



*Молочко настоящее...*

### Уважаемые члены Совета директоров!

2011 год отмечен нестабильностью мировой экономики, сопровождавшейся негативными экономическими факторами, в т.ч.:

- резким ростом цен производителей в навигационный период, вызванный дефицитом на автобензин марок Аи-92, Нормаль-80 (76), дизельного топлива из-за реконструкций заводов – изготовителей в связи с изменениями технического регламента по переходу РФ на стандарты ЕВРО;
- введением Правительством Российской Федерации политики сдерживания розничных цен на нефтепродукты.
- повышением жесткой конкурентной борьбы на конкурсных торгах на поставку нефтепродуктов

Несмотря на это, Общество смогло добиться неплохих показателей и укрепить свое положение в отрасли как одного из лидирующих предприятий по поставке нефтепродуктов Республики Саха (Якутия). По итогам работы за 2011 год перевыполнило план основных показателей финансово-хозяйственной деятельности, утвержденный Советом директоров на 2011 год.

Объем реализации нефтепродуктов в натуральных показателях перевыполнен на 5,7%, а также по объемам услуг нефтебаз: приемо-складские операции - на 33% и хранения нефтепродуктов - на 9%. За отчетный период Общество получило выручку в размере 3 025,3 млн. рублей с выполнением плана на 112,9%, валовая прибыль – 432,8 млн. рублей или на 111,7%, чистая прибыль – 81,5 млн. руб., с перевыполнением плана в 6,8 раз.

Общество для выполнения поставленных задач по стабильному и бесперебойному обеспечению сельхозтоваропроизводителей и сельского населения вплотную работает и координирует свою деятельность с Министерством сельского хозяйства и продовольственной политики Республики Саха (Якутия). В 2011 году в условиях засушливого лета для мобильных бригад, выезжающих в отдаленные участки на сенозаготовку и затем для перевозки сена, были выделены нефтепродукты с объемов неснижаемых страховых запасов нефтепродуктов. Во время сенокосной страды для поддержки сельхозтоваропроизводителей была проведена в течении месяца акция по снижению цены на основное топливо сельхозтоваропроизводителей - дизельное.

С учетом государственных отраслевых программ и основных направлений социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) Обществом разрабатывается стратегия развития Общества на период до 2020 года. Основной целью стратегии является планомерное и динамичное развитие Общества в стремительно развивающейся нефтегазовой отрасли республики. В рамках реализации стратегии в 2011 году начато строительство зеркальной АЗС в г.Якутске, на стадии завершения проектно-сметная документация прирельсового нефтесклада, разрабатываются песчаные и гравийные лицензионные карьеры в развивающемся п.Нижний-Бестях, идет обновление автопарка бензовозов.

Общество ставит перед собой цель укрепления и расширения доли на рынке нефтепродуктов, реализовывая стратегию дальнейшего поступательного развития, ориентируясь на ведомственные целевые программы и основные направления социально-экономического развития Республики Саха (Якутия).

Уверен в успешной реализации нашего плана стратегического развития при вашей неоценимой поддержке.

**Генеральный директор**

**С.М. Чепалов**

СОДЕРЖАНИЕ

<b>I</b>	<b>Общий раздел</b>	
1.1.	Краткая характеристика Общества	3
1.2.	Основные виды деятельности	4
1.3.	Структура Общества	4
1.4.	Имущество Общества	5
1.5.	Положение Общества в отрасли	5
1.6.	Оценка основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	6
<b>II</b>	<b>Анализ финансово-хозяйственной деятельности и использование компанией энергетических ресурсов</b>	
2.1.	Отчет по завозу и реализации нефтепродуктов (Комм. и пласт) Объем	7
2.2.	Основные финансово-хозяйственные показатели за 2011 год	12
2.3.	Сельских АЗС ОАО НК «Туймаада-нефть» за 2011 год.	20
2.4.	Фонд оплаты труда	24
2.5.	Кадровая политика	27
2.6.	Автоколонна	29
2.7.	Ценообразование	32
2.8.	Эксплуатация нефтебазового хозяйства и сети АЗС	33
2.9.	Информационно-техническое обслуживание	34
2.10.	Работа с дебиторами	35
<b>III</b>	<b>Финансовый анализ</b>	
3.1.	Финансовый результат	36
3.2.	Эффективность деятельности	38
3.3.	Финансовая устойчивость	40
3.4.	Комплексная оценка финансового состояния	42
<b>IV</b>	<b>Организационно-правовая деятельность</b>	
4.1.	Деятельность Общего собрания акционеров	43
4.2.	Деятельность Совета директоров	44
4.3.	Информация о совершении сделок, одобрения которых в соответствии с уставом находится в компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров	48
4.4.	Отчет о выплате дивидендов	55
4.5.	Корпоративное управление	55
4.6.	Сведения соблюдения Обществом Кодекса корпоративного поведения	60
4.7.	Перспективный план развития Общества	61
<b>V</b>	<b>Служба по нефтегазовым проектам</b>	63
<b>VI</b>	<b>Приложения</b>	66



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



## 1.1. Краткая характеристика Общества.

Открытое акционерное общество Нефтяная компания «Туймаада-нефть» создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 21 декабря 2001 г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Уставом.

Общество создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 05 мая 2004 года № 207 путем преобразования государственного унитарного предприятия Нефтяная компания «Туймаада-нефть» в открытое акционерное общество Нефтяная компания «Туймаада-нефть».

Устав Общества утвержден постановлением правительства Республики Саха (Якутия) № 207 от 5 мая 2004 года «Об условиях приватизации ГУП НК «Туймаада-нефть»»

Общество является правопреемником ГУП НК «Туймаада-нефть» и ему перешли все имущество, права и обязанности указанного предприятия согласно передаточному акту.

Общество осуществляет свою деятельность на основании:

- свидетельства о государственной регистрации юридического лица: серия 14 № 000239466, дата государственной регистрации: 1 июля 2004 г., орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по г. Якутску Республики Саха (Якутия);
- свидетельства о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ: серия 14 № 000156110, дата постановки на учет юридического лица: 1 июля 2004 г., орган, осуществивший постановку на учет в налоговом органе юридического лица: Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по г. Якутску Республики Саха (Якутия);
- лицензии на осуществление деятельности «Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов»: № ЭВ-73-000248 (Н) от 28 ноября 2007 г., выдан Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия).

Общество является собственником имущества, переданного ему в качестве вкладов в уставной капитал его учредителями, а также имущества, полученного в результате своей деятельности и на иных основаниях, не запрещенных законодательством Российской Федерации, и отраженного на самостоятельном балансе.

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций общества, приобретенных акционерами. Уставный капитал Общества составляет 95 590 130 рублей.

### I Общий раздел

### II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

### III Аналитический финансовый анализ

### IV Организационно – правовая деятельность

### V Служба по нефтегазовым проектам





### **1.2. Основные виды деятельности.**

Общество осуществляет в установленном законодательством Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) порядке следующие виды деятельности:

- организация завоза и реализации нефтепродуктов для нужд сельхозтоваропроизводителей сельского населения Республики Саха (Якутия);
- оптовая и розничная купля-продажа нефтепродуктов;
- услуги по хранению и переработке нефтепродуктов;
- производство товаров и услуг;
- перевозка грузов, в том числе опасных;
- организация работы автозаправочных станций и их эксплуатация;
- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- строительство, реконструкция и ремонт объектов промышленно-гражданского и социально-бытового назначения.

### **1.3. Структура Общества.**

Общество находится в ведомственном подчинении Министерства сельского хозяйства Республики Саха (Якутия). В состав Общества входят следующие подразделения:

Нижнебестяхская нефтебаза

- цех слива налива;
- Ремонтно-эксплуатационный цех;
- Автоколонна;
- Жилищно-коммунальное хозяйство.

32 - автозаправочные станции, расположенные в городах и улусах республики.

Производственная деятельность организуется: коммерческой службой, отделом технико-экономического планирования, финансовым отделом, производственно-техническим отделом, отделом хозяйственного обеспечения, юридической и кадровой службами.

Бухгалтерский учет на Общества ведется централизованной бухгалтерией.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров общества.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган Общества в лице Генерального директора, который без доверенности действует от имени Общества. В соответствии с полномочиями определенными должностными обязанностями и выданными доверенностями принимают участие в управлении Обществом первый заместитель генерального директора и заместитель генерального директора по производству, по вопросам деятельности общества нефтегазового направления заместитель генерального директора по нефтегазовым проектам. Бухгалтерской службой руководит главный бухгалтер. Административное управление структурным подразделением нефтебаза п. Нижний-Бестях возложено на управляющего нефтебазой без права подписи распорядителя средств. Общество не имеет структурных подразделений с отдельными балансами.

Замещение должностей специалистов ведется на основе конкурсного отбора. Трудовые отношения при поступлении на работу в Общество оформляются заключением письменного трудового договора на неопределенный срок, условия трудовых отношений определены трудовым договором. Срочные трудовые договора заключаются на выполнение сезонных работ (на период навигации), для замены временно отсутствующего работника, для выполнения определенной работы.

## **I Общий раздел**

### **II Анализ финансово-хозяйственной деятельности**

### **III Аналитический финансовый анализ**

### **IV Организационно – правовая деятельность**

### **V Служба по нефтегазовым проектам**

#### 1.4. Имущество Общества.

На праве собственности Общество имеет следующее недвижимое имущество вместе с земельными участками (некоторые земельные участки находятся в аренде):

- Административное здание в г. Якутске;
- АЗС в г. Якутске (долевая собственность);
- нефтебаза со всей инфраструктурой в п. Нижний Бестях Мегино-Кангаласского улуса;
- АЗС в Мегино-Кангаласском улусе - п. Нижний Бестях, с. Майя, с. Суола;
- АЗС Хангаласского улуса - с. Кердем, Улахан-Ан;
- АЗС Чурапчинского улуса - с. Чурапча, с. Маралай, с. Мугудай, с. Сылан, с. Дирин ;
- АЗС Таттинского улуса - с. Кыйы, с. Туора-Кель, с. Харбалах, с. Черкех, с. Баяга, Ытык-Кюель;
- АЗС Амгинского улуса - с. Амга, с. Болугур;
- АЗС Кобяйского улуса - с. Кобяй, с. Мукучу, с. Сайылык;
- АЗС Усть-Алданского улуса - с. Сырдах, с. Танда, с. Дюпся;
- АЗС В-Виллойского улуса - с. Оросу, с. Маар;
- АЗС Виллойского улуса - с. Хампа;
- АЗС Сунтарского улуса - с. Тойбохой;
- АЗС Намского улуса - с. Хомустах;
- АЗС Олекминского улуса - с. Саняхтах.

#### 1.5. Положение Общества в отрасли.

За время своего существования ОАО НК «Туймаада-нефть» стало одним из крупнейших предприятий республики на рынке нефтепродуктов, имеет широкую и надежную сеть распространения по всей республике, для своевременного обеспечения сельхозтоваропроизводителей и сельского населения нефтепродуктами с учетом природных и территориальных условий республики.

Для бесперебойного обеспечения сельхозтоваропроизводителей и сельского населения нефтепродуктами Обществом налажены схемы:

- оптовой поставки нефтепродуктов через существующие нефтебазы республики и собственные: Нижнебестяхскую нефтебазу, Амгинский и Харбалахский нефтесклады;
- розничной продажи нефтепродуктов через сеть собственных и арендованных АЗС в центральной, заречной и виллойской группе улусов.

Оказание услуги по приему, складским операциям и хранению нефтепродуктов поклажедателей заречных улусов в нефтебазе Нижний Бестях с объемом 50 тыс. тн.

Общество также является надежным поставщиком нефтепродуктов для основных производственных компаний республики:

- АК АЛРОСА ОАО;
- ОАО «Саханефтегазсбыт»;
- ОАО «Нижнеленское»;
- ОАО «Якутскэнерго»;
- ОАО ЛОРП



## I Общий раздел

### II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

### III Аналитический финансовый анализ

### IV Организационно – правовая деятельность

### V Служба по нефтегазовым проектам



Ежегодно по конкурсным торгам для нужд данных компаний завозится порядка 60-80 тыс.тн нефтепродуктов.

Доставка нефтепродуктов Обществом на территории республики осуществляется 3-мя схемами:

1. Основной объем - в навигационный период через перевалочную нефтебазу Усть-Кут - речным транспортом;
2. Дополнительный объем - в зависимости от конъюнктуры цен НПЗ - по железной дороге через Южные ворота республики (Нерюнгри – Алдан, Томмот);
3. Часть объемов северных нефтебаз - по северному морскому пути.

#### **1.6. Оценка основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.**

ОАО НК «Туймаада-нефть» является системообразующим предприятием жизнеобеспечения и развития региона, в том числе бесперебойное стабильное обеспечения нефтепродуктами сельхозтоваропроизводителей в экстремально рискованной территории земледелия.

Основными факторами среднесрочного риска, связанными с деятельностью Общества являются:

- низкая платежеспособность сельхозтоваропроизводителей республики, вследствие чего растет дебиторская задолженность, так как в настоящее время Общество практикует отпуск сельхозтоваропроизводителям нефтепродуктов без предоплаты;
- риски, связанные с участием в открытых конкурсах и аукционах. Общество благодаря участию в конкурсах и аукционах и победе на них покрывает убытки от иных видов деятельности;
- убыточность подавляющего большинства автозаправочных станций, построенных Обществом в сельской местности, которые являются социальными объектами;
- высокая степень старения и физического износа основной производственной базы Общества – Нижне-Бестяхской нефтебазы и сельских АЗС;
- убытки от деятельности автопарка при перевозке нефтепродуктов до отдаленных автозаправочных станций, по муниципальным автодорогам в основном относящихся 3-й группы и автозимниками;
- риски, связанные с повышением цены на нефть на мировом рынке, вследствие чего идет рост цен нефтепродуктов на российском рынке;
- рост инфляции – увеличение: % ставок по кредитным ресурсам, и дисконта на залоговые ресурсы.

## **I Общий раздел**

### **II Анализ финансово-хозяйственной деятельности**

### **III Аналитический финансовый анализ**

### **IV Организационно – правовая деятельность**

### **V Служба по нефтегазовым проектам**





### 2.1. Анализ завоза нефтепродуктов в навигацию 2011 года

За 2011 год отгружено 105,875 тыс. тонн нефтепродуктов, из них доставлено 105,332 тыс. тонн, передано 106,131 тыс. тонн, в том числе из собственного хранения 0,799 тонн, перевыполнение плана на 105,7%.:

- для сельхозтоваропроизводителей - на 139%;
- для рыночного фонда - на 271,8%;

По конкурсным торгам общий объем поставки выполнения предварительного плана 93,2%, план завоза по выигранным лотам конкурсных торгов 100%:

- по конкурсным торгам ОАО «Саханефтегазсбыт» (для надлежащего функционирования систем жизнеобеспечения РС(Я) в 2011 году) планировалась поставка 30 000 тонн, выиграла 16 270 тн. – 54,2% фактическая поставка выигранных лотов 100%;
- для нужд ЗАО АК «АЛРОСА» планировалась поставка 15 000 тонн, выиграла 14 000 тн. – 93,3% фактическая поставка выигранных лотов 100%;
- для нужд ОАО «Нижне-Ленское» планировалась поставка 8 600 тонн, выиграла 13 171 тн. – 153,1% фактическая поставка выигранных лотов 100%;
- - ООО «Нирунган» планировалась поставка 7 000 тонн, выиграла 2 552,6 тн. – 36,5% фактическая поставка выигранных лотов 100%;

По агентскому договору для нужд ОАО «Сахаэнерго» планировалась поставка 13 000 тонн, выиграла 10 700 тн. – 82,3% фактическая поставка выигранных лотов 100%.

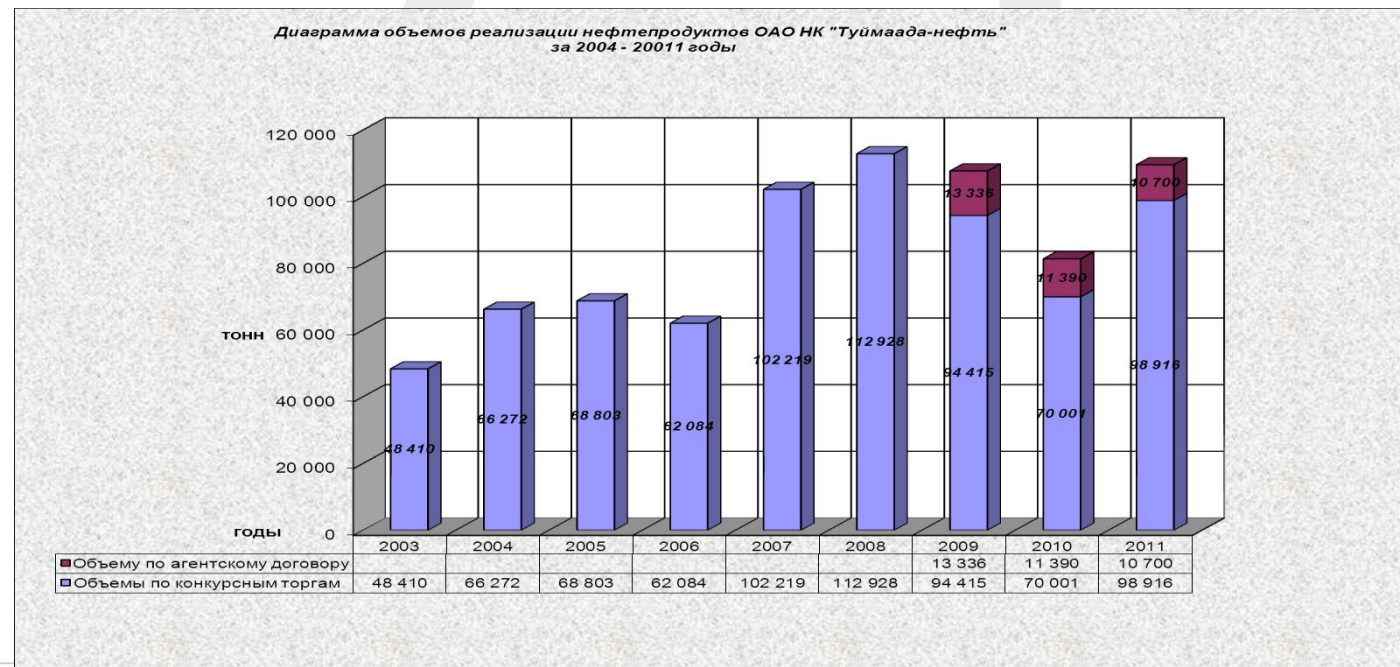
## I Общий раздел

### II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

### III Аналитический финансовый анализ

### IV Организационно – правовая деятельность

### V Служба по нефтегазовым проектам





*Молочко настоящее...*

Табл. 1.

