется перспективно, вносит изменения в определение «условия наделения правами» и «рыночного условия», а также вводит определения «условия достижения результатов» и «условия срока службы», которые ранее были частью «условия наделения правами».

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» применяется перспективно и разъясняет, что условное возмещение, классифицированное в качестве актива или обязательства, должно оцениваться по справедливой стоимости на каждую отчетную дату независимо от того, является ли оно финансовым инструментом, входящим в сферу действия МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9, или нефинансовым активом или обязательством.

Поправки к МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» применяются ретроспективно и требуют раскрывать суждения руководства при применении критериев агрегирования операционных сегментов, а также разъясняют, что сверка агрегированных активов отчетных сегментов компании должна раскрываться в отчетности, только если информация по активам сегмента регулярно предоставляется руководству, принимающему операционные решения.

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» применяются ретроспективно и разъясняют, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости, а также разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах за оказание услуг по управлению.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» применяется перспективно и разъясняет, что к сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и обязательств, но также и в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 либо МСФО (IAS) 39.

Поправка к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество» применяется перспективно и разъясняет, что МСФО (IFRS) 3, а не анализ дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40 используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса.

Данные поправки вступили в силу с 1 июля 2014 года и не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

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

Ниже приводятся стандарты и поправки к стандартам, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Общества, и которые могут повлиять на финансовое положение Общества. Общество не применило указанные стандарты и поправки досрочно.

МСФО (IFRS) 9 – «Финансовые инструменты» (вступает в силу с 1 января 2018 года).

Поправки к МСФО (IFRS) 7 и МСФО (IFRS) 9 – «Обязательная дата вступления и раскрытие перехода» (вступают в силу с 1 января 2018 года).

МСФО (IFRS) 15- «Выручка по договорам с покупателями» (вступает в силу с 1 января 2018 года).

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснение допустимых методов амортизации» (вступают в силу с 1 января 2016 года).

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Инициатива в сфере раскрытия информации» (вступает в силу с 1 января 2016 года).

Ежегодные усовершенствования МСФО 2012-2014 годов (вступают в силу с 1 января 2016 года).

В настоящее время руководство Общества проводит оценку влияния новых стандартов и изменений в действующих стандартах на финансовую отчетность и результаты деятельности.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и депозиты, а также другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.



Финансовые активы

При первоначальном признании финансовые активы измеряются по справедливой стоимости плюс, в случае финансового актива, не учитываемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, затраты по сделке, которые напрямую связаны с приобретением такого финансового актива.

После первоначального признания финансовые активы классифицируются по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; инвестиции, удерживаемые до погашения; займы и дебиторская задолженность; и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность – это производные финансовые активы, не обращающиеся на активном рынке, с фиксированными или определяемыми платежами. Они не предназначены для немедленной продажи или продажи в ближайшем будущем, и не классифицированы в качестве финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток или инвестиционных ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи. Такие активы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Займы и дебиторская задолженность включают: требования к клиентам и прочую дебиторскую задолженность в отчете о финансовом положении.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Общество оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. К объективным данным, свидетельствующим об обесценении (безнадежной задолженности) в отношении финансового актива (группы активов), относится следующая информация:

- значительные финансовые трудности эмитента;
- нарушения условий договора (например, отказ или уклонение от уплаты процентов или основной суммы долга);
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации эмитента;
- признание убытка от обесценения, данного финансового актива в финансовой отчетности за предыдущий период;
- исчезновение активного рынка для этого финансового актива в связи с финансовыми трудностями;
- ретроспективный анализ сроков погашения дебиторской задолженности, показывающий, что всю номинальную сумму дебиторской задолженности взыскать не удастся.

Займы и дебиторская задолженность обесцениваются, и убытки от обесценения имеют место исключительно при условии существования объективных доказательств обесценения в результате одного или нескольких событий, произошедших после первоначального признания займов и дебиторской задолженности, и при условии, что указанные события имели влияние на предполагаемые будущие потоки денежных средств по займу, которые возможно оценить с достаточной степенью надежности.

В случае осуществления объективных доказательств признания убытка от обесценения по займам и дебиторской задолженности сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью займов и дебиторской задолженности и приведенной стоимостью предполагаемых будущих потоков денежных средств, включая возмещаемые суммы гарантий и обеспечений, дисконтированных по эффективной ставке вознаграждения. Потоки денежных средств в соответствии с условиями заключенных договоров и исторический опыт несения убытков, скорректированный на основании соответствующей доступной информации, отражающей текущие экономические условия, служат основой для определения предполагаемых потоков денежных средств.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства классифицируются как: учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и учитываемые по амортизированной стоимости.



Займы и кредиторская задолженность

После первоначального признания займы и кредиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы признаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе при прекращении признания обязательств, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премией при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в отчете о совокупном доходе.

Зачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства зачитываются и отражаются на нетто основе в отчете о финансовом положении, когда Общество имеет юридически закрепленное право зачесть признанные суммы и Общество намерено погасить на нетто основе или реализовать актив и обязательство одновременно. В случае передачи финансового актива, который не квалифицируется как списание, Общество не признает эту операцию как списание переданного актива и относящегося к нему обязательства.

Прекращение признания финансовых обязательств

Общество прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Когда существующее финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно других условиях, или условия существующего обязательства существенно меняются, то такой обмен или изменения учитываются как списание первоначального обязательства и признание нового обязательства. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате вознаграждением признается в прибылях или убытках.

Запасы

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой стоимости реализации.

Себестоимость запасов включает все затраты на приобретение, затраты на переработку и прочие затраты, понесенные для того, чтобы доставить запасы до места их настоящего нахождения и состояния. Общество использует систему непрерывного учета запасов, подразумевающую подробное отражение операций по движению (поступление и выбытие) запасов на балансовых счетах учета.

Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя: стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, но не включает расходы по займам.

Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по реализации.

Основные средства

На момент приобретения основные средства отражаются по цене приобретения с учетом расходов, необходимых для доведения актива до рабочего состояния и доставки к месту назначения. Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива или признаются как отдельный актив, в зависимости от ситуации, лишь когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, перейдут к Обществу и стоимость этого актива может быть рассчитана достоверно. Все другие расходы по ремонту и техническому обслуживанию отражаются в составе прибыли или убытка в течение того финансового периода, в котором они были понесены.

Когда отдельный предмет основных средств состоит из основных компонентов с различными сроками полезной службы, они учитываются как отдельные статьи основных средств.

Износ основных средств, напрямую не относящихся к производству продукции и ее первичной переработке, учитывается в составе прибыли или убытка на основе прямолинейного метода в течение срока полезной службы. Износ начисляется с месяца, следующего после приобретения или ввода в эксплуатацию. На землю амортизация не начисляется.

Амортизация рассчитывается с использованием линейного метода на протяжении следующих расчетных сроков полезного использования активов:

	<i>Срок полезной службы</i>
Здания и сооружения	20 – 50 лет
Машины и оборудование	10– 24 года
Транспортные средства	3 – 14 лет
Прочие	4 - 10 лет

В последующем основные средства учитываются по переоцененной стоимости. Переоценка проводится не реже одного раза в пять лет. По группе здания и сооружения переоценка проводится по скользящему графику. Все имущество переоценено до справедливой стоимости, представляющей собой рыночную стоимость, для специализированных машин и оборудования - амортизируемую восстановительную стоимость.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение прироста стоимости от переоценки активов, входящего в состав собственного капитала. Однако если прирост восстанавливает убыток от переоценки этого же актива, признанный вследствие ранее проведенной переоценки в составе прибыли или убытка, такое увеличение признается в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признается в составе прибыли или убытка, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва по переоценке активов.