План-факт завоза нефтепродуктов							
	2010 год			2011 год			Факт 2011г к факту 2010г снижение(-), рост (+)
	План, тн.	Факт, тн.	выполнение плана, в %	План утверден-ный советом директоров, тн.	Факт, тн.	выполнение плана, в %	
<b>Завоз нефтепродуктов для сельхозтоваропроизводителей и рыночного фонда</b>							
Сельхозтоваропроизводители	15 000,0	15 065,5	100,4%	14 829,4	20 616,0	139,0%	36,8%
Рыночный фонд, в т.ч.	6 400,0	6 400,0	100%	4 000,0	10872,2	271,8%	69,9%
Поставка нефтепродуктов для ИП Суховерхов		4 033,3					
<b>Итого</b>	<b>21 400,0</b>	<b>21 465,5</b>	<b>100,3%</b>	<b>18 829,4</b>	<b>31 488,2</b>	<b>167,2%</b>	<b>46,7%</b>
<b>Поставка нефтепродуктов по конкурсным торгам</b>							
ОАО "Саханефтегазсбыт" (госнужда)	15 000,0	15 000,0	100,0%	30 000,0	16 270,0	54,2%	8,5%
ЗАО АК "АЛРОСА"	15 000,0	15 000,0	100,0%	15 000,0	14 000,0	93,3%	-6,7%
ОАО "Нижне-Ленское"	13 620,0	8 540,7	62,7%	8 600,0	13 171,0	153,1%	54,2%
ООО "Нирунган"	10 682,0	6 882,8	64,4%	7 000,0	2 552,6	36,5%	-62,9%
Прочие поставки ОАО «Саханефтегазсбыт» (комм. сбыт), ОАО «ЛОРП»				8 000,0	17 950,0		
<b>Итого</b>	<b>54 302,0</b>	<b>45 423,5</b>	<b>83,6 %</b>	<b>68 600,0</b>	<b>63 943,6</b>	<b>93,2%</b>	<b>40,8%</b>
<b>Всего поставлено</b>	<b>75 702,0</b>	<b>66 889,0</b>	<b>88,3%</b>	<b>87 429,4</b>	<b>95 431,8</b>	<b>109,1%</b>	<b>42,7%</b>
АК "Якутскэнерго" с учетом для ОАО "Сахаэнерго" и ОАО "Теплоэнергосервис"	11 390,0	11 390,0	100,0%	13 000,0	10 700,0	82,3%	-6,1%
<b>Итого</b>	<b>11 390,0</b>	<b>11390,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>13000,0</b>	<b>10700,0</b>	<b>82,3%</b>	<b>-6,1%</b>
<b>ВСЕГО было поставлено (завезено) с учетом агентских услуг</b>	<b>87 092,0</b>	<b>78 279,0</b>	<b>89,9%</b>	<b>100429,4</b>	<b>106 131,8</b>	<b>105,7%</b>	<b>35,6%</b>

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





Молочко настоящее...

В табл.2 приведены объемы завоза (поставки) нефтепродуктов в разрезе видов нефтепродуктов.

План-факт поставки (завоза) нефтепродуктов по видам							
Вид нефтепродуктов	2010 год			2011 год			Факт 2011г к факту 2010г снижение(-), рост (+)
	План, тн.	Факт, тн.	выполнение плана, в %	План, тн.	Факт, тн.	выполнение плана, в %	
Автобензин Нормаль-80	12 009,0	12 105,1	100,8%	7 500,0	7 260,0	96,8%	-40,0%
Автобензин АИ-92	4 725,0	4 528,7	95,8%	6 000,0	7 874,5	131,2%	73,9%
Дизтопливо "летнее"	12 727,0	10 371,9	81,5%	17 000,0	21 922	128,9%	111,4%
Дизтопливо "зимнее"	41 989,0	37 431,7	89,1%	35 829,4	32 399,5	90,4%	-13,4%
Дизтопливо "арктическое"	9 342,0	8 741,7	93,6%	16 100,0	25 905,8	160,9%	196,3%
Авиакеросин ТС-1	6 300,0	5 100,0	81,0%	4 000,0	3 070,0	76,7%	-39,8%
Топливо судовое маловязкое					6 700,0		
Нефть				1 000,0	1 000,0	100%	
<b>Итого</b>	<b>87 092,0</b>	<b>78 279,0</b>	<b>89,9%</b>	<b>87 429,4</b>	<b>106 131,8</b>	<b>121,4%</b>	<b>35,6%</b>

## I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



Услуги нефтебазы

По услугам нефтебазы общий объем выполнение приемо-складских услуг на 133% по сравнению с 2010 годом и услуги по хранению на 109%, за счет увеличения объемов реализации АЗС и оптовых продаж Общества с Нижне-Бестяхской нефтебазы.

Плановый объем для сторонних не выполнение плана на 3,9% или на 2 млн. руб., за счет сокращения объемов услуги по хранению – с приближением железной дороги, данный показатель положительно сокращен с увеличением услуги приемо-складских операций (ГУП ЖКХ РС (Я) – переработка нефтяного котельного топлива Амгинского филиала через Нижний-Бестях из-за маловодия реки Амга) на 36,1% или на 4 млн руб.

№ п/п	Показатели	2010 год		2011 год		Сравнение 2011 г. против 2010 г.	
		ПСО, тн	Хранение, тн/дни	ПСО, тн	Хранение, тн/дни	ПСО в %%	Хранение в %%
1	По организациям	17 806,87	5 428 521,07	21 205,66	5 428 521,07	119%	100%
2	По АЗС	8 424,90	1 432 233,34	11 376,79	1 934 054,98	135%	135%
3	Коммерческим	2 035,55	346 043,33	4 794,38	815 043,92	236%	236%
4	Сельхозникам	631,96	107 433,37	1 421,83	241 710,59	225%	225%
5	По НСЗ	5 298,00	1 852 664,74	6 828,70	1 614 326,29	129%	87%
	<b>ИТОГО:</b>	<b>34 197,28</b>	<b>9 166 895,84</b>	<b>45 627,36</b>	<b>10 033 656,85</b>	<b>133%</b>	<b>109%</b>

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

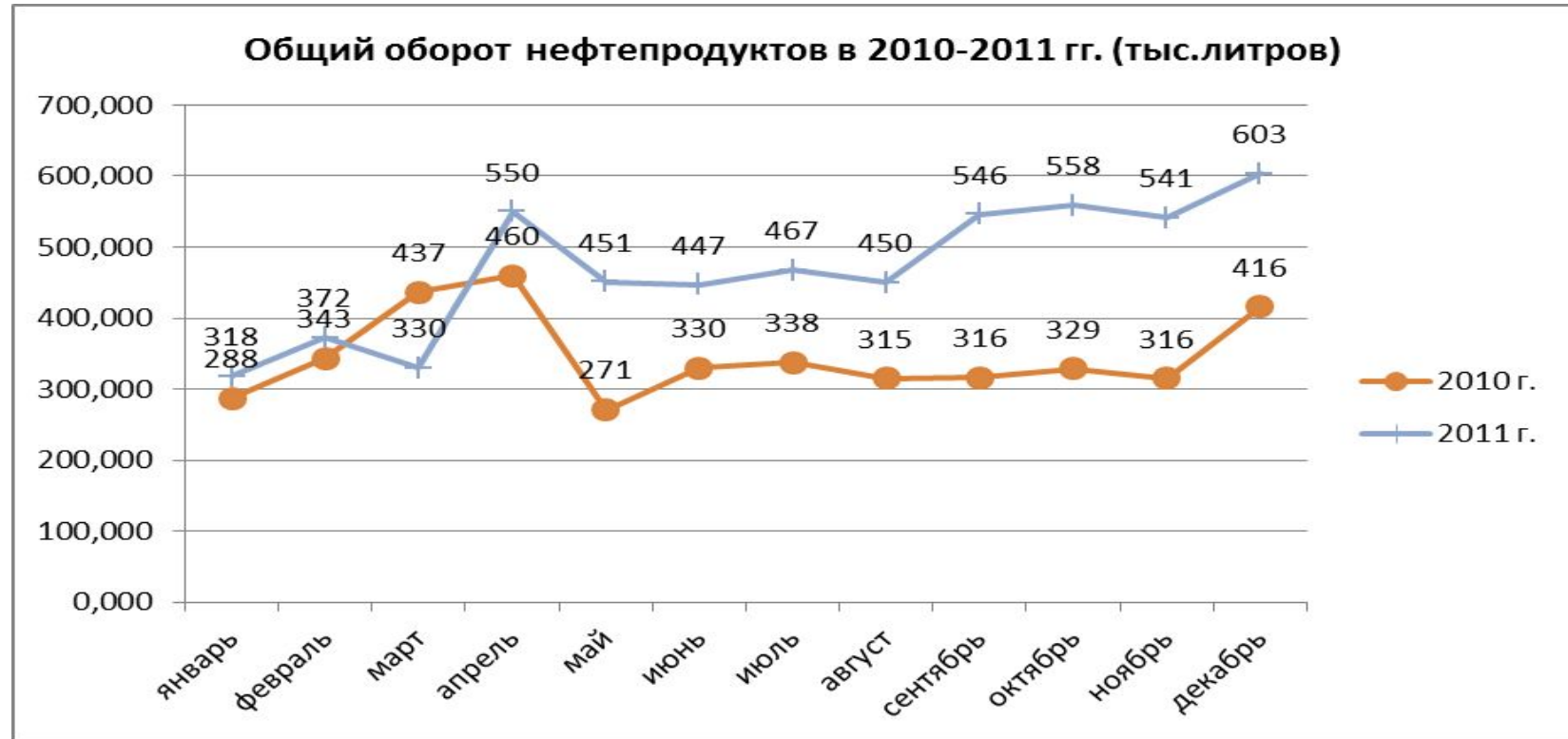
III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



**Пластиковые карты**



Общий оборот средств по пластиковым картам в 2011 г. составляет 186 035,19 тыс. (Сто восемьдесят шесть миллионов тридцать пять тысяч сто девяносто) рублей. По отношению к предыдущему периоду, увеличение оборота средств составляет 157%, оборота нефтепродуктов – 136%.

По сравнению с 2010 г. происходит общее увеличение оборота, в первом полугодии 2011 г. составлял 82975,23 тыс. рублей, по сравнению с первым полугодием 2010 г. - 60654,00 тыс. руб. увеличение на 137 %, во втором полугодии 2011г. – 103059,63 тыс.руб., второе полугодие 2010г. – 57717,49 тыс.рублей повышение на 179%.

В 2011 году видно ежемесячное увеличение оборота нефтепродуктов, с резким повышением потребления перед, и со снижением потребления в период, межсезонья.

**I Общий раздел**

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





*Только настоящее...*

## 2.2. Основные финансово-хозяйственные показатели за 2011 год

Выручка от реализации нефтепродуктов за 2011 год составила 3 025,3 млн руб., что по сравнению с планом перевыполнение на 12,9% или 345,5 млн руб.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2010 года	Предварительный план 2011 года	Факт за 2011 год	отклонения		в том числе			
						в натур.показ.	темп роста, в %	за счет удорожания цен		за счет изменения объемов	
								отклонение в натур.показ.	темп роста, в %	отклонение в натур.показ.	темп роста, в %
<b>I</b>	<b>Выручка от реализации (без налогов)</b>	тыс.руб.	<b>1 850 396</b>	<b>2 679 748</b>	<b>3 025 296</b>	<b>345 548</b>	<b>12,9%</b>	<b>-19 132</b>	<b>-0,7%</b>	<b>364 680</b>	<b>13,6%</b>
1	оптовая реализация ГСМ, в том числе	тыс.руб.	1 337 690	2 127 934	2 324 871	196 937	9,3%	37 732	1,8%	159 205	7,5%
				<b>1 744 440</b>	<b>1 826 774</b>	<b>82 334</b>	<b>4,7%</b>				
	<i>Выручка жизнеобеспечения РС(Я)</i>	тыс.руб.	375 691	894 270	465 456	-428 814	-48,0%	23 647	2,6%	-452 461	-50,6%
	<i>Выручка НЛ</i>	тыс.руб.	225 508	300 977	463 741	162 764	54,1%	-1 016	-0,3%	163 780	54,4%
	<i>Выручка Алроса</i>	тыс.руб.	339 407	408 898	395 465	-13 434	-3,3%	13 803	3,4%	-27 237	-6,7%
	<i>Выручка Якутскэнерго (Сахаэнерго)</i>	тыс.руб.	191		4 305	4 305		4 305			
	<i>Выручка Нирунган</i>	тыс.руб.	144 198	140 295	67 048	-73 246	-52,2%	15 888	11,3%	-89 135	-63,5%
	<i>Выручка прочих конкурсных поставок</i>	тыс.руб.			430 760	430 760				430 760	
	<i>Выручка МСХ и комм, в том числе</i>	тыс.руб.	252 695	383 494	498 097	114 603	29,9%	-18 895	-4,9%	133 498	34,8%
	<i>Выручка МСХ</i>	тыс.руб.	37 553	36 861	60 909	24 049	65,2%	-5 855	-15,9%	29 904	81,1%
	<i>Выручка КОММ</i>	тыс.руб.	215 143	346 633	437 188	90 554	26,1%	-13 040	-3,8%	103 595	29,9%
2	розничная реализация, в том числе	тыс.руб.	413 208	478 969	572 480	93 511	19,5%	-42 297	-8,8%	135 808	28,4%
3	за услуги заправок ГСМ на АЗС	тыс.руб.	4 304	4 735	4 159	-576	-12,2%	709	15,0%	-1 284	-27,1%
4	за услуги нефтебазы в том числе:	тыс.руб.	47 374	52 939	50 864	-2 075	-3,9%	-1 446	-2,7%	-629	-1,2%
	<i>складские операции (прием, отпуск ГСМ)</i>	тыс.руб.	11 401	11 028	15 014	3 986	36,1%	1 029	9,3%	2 957	26,8%
	<i>за услуги хранения ГСМ</i>	тыс.руб.	35 973	41 911	35 850	-6 061	-14,5%	-2 475	-5,9%	-3 586	-8,6%
5	прочие, в том числе	тыс.руб.	47 819	15 171	72 922	57 751	380,7%	-13 830	-91,2%	71 581	471,8%
	<i>прочие</i>	тыс.руб.	11 443	15 171	13 035	-2 136	-14,1%	-13 830	-91,2%	11 695	77,1%
	<i>, в том числе</i>										
	<i>Пластиковые карты</i>	тыс.руб.	114	114	159	45	39,9%	45	39,9%		
	<i>Производства подсобного хозяйства</i>	тыс.руб.									
	<i>Услуги ЖКХ</i>	тыс.руб.	2 080	2 392	2 289	-102	-4,3%	-102	-4,3%		
	<i>Автоуслуги</i>	тыс.руб.	1 256	1 343	10 131	8 788	654,1%	-782	-58,2%	9 569	712,3%
	<i>Агентские услуги</i>	тыс.руб.	7 716	11 017	32	-10 985	-99,7%	-12 929	-117,4%	1 944	17,6%
	<i>Инспекция кол-ва ГСМ</i>	тыс.руб.	27								
	<i>ЖД тариф</i>	тыс.руб.	63								
	<i>Прочие</i>	тыс.руб.	187	305	243	-62	-20,4%	-62	-20,4%		
	<i>Услуги доставки</i>	тыс.руб.			182	182				182	
	<i>Займ</i>	тыс.руб.	12 642								
	<i>мена</i>	тыс.руб.	13 634		31 814	31 814				31 814	
	<i>поручение</i>	тыс.руб.	10 101		28 072	28 072				28 072	

### I Общий раздел

### II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

### III Аналитический финансовый анализ

### IV Организационно – правовая деятельность

### V Служба по нефтегазовым проектам



На конкурсных торгах поставки нефтепродуктов основных заказчиков (ОАО «СНГС» - жизнеобеспечения, АК «АЛРОСА» ОАО, ОАО «Нирунган») предварительный план не был достигнут, но за счет увеличения объемов поставки для ОАО «Нижеленское» и незапланированных прочих конкурсных поставок для ОАО «ЛОРП» и ОАО «СНГС» план перевыполнен на 4,7% или на 82,3 млн руб.

Также перевыполнение плана:

- оптовой реализации на 29,9% или на 114,6 млн руб.;
- розничной реализации на 19,5% или на 93,5 млн руб. Здесь необходимо отметить, что данный показатель достигнут за счет фактора объема продаж на который повлиял основной фактор цены:
- сдерживания розничных цен в 4-м квартале;
- проведенная в период сенокоса акция, положительно повлиявшая на объем продаж;

Ввиду сокращения объемов услуги по хранению – с приближением железной дороги по хранению для сторонних организаций план не выполнен на 6 061 млн руб. или на 14,5%, данный показатель с увеличением услуги приема-складских операций на 4 млн руб. или на 36,1% (ГУП ЖКХ РС(Я) – переработка нефтяного котельного топлива Амгинского филиала через Нижний-Бестях из-за маловодия реки Амга) в итоге по услугам нефтебазы невыполнение плана - на 3,9% или на 2 млн. руб.

На выполнение плана отрицательно повлиял фактор снижения цены на 0,7% или на 19,1 млн руб., но в тоже время наблюдается увеличение объемов продаж, темп роста выручки - 13,6% или 364,7 млн руб.

При этом необходимо отметить тот факт, что темпы роста **себестоимости** опережают темпы роста выручки, т.е. если выручка увеличилась на 12,9% - то снижение себестоимости на 13,1%.

Данный отрицательный фактор можно объяснить следующими основными противоречащими факторами: резкий рост цен производителей в навигационный период, вызванный дефицитом на автобензин марок Аи-92 и Нормаль-80 (76) из-за реконструкций заводов – изготовителей в связи с изменениями тех. Регламента по переходу РФ на стандарты ЕВРО; в то же время проводимой политики сдерживания розничных цен на нефтепродукты Правительством Российской Федерации.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

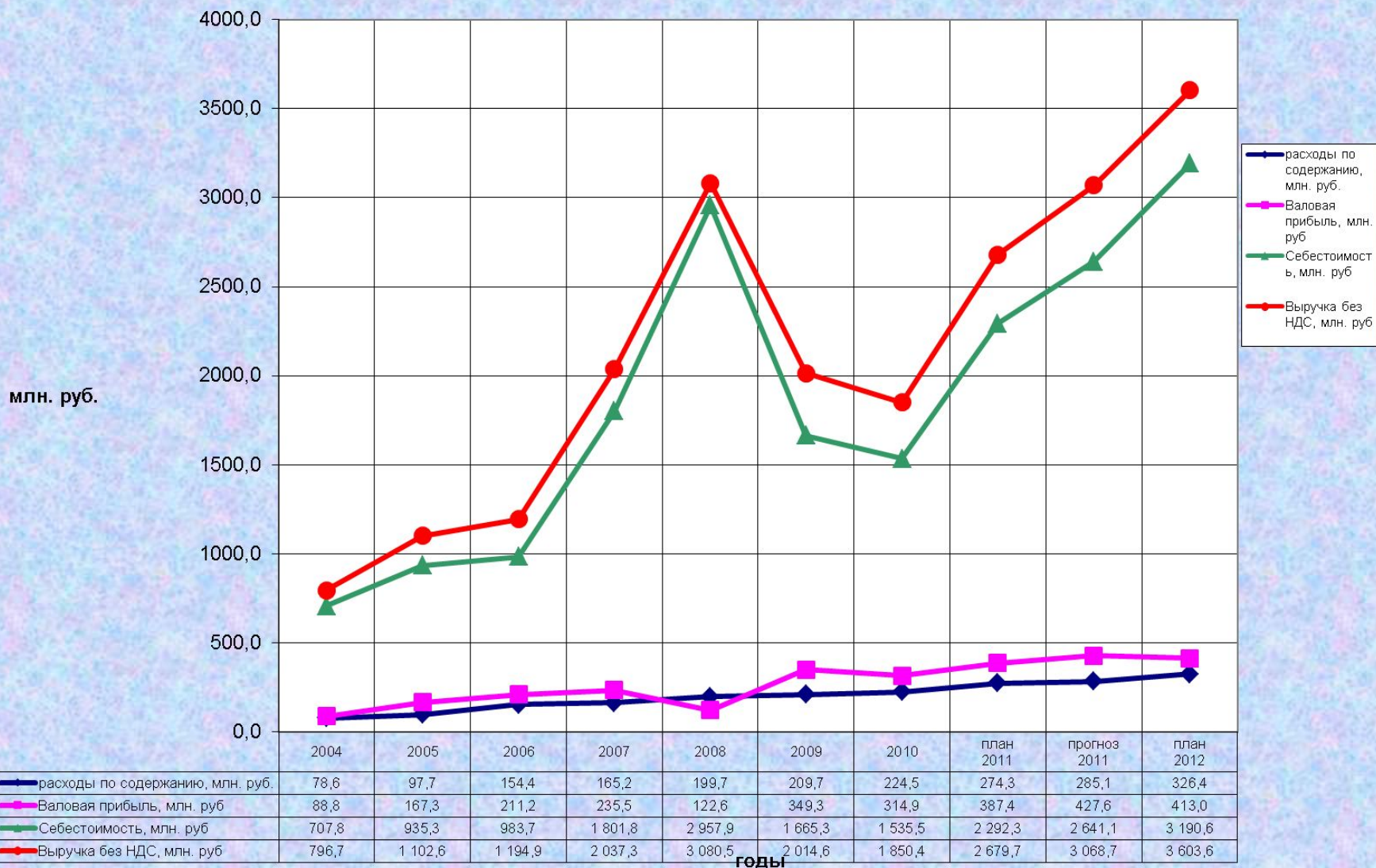
IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



*Молочко настоящее...*

**Динамика изменения основных показателей деятельности ОАО НК "Туймаада-нефть" за 2004 - прогноз 2011, план на 2012 год**



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам





Коммерческие расходы составили:

	Факт 2010 г.	2011 г.			
		План	Факт	Отклонения	
				тыс.руб.	темп роста, %
материальные затраты	48 185	52 063	74 812	22 750	43,7%
Затраты на оплату труда	89 342	107 397	103 019	- 4 378	-4,1%
проезд в отпуск	2 434	2 678	2 648	- 30	-1,1%
Взносы во внебюджетные фонды	20 375	36 515	30 334	- 6 181	-16,9%
Амортизация	13 733	14 693	14 959	266	1,8%
Прочие затраты	33 737	37 809	53 402	15 593	41,2%
Хранение	16 694	23 122	15 045	- 8 078	-34,9%
	224 501	274 277	294 218	19 941	7,3%

Материальные затраты увеличились по следующим статьям и факторам:

- ✓ рост объемов продажи АЗС повлиял на следующие статьи:  
перевозки сторонними до АЗС – на 4,6 млн.руб.;  
потерь от недостачи в пределах норм погрешности на 2,2 млн.руб.;
- ✓ рост объемов перевозки автоколонной нефтяного котельного топлива для ГУП ЖКХ РС(Я) - на 2,7 млн.руб.;  
расход материалов на 8,3 млн руб.;
- ✓ рост себестоимости котельного топлива, при не изменении объемов на 3,5 млн.руб.  
Прочие затраты увеличились:
- ✓ рост объемов завоза повлиял на увеличение затрат по страхованию груза на 11,3 млн.руб.;
- ✓ контрольно-вычислительное обслуживание – на 1,3 млн.руб. (переход на др. программу бухгалтерии требования ПБУ);
- ✓ услуги стандартизации 1,1 млн руб.

**Использование компанией энергетических ресурсов**

В 2011 году ОАО НК "Туймаада-нефть" были использованы следующие энегоресурсы:

Наименование используемых энергоресурсов, ед.изм.	Потребление	
	объем в натуральном выражении	Стоимость, тыс. руб
Тепловая энергия в т.ч. горячее водоснабжение, Гкал	0,62	566,15
Электрическая энергия, тыс. кВтч	1,71	6 338,43
Бензин автомобильный, т	174,76	4 856,64
Топливо дизельное, т	436,81	10 225,85
Нефть, т	1 000,80	10 062,57

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



Молочко настоящее...

## Исполнение основных показателей производительности труда в 2011 году

Показатели	Ед. изм.	Факт 2010 года	Предварительный план 2011 года	Факт за 2011 год	отклонения	
					от плана 2011 г.	
					в натур.показ.	темп роста, в %
Валовая прибыль на тонну	руб/тонна	387	386	395	9,1	2,4%
ИО на тонну	руб.	2 758	2 731	2 684	-47,0	-1,7%
ИО на 1 рубль выручки	руб.	0,12	0,10	0,10	-0,01	-5,0%
Рентабельность	%	0,05	0,04	0,05	0,00	9,0%
Затраты на 1 рубль выручки	руб.	0,95	0,96	0,95	0,00	-0,4%
Численность фактическая (среднегодовая)	чел.	295	308	296	-11	-3,5%
<i>Численность фактическая АЗС</i>	<i>чел.</i>	<i>167</i>	<i>157</i>	<i>161</i>	<i>4</i>	<i>2,4%</i>
<i>Численность фактическая без АЗС</i>	<i>чел.</i>	<i>128</i>	<i>147</i>	<i>136</i>	<i>-10</i>	<i>-6,9%</i>
Выручка на работника	руб.	6 273 291	8 703 305	10 179 326	1 476 021	17,0%
Валовая прибыль на работника	руб.	1 067 607	1 258 226	1 456 464	198 239	15,8%
Реализовано н/продуктов на работника	тонн	276	326	369	42,7	13,1%
Складские операции на 1 работника	тонн	139	114	155	41,3	36,2%
Услуги хранения на 1 работника	тыс.тн. дней	47	41	40	-0,7	-1,8%
Среднемесячная заработная плата	руб.	25 148	29 067	28 997	-70	-0,2%
Численность нормативная	чел.	324	324	333	8,9	2,7%
Выручка на нормативную числ.работника	руб.	5 704 233	8 260 882	9 076 795	815 913	9,9%
Валовая прибыль на нормативную числ.работника	руб.	970 763	1 194 265	1 298 714	104 448	8,7%
Среднемесячная заработная плата на норм.числ.	руб.	22 867	27 590	25 757	-1 832	-6,6%
Заработная плата без договоров подряда	тыс.руб.	89 013	107 397	103 019	-4 378	-4,1%

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам

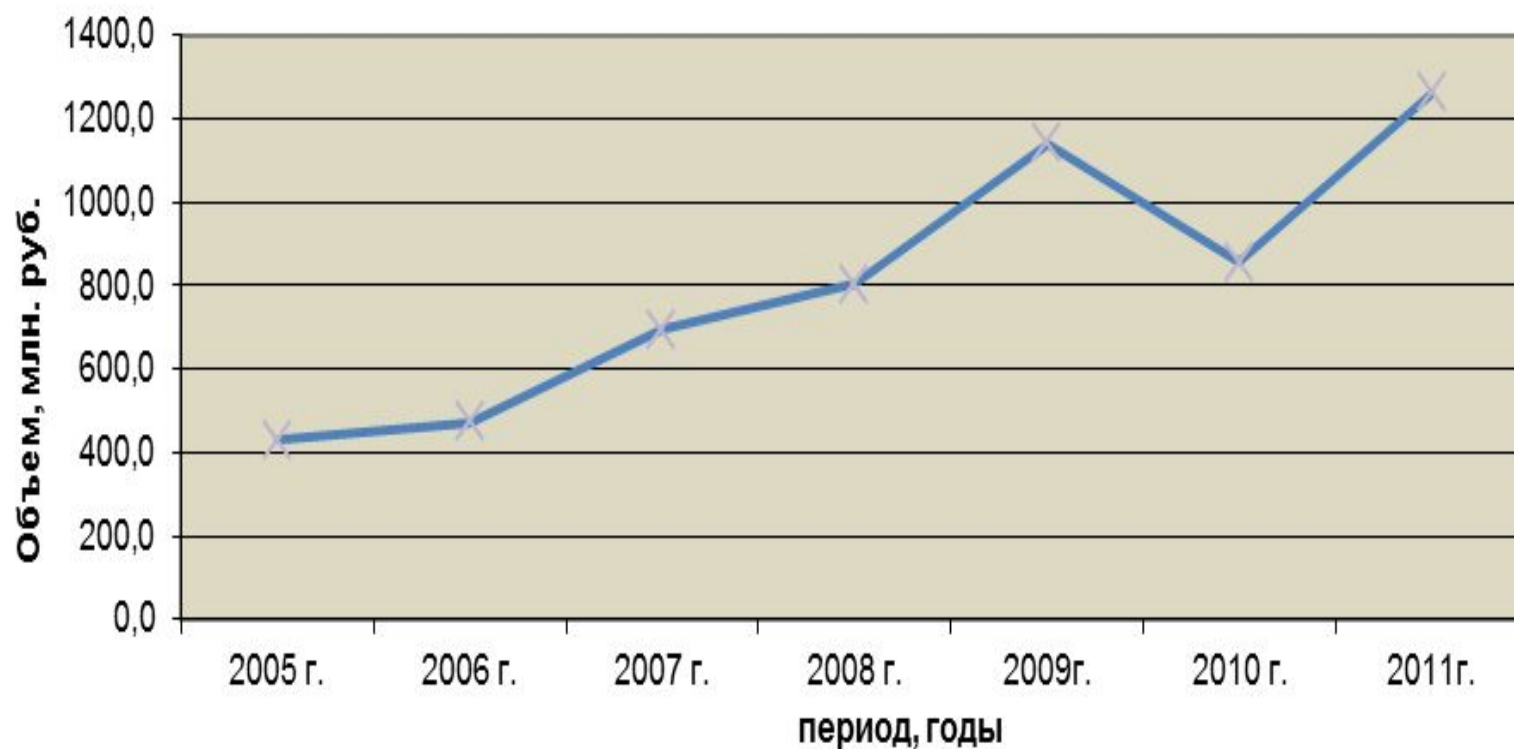


*Молочко настоящее...*

**Прибыль от продажи** при этом составила 138,6 млн.руб., при плане 113,1 млн руб. с перевыполнением на 22,6% или на 25,5 млн руб.

Общество осуществляет производственную деятельность при значительном дефиците собственных оборотных средств. Которая покрывается за счет привлечения кредитных средств

**Рост кредитной зависимости за период 2005-2011 годы**



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам





В 2011 году расходы на оплату процентов за пользование кредитными средствами кредитным организациям составили 106,4 млн руб., экономия по сравнению с планом - на 22,7% или на 31,3 млн. руб. по результатам плодотворной работы с банками по снижению % ставок, в т.ч. уже полученных кредитов и оптимизации по срокам привлечения кредитных ресурсов.

Перевыполнение плана доходов по прочим доходам и расходам по сравнению с планом составило 35,7 млн руб. или с темпом роста 92,1% и сложилось по следующим статьям:

По прочим доходам увеличились по сравнению с фактом 2010 г.:

излишки имущества - на 7,9 млн руб.;

возмещение потерь - на 5,6 млн руб.;

штрафы и пени на 3 млн руб.;

прочие на 9,9 млн руб.

В прочих расходах уменьшились по сравнению с фактом 2010 г.:

убытки от недостачи - на 9,7 млн. руб.;

списание дебиторской задолженности - на 7,8 млн руб.;

штрафы и пени - на 2,1 млн. руб.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам

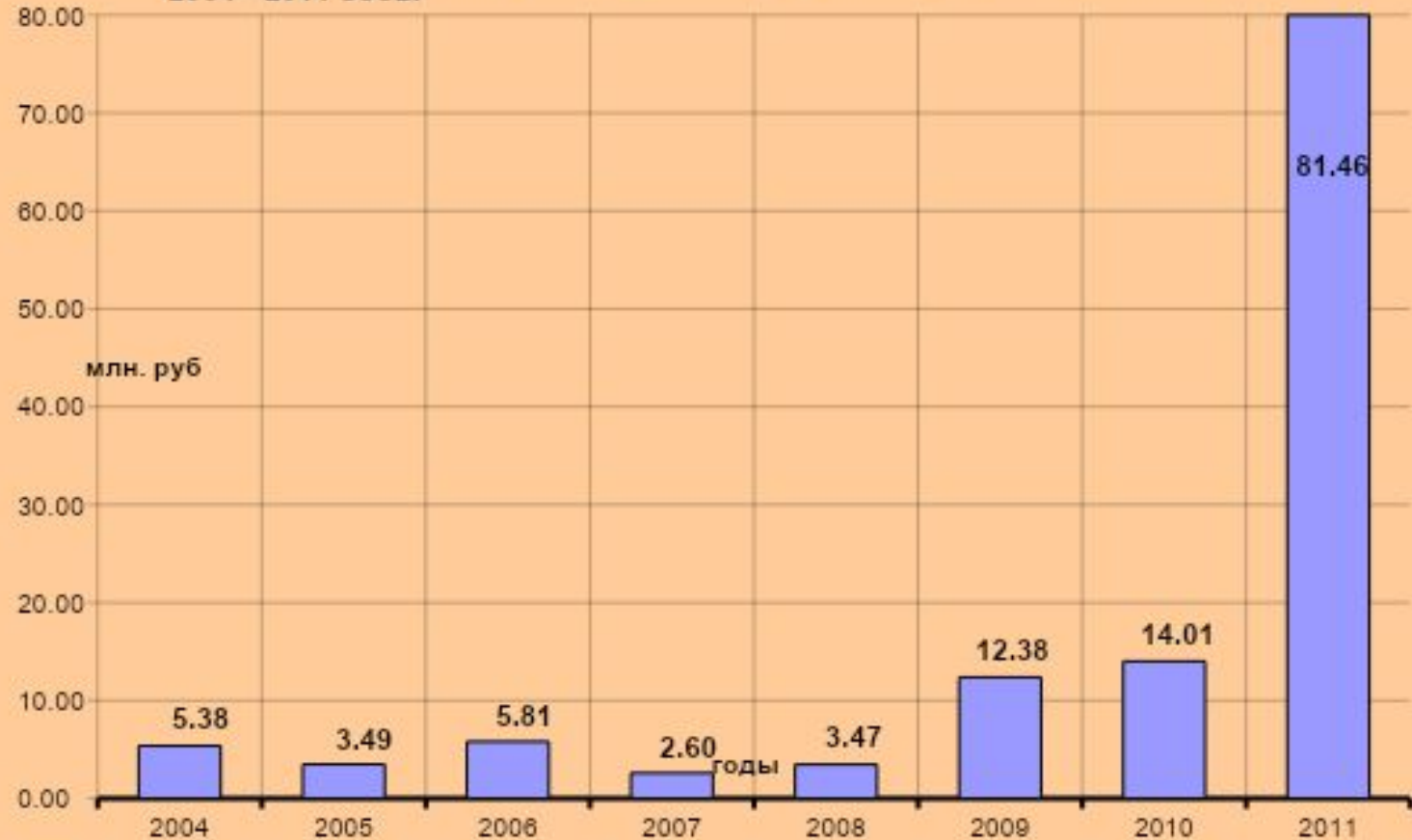


*Моллько настоящее...*

Чистая прибыль за 2011 год составила 81,5 млн руб. с ростом к плану в 5,8 раз, в т.ч. за счет:

- увеличения объемов продаж на 22,5 млн руб.;
- оптимизации расходов по привлекаемым кредитам - на 27,6 млн руб.;
- увеличения прочих доходов и расходов - на 31,4 млн руб.