Разница между амортизацией на основе переоцененной балансовой стоимости актива и амортизацией на основе первоначальной стоимости актива ежегодно переносится из резерва по переоценке активов в состав нераспределенной прибыли. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается против валовой балансовой стоимости актива, а чистая сумма пересчитывается до переоцененной стоимости актива. После выбытия резерв по переоценке, связанный с конкретным проданным активом, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Балансовая стоимость актива незамедлительно списывается до его возмещаемой стоимости, если балансовая стоимость актива превышает его оценочную возмещаемую стоимость.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания актива (рассчитываются как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в состав о прибыли или убытка при прекращении признания актива.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату.

Нематериальные активы

После первоначального признания нематериальный актив учитывается по исторической стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают компьютерное программное обеспечение. Стоимость нематериальных активов подлежит ежемесячной амортизации методом прямолинейного (равномерного) списания и прекращается после полного списания их первоначальной стоимости.

Срок полезной службы нематериальных активов определен Обществом в пределах от 3 до 5 лет.



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

Аренда

Аренда классифицируется как операционная, так как она не влечет за собой существенного переноса всех рисков и выгод, сопутствующих владению. Арендные платежи при операционной аренде отражаются как расходы, распределенные равномерно в течение срока аренды. Аренда классифицируется как финансовая аренда, если она подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом. Классификация аренды в качестве финансовой или операционной в большей степени зависит от содержания операции, нежели от формы договора. Обстоятельства, которые по отдельности или в совокупности обычно приводят к классификации аренды как финансовой:

- (a) договор аренды предусматривает передачу права собственности на актив арендатору в конце срока аренды;
- (b) арендатор имеет право на покупку актива по цене, которая, как ожидается, будет настолько ниже справедливой стоимости на дату реализации этого права, что на дату начала арендных отношений можно обоснованно ожидать реализации этого права;
- (c) срок аренды распространяется на значительную часть срока экономической службы актива даже при отсутствии передачи права собственности;
- (d) на дату начала арендных отношений приведенная стоимость минимальных арендных платежей практически равна справедливой стоимости актива, являющегося предметом аренды;
- (e) сданные в аренду активы имеют такой специализированный характер, что только арендатор может использовать их без значительной модификации.

Общество в качестве арендатора

Финансовая аренда капитализируется на дату начала срока аренды по справедливой стоимости арендованного имущества, или, если эта сумма меньше, – по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи распределяются между затратами по финансированию и уменьшением основной суммы обязательства по аренде таким образом, чтобы получилась постоянная процентная ставка на непогашенную сумму обязательства. Затраты по финансированию отражаются непосредственно в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Арендванный актив амортизируется в течение срока полезного использования актива. Однако если отсутствует обоснованная уверенность в том, что к Обществу перейдет право собственности на актив в конце срока аренды, актив амортизируется в течение более короткого из следующих периодов: расчетный срок полезного использования актива и срок аренды.

Платежи по операционной аренде признаются как операционные расходы в составе прибыли или убытка линейным методом на протяжении всего срока аренды.

Общество в качестве арендодателя

Аренда, по которой у Общества остаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности в отношении актива, классифицируются как операционная аренда. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчетную дату Общество оценивает, существуют ли какие-либо признаки возможного обесценения актива, путем проверки наличия признаков обесценения балансовой стоимости активов.

Если такие признаки существуют, Общество оценивает возмещаемую стоимость активов и сравнивает с его балансовой стоимостью. 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 группой активов. Если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую сумму, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы. Убыток от обесценения при этом относится на расходы в составе прибыли (убытка) или на прочий совокупный доход (для переоцененных активов в пределах резерва переоценки).

Налогообложение

Подходный налог включает текущий и отложенный налоги. Текущий подходный налог признается в составе прибыли или убытка, отложенный налог признается в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда он относится к статьям, признающимся непосредственно в капитале или в прочем совокупном доходе. В этих случаях он признается в капитале или в прочем совокупном доходе.

Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов и расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие периоды, а также исключает не облагаемые и не учитываемые в целях налогообложения статьи. Начисление расходов Общества по налогу на прибыль в текущем году осуществляется с использованием ставок налога, действующих на дату составления финансовой отчетности.

Текущий налог представляет собой ожидаемый налог, уплачиваемый с налогооблагаемого дохода за год, рассчитанный с использованием налоговых ставок, действующих на отчетную дату, и любые корректировки налога к уплате в отношении прошлых лет.

Отложенный налог определяется с использованием метода обязательств по балансу с учетом временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, используемой в целях финансовой отчетности, и суммами, используемыми в налоговых целях. Расчет суммы отложенного налога основывается на предполагаемом способе реализации или урегулирования балансовой стоимости активов или обязательств с использованием налоговых ставок, действующих на отчетную дату.

Отложенный налоговый актив отражается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, за счет которого могут быть покрыты временные разницы, неиспользованные налоговые убытки и кредиты. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой реализация налогового актива становится невозможной.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов проверяется на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой больше не существует вероятность того, что будет получена выгода от реализации налогового требования, достаточная для полного или частичного возмещения актива.

Помимо подходного налога, в Республике Казахстан существует ряд налогов и платежей, связанных с операционной деятельностью Общества. Данные налоги включены в статьи себестоимости реализованной продукции, административных расходов в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Общества за отчетный год.

Пенсионные и прочие обязательства

Общество не имеет каких-либо схем пенсионного обеспечения, помимо государственной пенсионной программы Республики Казахстан, которая требует от работодателя производить удержания, рассчитанные как процент от текущих выплат по зарплате. Общество производило отчисления пенсионных взносов за своих сотрудников в пенсионный фонд. Кроме того, Общество не имеет каких-либо обязательств по выплатам после окончания трудовой деятельности.

Признание дохода и расхода

Величина дохода от продажи продукции оценивается по справедливой стоимости полученного, или подлежащего получению возмещения, с учетом всех предоставленных торговых скидок и уступок.



Доход признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, и при этом вероятность получения соответствующего возмещения является высокой, понесенные затраты и потенциальные возвраты продукции можно надежно оценить и можно надежно оценить величину дохода.

При определении результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества используется принцип начисления, в соответствии с которым доходы признаются (отражаются), когда они заработаны, а расходы когда они понесены.

Доходами Общества являются:

- доходы от основной деятельности (от реализации готовой продукции, выполнения работ и оказания услуг);
- доходы от неосновной деятельности (вознаграждения от финансирования, доходы от выбытия активов и т.п.);
- прочие доходы.

К расходам относятся следующие виды затрат:

- себестоимость производства готовой продукции, выполненных работ и оказанных услуг;
- расходы по реализации;
- административные расходы;
- расходы по финансированию;
- прочие расходы.

Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента.

В состав финансовых расходов включаются вознаграждения по займам, расходы по дисконтированию и прочие аналогичные расходы.

Прибыль на акцию

Прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли (убытка) за год, за вычетом дивидендов по привилегированным акциям, на средневзвешенное количество простых акций выпущенных и, находящихся в обращении с течение года.

Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются, если имеется обоснованная уверенность в том, что они будут получены и все связанные с ними условия будут выполнены.

Если субсидия выдана с целью финансирования определенных расходов, она должна признаваться в качестве дохода на систематической основе в тех же периодах, в которых списываются на расходы соответствующие затраты, которые она должна компенсировать.

Субсидии, относящиеся к активам, в том числе немонетарные субсидии по справедливой стоимости, представляются в отчете о финансовом положении путем отражения субсидии в качестве отложенного дохода (доходов будущих периодов).

В случаях, когда Общество получает субсидии в виде немонетарных активов, актив и субсидия учитываются по номинальной стоимости и отражаются в составе прибыли или убытка ежегодно равными частями в соответствии со структурой потребления выгоды от базового актива в течение ожидаемого срока его полезного использования.