**Динамика изменения размера чистой прибыли ОАО НК "Туймаада-нефть" за 2004 - 2011 годы**



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам

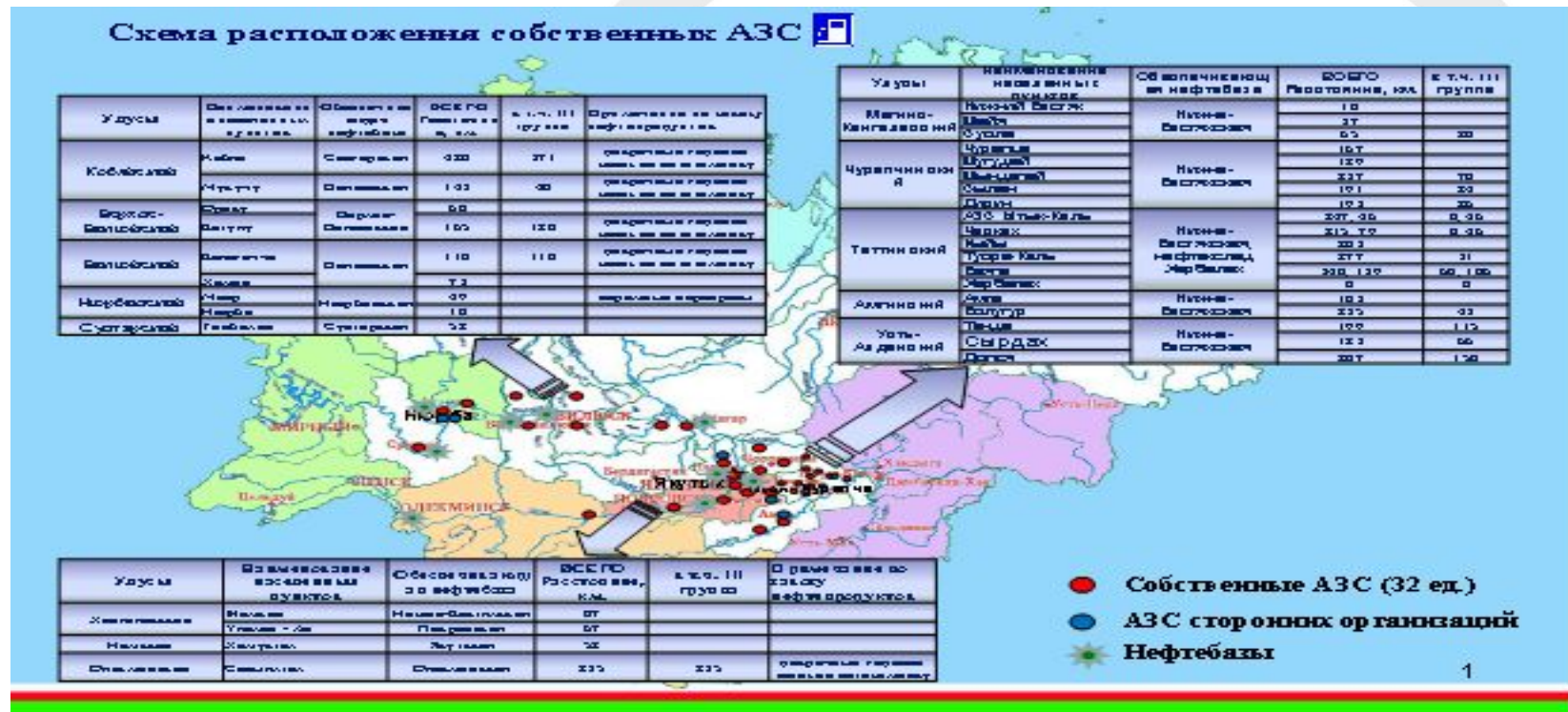




### 2.3. Основные финансово-производственные показатели сельских АЗС

В 2011 году действовала сеть из 32-х сельских АЗС.

Сельские АЗС расположены в 13 улусах республики в сельских населенных пунктах со сложной транспортной схемой, с общей протяженностью с основных нефтебаз снабжения 4789 км., в том числе 1627 км. дороги III группы. На 5 АЗС годовой объем нефтепродуктов завозится досрочно по автозимнику.



Объем реализованных нефтепродуктов через сеть сельских АЗС в 2011 году составил 18 072,6 тонн, в т.ч. 578,7 тонн услуги АЗС, что на 3 649 тонн выше, чем план или на 25,3 %.

- I Общий раздел
- II Анализ финансово-хозяйственной деятельности
- III Аналитический финансовый анализ
- IV Организационно – правовая деятельность
- V служба по нефтегазовым проектам





Только настоящее...



При регулировании государством необходимой тарифной выручки НВВ (необходимая валовая выручка) принимаются затраты в условиях сдерживания затрат с учетом субсидирования части выпадающих доходов и перекрестного субсидирования с прочих доходов общества (Конкурсные поставки).

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



*Только настоящее...*

**Анализ ИО сети АЗС с НВВ (необходимой валовой выручки) ОАО НК «Туймаада-нефть» по (регулируемой деятельности) торговой надбавки за 2011 год.**

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Факт за 2010 года	Принятая НВВ ГКЦ-РЭК РС(Я) в утвержденных тарифах и надбавках на 2011 год	Факт за 2011 года	Отклонение факта к принятому ГКЦ-РЭК РС(Я)	
						в наутр.показ.	в %
	Кол-во АЗС	шт	32,0		32,0		
	Численность персонала	чел.	166,9	166,5	167,9	1,4	100,8%
	Объем реализации, всего	тн.	14 439,0	14 424,8	13 222,3	-1 202,6	91,7%
	Реализация АЗС	тн.	13 700,0	13 629,4	17 493,9	3 864,5	128,4%
	Услуги заправки	тн.	739,0	795,4	579,0	-216,4	72,8%
<b>1</b>	<b>Материальные затраты</b>	тыс.руб.	<b>8 637,0</b>	<b>9 726,9</b>	<b>11 096,5</b>	<b>1 369,5</b>	<b>114,1%</b>
<b>3</b>	<b>Капитальный ремонт</b>	тыс.руб.	<b>3 196,1</b>	<b>2 936,4</b>	<b>2 172,5</b>	<b>-763,9</b>	<b>74,0%</b>
<b>4</b>	<b>текущий ремонт</b>	тыс.руб.	<b>76,3</b>	<b>177,1</b>	<b>132,0</b>	<b>-45,1</b>	<b>74,5%</b>
<b>5</b>	<b>ФОТ</b>	тыс.руб.	<b>35 795,3</b>	<b>42 446,3</b>	<b>40 849,5</b>	<b>-1 596,8</b>	<b>96,2%</b>
<b>6</b>	<b>проезд в отпуск</b>	тыс.руб.	<b>649,4</b>	<b>906,0</b>	<b>1 116,0</b>	<b>210,0</b>	<b>123,2%</b>
<b>7</b>	<b>Отчисления от ФОТ</b>	тыс.руб.	<b>9 213,1</b>	<b>15 280,7</b>	<b>13 773,6</b>	<b>-1 507,0</b>	<b>90,1%</b>
<b>8</b>	<b>Амортизация ОС</b>	тыс.руб.	<b>6 774,4</b>	<b>6 853,5</b>	<b>7 151,5</b>	<b>297,9</b>	<b>104,3%</b>
<b>9</b>	<b>Прочие затраты</b>	тыс.руб.	<b>6 068,4</b>	<b>7 397,9</b>	<b>7 375,2</b>	<b>-22,6</b>	<b>99,7%</b>
<b>10</b>	<b>Бензовозы или 23,29</b>	тыс.руб.	<b>3 264,6</b>	<b>3 164,8</b>	<b>7 608,2</b>	<b>4 443,4</b>	<b>240,4%</b>
<b>12</b>	<b>Всего затрат</b>	тыс.руб.	<b>73 674,6</b>	<b>88 889,6</b>	<b>91 275,0</b>	<b>2 385,4</b>	<b>102,7%</b>
<b>13</b>	<b>Необходимая прибыль</b>	тыс.руб.	<b>2 725,5</b>	<b>10 444,2</b>	<b>6 060,7</b>	<b>-4 383,4</b>	<b>58,0%</b>
<b>14</b>	<b>Необходимый валовый доход</b>	тыс.руб.	<b>76 400,1</b>	<b>99 333,8</b>	<b>97 335,7</b>	<b>-1 998,1</b>	<b>98,0%</b>
<b>15</b>	<b>автотранспорт на АЗС</b>		<b>18 396,8</b>	<b>21 956,8</b>	<b>14 038,7</b>	<b>-7 918,1</b>	<b>63,9%</b>
<b>16</b>	<b>распред необх прибыли на АЗС</b>		<b>1 274,8</b>	<b>2 674,8</b>	<b>748,0</b>	<b>-1 926,9</b>	<b>28,0%</b>
<b>17</b>	<b>Необходимый валовый доход</b>	тыс.руб.	<b>96 071,7</b>	<b>123 965,4</b>	<b>112 122,3</b>	<b>-11 843,0</b>	<b>90,4%</b>

Согласно постановлению Правительства РС (Я) от 17 декабря 2010 года № 564 «Об утверждении Правил предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов из средств государственного бюджета РС(Я) в связи с оказанием услуг по реализации нефтепродуктов сельскими автозаправочными станциями» получатель субсидии на содержание сельских АЗС обязан согласовывать изменение цен с Государственным комитетом по ценовой политике – Региональной Энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) и Министерством сельского хозяйства и продовольственной политики Республики Саха (Якутия).

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



Молочко настоящее...

1	Показатели	ед. изм.	По гос. Регулированию	Факт	в том числе по периодам						
					с 1 января по 07 февраля 2011 года	с 08 февраля по 11 июня 2011 года	с 12 июня по 21 августа	на период проведения акции с 13 июля по 13 августа по ДТЛ	с 22 августа по 31 сентября 2011 года	с окт до 7 ноября	с 7 ноября
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11	
<b>1</b>	<b>Реализация нефтепродуктов</b>										
1.1	Объем реализации	тн.	13 629,0	17 080,0	1 389,3	4 977,0	3 508,2	553,3	1 377,4	1 381,4	3 893,5
1.2	Тарифная выручка	тыс.руб.	70 925,0	50 077,6	3 330,0	21 746,0	11 745,8	2 225,5	3 657,4	3 916,8	3 456,0
1.3	Применяемая ТН	руб/тн.	5 203,85	2 931,95	2 397,0	4 369,3	3 348,1	4 022,5	2 655,4	2 835,3	887,6
<b>2</b>	<b>Реализация масел</b>										
2.1	Объем реализации	тн.		82,8				82,8			
2.2	Тарифная выручка	тыс.руб.		952,3				952,3			
2.3	Применяемая ТН	руб/тн.		11 505,12				11 505,1			
<b>3</b>	<b>Услуги АЗС</b>										
3.1	Объем реализации	тн.	795,0	578,7				578,7			
3.2	Тарифная выручка	тыс.руб.	4 139,0	2 988,9				2 988,9			
3.3	Применяемая ТН	руб/тн.	5 203,85	5 164,50				5 164,5			
<b>4</b>	<b>Всего тарифная выручка</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>75 064,0</b>	<b>54 018,8</b>	<b>7 271,2</b>	<b>21 746,0</b>	<b>11 745,8</b>	<b>2 225,5</b>	<b>3 657,4</b>	<b>3 916,8</b>	<b>3 456,0</b>
<b>5</b>	<b>Расчет выпадающих доходов</b>										
5.1	Утвержденная ТН для расчета субсидии	руб/тн.	7 158,81	7 158,81							
5.2	Всего средневзвешенная применяемая ТН	руб/тн.	5 203,85	3 044,77							
5.3	Затраты по содержанию сети сельских АЗС	тыс.руб.	123 965,00	112 122,34							
<b>5.4</b>	<b>Выпадающие доходы для субсидирования</b>										
5.4.1	по принятой НВВ на субсидирование с бюджета РС(Я)	тыс.руб.	28 200,00	28 200,00							
5.4.2	с прочих доходов Общества	тыс.руб.	20 701,00	29 903,53							

По содержанию сети социально-значимых сельских АЗС убытки составили 58,1 млн.руб. из них 28,2 млн.руб. возмещено с бюджета республики в соответствии с Постановлением Правительства РС(Я) №564 от 17.12.2010 г. "Об утверждении Правил предоставления субсидий на возмещение недополученных доходов из средств государственного бюджета РС(Я) в связи с оказанием услуг по реализации нефтепродуктов сельскими АЗС", а оставшаяся часть 29,9 млн.руб. с других доходов общества.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам





## 2.4. Анализ выполнения ФОТ в 2011 году

Фактическое начисление заработной платы работников в 2011 году составило 103 019 тысяч рублей, при плане 107 397 тысяч рублей, где выполнение составило 96% и экономия 4 378 тысяч рублей.

В целях усиления материальной заинтересованности работников АЗС в увеличении объемов продаж, а также поощрения работников АЗС с большими объемами продаж с 01 января 2011 года по согласованию с профсоюзным органом компании изменена схема оплаты труда операторов АЗС путем увеличения групп оплаты труда с четырех до семи групп, в зависимости от объемов продаж. Размер часовых тарифных ставок дифференцированы в зависимости от группы оплаты труда.

Подразделения	Факт 2010, руб	2011		экономия (+), перерасход (-), руб	в том числе				
		План 2011, руб	Факт 2011, руб		1	2	3	4	5
					за счет оплаты по среднему заработку	за счет уточнения группы оплаты труда	за счет снижения размера премии за наличие замечаний	за счет компенсаций отпуска	за счет вакансий
<b>I Оптовая продажа и контрактная поставка</b>	32 457 007	35 336 456	36 024 087	-687 631	227 821		18 618	-934 069	
<b>Доля</b>				<b>100%</b>	<b>-33%</b>		<b>-3%</b>	<b>136%</b>	
<b>II Нефтебаза</b>	16 251 306	19 484 911	18 777 433	707 478			85 176		622 302
<b>Доля</b>				<b>100%</b>			<b>12%</b>		<b>88%</b>
<b>III Автоколонна</b>	5 687 412	9 477 330	6 989 080	2 488 250			40 896		2 447 354
<b>Доля</b>				<b>100%</b>			<b>2%</b>		<b>98%</b>
<b>IV ЖКХ</b>	3 364 629	4 815 676	3 612 468	1 203 208			0	-18 919	1 222 126
<b>Доля</b>				<b>100%</b>			<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>102%</b>
<b>V АЗС с обслуж</b>	33 073 680	38 282 904	37 615 727	667 177		552 364	114 814		
<b>Доля</b>				<b>100%</b>		<b>83%</b>	<b>17%</b>		
<b>Итого:</b>	90 834 034	107 397 277	103 018 794	4 378 483	227 821	552 364	259 504	-952 988	4 291 783
<b>Доля</b>				<b>100%</b>	<b>5%</b>	<b>13%</b>	<b>6%</b>	<b>-22%</b>	<b>98%</b>

Среднемесячная заработная плата работников за 2011 год составила 28 997 рубля, при плановом показателе 29 068 рубля, что составляет 99,8%.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

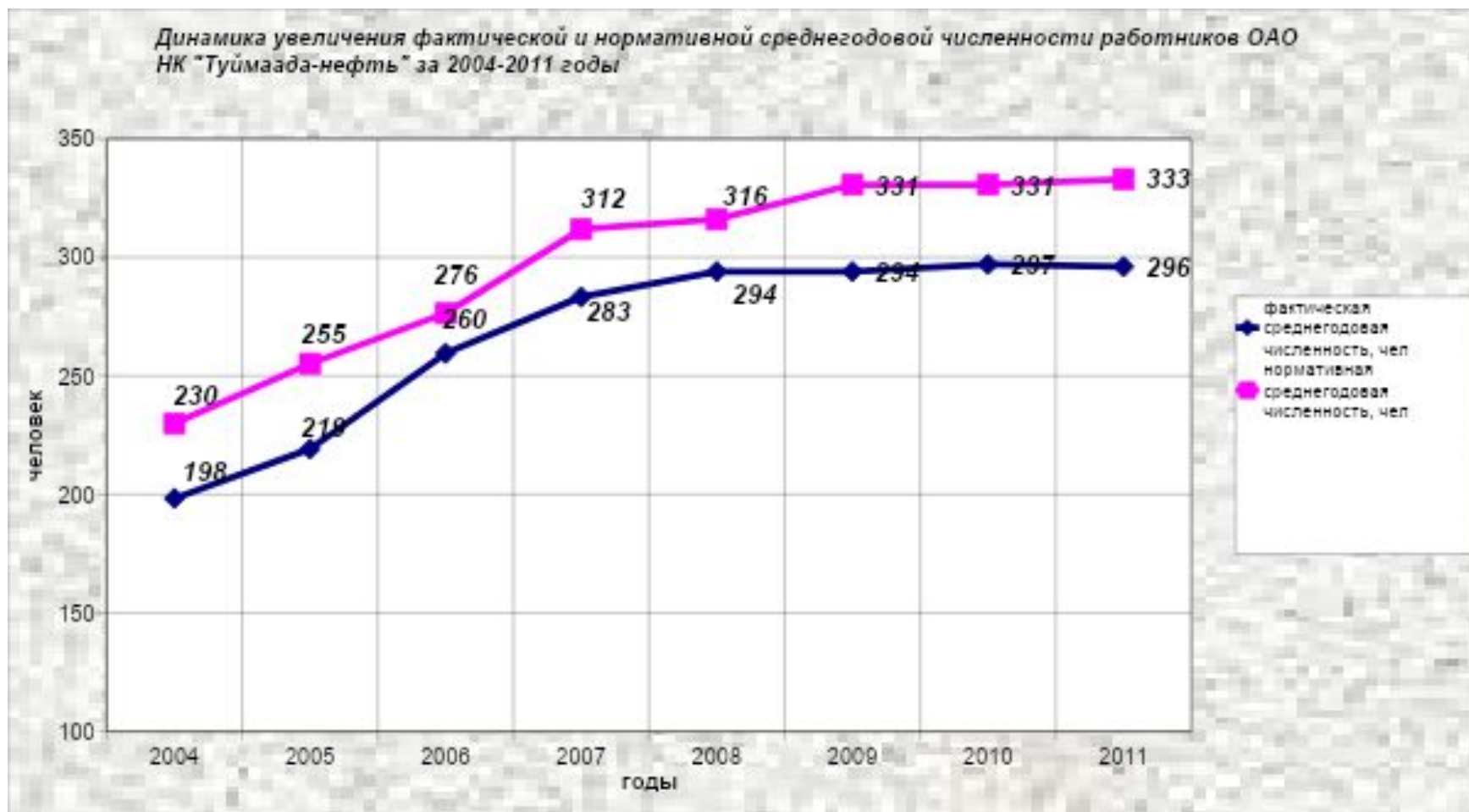
III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



Только настоящее...



При нормативной численности 333 штатная единица и плановой численности 308 единиц, фактическая численность за 2011 год составила 296 единиц, что составляет 96% от планового показателя.

В 2011 году отмечается значительное увеличение показателей производительности труда.

Так, выручка на 1 работника составила 10 221 рублей без НДС, при плане 8 703 рубля без НДС, что составило 117%. В сравнении с 2010 годом выручка на 1 работника увеличилась на 3 948 рублей без НДС или на 63%.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



Только настоящее...



Валовый доход на 1 работника в 2011 году составил 1 462 рублей, при плане 1 258 рублей, что составило 116%. В сравнении с 2010 годом произошло увеличение на 394 рублей или на 37%



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам





## 2.5. Кадровая и социальная политика за 2011 год

Среднесписочная численность работников по состоянию на 01 января 2012 г. составила 288 человек, из них: мужчины – 227, женщины – 61

Средний возраст работников составил 40 лет, в том числе:

от 20 до 29 лет	34
От 30 до 39 лет	79
От 40 до 49 лет	111
От 50 до 54 лет	48
От 55 до 59 лет	13
Свыше 60 лет	3

Качественный состав персонала по уровню образования:

Уровень образования	всего	В том числе		
		руководители	специалисты	рабочие
Профессиональное высшее	68	14	40	14
Среднее профессиональное	57		6	51
Начальное профессиональное	54		1	53

В 2011 году с учётом поставленных производственных и экономических задач созданы новые структурные подразделения – геологический отдел, производственный отдел, служба автоматизированной системы управления предприятием, дополнительно введены штатные единицы заместителя генерального директора по связям с общественностью, инспектора по контролю над поручениями, архивариуса, 0,5 шт ед рабочего АЗС с.Кобяй.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



*Молочко настоящее...*

Всего за подготовку и переподготовку кадров в 2011 году затрачено 697 527 рублей.

Виды подготовки и переподготовки кадров	Количество направленных на обучение	Расходы по плану на 2011г. (руб.)	Фактические расходы за 2011 г. (руб)
1. 20-часовое занятие по безопасности дорожного движения	33	30 000	29 700
2. Профессиональная подготовка на курсах операторов АЗС	23	42 000	187 700
3. Учения аварийно-спасательного формирования		70 000	
4. Профессиональная подготовка на курсах операторов котельных установок	2	16 000	33 000
5.Повышение квалификации операторов товарных нефтебаз	2	31 000	24 000
6.Предаттестационная подготовка профессиональных бухгалтеров	3	130 000	96 000
7. Получение высшего профессионального образования	2	70 000	65 000
8.Повышение квалификации		402 000	
8.1.«Поверка и калибровка резервуаров и трубопроводов»	1		23 600
8.2. «Ответственный за тепло, энергоустановки»	2		28 215
8.3. «Промышленная безопасность»	6		82 200
8.4. «Требования к порядку работы в электроустановках»	5		37 950
8.5. Участие на семинарах	6		90 162
<b>ИТОГО</b>	<b>85</b>	<b>791 000</b>	<b>697 527</b>

В 2011 году работники компании за добросовестную работу и профессиональное мастерство награждены:

Благодарностью МСХ РФ - 3

Нагрудным знаком «Отличник сельского хозяйства РС(Я)» – 2

Почетной грамотой министерства энергетики РФ – 1

Почетной грамотой ГК ТимТР - 3

Почетной грамотой компании – 10

Благодарственным письмом компании -1

Поощрены денежными премиями – 27.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



## 2.6. Автоколонна за 2011 год.

За 2011 год автоколонной компании перевезено 21 958 тонн нефтепродуктов, при плане перевозки 19 747 тонн, что на 56% больше уровня 2010 года и на 11% больше планового показателя. Грузооборот за 2011 год составил 2 786 тысяч тонно-километров при плане 2 806 тысяч тонно-километров, что на 20 тысяч тонно-километров меньше планового показателя или на 1%.

Основные показатели	Ед. изм.	Факт 2010 года	План 2011 года	Факт 2011 года	Отклонение факта 2011 г. от плана 2011 г.	
					-	в %
Количество бензовозов	единиц	12	13	11	-2	85%
Объем перевозки	тн	14 110,00	19 747,00	21 958,00	2 211,00	111%
Грузооборот	тыс. тн/км	2 053,9	2 806,0	2 786,0	-20,00	99%
Затраты на содержание	тыс. руб.	24 080,90	29 019,93	30 305,75	1 285,83	104%
Затраты на 1 тн/км	руб.	11,72	10,34	10,88	0,54	105%

**Объем перевозки нефтепродуктов на сеть АЗС в 2011 году составил 17 тысяч тонн, что на 13% больше уровня прошлого года, и на 20% больше планового показателя 2011 года.**

Объем перевозки для сторонних организаций в 2011 году увеличился более чем в 7 раз по сравнению с прошлым годом, а также на 12% от планового показателя 2011 года. Значительное увеличение объемов перевозки нефтепродуктов связано с заключенными договорами перевозки сырой нефти с крупными заказчиками. Так, для нужд ГУП ЖКХ РС (Я) Чурапчинского филиала было перевезено 7 172,2 тонны сырой нефти.

№ п/п	Виды перевозок	Факт 2010		План 2011		Факт 2011		% выполнения плана		факт 2011 к 2010 году	
		объем перевозки, тн	грузооборот, тыс. т/км	объем перевозки, тн	грузооборот, тыс. т/км	объем перевозки, тн	грузооборот, тыс. т/км	объем перевозки, %	грузооборот, %	объем перевозки, %	грузооборот, %
1	Перевозка нефтепродуктов собственным автотранспортом до АЗС	10 867	1 529	10 970	1 532	10 444	1 278	95%	83%	96%	84%
2	Перевозка нефтепродуктов для собственных нужд	1 852	12	1 215	7	1 088	7	90%	100%	59%	58%
3	Перевозка нефтепродуктов сторонним транспортом для собственных нужд	4 161	291	3 186	328	6 835	820	215%	250%	164%	282%
4	Перевозка нефтепродуктов собственным транспортом для сторонних организаций	1 128	157	7 312	1 180	8 171	1 285	112%	109%	724%	820%
5	Перевозка нефтепродуктов для оптовой деятельности	861	340	250	87	2 255	216	902%	248%	262%	63%
<b>Итого:</b>		<b>18 869</b>	<b>2 329</b>	<b>22 933</b>	<b>3 134</b>	<b>28 793</b>	<b>3 606</b>	<b>126%</b>	<b>115%</b>	<b>153%</b>	<b>155%</b>

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

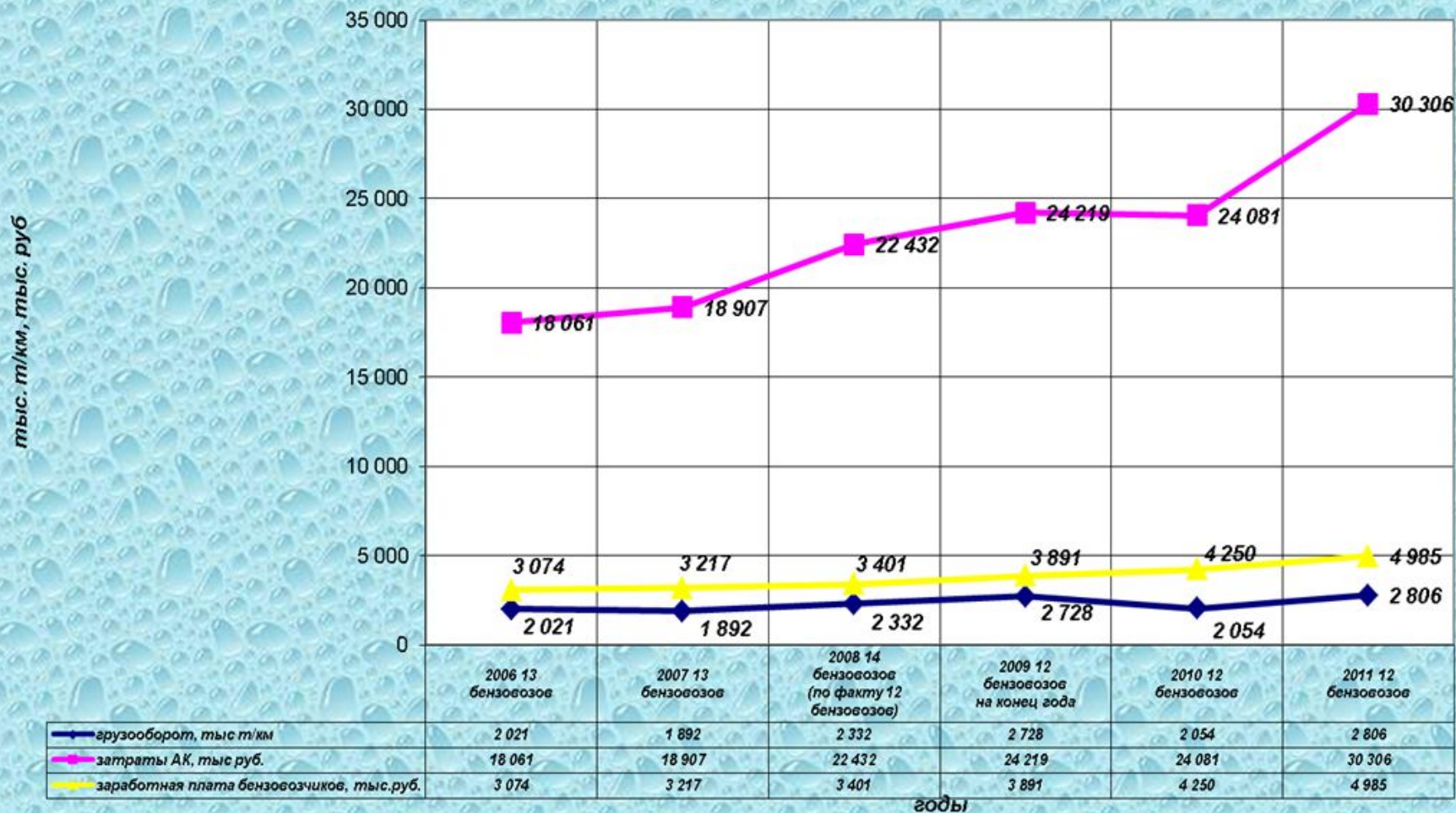
V служба по нефтегазовым проектам





Только настоящее...

Анализ динамики изменения основных показателей автоколонны  
ОАО НК "Туймаада-нефть" по годам



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



*Только настоящее...*



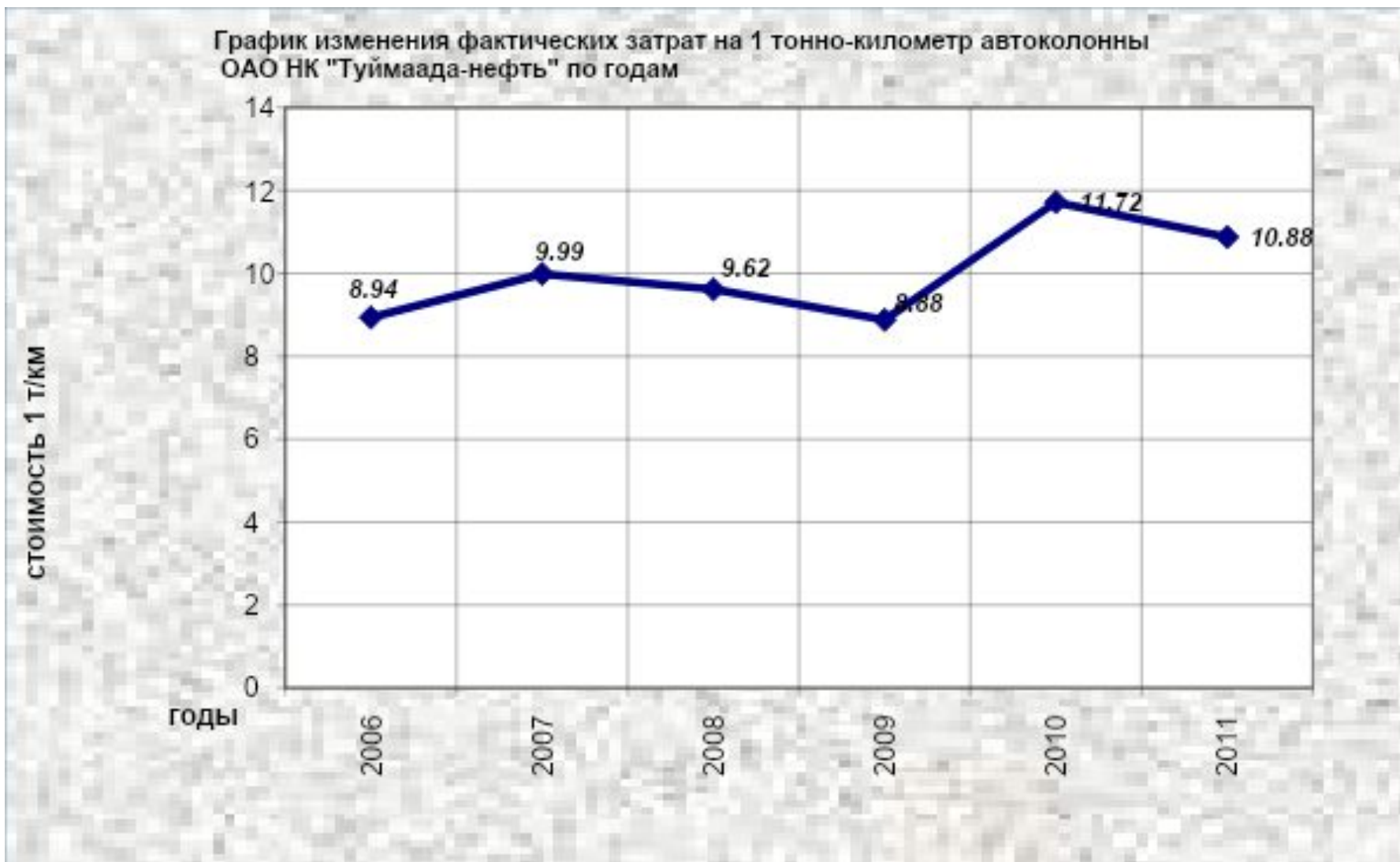
I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



Коэффициент выхода на линию в 2011 году был равен 0,78.





I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам

## 2.7. Ценообразование.

Ценообразование на нефтепродукты по действующему законодательству Российской Федерации регулируется государством путем установления предельных снабженческо-сбытовой надбавки (оптовая торговля), торговой надбавки (розничная торговля). Тарифы на услуги нефтебаз (приемо-складские операции и хранение) в республике на нефтепродукты для нужд жизнеобеспечения республики согласовываются с регулирующим органом, и в соответствии 3 статьи 40 части I Налогового кодекса РФ не допускается установление тарифов более 20 процентов на идентичные (однородные) услуги, и при нарушении подпадают под проверку налогового органа. Таким образом услуги нефтебаз, также косвенно регулируется государством.

В Республике Саха (Якутия) регулирующим органом государства в ценообразовании является Государственный комитет по ценовой политике – Региональная Энергетическая комиссия, ежегодно с начала года своим приказом утверждает снабженческо-сбытовые и торговые надбавки на нефтепродукты и согласовывает протоколом тарифы на услуги нефтебаз.

Принимаемые затраты и производственный объем при государственному регулированию формируют утверждаемые надбавки и тарифы.

При государственном регулировании по основному виду деятельности тарифная выручка принята на 2011 год в размере 248,9 млн. руб. с учетом перекрестного субсидирования, в том числе:

с реализации нефтепродуктов с сельских АЗС – 124 млн руб., в т.ч.:

тарифная выручка с учетом перекрестного субсидирования – 95,8 млн руб.;

субсидия с бюджета РС(Я) – 28,2 млн.руб.