Дивиденды

Дивиденды акционерам Общества отражаются в качестве обязательства в финансовой отчетности Общества в том периоде, в котором они были утверждены к выплате акционерами Общества.

Раскрытие информации о связанных сторонах

Сторона считается связанной с Обществом, если эта сторона прямо или косвенно, через одного или нескольких посредников контролирует Общество или контролируется ей; имеет долю в Обществе,



обеспечивающую значительное влияние над ней при принятии финансовых и операционных решений. Операции между связанными сторонами – это передача ресурсов, услуг или обязательств между связанными сторонами, независимо от того, взимается плата или нет.

Резервы, условные обязательства и условные активы

Резервы - это обязательства с неопределенным временем или суммой, они признаются тогда, когда:

- в результате прошлого события у Общества есть существующая обязанность (юридическая или вмененная);
- является вероятным возникновение потребности в каком-либо оттоке ресурсов для исполнения этой обязанности;
- сумма обязанности может быть достоверно оценена.

Условные обязательства - это существующая обязанность, которая возникает из прошлых событий, но не признается потому, что возникновение потребности оттока ресурсов для исполнения обязанности не является вероятным или сумма обязанности не может быть оценена с достаточной достоверностью.

Условные обязательства не признаются, а подлежат раскрытию, кроме случаев, когда возможность выбытия ресурсов является маловероятной.

Условные активы не отражаются в финансовой отчетности, но подлежат раскрытию в случаях, когда получение экономической выгоды является вероятным.

Сегментная отчетность

Операционные сегменты выделяются на основе внутренних отчетов о компонентах Общества, регулярно проверяемых главным должностным лицом, ответственным за принятие решений по операционной деятельности, с целью выделения ресурсов сегментам и оценки результатов их деятельности.

Общество оценивает информацию об отчетных сегментах в соответствии с МСФО. Отчетный операционный сегмент выделяется при выполнении одного из следующих количественных требований:

- его выручка от продаж внешним клиентам и от операций с другими сегментами составляет не менее 10 процентов от совокупной выручки – внешней и внутренней – всех операционных сегментов; или
- абсолютный показатель прибыли или убытка составляет не менее 10 процентов от наибольшей из совокупной прибыли всех операционных сегментов, не показавших убытка, и совокупного убытка всех операционных сегментов, показавших убыток; или
- его активы составляют не менее 10 процентов от совокупных активов всех операционных сегментов.

В случае если общая выручка от внешних продаж, показанная операционными сегментами, составляет менее 75 процентов выручки организации, в качестве отчетных выделяются дополнительные операционные сегменты (даже если они не удовлетворяют количественным критериям, приведенным выше) до тех пор, пока в представленные в отчетности сегменты не будет включено как минимум 75 процентов выручки Общества.

События после отчетной даты

События после отчетной даты – это события, как благоприятные, так и не благоприятные, которые происходят в период между отчетной датой и датой утверждения финансовой отчетности. События, подтверждающие существование на отчетную дату условия, отражаются в финансовой отчетности (корректирующие события). События, свидетельствующие о возникших после отчетной даты условиях, не отражаются в финансовой отчетности (некорректирующие события).

Обменный курс

Финансовая отчетность Общества представлена в тысячах тенге. Сделки в иностранной валюте первоначально отражаются по курсу тенге на дату сделки. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в тенге по курсам обмена, установленным на дату составления финансовой отчетности. Доходы и убытки, возникающие в результате пересчета



сделок в иностранной валюте, отражаются в составе прибыли или убытка как доходы, за минусом расходов от операций в иностранной валюте. Неденежные статьи, которые оценены по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на даты первоначальных сделок. Неденежные статьи, оцененные по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на ту дату, когда была определена справедливая стоимость.

4. Области существенных оценок руководства и источники неопределенности оценок

Подготовка финансовой отчетности Общества требует от руководства делать оценки, которые влияют на представленные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, а также суммы доходов и расходов в течение закончившегося периода. Руководство регулярно проводит оценку своих суждений и оценок. Руководство основывает свои оценки и суждения на историческом опыте и на различных факторах, которые считаются разумными в данных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок при различных допущениях и условиях.

Расчетные оценки и допущения рассмотрены на основании непрерывности деятельности. Изменения бухгалтерских расчетов отражаются в том периоде, в котором эти изменения произошли.

Основные допущения и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств, рассматриваются ниже.

Резервы

Общество создает резервы под сомнительную дебиторскую задолженность. При оценке сомнительных счетов необходимо принимать во внимание предыдущие и ожидаемые результаты деятельности клиентов. Изменения в экономике, промышленности или специфических условиях деятельности клиентов могут потребовать корректировки резерва на сомнительную задолженность, признанную в финансовой отчетности.

Переоценка основных средств

Общество учитывает основные средства по переоцененной стоимости, а изменения справедливой стоимости признаются в прочем совокупном доходе.

Справедливая стоимость основных средств Общества была определена по состоянию на 31 декабря 2013 года на основании независимой оценки компании ТОО «Бизнес Тандем» (государственная лицензия № 13018525 от 05.12.2013 г., № 13018529 от 05.12.2013 г.).

Общество проводит мониторинг своих основных средств на предмет наличия внутренних и внешних признаков обесценения. Руководство проверило, появились ли какие-либо признаки обесценения в отношении бизнеса Общества по производству нефтяного оборудования. После соответствующей оценки, руководство пришло к выводу, что в отношении данных активов не возникло никаких признаков обесценения в течение и после периода, закончившегося 31 декабря 2015 года.

Полезный срок службы основных средств и нематериальных активов

Общество оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств и нематериальных активов, по меньшей мере, на конец каждого отчетного периода, и если ожидания отличаются от ранее сделанных оценок, то изменения учитываются как изменения в бухгалтерских оценках в соответствии с МСФО 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки».

Оценка влияния отложенного подоходного налога

На каждую отчетную дату руководство Общества определяет будущее влияние отложенного подоходного налога путем сверки балансовой стоимости активов и обязательств, приведенной в финансовой отчетности, с соответствующей налоговой базой. Отложенные активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, применимым к периоду в котором ожидается реализация активов и погашение обязательств. Отложенные налоговые активы признаются с учетом вероятности наличия в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Отложенные налоговые активы оцениваются на

каждую отчетную дату и уменьшаются в той степени, в которой не существует вероятности того, что соответствующие налоговые льготы будут реализованы.

5. Корректировка отдельных статей финансовой отчетности

После выпуска финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, руководством Общества была обнаружена ошибка в расчете отложенного налогового обязательства, в связи с этим были проведены корректировки финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Результаты корректировок финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, представлены ниже.

Отчет о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

	Пересчитано	Как показано ранее	Пересчет (тыс.тенге)
Долгосрочные обязательства:			
Отложенные налоговые обязательства	170 464	211 332	(40 868)
Итого долгосрочных обязательств	485 214	526 082	(40 868)
Капитал:			
Нераспределенная прибыль	1 750 331	1 709 463	40 868
Итого капитал	2 605 187	2 564 319	40 868

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

	Пересчитано	Как показано ранее	Пересчет (тыс.тенге)
Расходы по подоходному налогу	91 701	132 569	(40 868)
Чистая прибыль (убыток)	576 708	535 840	40 868

Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

	Пересчитано	Как показано ранее	Пересчет (тыс.тенге)
Сальдо на 31 декабря 2014 г.			
Нераспределенная прибыль	1 750 331	1 709 463	40 868
Итого капитал	2 605 187	2 564 319	40 868

6. Денежные средства

Денежные средства включают наличные денежные средства и средства, находящиеся в банках на текущих счетах.