с оптовой реализации – 24,8 млн руб.;

с услуг нефтебаз:

приемо-складские операции – 18,6 млн.руб.;

с хранения нефтепродуктов в нефтебазе – 40,1, млн.руб.

и с прочих доходов – 41,4 млн руб.

В итоге государственного регулирования:

приказом Государственного комитета по ценовой политике – Региональной Энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) от 24.12.2010 г. № 71 «Об тувеждении снабженческо-сбытовых и торговых надбавок к ценам на нефтепродукты, реализуемые ОАО НК «Туймаада-нефть» установлены:

снабженческо-сбытовая надбавка – 1316,24 руб/тн без учета НДС;

торговая надбавка:

- экономически обоснованная – 7158,81 руб/тн без учета НДС;

- средневзвешенная применяемая – 5203,85 руб/тн без учета НДС.

протоколом согласования тарифов на услуги нефтебаз от 30.12.2010 г. согласованы тарифы на услуги нефтебазы ОАО НК «Туймаада-нефть» для нужд жизнеобеспечения Республики Саха (Якутия) на 2011 год в следующих размерах:

по приему и складским операциям – 704,95 руб/тн без учета НДС;

по хранению – 7,06 руб/тн в сутки без учета НДС;

по хранению страхового запаса – 1,21 руб/тн в сутки без учета НДС;

Согласно постановлению Правительства РС (Я) от 17 декабря 2010 года № 564 «Об утверждении Правил предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов из средств государственного бюджета РС(Я) в связи с оказанием услуг по реализации нефтепродуктов сельскими автозаправочными станциями» получатель субсидии на содержание сельских АЗС обязан согласовывать изменение цен с Государственным комитетом по ценовой политике – Региональной Энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) и Министерством сельского хозяйства и продовольственной политики Республики Саха (Якутия).

*Можно настоящее...*





## 2.8. Эксплуатация нефтебазового хозяйства и сети АЗС.

В условиях сдерживания необходимой валовой выручки государственным регулированием снабженческо-сбытовой и торговой надбавок и тарифов на услуги нефтебазы ремонт и реконструкция основных средств производится в основном для поддержания безаварийного функционирования производственных объектов.

Производственной службой Общества разработано, для качественного проведения ремонтно-строительных работ и снижения стоимости, временное положение по проведению конкурсных торгов. Все подрядные работы выполняются организациями прошедшими конкурсный отбор.

Для выполнения поставленных задач в 2011 г. по эксплуатации нефтебазового хозяйства и сети АЗС плановые работы выполнены:

### 1. План капитальных вложений основных средств – 19 702 тыс. руб.

Фактически работы выполнены на общую сумму 33 899-33 тыс. руб.

Сравнительный анализ план-факт представлен в приложении №1

Произошло отклонение на сумму 16 738,15 тыс. руб.

#### **Причина отклонения - внеплановые расходы на следующие работы:**

Планировочные работы, проектные работы и работы по согласованию строительства двух АЗС в г. Якутске.

Работы по землеустройству прирельсового нефтесклада п. Нижний-Бестях.

Выполнение топографо-геологических работ на участках песка «Тыымпы» и «Тигирэх» согласно лицензионных условий.

### 2. План капитального ремонта основных средств – 6 670 тыс. руб.:

Сравнительный анализ план-факт представлен в приложении №2

Фактически работы выполнены на сумму 5 415,50 тыс. руб.

### 3. План текущего ремонта основных средств – 1 889 тыс. руб.

Фактически работы проведены на сумму 732,31 тыс. руб.

Сравнительный анализ план-факт представлен в приложении №3

Экономия произошла из-за выполнения работ хозяйственным способом.

Проведены следующие работы по текущему ремонту см. приложение №3:

### 4. Метрологическое обеспечение сети АЗС и Нижне-Бестяхской нефтебазы.

Для достоверного определения объемов резервуарного парка в 2010 году было приобретено оборудование для выполнения по объемному методу. Данное оборудование освоили с учетом подготовки квалифицированного специалиста (Обучение Уфимском институте нефти и газа) в 2011 году.

Планом градуировочных работ было предусмотрено проведение данных работ на 17 АЗС, но по факту работы выполнены на 20 АЗС.

Всего откалибровано в 20 АЗС - 80 резервуаров с общим объемом 3 581 м3.

В связи с тем, что калибровку резервуаров проводили своими силами без привлечения Государственных поверителей ФБУ «Якутский ЦСМ», было сэкономлено денежных средств на сумму – 1 512 457 руб.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



## 2.9. Информационно-техническое обслуживание

В структуру Общества в феврале 2011г. была введена служба автоматизации систем управления, в обязанности которой входит обслуживание текущих работ по сопровождению компьютерной техники и программного обеспечения, обслуживание базы данных пластиковых карт системы «Petrol Plus» и других программных обеспечений.

Персонал службы в апреле 2011 года прошел обучение на курсах по администрированию и обслуживанию базы данных системы «Petrol Plus». В ноябре 2011г. полностью перешли на новую версию и переместили на новую платформу. База данных имеет отдельный сервер, обслуживаемый службой.

Службой автоматизации начата модернизация канала связи между головным офисом и Нижнебестяхской нефтебазой радиоезernet по технологии радиочастотного беспроводного доступа. Проводится тестирование нового современного оборудования Wimax на частоте широкополосного диапазона. Данная технология обеспечит высокую скорость передачи данных, соединение двух локальных сетей в единую сеть и единую сеть телефонизации с головным офисом. Обеспечит возможность удаленного ip видеопотока.

В августе 2011 г. запущена автоматизированная автозаправочная станция в п. Нижний Бестях, установленный зонд “Colibri” дает возможность автоматического измерения плотности нефтепродуктов и выведения данных на центральный блок. Аналогичные технологии действуют на 3 автозаправочных станциях: Ытык-Кюельская АЗС, АЗС Чурапча, АЗС Нижний Бестях. В перспективе центральный сервер будет выводить информацию по АЗС в режиме реального времени, что позволит без выезда проверять наличие и остатки нефтепродуктов. А также установлены персональные компьютеры, печатающие устройства в других АЗС. В перспективе планируется запуск автоматизации в существующих импульсных ТРК типа «НАРА».

В связи с тем, что фирма-разработчик прекратила техническую поддержку старой версии, в декабре 2011г. начался переход на новую версию программы 1С «Комплексная автоматизация» 8.2с версии 1С «Предприятие 7.7». В рамках данного перехода обновлен парк компьютерной техники отдела бухгалтерии, коммерческого отдела, установлены лицензионные ПО. В данное время парк компьютерной техники по всем подразделениям Общества отвечает современным требованиям программных продуктов, необходимых для решения поставленных задач и для обеспечения бесперебойной работы в целом.

В конце года был запущен тестовый вариант официального сайта [www.tunef.ru](http://www.tunef.ru). В настоящее время проводится работа по заполнению сайта материалами и данными.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам



**2.10. Работа с дебиторами за 2011 год**

Исковые заявления кол-во	Сумма исковых требований	Судебные решения на сумму	Оплачено в ходе судебных заседаний (добровольно)	Оплачено по судебному решению на сумму	Остаток задолженности
<b>Сельхозтоваропроизводители</b>					
21	6 657,0	6 617,3	39,7	4 766,6	1 811,0
<b>Крупные должники</b>					
1. ОАО «Сайсарь»	1 910,4	1 910,4			1 910,4
2. ГУП ЖКХ РС (Я)	2 315,5	2 315,5		2 315,5	-
3. ООО «Нирунган»	28 073,9	28 073,9		28 073,9	-
4. ОАО «ЛОРП»	71 527,2	64 122,3	7 405,0	64 122,3	-
5. ОАО АК «Полярные авиалинии»	14 598,1	1 319,6	11 958,9	1 319,6	-
6. ОАО «Сахаэнерго»	5 480,8	50,0	5 430,6	50,2	-
7. МУП «Нефтебаза»	4 702,1	4 702,1			4 702,1
<b>12 исковых по крупным должникам:</b>	<b>128 607,0</b>	<b>102 493,9</b>	<b>24 794,4</b>	<b>95 881,4</b>	<b>6 612,5</b>
<b>Прочие</b>					
10	3 469,6	3 469,6		1 586,5	1 883,1
<b>ИТОГО</b>					
<b>43</b>	<b>138 734,6</b>	<b>112 580,9</b>	<b>24 834,1</b>	<b>102 234,5</b>	<b>10 306,7</b>

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V служба по нефтегазовым проектам

**Договорная работа.**

В 2011 г. заключено 1909 различных сделок. Наибольшее количество договоров заключено:

Договора поставки нефтепродуктов – 520;

Договора различных услуг – 229;

Договора купли-продажи нефтепродуктов с отсрочкой платежа – 165;

Договора перевозки – 60;

Договора хранения – 52;

Договора услуг АЗС – 47;

Договора строительного подряда – 40;

Договор аренды – 23;

Договор купли-продажи нефтепродуктов – 16.

**Претензионная работа.**

В 2011г. предъявлено 72 претензий на сумму 206 075 тысяч рублей.

**Исполнительное производство.**

По состоянию на 31 декабря 2011 г. в производстве находилось 71 исполнительное дело на сумму 30 696 тысяч рублей, из них по 27 делам на сумму 5 688 тысяч рублей прекращено производство в связи с оплатой, по 44 делам на сумму 25 008 тысяч рублей продолжается исполнительное производство.





Молочко настоящее...

### 3.1. Финансовые результаты

№ п/п	Показатель	2 010		2 011		изм.(+/-) тыс.руб.	темп %
		факт	план	факт	план		
	<b>Остаток денежных средств</b>	<b>16 533</b>	<b>16 533</b>	<b>16 533</b>		<b>0</b>	<b>0%</b>
	<b>Доходы</b>	<b>5 346 503</b>	<b>6 717 794</b>	<b>7 440 050</b>		<b>722</b>	<b>10%</b>
<b>1.</b>	<b>Текущая деятельность</b>	<b>2 816 684</b>	<b>3 969 132</b>	<b>4 060 835</b>		<b>92</b>	<b>2%</b>
<b>1.1.</b>	<b>Выручка АЗС</b>	<b>424 333</b>	<b>573 796</b>	<b>551 546</b>		<b>22</b>	<b>-4%</b>
<b>1.2.</b>	<b>Коммерческая реализация</b>	<b>2 030 191</b>	<b>3 104 204</b>	<b>3 068 225</b>		<b>36</b>	<b>-1%</b>
1.2.1.	Агентский договор	9 105	13 000	5 117		8	-154%
1.2.2.	ГСМ	245 509	390 000	1 056 771		667	63%
1.2.3.	За перевозку	1 879	873	11 980		11	93%
1.2.4.	За услуги заправки	4 285	5 716	5 031		1	-14%
1.2.5.	За хранение и приемо-отпуск	49 620	63 060	60 129		3	-5%
1.2.6.	ОАО АК "Якутскэнерго" (Сажэнерго)	340 402	485 000	453 337		32	-7%
1.2.7.	Алроса	400 500	482 500	466 648		16	-3%
1.2.8.	Нижне-Ленское	268 894	355 153	117 700		237	-202%
1.2.8.	Нирунган	171 115	165 548	109 990		56	-51%
1.2.9.	Поступления по СНГС (го снужда)	67 781	88 115	595 904		508	85%
1.2.10.	Поступления по СНГС (коммерч)	443 316	1 055 239	185 616		870	-469%
<b>1.3.</b>	<b>Поступления от с/х товаропроизводителей</b>	<b>48 787</b>	<b>53 492</b>	<b>74 389</b>		<b>21</b>	<b>28%</b>
<b>1.4.</b>	<b>Прочие</b>	<b>308 217</b>	<b>237 640</b>	<b>366 675</b>		<b>129</b>	<b>35%</b>
<b>2.</b>	<b>Инвестиционная деятельность</b>	<b>1 081 089</b>	<b>848 662</b>	<b>679 014</b>		<b>170</b>	<b>-25%</b>
2.1.	Выручка от продажи ОС и иных внеоб. активов	2 813	3 094	7 500		4	59%
2.2.	Выручка от продажи ЦБ и иных фин. вложений	17 000		-		-	
2.3.	Полученные дивиденды по ЦБ	76		91		0	100%
2.4.	Поступления от погашения займов предоставленных другим организациям	499 099	112 500	647 642		535	83%
2.5.	Полученные проценты	8 251	13 063	23 782		11	45%
<b>3.</b>	<b>Финансовая деятельность (кредиты и займы)</b>	<b>1 448 730</b>	<b>1 900 000</b>	<b>2 700 201</b>		<b>800</b>	<b>30%</b>
	<b>Расходы</b>	<b>5 075 644</b>	<b>6 685 138</b>	<b>7 424 545</b>		<b>739</b>	<b>10%</b>
<b>1.</b>	<b>Текущая деятельность</b>	<b>2 436 998</b>	<b>3 619 862</b>	<b>4 386 749</b>		<b>767</b>	<b>17%</b>
<b>1.1.</b>	<b>Расчеты с поставщиками</b>	<b>2 201 506</b>	<b>3 344 807</b>	<b>3 977 129</b>		<b>632</b>	<b>16%</b>
<b>1.2.</b>	<b>Производственные расходы</b>	<b>121 552</b>	<b>143 648</b>	<b>142 210</b>		<b>1</b>	<b>-1%</b>
<b>1.3.</b>	<b>Прочие</b>	<b>20 767</b>	<b>24 132</b>	<b>41 003</b>		<b>17</b>	<b>41%</b>
<b>1.4.</b>	<b>Расчеты по налогам</b>	<b>93 174</b>	<b>107 275</b>	<b>226 406</b>		<b>119</b>	<b>53%</b>
<b>2.</b>	<b>Инвестиционная деятельность</b>	<b>1 070 281</b>	<b>743 585</b>	<b>635 376</b>		<b>108</b>	<b>-17%</b>
2.1.	Приобретение ОС и иных внеоб. активов	7 745	6 345	13 142		7	52%
2.2.	Приобретение ЦБ и иных фин. вложений	-		3 500		4	100%
2.3.	Займы предоставленные другим организациям	517 144		591 220		591	100%
2.4.	Капитальное строительство	12 550	13 235	24 964		12	47%
	Дивиденды	1 991	4 000	2 550		1	-57%
<b>3.</b>	<b>Финансовая деятельность</b>	<b>1 568 365</b>	<b>2 321 691</b>	<b>2 402 420</b>		<b>81</b>	<b>3%</b>
<b>3.1.</b>	<b>Погашение займов и кредитов предоставленных другими организациями</b>	<b>1 430 744</b>	<b>2 171 400</b>	<b>2 280 870</b>		<b>74</b>	<b>-55%</b>
<b>3.2.</b>	<b>Оплата процентов</b>	<b>127 895</b>	<b>137 648</b>	<b>113 039</b>		<b>25</b>	<b>-22%</b>
<b>3.3.</b>	<b>Оплата доп.расходов по кредитам</b>	<b>9 725</b>	<b>12 643</b>	<b>8 511</b>		<b>4</b>	<b>-49%</b>
	<b>Остаток денежных средств</b>	<b>16 534</b>	<b>49 191</b>	<b>32 038</b>		<b>17</b>	<b>-54%</b>



Молочко настоящее...

Наименование показателя	за 2010 г.		за 2011 г.		Отклонение	
	Абсолют.	%	Абсолют.	%	Абсолют.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Чистая выручка	1 850 396,00	92,57	3 025 296,00	93,06	1 174 900,00	0,49
Себестоимость реализованной продукции	1 535 490,00	76,81	2 592 434,00	79,75	1 056 944,00	2,94
Валовая прибыль	314 906,00	15,75	432 862,00	13,32	117 956,00	-2,43
Полная себестоимость реализованной продукции	1 759 991,00	88,04	2 886 652,00	88,80	1 126 661,00	0,76
в том числе коммерческие расходы	224 501,00	11,23	294 218,00	9,05	69 717,00	-2,18
управленческие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Результат от основной деятельности	90 405,00	4,52	138 644,00	4,26	48 239,00	-0,26
Прочие доходы	148 615,00	7,43	225 495,00	6,94	76 880,00	-0,49
Прочие расходы	213 405,00	10,68	248 602,00	7,65	35 197,00	-3,03
Результат от прочей деятельности	-64 790,00	-3,24	-23 107,00	-0,71	41 683,00	2,53
Прибыль (убыток) до налогообложения	25 615,00	1,28	115 537,00	3,55	89 922,00	2,27
Налог на прибыль и обязательные платежи	11 604,00	0,58	34 069,00	1,05	22 465,00	0,47
Чистая прибыль (убыток)	14 011,00	0,70	81 468,00	2,51	67 457,00	1,81
Справочно: Всего доходов	1 999 011,00	100,00	3 250 791,00	100,00	1 251 780,00	0,00

- В конце периода в структуре совокупных доходов, полученных от осуществления всех видов деятельности Предприятия, наибольший удельный вес приходился на доходы от основной деятельности.
- В конце анализируемого периода Предприятие имело прибыль от основной деятельности в размере 138 644 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил -23 107 тыс. руб. Отрицательный результат от прочей деятельности Предприятия в конце анализируемого периода возникает, в том числе, за счет уплаты процентов по привлеченным кредитам.
- От осуществления всех видов деятельности в конце анализируемого периода Предприятие получило прибыль в размере 115 537 тыс. руб., что на 351,050% больше прибыли в начале периода, составившей 25 615 тыс. руб. Налоговые и иные обязательные платежи в конце анализируемого периода занимали 29,488 % в величине прибыли до налогообложения. **Наличие в анализируемом периоде у Предприятия чистой прибыли свидетельствует об имеющемся источнике пополнения оборотных средств.**

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам

### 3.2. Эффективность деятельности

Наименование статей	за 2010 г.	за 2011 г.	Отклонение
Рентабельность активов по прибыли до налогообложения	0,023	0,082	0,059
Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	0,013	0,036	0,023
Рентабельность всех операций по чистой прибыли	0,007	0,025	0,018
Рентабельность производственных активов по результатам от основной деятельности	0,095	0,109	0,014
Рентабельность продаж (основной деятельности)	0,049	0,046	-0,003
Рентабельность продаж по чистой прибыли	0,008	0,027	0,019
Рентабельность собственного капитала (фактического)	0,093	0,433	0,341
Рентабельность активов по чистой прибыли	0,013	0,058	0,045
Оборачиваемость активов	1,817	2,319	0,502
Оборачиваемость производственных активов	1,937	2,377	0,440
Оборачиваемость запасов и прочих оборотных активов	3,610	4,969	1,359
Длительность оборота запасов и прочих оборотных активов, дни	99,709	72,445	-27,264
Оборачиваемость краткосрочной дебиторской задолженности	6,777	6,193	-0,584
Длительность оборота краткосрочной дебиторской задолженности, дни	53,119	58,127	5,008
Оборачиваемость кредиторской задолженности	20,125	20,185	0,061
Длительность оборота кредиторской задолженности, дни	17,889	17,835	-0,054
Чистый производственный оборотный капитал	693 586,000	1 201 205,000	507 619,000
Длительность оборота чистого производственного оборотного капитала, дни	134,939	112,737	-22,202
Чистый оборотный капитал (за вычетом кред. зад.)	834 406,000	1 313 481,000	479 075,000

- ✓ Рентабельность собственного капитала (фактического) Предприятия (определяющая эффективность вложений средств собственников) на протяжении всего анализируемого периода была положительной и резко изменялась, увеличившись с 9,260% до 43,320%, что свидетельствует о возможности привлечения инвестиционных вложений в Предприятие.
- ✓ Необходимым уточнением к анализу соотношения чистой прибыли и собственного капитала является оценка соотношения чистой прибыли и общей стоимости активов, то есть рентабельности активов. За анализируемый период рентабельность активов по чистой прибыли, которая отражает способность Предприятия извлекать прибыль, исходя из имеющегося в его распоряжении имущества, в целом была низкой и варьировалась от 1,270% до 5,810%.
- ✓ Уровень рентабельности активов по чистой прибыли в размере 5,810% на конец анализируемого периода обеспечивается высокой оборачиваемостью активов, составившей на конец периода 2,319 оборота за год, при средней (2,510%) доходности всех операций (по чистой прибыли).