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Деньги в кассе	3 952	1 006
Деньги на счетах в тенге	146 076	199 440
<i>в том числе:</i>		
ДО АО Банк ВТБ (Казахстан)	-	68
АО «Казкоммерцбанк»	401	172
Филиал "Западный" ДО АО Банк ВТБ (КАЗАХСТАН)	95 251	199 200
Филиал АО АТФБанк в г. Актобе	50 424	
	150 028	200 446

Денежные средства Общества не выступают предметом залога, у Общества нет денежных средств, ограниченных в использовании.

7. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	773 986	1 542 864
Резерв по сомнительным требованиям	-	(35 293)
	773 986	1 507 571

Движение резерва по сомнительным требованиям за периоды:

	2015 год	2014 год
Сальдо на 1 января начислено	35 293	-
использовано	(28 459)	-
восстановлено	(6 834)	-
Сальдо на 31 декабря	-	35 293

8. Запасы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Материалы	534 987	536 321
Незавершенное производство	50 361	64 182
Товары	51 133	22 096
Готовая продукция	436 883	241 470
Резерв под обесценение запасов	(3 355)	(3 355)
	1 070 009	860 714

Товарно-материальные запасы Общества не выступают предметом залога.

9. Прочие краткосрочные активы

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы, выданные под поставку запасов, выполнение работ	37 399 ✓	972 454
Резерв по сомнительным требованиям на авансы выданные	(83)	-
Предоплата за страхование	126 343 ✓	578
Прочие активы	931 ✓	115
Задолженность работников по подотчетным суммам	9 267 ✓	844
Резерв по сомнительным требованиям на задолженность работников	(3 918)	-
Задолженность по предоставленным работникам займам	500 ✓	-
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	3 926 ✓	5 713
Налог на добавленную стоимость на товары, ввозимые из Российской Федерации	16 247 ✓	36 347
Предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	796 ✓	508
	191 408 ✓	1 016 559

Авансы, выданные по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы, выданные под поставку запасов, выполнение работ	37 399	972 454
в том числе:		
в Тенге	10 906	950 828
в Российских рублях	26 493	21 626



10. Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

(тыс. тенге)

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	1 950	391 447
<i>в том числе:</i>		
ТОО «Ордабасы Групп»	-	55 644
ТОО «ТехнокомплексОнтустик»	-	228 874
ТОО «Южный Центр»	-	101 379
ИП Мешиткалиева Н.Н.	1 950	5 550

Долгосрочная дебиторская задолженность возникла в связи с выплатой авансов под поставку запасов с последующей переуступкой прав требования. Долгосрочная дебиторская задолженность отражена по дисконтированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки. Общество применило для расчета дисконтированной стоимости задолженности юридических лиц годовую ставку 18%. Долгосрочная дебиторская задолженность была погашена в отчетном периоде денежными средствами, сумма амортизированного дисконта в размере 76 085 тысяч тенге признана в составе доходов по финансированию (Примечание 27).

11. Основные средства

(тыс. тенге)

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие основные средства	Всего
<i>Первоначальная стоимость</i>						
Сальдо на 01.01.2015 г.	16 372	661 290	3 084 412	62 269	50 443	3 874 786
Поступление	-	-	3 967	34 849	2 057	40 873
Перемещение из незавершенного строительства	-	6 300	78 057	-	386	84 743
Выбытие	-	(3 986)	(7 185)	-	(1 473)	(12 644)
Сальдо на 31.12.2015 г.	16 372	663 604	3 159 251	97 118	51 413	3 987 758
Сальдо на 01.01.2014 г.	16 372	651 059	2 184 584	72 543	48 187	2 972 745
Поступление	-	10 231	99 772	2 917	4 239	117 159
Перевод из неустановленного оборудования	-	-	809 843	-	-	809 843
Выбытие	-	-	(9 787)	(13 191)	(1 983)	(24 961)
Сальдо на 31.12.2014 г.	16 372	661 290	3 084 412	62 269	50 443	3 874 786
<i>Накопленный износ</i>						
Сальдо на 01.01.2015 г.	-	178 163	1 475 597	22 360	32 101	1 708 221
Амортизация за 2015 год	-	20 393	152 732	10 135	4 716	187 976
Амортизация по выбывшим основным средствам	-	(2 887)	(6 832)	-	(1 269)	(10 988)
Сальдо на 31.12.2015 г.	-	195 669	1 621 497	32 495	35 548	1 885 209
Сальдо на 01.01.2014 г.	-	157 830	1 389 024	19 426	30 011	1 596 291
Амортизация за 2014 год	-	20 333	94 618	9 862	4 047	128 860
Амортизация по выбывшим основным средствам	-	-	(8 045)	(6 928)	(1 957)	(16 930)
Сальдо на 31.12.2014 г.	-	178 163	1 475 597	22 360	32 101	1 708 221
<i>Балансовая стоимость</i>						
Сальдо на 31.12.2015 г.	16 372	467 935	1 537 754	64 623	15 865	2 102 549
Сальдо на 31.12.2014 г.	16 372	483 127	1 608 815	39 909	18 342	2 166 565

Справедливая стоимость основных средств Общества была определена по состоянию на 31 декабря 2013 года на основании независимой оценки компании ТОО «Бизнес Тандем» (государственная лицензия № 13018525 от 05.12.2013 г., № 13018529 от 05.12.2013 г.).

Основные средства Общества имеют обременение в виде залога в качестве гарантии по обязательствам по полученным займам в АО филиал АТФБанк по состоянию на 31 декабря 2015 года



балансовая стоимость имущества находящегося в залоге составляет 1 909 396 тысяч тенге, в том числе недвижимого имущества 437 706 тысяч тенге, движимого имущества (оборудование) 1 435 690 тысяч тенге.

По оценкам руководства Общества на отчетную дату признаки обесценения основных средств отсутствуют.

Распределение амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления распределяются на следующие расходы:

	2015 год	(тыс. тенге) 2014 год
Расходы по реализации	6 121	5 878
Административные расходы	18 359	17 623
Производственная себестоимость	163 276	105 359
	187 756	128 860

12. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	(тыс. тенге) Всего
<i>Первоначальная стоимость</i>		
Сальдо на 01.01.2015 г.	3 412	3 412
Поступление	36	36
Сальдо на 31.12.2015 г.	3 448	3 448
Сальдо на 01.01.2014 г.	1 551	1 551
Поступление	1 861	1 861
Сальдо на 31.12.2014 г.	3 412	3 412
<i>Накопленный износ</i>		
Сальдо на 01.01.2015 г.	1 149	1 149
Амортизация за 2015 г.	586	586
Сальдо на 31.12.2015 г.	1 735	1 735
Сальдо на 01.01.2014 г.	825	825
Амортизация за 2014 г.	324	324
Сальдо на 31.12.2014 г.	1 149	1 149
<i>Балансовая стоимость</i>		
Сальдо на 31.12.2015 г.	1 713	1 713
Сальдо на 31.12.2014 г.	2 263	2 263

13. Прочие долгосрочные активы

	31 декабря 2015 г.	(тыс. тенге) 31 декабря 2014 г.
Оборудование в монтаже	-	193

Движение прочих долгосрочных активов за периоды:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сальдо на начало	193	193
Поступление	84 550	-
Перемещение в основные средства	(77 671)	-
Модернизация основных средств	(7 072)	-
Сальдо на конец	-	193

14. Займы

По состоянию на 31 декабря 2015 года займы Общества представлены следующим образом:

	Валюта	Ставка вознаграждения	Дата получения	Дата погашения	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть
АО филиал АТФБанк №К026-2015 от	тенге	14%,	16.10.2015	16.10.2016	67 493	-



16.10.15г №К027-2015 от 16.10.15г	тенге	фиксированная 13%, фиксированная	16.10.2015	16.10.2016	405 087	-
№К028-2015 от 16.10.15г.	тенге	6%, фиксированная	16.10.2015	16.10.2020	1 997	30 617
					474 577	30 617

По состоянию на 31 декабря 2014 года кредиты и займы Общества представлены следующим образом:

							(тыс. тенге)
	Валюта	Ставка вознаграждения	Дата получения	Дата погашения	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	
АО ДО ВТБ Банк							
Соглашение №12 от24.07.2014 г	тенге	14%, фиксированная	14.07.2014	02.04.2015	1 092 494	-	
Соглашение №12 от24.07.2014 г	тенге	14%, фиксированная	14.07.2014	01.04.2016	-	267 186	
					1 092 494	267 186	

В отчетном периоде были погашены займы АО «ДО ВТБ Банк», путем рефинансирования задолженности в АО Филиал «АТФБанк» в г. Актюбе.

Обеспечением по займам является движимое и недвижимое имущество (*Примечание 11*).

В рамках Программы «Дорожная карта бизнеса 2020» утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 13.04.2010 года и в соответствии с заключенными договорами субсидирования АО «Фонд развития предпринимательства «Даму» осуществляет субсидирование части расходов по вознаграждения по займам, полученным на пополнение оборотных средств, в размере 5-7% ставки вознаграждения. Сумма полученной субсидии включается в состав прибыли по статье «Прочие доходы» (*Примечание 26*).

15. Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

			(тыс. тенге)
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	
Краткосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам	714 247	1 700 956	

На 31 декабря торговая кредиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	712 972	1 413 066
Российский рубль	1 275	287 890
	714 247	1 700 956

16. Краткосрочные резервы

			(тыс. тенге)
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	
Резерв по неиспользованным отпускам работников	13 230	23 328	

Движение краткосрочных резервов за периоды:

	2015 год	2014 год
Сальдо на 1 января	23 328	33 664
начислено	38 446	12 000
использовано	(48 544)	(22 336)
Сальдо на 31 декабря	13 230	23 328

17. Прочие краткосрочные обязательства

			(тыс. тенге)
	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	
Индивидуальный подоходный налог	5 863	5 936	
Налог на добавленную стоимость	45 907	158 355	
Социальный налог	-	4 550	



Прочие налоги	329	2 849
Обязательства по социальному страхованию	1 863	2 015
Обязательства по пенсионным отчислениям	5 474	6 331
Краткосрочные авансы полученные	214	106
Прочие краткосрочные обязательства	-	5 000
Краткосрочные вознаграждения к выплате	2 331	6 767
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	251	371
Доходы будущих периодов (текущая часть)	3 259	-
	65 491	192 280

18. Отложенные налоговые обязательства

Расчет отложенных налоговых обязательств на 31 декабря 2015 г. приведен ниже:

	31 декабря 2014 года (пересчитано)	Влияние изменения временных разниц	31 декабря 2015 года	(тыс. тенге) Отнесено на счета прибылей и убытков
Отложенные налоговые активы				
Обязательства по налогам	935	(918)	17	(918)
Оценочные обязательства	4 665	(2 020)	2 645	(2 020)
Доходы будущих периодов	9 513	(652)	8 861	(652)
Дебиторская задолженность (резерв)	7 059	(7 059)	-	(7 059)
Долгосрочная дебиторская задолженность (дисконт)	15 217	(15 217)	-	(15 217)
Итого активы	37 389	(25 866)	11 523	(25 866)
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства, нематериальные активы	(207 853)	(21 500)	(229 353)	(21 500)
Итого обязательства	(207 853)	(21 500)	(229 353)	(21 500)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(170 464)	(47 366)	(217 830)	(47 366)

Движение отложенных налоговых обязательств за предыдущий период:

	31 декабря 2013 года	Влияние изменения временных разниц	31 декабря 2014 года (пересчитано)	(тыс. тенге) Отнесено на счета прибылей и убытков
Отложенные налоговые активы				
Обязательства по налогам	686	249	935	249
Оценочные обязательства	7 633	(2 968)	4 665	(2 968)
Доходы будущих периодов	-	9 513	9 513	9 513
Дебиторская задолженность (резерв)	-	7 059	7 059	7 059
Долгосрочная дебиторская задолженность (дисконт)	-	15 217	15 217	15 217
Итого активы	8 319	29 070	37 389	29 070
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства, нематериальные активы	(167 861)	(39 992)	(207 853)	(39 992)
Итого обязательства	(167 861)	(39 992)	(207 853)	(39 992)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(159 542)	(10 922)*	(170 464)*	(10 922)

* Отложенные налоговые обязательства не соответствуют остаткам в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 5.



19. Прочие долгосрочные обязательства

	(тыс. тенге)	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Доходы будущих периодов	41 045	47 564

В составе доходов будущих периодов учтены суммы субсидий предоставленных АО «Фонд развития предпринимательства «ДАМУ» на возмещение части расходов по вознаграждениям по займам банка, полученным под приобретение технологического оборудования в предшествующие периоды. Затраты по выплате вознаграждений были капитализированы в стоимости оборудования, а сумма полученной субсидии включена в состав доходов будущих периодов.

В соответствии с положениями Учетной политики и МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи», субсидии, выданные с целью финансирования актива, Общество признает в качестве дохода равными долями в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующего актива. Установленный срок амортизации оборудования составляет 15 лет. В 2015 году признано в составе прибыли отчетного периода в статье «Прочие доходы» 3 259 тысяч тенге (2014 г.: 1 324 тысячи тенге), реклассифицировано в состав текущих расходов будущих периодов 3 259 тысяч тенге (Примечания 17, 26).

20. Капитал

Акционерный капитал Общества на конец отчетного периода составил 600 019 тысяч тенге и представлен простыми акциями:

	(тыс. тенге)	
	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
600 000 простых акций номинальной стоимостью 1 000 тенге	600 000	600 000
200 000 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 000 тенге	200 000	200 000
Неразмещенные привилегированные акции	(199 810)	(199 810)
Собственные выкупленные привилегированные акции (190 штук)	(190)	(190)
Эмиссионный доход	19	19
	600 019	600 019

21. Выручка

	(тыс. тенге)	
	2015 год	2014 год
Доход от реализации произведенной продукции	3 979 671	5 138 918
Доход от реализации товаров приобретенных	1 038 672	1 768 369
	5 018 343	6 907 287

Общество осуществляет реализацию готовой продукции - нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования и реализацию аналогичных приобретенных товаров.

22. Себестоимость реализованных товаров и услуг

	(тыс. тенге)	
	2015 год	2014 год
<i>Себестоимость реализованной произведенной продукции:</i>		
Сырье и материалы	2 846 773	3 737 095
Износ основных средств	154 635	105 359
Заработная плата	299 944	313 689
Социальные отчисления	12 594	12 842
Социальный налог	17 079	17 910
Обязательные профессиональные пенсионные взносы	2 123	2 386
Амортизация нематериальных активов	64	68
Текущий ремонт основных средств, приборов	21 202	17 882
Техобслуживание	1 559	1 652
Потребление газа	3 524	3 592
Электроэнергия	17 522	20 644



Водоснабжение и сток	74	96
Обучение и переподготовка	309	763
Поверка приборов	1 125	380
Материалы вспомогательных участков	19 396	19 522
Горюче-смазочные материалы	713	1 476
Прочие расходы	11 664	3 469
Итого себестоимость реализованной произведенной продукции	3 410 300	4 258 825
Себестоимость реализованных товаров приобретенных	583 665	1 446 715
	3 993 965	5 705 540