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





*Только настоящее...*

- ✓ В целом, динамика оборачиваемости активов, которая показывает, с какой скоростью совершается полный цикл производства и обращения, а также отражает уровень деловой активности Предприятия, положительна (за анализируемый период отмечается резкое увеличение значения показателя с 1,817 до 2,319). Положительное влияние роста оборачиваемости активов заключается не только в том, что увеличивается показатель рентабельности активов, но и в том, что Предприятию не требуется изыскивать дополнительные финансовые ресурсы для содержания активов, которые приносят достаточную отдачу.
- ✓ **Сопоставление динамики рентабельности всех операций (по чистой прибыли) и оборачиваемости активов показывает рост этих показателей за анализируемый период, что свидетельствует о положительных изменениях в финансовом состоянии Предприятия.**
- ✓ Оценку эффективности управления основной деятельностью Предприятия с точки зрения извлечения прибыли дает показатель рентабельности, рассчитываемый по результатам от основной деятельности. Рентабельность производственных активов (показывающая, какую прибыль приносит каждый рубль, вложенный в производственные активы Предприятия) в начале анализируемого периода равнялась 9,460%, а на конец периода составляла 10,890%. Данная величина показателя рентабельности складывается из рентабельности продаж (основной деятельности), которая в конце анализируемого периода составила 4,580%, и оборачиваемости производственных активов, равной 2,377 оборота за год .
- ✓ Рентабельность всех операций (по прибыли до налогообложения) Предприятия в конце анализируемого периода составила 3,550% и была на 1,030 пунктов ниже показателя рентабельности продаж (основной деятельности).
- ✓ Соотношение чистой прибыли и выручки от продаж, то есть показатель рентабельности продаж по чистой прибыли, отражает ту часть поступлений, которая остается в распоряжении Предприятия с каждого рубля реализованной продукции. Значение показателя в анализируемом периоде увеличилось с 0,760% до 2,690%. Таким образом, у Предприятия расширяются возможности самостоятельно финансировать свой оборотный капитал, не привлекая для этих целей внешние источники. Данный коэффициент рассматривают в сочетании с такими показателями, как объем продаж и чистая прибыль в расчете на одного работника, объем продаж в расчете на единицу площади и т.п. Для этого необходимо дополнительно проанализировать калькуляцию затрат Предприятия.
- ✓ Длительность оборота запасов и прочих оборотных активов на конец периода составляет 72 дн., краткосрочной дебиторской задолженности 58 дн., а кредиторской задолженности 18 дн. Таким образом, длительность оборота чистого производственного оборотного капитала (длительность оборота запасов плюс длительность оборота краткосрочной дебиторской задолженности минус длительность оборота кредиторской задолженности) составляет 112 дн. и 135 дн. в начале анализируемого периода.
- ✓ **Следует обратить внимание на то, что средняя за анализируемый период величина длительности оборота чистого производственного оборотного капитала положительна, что обеспечивает платежеспособность Предприятия в долгосрочном периоде.**
- ✓ Если учесть, что чистый производственный оборотный капитал Предприятия на конец анализируемого периода составляет 1 201 205 тыс. руб., то сокращение длительности его оборота на один день позволит высвободить денежные средства в размере средневзвешенной выручки 8 403,600 тыс. руб. Сокращения длительности оборота можно добиться за счет сокращения объема закупаемого сырья, сроков его хранения, снижения длительности производственного цикла, сокращения отсрочек платежей покупателям, увеличения длительности и объемов коммерческого кредита поставщиков.
- ✓ Показатель длительности оборота краткосрочной задолженности по денежным платежам (40 дн.), рассматриваемый как индикатор платежеспособности в краткосрочном периоде, не превышал 180 дней. **Таким образом, можно предположить, что сроки выполнения обязательств Предприятия еще не истекли или у Предприятия хватит ресурсов, чтобы расплатиться с кредиторами.**

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



### 3.3. Финансовая устойчивость

Наименование показателя	на 01.01.2011 г.	на 01.01.2012 г.	Отклонение	Рекомендуемые значения
Соотношение заемного и собственного капитала (фактического)	6,273	6,576	0,303	1
Уровень собственного капитала (фактического)	0,138	0,132	-0,006	Не менее 0,600
Коэффициент покрытия внеоборотных активов собственным капиталом (фактическим)	0,871	1,232	0,361	Не менее 1
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-0,051	0,013	0,064	0,10
Коэффициент покрытия	4,805	1,986	-2,819	1-2
Промежуточный коэффициент покрытия	2,147	1,066	-1,081	-
Коэффициент срочной ликвидности	0,730	0,147	-0,584	0,3-1,0
Коэффициент покрытия обязательств притоком денежных средств (коэф. Бивера)	0,015	0,067	0,052	0,170-0,400
Интервал самофинансирования, дни	84,652	76,701	-7,951	Не менее 360

- ✓ Анализ финансовой устойчивости Предприятия позволяет говорить о незначительном запасе прочности, обусловленном низким уровнем собственного капитала (фактического), который на конец анализируемого периода составил 0,132 (при рекомендуемом значении не менее 0,600).
- ✓ Коэффициент покрытия внеоборотных активов собственным капиталом (фактическим) на конец периода составил 1,232 (на начало 0,871) (при рекомендуемом для соблюдения требования финансовой устойчивости значении не менее 1). **Следовательно, на конец анализируемого периода все долгосрочные активы финансируются за счет долгосрочных источников, что может обеспечить относительно высокий уровень платежеспособности Предприятия в долгосрочном периоде.**
- ✓ Коэффициент обеспеченности собственными средствами составил на конец периода 0,013, что хуже установленного нормативного значения (0,10).  
Соотношение заемного и собственного капитала (фактического) на начало анализируемого периода равнялось 6,273 на конец периода 6,576 (при рекомендуемом значении менее (не задано)).

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



- ✓ Коэффициент срочной ликвидности (отражающий долю текущих обязательств, покрываемых за счет денежных средств и реализации краткосрочных ценных бумаг) на конец периода составил 0,147, что на 0,584 пунктов ниже его значения на начало периода (0,730).
- ✓ Промежуточный коэффициент покрытия (отражающий долю текущих обязательств, покрываемых оборотными активами за вычетом запасов) на конец периода составил 1,066, что на 1,081 пунктов ниже его значения на начало периода (2,147).
- ✓ Коэффициент покрытия краткосрочной задолженности оборотными активами на конец периода составил 1,986, что на 2,819 пунктов ниже его значения на начало периода (4,805) при рекомендуемом значении от 1,00 до 2,00. **Таким образом, за анализируемый период Предприятие сохранило способность погасить текущие обязательства за счет производственных запасов, готовой продукции, денежных средств, дебиторской задолженности и прочих оборотных активов.**
- ✓ Коэффициент Бивера, равный отношению притока денежных средств к общей сумме задолженности, на конец анализируемого периода составил 0,067, на начало 0,015. По международным стандартам рекомендуемое значение данного показателя находится в интервале 0,170 - 0,400. Полученное значение показателя позволяет отнести Предприятие к высокой группе "риска потери платежеспособности».

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





### 3.4. Комплексная оценка финансового состояния

на 01.01.2012 г.

Наименование показателя	Группы			
	1	2	3	4
Рентабельность собственного капитала (ROE, приведённая к году), %	> 7,750	3,875 - 7,750	0.001 - 3,874	<= 0
	42,210			
Уровень собственного капитала, %	>= 70	60 - 69.999	50 - 59.999	< 50
				13,200
Коэффициент покрытия внеоборотных активов собственным капиталом	> 1.1	1.0 - 1.1	0.8 - 0.999	< 0.8
	1,232			
Длительность оборота краткосрочной задолженности по денежным платежам, дни	1 - 60	61 - 90	91 - 180	> 180; = 0
	40			
Длительность оборота чистого производственного оборотного капитала, дни	1 - 30	> 30; (-10) - (-1)	(-30) - (-11)	< -30; = 0
		135		
Цена интервала	5	3	1	0
<b>Сумма баллов</b>	<b>18</b>			

**Предприятие относится ко второй группе инвестиционной привлекательности**

- Платежеспособность и финансовая устойчивость Предприятия находятся, в целом, на приемлемом уровне. Предприятие имеет удовлетворительный уровень доходности, хотя отдельные показатели находятся ниже рекомендуемых значений.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам

#### 4.1. Деятельность Общего собрания акционеров в 2011 году.

За отчетный период проведены 4 общих собрания акционеров Общества, в том числе 1 годовое общее собрание акционеров и 3 внеочередное общее собрание, по итогам которых приняты следующие вопросы:

1.1. Годовое общее собрание акционеров ОАО НК «Туймаада-нефть»:

- Утвердить годовой отчет ОАО НК «Туймаада-нефть» за 2010 год;
- Утвердить бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и об убытках Общества, аудиторское заключение по итогам деятельности за 2010 год, заключение Ревизионной комиссии Общества по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год;
- Утвердить следующее распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов и убытков:
  1. дивиденды - 2 802 245,41 рублей;
  2. на финансирование инвестиционных проектов и укрепление материально-технической базы Общества – 5 604 490,82 рублей;
  3. отчисления в резервный фонд Общества в соответствии с Положением о резервном фонде – 700 561,35 рублей;
  4. отчисления на социальные выплаты и материальную помощь работникам Общества в соответствии с коллективным договором и положением о фонде социального обеспечения – 3 502 806,76 рублей;
  5. отчисления на благотворительную и спонсорскую помощь в соответствии с положением о фонде благотворительной и спонсорской помощи – 10 % или 1 401 122,71 рублей
- Избрать Совет директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» на 2011 год в следующем составе:
  1. Макаров Иван Константинович – генеральный директор ОАО «Сахатранснефтегаз»;
  2. Тянь Валерий Анатольевич – генеральный директор ООО «ОНГИ»;
  3. Адамова Галина Демьяновна – Первый заместитель генерального директора ОАО «Сахатранснефтегаз»;
  4. Федотов Александр Иванович – Генеральный директор ОАО «Республиканская инвестиционная компания»;
  5. Степанов Павел Юрьевич – Заместитель генерального директора ОАО «Республиканская инвестиционная компания»;
  6. Чепалов Степан Михайлович – Генеральный директор ООО «Сервис-Ойл»;
  7. Макаров Аким Дмитриевич – Главный бухгалтер ОАО НК «Туймаада-нефть».
- Избрать ревизионную комиссию ОАО НК «Туймаада-нефть» на 2011 год в следующем составе:
  1. Дуранова Татьяна Егоровна – Главный бухгалтер ООО «Сервис-Ойл»;
  2. Черноградская Дария Константиновна – Заместитель главного бухгалтера ОАО НК «Туймаада-нефть»;
  3. Басова Ирина Николаевна – Начальник управления по инвестиционному, проектному финансированию и управления активами ОАО «Республиканская инвестиционная компания»
- «Объекты инвестиций») на 2011 – 2015 годы.



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



*Молочко настоящее...*

#### 4.2. Деятельность Совета директоров в 2011 году.

За 2011 год проведены 14 (четырнадцать) заседаний Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть», в том числе в форме заочного голосования проведены 7 (семь), в очной форме-7 (семь) заседаний.

Заседание Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в заочной форме (Протокол № 28 от 21.04.2011 года):

1. Об участии ОАО НК «Туймаада-нефть» во вновь создаваемом предприятии - ЗАО «Туймааданефтегаз».
2. Согласование учредительных документов ЗАО «Туймааданефтегаз».
3. Об участии ОАО НК «Туймаада-нефть» в уставном капитале ООО «ТЕХНОС».

Заседание Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в заочной форме (Протокол № 29 от 05.05.2011 года):

1. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 135 000 000 рублей;
2. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 135 000 000 под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 205 от 21.03.2011г. заключенному с АК «АЛРОСА» (ЗАО);
3. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 245 000 000 рублей;
4. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 245 000 000 под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/165 от 03.03.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт»;

Заседание Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в заочной форме (Протокол № 30 от 02.06.2011 года):

Одобрение переоформления с ОАО НК «Туймаада-нефть» на ЗАО «Туймааданефтегаз» следующих лицензий на право пользования недрами:

- Западно-Анабарский участок - Лицензия ЯКУ № 14562 НР зарегистрирована в Федеральном агентстве по недропользованию МПР России 29 августа 2008 года № 5488/ЯКУ 14562 НР. Срок окончания действия лицензии 14 апреля 2033 года.
- Мухтинский участок - Лицензия ЯКУ № 14907 НР зарегистрирована в Федеральном агентстве по недропользованию МПР России 27 апреля 2010 года № 5833/ЯКУ 14562 НР. Срок окончания действия лицензии 15 марта 2035 года.
- Бирюковский участок - Лицензия ЯКУ № 14908 НР зарегистрирована в Федеральном агентстве по недропользованию МПР России 27 апреля 2010 года № 5833/ЯКУ 14562 НР. Срок окончания действия лицензии 15 марта 2035 года.

Заседание Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в заочной форме (Протокол № 31 от 06.06.2011 года):

1. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR3L от 24.05.2011 года и Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR2L от 25.05.2011 года;

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





2. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазбыт» являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором о залоге имущественных прав № 00KR3Z001 от 24.05.2011г. и Договором о залоге имущественных прав № 00KR2Z001 от 25.05.2011г.

Заседание Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в заочной форме (Протокол № 32 от 01.07.2011 года):

1. Утверждение даты, времени и места проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
2. О порядке проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
3. Утверждение повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров.
4. Порядок сообщения акционерам о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.
5. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров.
6. Перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного Общего собрания акционеров.
7. Утверждение формы и текста бюллетеня для голосования.

Заседание Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в заочной форме (Протокол № 33 от 12.07.2011 года):

1. Утверждение даты, времени и места проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
2. О порядке проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
3. Утверждение повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров.
4. Порядок сообщения акционерам о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.
5. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров.
6. Перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного Общего собрания акционеров.
7. Утверждение формы и текста бюллетеня для голосования.

Заседание Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в заочной форме (Протокол № 34 от 17.08.2011 года):

1. Об оказании спонсорской помощи в проведении спартакиады по национальным видам спорта «Игры Манчаары-2013» в с. Чурапча Чурапчинского улуса.

Заседания Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в очной форме (Протокол № 15 от 07.02.2011 года):

1. Об участии ОАО НК «Туймаада-нефть» во вновь создаваемом предприятии - ЗАО НГК «Туймаада-газ».
2. Утверждение даты, времени и места проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



3. О порядке проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
4. Утверждение повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров.
5. Порядок сообщения акционерам о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.
6. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров.
7. Перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного Общего собрания акционеров.
8. Утверждение формы и текста бюллетеня для голосования.

Заседания Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в очной форме (Протокол № 16 от 22.03.2011 года):

1. Утверждение плана финансово-хозяйственной деятельности ОАО НК «Туймаада-нефть» на 2011 год.
2. О безвозмездной передаче в собственность Администрации МО «Мегино-Кангаласский улус (район)» котельной, находящийся в п. Нижний-Бестях.

Заседания Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в очной форме (Протокол № 17 от 18.05.2011 года):

1. Утверждение даты, времени и места проведения годового Общего собрания акционеров.
2. О порядке проведения годового Общего собрания акционеров.
3. Утверждение повестки дня годового Общего собрания акционеров.
4. Порядок сообщения акционерам о проведении годового Общего собрания акционеров.
5. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие на Общем собрании акционеров.
6. Перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров.
7. Утверждение формы и текста бюллетеня для голосования.
8. Предварительное утверждение годового отчета Общества за 2010 год.
9. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества.
10. Рекомендации по распределению чистой прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, по результатам финансового года.
11. О выдвижении кандидатур в состав Совета директоров.
12. О выдвижении кандидатур в состав Ревизионной комиссии.