23. Расходы по реализации

	2015 год	2014 год
Износ основных средств	6 121	5 878
Расходы на сертификацию	2 844	2 310
Расходы на транспортировку, железнодорожные услуги	58 006	77 262
Штрафы, пени по договорам поставки готовой продукции	32 080	-
Прочие	11 145	3 336
	110 196	88 786

24. Административные расходы

	2015 год	2014 год
Износ основных средств	18 364	17 623
Амортизация нематериальных активов	513	256
Аренда	99 335	16 669
Аудиторские, консалтинговые, консультационные услуги	1 893	12 855
Услуги банка	12 075	5 438
Материальная помощь	8 268	877
Заработная плата	163 863	152 532
Расходы по налогам и прочим обязательным платежам в бюджет	37 122	32 329
Командировочные расходы	15 966	10 188
Обучение персонала	502	1 614
Услуги охраны	20 260	18 336
Представительские расходы	264	366
Ремонт и техобслуживание основных средств	3 067	727
Услуги связи	3 851	4 215
Расходы по страхованию	127 511	1 644
Расходы по коммунальным услугам	3 010	3 141
Расходы по созданию резервов	4 001	13 470
Спонсорская помощь	3 118	-
Расходы по содержанию служебного автотранспорта	6 322	5 705
Агентское соглашение, нотариальные услуги	297	273
Вознаграждение членам Совета Директоров	89 575	45 482
Членские взносы в Союз предпринимателей РК	3 003	8 149
Оценка имущества	393	837
Расходы по экологии	1 158	1 268
Штрафы и пени по хозяйственным договорам и бюджет	18 047	9 889
Расходы на рекламу и выставки	-	3 806
Прочие	17 267	11 966
	659 045	379 655

25. Прочие расходы (нетто)

	2015 год	2014 год
Расходы по курсовой разнице (нетто)	11 529	28 218
Убытки от выбытия активов	1 564	2 088
Расходы при обмене валюты	46 091	-
Прочие	-	812
	59 184	31 118



26. Прочие доходы (нетто)

	2015 год	(тыс. тенге) 2014 год
Доходы от реализации активов	-	707
Субсидии АО «Фонд развития предпринимательства «Даму» на возмещение части расходов по вознаграждениям по займам, полученным на пополнение оборотных средств	22 130	12 790
Субсидии АО «Фонд развития предпринимательства «Даму» на возмещение части расходов по вознаграждениям по займам, полученным на приобретение технологического оборудования	3 259	1 324
Доходы от восстановления убытка от обесценения	6 834	-
Доход от аренды	1 516	1 747
Прочие	1 775	1 181
	35 513	17 749

27. Доходы по финансированию

	2015 год	(тыс. тенге) 2014 год
Доход от амортизации (списания) дисконта долгосрочной дебиторской задолженности	76 085	63 554

28. Расходы по финансированию

	2015 год	(тыс. тенге) 2014 год
Вознаграждение по займу	90 767	115 082

29. Расходы по подоходному налогу

Общество составляет расчеты по подоходному налогу на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан, которые могут отличаться от МСФО. Ставка корпоративного подоходного налога для юридических лиц Республики Казахстан на 2015 и 2014 годы установлена в размере 20%. В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, а также ввиду наличия необлагаемого налогом дохода у Общества возникают определенные налоговые разницы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, включают:

	2015 год	(тыс. тенге) 2014 год (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	1 064	80 779
Отложенный подоходный налог	47 366	10 922
	48 430	91 701*

*Расходы по подоходному налогу не согласуются с данными в финансовой отчетности за 2014 год в связи с произведенными корректировками, информация о которых приводится в Примечании 5.

Сверка действующей налоговой ставки

Сумма корпоративного подоходного налога отличается от его теоретической суммы, рассчитанной путем умножения прибыли до налогообложения на ставку корпоративного подоходного налога, следующим образом:

	2015 год	(тыс. тенге) 2014 год (пересчитано)
Прибыль до налогообложения	216 784	668 409
Установленная ставка подоходного налога	20%	20%
Расчетная сумма налога по установленной ставке	43 357	133 682
Налоговый эффект невычитаемых расходов и необлагаемого дохода	5 073	(41 981)
	48 430	91 701

Расходы по подоходному налогу



30. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию за отчетный год определяется путем деления прибыли Общества за данный период за вычетом дивидендов по привилегированным акциям, предназначенной для распределения между держателями простых акций, на средневзвешенное количество простых акций, находящихся в обращении в течение данного периода.

	2015 год	2014 год (пересчитано)
Чистая прибыль (убыток)	168 354	576 708
Дивиденды по привилегированным акциям	-	-
Средневзвешенное количество простых акций	600 000	600 000
Прибыль (убыток) на одну акцию (тенге)	281	961*

*Прибыль на акцию не согласуется с данными в финансовой отчетности за 2014 год в связи с произведенными корректировками, информация о которых приводится в Примечании 5.

31. Отчет о движении денежных средств

При составлении отчета о движении денежных средств согласно Учетной политике был применен прямой метод, основанный на прямой выборке денежных операций. Уменьшение денежных средств за отчетный период составило 50 418 тысяч тенге. В том числе:

- от операционной деятельности увеличение на 928 308 тысяч тенге;
- от инвестиционной деятельности уменьшение на 125 652 тысяч тенге;
- от финансовой деятельности уменьшение на 854 485 тысяч тенге;
- от влияния изменения курса иностранной валюты увеличение на 1 411 тысяч тенге.

В составе прочих поступлений от операционной деятельности отражено поступление денежных средств от ТОО «Южный центр» в счет погашения долгосрочной и текущей задолженности по договорам уступки права требования (цессии) в сумме 461 982 тысячи тенге (Примечание 10).

32. Договорные и условные обязательства

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

20 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан перешел на режим инфляционного таргетирования. В результате введения режима официальный валютный курс вырос с 188,38 тенге за доллар США до 339,47 тенге за доллар США на 31 декабря 2015 года.

В 2015 году негативное влияние на казахстанскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация казахстанского тенге. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Судебные иски

На дату утверждения финансовой отчетности у Общества не существует текущих судебных разбирательств или неразрешенных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Общества, обязательства по которым были бы начислены или раскрыты в данной финансовой отчетности.



Налогообложение

Налоговое законодательство страны, может иметь более чем одно толкования. Также существует риск принятия налоговыми органами произвольных суждений относящихся к хозяйственной деятельности. В случае такого рода оспаривания налоговыми органами суждений руководства касательно деятельности Общества, могут возникнуть дополнительные налоги, штрафы и пени.

Налоговые органы могут проводить проверку налоговой отчетности за последние пять лет. Однако проведение налоговой проверки не означает, что вышестоящий налоговый орган не может провести проверку повторно. Кроме того, в соответствии с разъяснениями судебных органов срок, за который может быть проверена налоговая отчетность, может быть продлен, в случае признания судом факта воспрепятствования проведению проверки налоговыми органами.

Руководство Общества считает, что все необходимые налоговые начисления произведены, и, соответственно, начисление соответствующих резервов в финансовой информации не требуется.

33. Связанные стороны

Операции со связанными сторонами совершались на условиях, согласованных между сторонами и не предусматривающих обязательного использования рыночных тарифов.

Перечень связанных сторон Общества, в которых учредителем или крупным акционером является крупный акционер Общества Идрисов Д.А.:

1. АО «Страховая компания «Amanat Insurance»
2. ТОО «АЛМА-ТВ»
3. АО «Матен Петролеум»
4. АО «Bank RBK»
5. АО «QazaqBanki»
6. АО «Ай Карааул»
7. ТОО «Ансаган петролеум»
8. ТОО «ККС»

Непогашенные остатки на конец отчетного периода не имеют обеспечения, и расчеты производятся в денежной форме.

Сальдо по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2015 года представлены ниже:

	Примечание	АО «Страховая компания «Amanat Insurance» (тыс. тенге)
Добровольное страхование деятельности	9	125 341
Краткосрочная кредиторская задолженность	15	(100 000)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Примечание	АО «Страховая компания «Amanat Insurance»
Расходы по страхованию	24	124 659

В 2014 году операции со связанными сторонами Общества не проводились.

Вознаграждение руководящему составу

Вознаграждение, выплачиваемое генеральному директору и членам Совета директоров за участие в работе Общества, состоит из краткосрочного вознаграждения, включающего должностной оклад, премии и другие выплаты, предусмотренные в трудовом договоре.

Общая сумма вознаграждения руководящему составу, отраженная в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе административных расходов, составила:



	2015 год	2014 год
Генеральный директор	25 880	20 695
Члены Совета директоров	89 575	45 482
	115 455	66 177

34. Деловые и географические сегменты

Руководство определило, что в свете его оценки бизнеса на единой географической основе, т.е. Казахстан, в котором осуществляется более 95% его бизнеса, основа сегментации Общества наиболее адекватно отражается следующими направлениями бизнеса:

- производство и реализация нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования,
- реализация приобретенного у третьих лиц нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования.

2015 год	Производство и реализация нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования	Реализация приобретенного нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования.	Консолидированные показатели
Доход от продаж внешним покупателям	3 979 671	1 038 672	5 018 343
Доход от продаж между сегментами	-	-	-
Доходы от финансирования	76 085	-	76 085
Итого сегментный доход	4 055 756	1 038 672	5 094 428
Расходы по финансированию	(90 767)	-	(90 767)
Прибыль за год	133 509	34 845	168 354
Активы сегмента	4 356 456	-	4 356 456
Итого активы	4 356 456	-	4 356 456
Обязательства сегмента	1 582 915	-	1 582 915
Итого обязательства	1 582 915	-	1 582 915
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(188 562)	-	(188 562)

2014 год	Производство и реализация нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования	Реализация приобретенного нефтепромыслового и бурового геологоразведочного оборудования.	Консолидированные показатели
Доход от продаж внешним покупателям	5 138 918	1 768 369	6 907 287
Доход от продаж между сегментами	-	-	-
Доходы от финансирования	63 554	-	63 554
Итого сегментный доход	5 202 472	1 768 369	6 970 841
Расходы по финансированию	(115 082)	-	(115 082)
Прибыль за год	403 696	173 012	576 708
Активы сегмента	6 145 758	-	6 145 758
Итого активы	6 145 758	-	6 145 758
Обязательства сегмента	3 540 571	-	3 540 571
Итого обязательства	3 540 571	-	3 540 571
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(129 184)	-	(129 184)



Более 90% реализации готовой продукции и приобретенных товаров в отчетном периоде реализовано
 трем основным покупателям: (тыс.тенге)

Покупатели	Удельный вес в общем реализации, %	Сегменты		Итого
		Реализация готовой продукции	Реализация приобретенных товаров	
УПТО и КО «Озеньмунайгаз» АО «Озеньмунайгаз»	69%	3 485 645	35 572	3 521 217
АО «Каражанбасмунай»	11%	35 523	511 414	546 937
АО «Мангистаумунайгаз»	11%	308 935	264 811	573 745
	91%	3 830 102	811 797	4 641 899

35. Политика по управлению рисками

Общество подвержено влиянию всех имеющихся на данный момент в Республике Казахстан рисков связанных с ее деятельностью.

Управление рисками играет важную роль в деятельности Общества. Основные риски, присущие деятельности Общества, включают:

- кредитный риск,
- риск ликвидности,
- рыночный риск (валютный и процентный риски, и прочий ценовой).

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск, связанный в частности с возможностью неисполнения принятых обязательств со стороны эмитентов ценных бумаг и контрагентов по сделкам.

В таблицах ниже представлен анализ финансовых активов и обязательств, сгруппированных по размеру кредитного риска и обеспеченности залогом.

Примечание	Общая сумма		
	максимального размера риска, 31 декабря 2015г.	максимального размера риска, 31 декабря 2014г.	
Денежные средства и их эквиваленты	6	150 028	200 446
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	7	773 986	1 507 571
Прочие краткосрочные активы	9	4 426	5 713
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	10	1 950	391 447
Общая сумма кредитного риска		930 390	2 105 177

Кредитный риск, связанный с остатками на счетах в финансовых учреждениях контролируется менеджментом Общества в соответствии с политикой управления денежными средствами Общества.

Максимальный размер чувствительности Общества к кредитному риску, возникающему от дефолта финансовых учреждений равен балансовой стоимости этих финансовых активов.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Общество не сможет выполнить свои обязательства по выплатам при наступлении срока их погашения в обычных или непредвиденных условиях. С целью ограничения этого риска руководство обеспечило доступность различных источников финансирования в дополнение к существующей основной сумме банковских вкладов.

Руководство также осуществляет управление активами, учитывая ликвидность, и ежедневный мониторинг будущих денежных потоков и ликвидности. Этот процесс включает в себя оценку ожидаемых денежных потоков и наличие высококачественного обеспечения, которое может быть использовано для получения дополнительного финансирования в случае необходимости.



В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых активов и финансовых обязательств Общества на основании договорных недисконтированных платежей:

(тыс. тенге)

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года					Всего
	До востребования	Меньше 1 мес.	1-3 мес.	3 мес.- 1 год	от 1 - 5 лет	
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ						
Денежные средства	150 028	-	-	-	-	150 028
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	98 278	588 261	87 447	-	773 986
Прочие краткосрочные активы	-	599	2 077	1 750	-	4 426
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	-	-	1 950	1 950
	150 028	98 877	590 338	89 197	1 950	930 390
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Краткосрочные займы	-	22 498	22 498	429 581	-	474 577
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-	70 372	2 468	641 407	-	714 247
Краткосрочные вознаграждения к выплате	-	2 331	-	-	-	2 331
Долгосрочные займы	-	-	-	-	30 617	30 617
	-	95 201	24 966	1 070 988	30 617	1 221 772
Нетто позиция	150 028	3 676	565 372	(981 791)	(28 667)	(291 382)

(тыс.тенге)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

	До востребования	Меньше 1 мес.	1-3 мес.	3 мес.- 1 год	Свыше 1 года	Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ						
Денежные средства	200 446	-	-	-	-	200 446
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	652 980	694 378	160 213	-	1 507 571
Прочие краткосрочные активы	-	5 713	-	-	-	5 713
Долгосрочная дебиторская задолженность дочерних организаций	-	-	-	389 497	1 950	391 447
	200 446	658 693	694 378	549 710	1 950	2 105 177
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Краткосрочные займы	-	57 692	351 301	683 500	-	1 092 493
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-	926 146	418 644	356 165	-	1 700 956
Краткосрочные вознаграждения к выплате	-	6 767	-	-	-	6 767
Долгосрочные Займы	-	-	-	267 186	-	267 186
	-	990 605	769 945	1 306 851	-	3 067 402
Нетто позиция	200 446	(331 912)	(75 567)	(757 141)	1 950	(962 225)



Рыночный риск

Валютный риск

Валютный риск – это риск, связанный с тем, что кредитные ресурсы подвержены колебаниям из-за изменений в курсах валют.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Общества, выраженных в иностранной валюте, на отчетную дату представлена следующим образом:

	31 декабря 2015 года			31 декабря 2014 года		
	Тенге	Российский рубль	Всего	Тенге	Российский рубль	Всего
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:						
Денежные средства	150 028	-	150 028	200 446	-	200 446
Краткосрочная дебиторская задолженность	773 986	-	773 986	1 507 571	-	1 507 571
Прочие краткосрочные активы	4 426	-	4 426	5 713	-	5 713
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	1 950	-	1 950	391 447	-	391 447
	930 390	-	930 390	2 105 177	-	2 105 177
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:						
Краткосрочные финансовые обязательства	474 577	-	474 577	1 092 493	-	1 092 493
Кредиторская задолженность	712 972	1275	714 247	1 413 065	287 890	1 700 956
Краткосрочные вознаграждения к выплате	2 331	-	2 331	6 767	-	6 767
Долгосрочные финансовые обязательства представлены	30 617	-	30 617	267 186	-	267 186
	1 220 497	1 275	1 221 772	2 779 511	287 890	3 067 402
Нетто позиция по балансу	(290 107)	(1 275)	(291 382)	(674 334)	(287 890)	(962 225)

Основные денежные потоки Общества генерируются главным образом в тенге.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Общества до налогообложения к возможным изменениям в обменном курсе российского рубля, при условии неизменности всех прочих параметров (вследствие изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств).

	на 31.12.2015 г.	Параллельный сдвиг		на 31.12.2014 г.	Параллельный сдвиг	
		Рост на 15%	Снижение на 15%		Рост на 15%	Снижение на 15%
Российский рубль	4,65	5,35	4,04	3,17	3,65	2,76

(тыс. тенге)

	Воздействие на прибыль или убыток	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Укрепление российского рубля на 15%	(191)	(43 184)
Ослабление российского рубля на 15%	191	43 184

Процентный риск

Общество не подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и движение денежных средств, так как Общество не имеет финансовых активов и обязательств с переменной ставкой процента.



Прочий ценовой риск

Общество не подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных цен на финансовые инструменты в виду отсутствия торговых финансовых инструментов.

36. Управление капиталом

Основной целью Общества в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Общества и максимизации прибыли участников.

Общество управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий. За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, не происходило изменений в объектах, политике и процессах управления капиталом.

37. Информация о справедливой стоимости нефинансовых активов

Общество определяет справедливую стоимость активов и обязательств, отраженных в отчете о финансовом положении с использованием следующей иерархии справедливой стоимости, отражающей важность исходных данных, используемых для проведения оценки:

- Уровень 1: Рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- Уровень 2: Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3: Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которому относятся многократные оценки справедливой стоимости.

	Примечание	Уровни иерархии	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Основные средства	11	Уровень 2	2 102 549	2 166 565

Подход к оценке и описание исходных данных для 2 Уровня оценки справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены ниже:

	Справедливая стоимость на 31 декабря 2015 года	Справедливая стоимость на 31 декабря 2014 года	Метод оценки	Примененные исходные данные
Основные средства	2 102 549	2 166 565	Рыночный подход/Затратный	Сравнимые цены менее активных рынков/Стоимость замещения

38. События после отчетной даты

В Обществе не имеют места какие-либо события, произошедшие до даты утверждения финансовой отчетности, которые требуют корректировки или раскрытия в примечаниях к финансовой отчетности на 31 декабря 2015 года.

39. Утверждение финансовой отчетности

Данная финансовая отчетность была одобрена руководством Общества и утверждена для выпуска марта 2016 года.



Требования Казахстанской Фондовой Биржи к раскрытию информации

11 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать информацию о балансовой стоимости акции в Отчете о финансовом положении. Расчет балансовой стоимости акции по состоянию на 31 декабря 2015 года был произведен по формуле, в соответствии с требованиями Казахстанской фондовой биржи.

Балансовая стоимость акции определяется как общая сумма капитала за минусом нематериальных активов, деленная на общее количество акций в обращении на конец года.

Чистые активы для **простых** акций рассчитываются по формуле:

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

- TA – (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
- IA – (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
- TL – (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
- PS – (preferred stock) сальдо счета «уставный капитал, привилегированные акции» в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$$BVCS = NAV / NOCS, \text{ где}$$

- BVCS – (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;
- NAV – (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
- NOCS – (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
		(тыс. тенге)
Активы	4 356 456	6 145 758
Нематериальные активы	(1 713)	(2 263)
Обязательства	(1 582 915)	(3 540 571)*
Чистые активы	2 771 828	2 602 924
Количество простых акций на отчетную дату (штук)	600 000	600 000
Балансовая стоимость одной простой акции (тенге)	4 620	4 338*

*Балансовая стоимость одной простой акции не согласуется с данными в финансовой отчетности за 2014 год в связи с произведенными корректировками, информация о которых приводится в Примечании 5.



10. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016 ГОД

Основная цель компании – увеличение долгосрочной стоимости компании, к которому подчинены и являются неотъемлемым логическим продолжением все остальные цели компании.

Компания поставила перед собой задачи на 2016 год:

1. Увеличение валовой прибыли от продаж в соответствии со стратегией компании.

В бюджете Компании предусмотрено повышение объема продаж более рентабельных видов продукции для достижения плановых результатов.

2. В рамках программы модернизации технологического процесса разработан Инвестиционный проект на 2016 год

№ п/п	Цели	Период осуществления	Сумма (тыс. тенге)	Описание
1	Модернизация газовой печи и закуп правильной машины	3-4 квартал	314 686	Модернизация печи позволит увеличить объемы производимой и реализуемой продукции. Также установка печи приведет к снижению себестоимости продукции.
2	Реконструкция центрального распределительного пункта "Промбаза"	3-4 квартал	46 500	Реконструкция необходима в связи с моральным и физическим износом.
3	Ремонт крыши	3-4 квартал	13 000	Несоответствие цеха условиям труда, в связи с протечкой крыши.
4	Реконструкция дальнего склада под производственное помещение	3-4 квартал	78 706	В связи с производственной необходимостью
5	Строительство ангара	3-4 квартал	114 494	Увеличение складских помещений.
	ИТОГО		567 386	

3. Достижение новых производственных показателей требует и повышения качества экологического менеджмента, работы в сфере охраны здоровья и безопасности труда. Этим вопросам уделяется пристальное внимание.

В октябре 2016г. планируется надзорный аудит ISO 14001 (Система экологического менеджмента)

В 2016 году осуществляется подготовка к аудиту OHSAS 18001:2007 (Охрана здоровья и безопасность труда). Предсертификационный аудит назначен на 25-27 июля, сертификационный - ориентировочно в октябре 2016г.

В течение 2016г. надзорные аудиты на соответствие ГОСТ 633-80 (для НКТ), СТ РК 1259-2004 (для ШН).

11. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

11.1. ГЛОССАРИЙ

	Значение
АО АЗНО	Акционерное общество «Актюбинский завод нефтяного оборудования»
Компания, Общество	Акционерное общество «Актюбинский завод нефтяного оборудования»
ШН	Штанга насосная
НКТ	Насосно-компрессорные трубы
ШГН	Штанговые глубинные насосы
ЯГП	Газопесочные якоря
АРІ	American Petroleum Instit
млрд	миллиард
Тыс.	тысяча
ГКМ	Горизонтально-ковочная машина
ВП	Валовая прибыль
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
ЦРП	центральный распределительный пункт
РУ	распределительное устройство

11.2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»

Адрес: Республика Казахстан, город Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42ж

Телефон /7132/ 53 67 53

Факс /7132/ 53 68 32

АУДИТОР

ТОО «ALMIR CONSULTING»

Адрес: Республика Казахстан, город Алматы, Ул. Аль-Фараби 19, Бизнес Центр «Нурлы-Тау», корпус 2 Б, 4 этаж, офис 403

Телефон /727/ 311 01 18 (19, 20)

Факс /727/ 311 01 18

email: almirconsulting@mail.ru

РЕГИСТРАТОР

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

Адрес: Республика Казахстан, город Алматы, проспект Абылай –хана, 141

Телефон /727/ 272 47 80