Заседания Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в очной форме (Протокол № 18 от 16.06.2011 года):

1. Об избрании председателя Совета директоров.
2. Об избрании заместителя председателя Совета директоров
3. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR3L от 24.05.2011 года и Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR2L от 25.05.2011 года;

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



4. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт» являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором о залоге имущественных прав № 00KR3Z001 от 24.05.2011г. и Договором о залоге имущественных прав № 00KR2Z001 от 25.05.2011г.
5. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей.
6. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 801/03-01-2011 заключенному с ОАО «Нишне-Ленское».
7. Утверждение даты, времени и места проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
8. О порядке проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
9. Утверждение повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров.
10. Порядок сообщения акционерам о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.
11. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров.
12. Перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного Общего собрания акционеров.
13. Утверждение формы и текста бюллетеня для голосования.

Заседания Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в очной форме (Протокол № 19 от 12.10.2011 года):

1. О принятии рекомендаций в отношении полученного обязательного предложения.

Заседания Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в очной форме (Протокол № 20 от 15.12.2011 года):

1. Определение источников финансирования работ, предусмотренных лицензионными соглашениями, принадлежащих ЗАО «Туймааданефтегаз».

Заседания Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» в очной форме (Протокол № 21 от 20.12.2011 года):

1. Утверждение даты, времени и места проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
2. О порядке проведения внеочередного Общего собрания акционеров.
3. Утверждение повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров.
4. Порядок сообщения акционерам о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.
5. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров.
6. Перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного Общего собрания акционеров.
7. Утверждение формы и текста бюллетеня для голосования.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





#### 4.3. Информация о совершении сделок, одобрение которых в соответствии с уставом находится в компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров.

По итогам 2011 года Общим собранием акционеров и Советом директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» рассмотрены и приняты решения об одобрении 13 (тринадцати) крупных сделок, в том числе Общим собранием акционеров ОАО НК «Туймаада-нефть» рассмотрены и приняты решения об одобрении 3 (трех) крупных сделок и Советом директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» рассмотрены и приняты решения об одобрении 10 (десяти) крупных сделок.

##### **Одобрение крупных сделок на заседаниях Общего собрания акционеров ОАО НК «Туймаада-нефть»:**

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей (Протокол № 14 от 22.06.2011 года).

##### **Принятое решение:**

а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях на следующих условиях: в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 350 000 000 (Триста пятьдесят миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);

на срок: до 01.12.2011 г.;

процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

б). Поручить генеральному директору Чепалову С.М. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей на условиях, указанных в настоящем решении.

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 801/03-01-2011 от 20 июня 2011 года заключенному с ОАО «Нижне-Ленское» (Протокол № 14 от 22.06.2011 года).

##### **Принятое решение:**

а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав, на распоряжение денежными средствами в размере не более 541 988 731 руб., поступающими на расчетный счет ОАО НК «Туймаада-нефть», открытый в Операционном офисе «Иркутский» филиала «Новосибирский» ОАО «АЛЬФА-БАНК», в оплату поставок нефтепродуктов по Договору поставки нефтепродуктов № 801/03-01-2011 от 20 июня 2011 года заключенному ОАО «Нижне-Ленское», по цене не ниже 541 988 731 руб., определенной в соответствии со статьями 77 и 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров (Протокол Совета директоров № 18 от 16.06.2011г.), в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях заключаемому между ОАО «АЛЬФА-БАНК» и ОАО НК «Туймаада-нефть» на следующих условиях:

в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 350 000 000 (Триста пятьдесят миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);

на срок: до 01.12.2011 г.;

процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

б). Поручить генеральному директору Чепалову С.М. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 801/03-01-2011 от 20 июня 2011 года заключенному с ОАО «Нижне-Ленское».

О заключении с ЗАО «Туймааданефтегаз» инвестиционного договора по инвестированию капитальных и иных вложений, направляемых на проведение геологоразведочных работ по Западно-Анабарскому, Мухтинскому и Бирюкскому лицензионным участкам (далее - «Объекты инвестиций») на 2011 – 2015 годы (Протокол № 15 от 07.07.2011 года).

**Принятое решение:**

а). Заключить с ЗАО «Туймааданефтегаз» инвестиционный договор по инвестированию капитальных и иных вложений, направляемых на проведение геологоразведочных работ по Западно-Анабарскому, Мухтинскому и Бирюкскому лицензионным участкам (далее - «Объекты инвестиций») на 2011 – 2015 годы на следующих условиях:

- Срок инвестиционного договора – 5 лет;
- Начальная стоимость инвестиций в соответствии с настоящим Договором составляет - 5 952 000 000 (пять миллиардов девятьсот пятьдесят два миллиона) рублей, в том числе:
  - Организационно-технические мероприятия – 2011 год 42 000 000 рублей; 2012 год 50 000 000 рублей; 2013 год 50 000 000 рублей; 2014 год 50 000 000 рублей; 2015 год 50 000 000 рублей.
  - Объемы финансирования работ по Западно-Анабарскому лицензионному участку (Лицензия ЯКУ 14562 НР): Сейсморазведочные работы (1000 пог.км). Бурение 3-х поисковых скважин – 2011 год 81 000 000 рублей; 2012 год 743 000 000 рублей; 2013 год 1 126 000 000 рублей.
  - Объемы финансирования работ по Мухтинскому лицензионному участку (Лицензия ЯКУ 14907 НР): Сейсморазведочные работы (1600 пог.км). Бурение 3-х поисковых скважин – 2011 год 92 000 000 рублей; 2012 год 314 000 000 рублей; 2013 год 234 000 000 рублей; 2014 год 400 000 000 рублей; 2015 год 800 000 000 рублей.
  - Объемы финансирования работ по Бирюкскому лицензионному участку (Лицензия ЯКУ 14908 НР): Сейсморазведочные работы (1800 пог. км). Бурение 3-х поисковых скважин – 2011 год 103 000 000 рублей; 2012 год 353 000 000 рублей; 2013 год 264 000 000 рублей; 2014 год 400 000 000 рублей; 2015 год 800 000 000 рублей.

б). Поручить генеральному директору Чепалову С.М. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ЗАО «Туймааданефтегаз» инвестиционный договор на условиях, указанных в настоящем решении.

**Одобрение крупных сделок на заседаниях Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть»:**

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR3L от 24.05.2011 года и Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR2L от 25.05.2011 года (Протокол № 18 от 16.06.2011 года).

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



**Принятое решение:**

а). Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR3L от 24.05.2011 года и Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR2L от 25.05.2011 года на следующих условиях:

- в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);
  - на срок: до 01.09.2011 г.;
  - процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;
- штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

б). Поручить генеральному директору Чепалову С.М. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) российских рублей на условиях, указанных в настоящем решении.

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазбыт» являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором о залоге имущественных прав № 00KR3Z001 от 24.05.2011г. и Договором о залоге имущественных прав № 00KR2Z001 от 25.05.2011г. (Протокол № 18 от 16.06.2011 года).

**Принятое решение:**

а). Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора о залоге имущественных прав на распоряжение денежными средствами в размере не более 80 810 004,49 руб., поступающими на расчетный счет ОАО НК «Туймаада-нефть», открытый в филиале «Новосибирский» ОАО «АЛЬФА-БАНК», в оплату поставок нефтепродуктов по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазбыт», по цене не ниже 80 810 004,49 руб., определенной в соответствии со статьями 77 и 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазбыт», являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором о залоге имущественных прав № 00KR3Z001 от 24.05.2011г. и Договором о залоге имущественных прав № 00KR2Z001 от 25.05.2011г. на следующих условиях:

- в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





- на срок: до 01.09.2011 г.;
  - процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;
- штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.
- б). Поручить генеральному директору Чепалову С.М. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор о залоге имущественных прав в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт».

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей (Протокол № 18 от 16.06.2011 года).

**Принятое решение:**

- а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях на следующих условиях: в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 350 000 000 (Триста пятьдесят миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов); на срок: до 01.12.2011 г.;
- процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;
- штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.
- б). Поручить генеральному директору Чепалову С.М. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей на условиях, указанных в настоящем решении. О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 801/03-01-2011 заключенному с ОАО «Нижне-Ленское» (Протокол № 18 от 16.06.2011 года).

**Принятое решение:**

- а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав, на распоряжение денежными средствами в размере не более 541 988 731 руб., поступающими на расчетный счет ОАО НК «Туймаада-нефть», открытый в Операционном офисе «Иркутский» филиала «Новосибирский» ОАО «АЛЬФА-БАНК», в оплату поставок нефтепродуктов по Договору поставки нефтепродуктов № 801/03-01-2011 заключенному ОАО «Нижне-Ленское», по цене не ниже 541 988 731 руб., определенной в соответствии со статьями 77 и 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях заключаемому между ОАО «АЛЬФА-БАНК» и ОАО НК «Туймаада-нефть» на следующих условиях: в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 350 000 000 (Триста пятьдесят миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов); на срок: до 01.12.2011 г.;

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

б). Поручить генеральному директору Чепалову С.М. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 350 000 000 рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 801/03-01-2011 заключенному с ОАО «Нижне-Ленское».

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 135 000 000 рублей (Протокол № 29 от 05.05.2011 года).

**Принятое решение:**

а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях на следующих условиях: в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 135 000 000 (Сто тридцать пять миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов); на срок: до 01.10.2011 г.;

процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

б). Поручить генеральному директору Макарову И.К. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 135 000 000 рублей на условиях, указанных в настоящем решении.

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 135 000 000 под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 205 от 21.03.2011г. заключенному с АК «АЛРОСА» (ЗАО) (Протокол № 29 от 05.05.2011 года).

**Принятое решение:**

а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав, на распоряжение денежными средствами в размере не более 233 310 000,00 руб., поступающими на расчетный счет ОАО НК «Туймаада-нефть», открытый в Операционном офисе «Иркутский» филиала «Новосибирский» ОАО «АЛЬФА-БАНК», в оплату поставок нефтепродуктов по Договору поставки нефтепродуктов №205 от 21.03.2011 г. заключенному АК «АЛРОСА» (ЗАО), по цене не ниже 233 310 000,00 руб., определенной в соответствии со статьями 77 и 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях заключаемому между ОАО «АЛЬФА-БАНК» и ОАО НК «Туймаада-нефть» на следующих условиях:

в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 135 000 000 (Сто тридцать пять миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);

на срок: до 01.10.2011 г.;

процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



б). Поручить генеральному директору Макарову И.К. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 135 000 000 рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов №205 от 21.03.2011 г. заключенному с АК «АЛРОСА» (ЗАО).

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 245 000 000 рублей (Протокол № 29 от 05.05.2011 года).

**Принятое решение:**

а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях на следующих условиях: в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 245 000 000 (Двести сорок пять миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);

на срок: до 01.11.2011 г.;

процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

б). Поручить генеральному директору Макарову И.К. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 245 000 000 рублей на условиях, указанных в настоящем решении.

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 245 000 000 под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/165 от 03.03.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт» (Протокол № 29 от 05.05.2011 года).

**Принятое решение:**

а). Заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав, на распоряжение денежными средствами в размере не более 426 545 570,45 руб., поступающими на расчетный счет ОАО НК «Туймаада-нефть», открытый в Операционном офисе «Иркутский» филиала «Новосибирский» ОАО «АЛЬФА-БАНК», в оплату поставок нефтепродуктов по Договору поставки нефтепродуктов №07-07/165 от 03.03.2011 г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт» по цене не ниже 426 545 570,45 руб., определенной в соответствии со статьями 77 и 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях заключаемому между ОАО «АЛЬФА-БАНК» и ОАО НК «Туймаада-нефть» на следующих условиях:

б). Поручить генеральному директору Макарову И.К. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор залога имущественных прав в качестве обеспечения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 245 000 000 рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов №07-07/165 от 03.03.2011 г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт».

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR3L от 24.05.2011 года и Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR2L от 25.05.2011 года (Протокол № 31 от 06.06.2011 года).

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





**Принятое решение:**

а). Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR3L от 24.05.2011 года и Договором об открытии кредитной линии в российских рублях № 00KR2L от 25.05.2011 года на следующих условиях:

- в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);

- на срок: до 01.09.2011 г.;

- процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

б). Поручить генеральному директору Макарову И.К. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) российских рублей на условиях, указанных в настоящем решении.

О заключении с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора залога имущественных прав в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт» являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором о залоге имущественных прав № 00KR3Z001 от 24.05.2011г. и Договором о залоге имущественных прав № 00KR2Z001 от 25.05.2011г.

**Принятое решение:**

а). Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора о залоге имущественных прав на распоряжение денежными средствами в размере не более 80 810 004,49 руб., поступающими на расчетный счет ОАО НК «Туймаада-нефть», открытый в филиале «Новосибирский» ОАО «АЛЬФА-БАНК», в оплату поставок нефтепродуктов по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт», по цене не ниже 80 810 004,49 руб., определенной в соответствии со статьями 77 и 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт», являющегося в соответствии со ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупной сделкой, взаимосвязанной с ранее заключенными между ОАО НК «Туймаада-нефть» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договором о залоге имущественных прав № 00KR3Z001 от 24.05.2011г. и Договором о залоге имущественных прав № 00KR2Z001 от 25.05.2011г. на следующих условиях:

- в рамках Договора ОАО НК «Туймаада-нефть» вправе получать кредиты на общую сумму не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) российских рублей (максимальная сумма кредитов);

- на срок: до 01.09.2011 г.;

- процентная ставка: не более 10 (Десять) процентов годовых;

штрафные санкции: 0,2 % (Ноль целых две десятых) процента от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производится начисление штрафа.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



б). Поручить генеральному директору Макарову И.К. от имени ОАО НК «Туймаада-нефть» заключить с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договор о залоге имущественных прав в качестве обеспечения исполнения своих обязательств по Договору об открытии кредитной линии в российских рублях в размере не более 56 000 000 (пятьдесят шесть миллионов) рублей под залог имущественных прав по Договору поставки нефтепродуктов № 07-07/370 от 21.04.2011г. заключенному с ОАО «Саханефтегазсбыт».

**Перечень совершенных сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность**

В 2011 году не совершались.

**4.4. Отчет по выплате дивидендов за 2010 год.**

По результатам работы за 2010 год решением Общего собрания акционеров дивиденды составили 2 802 245,41 рублей или 3,41 рублей на одну акцию.

**4.5. Корпоративное управление.**

**Акционеры Общества.**

№ п/п	Наименование организации	Данные государственной регистрации для (ЮЛ), юридический и почтовый адрес	Акции обыкновенные (шт).	% голосов
1	Общество с ограниченной ответственностью «ОНГИ»	Свидетельство о государственной регистрации № 948.625 от 16.06.1999г. Московская регистрационная палата ОГРН 1037700038023 от 20.01.2003г. Управление МНС России по г. Москва Юр. адрес: 123098, г. Москва, ул. Маршала Новикова, д.11 Почт. адрес: 123098, г. Москва, ул. Маршала Новикова, д.11	8 498 210	88,9026
2	Гражданин РФ Макаров Иван Константинович	Паспорт гражданина РФ 9806 № 027927 выдан 27.02.2007г. 3 Отделом внутренних дел города Якутска Юр. адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, мкр 202-й корп (стр.) 14/1 кв.7 Почт. адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, мкр 202-й корп (стр.) 14/1 кв.7	1 060 803	11,0974
<b>ИТОГО</b>			<b>9 559 013</b>	<b>100,0000</b>

**Состав Совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе Совета директоров Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах Совета директоров Общества, в том числе краткие биографические данные и владение акциями Общества в течение отчетного года**

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



*Молочко настоящее...*

В соответствии с пунктом 38.3 устава Общества количественный состав Совета директоров состоит из 7 человек.

На годовом Общем собрании акционеров от 24 июня 2010 года (Протокол № 6) сформирован новый Совет директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» на 2010-2011г.г. в следующем составе:

Стручков Алексей Александрович – министр экономического развития РС (Я);

Охлопков Степан Степанович – министр сельского хозяйства РС (Я);

Боярова Вера Васильевна – заместитель председателя Государственного комитета РС (Я) по торговле и материально-техническим ресурсам;

Ильин Степан Иевич – заместитель министра финансов РС (Я);

Филиппов Алексей Анатольевич – заместитель министра имущественных отношений РС (Я);

Макаров Иван Константинович – генеральный директор ОАО НК «Туймаада-нефть»;

Тян Валерий Анатольевич – генеральный директор ООО «ОНГИ»;

Председателем Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» является Стручков Алексей Александрович.

На внеочередном Общем собрании акционеров от 15 октября 2010 года (Протокол № 12) сформирован новый Совет директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» на 2010-2011г.г. в следующем составе:

Митрошин Анатолий Валентинович;

Макаров Иван Константинович;

Рассохин Владимир Иванович;

Худолий Роман Николаевич;

Тян Валерий Анатольевич;

Стручков Алексей Александрович;

Боярова Вера Васильевна;

Председателем Совета директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» является Стручков Алексей Александрович.

На годовом Общем собрании акционеров от 15 июня 2011 года (Протокол № 7) сформирован новый Совет директоров ОАО НК «Туймаада-нефть» на 2011-2012г.г. в следующем составе:

Макаров Иван Константинович – генеральный директор ОАО «Сахатранснефтегаз»;

Тян Валерий Анатольевич – генеральный директор ООО «ОНГИ»;

Адамова Галина Демьяновна – Первый заместитель генерального директора ОАО НК «Туймаада-нефть»;

Федотов Александр Иванович – Генеральный директор ОАО «Республиканская инвестиционная компания»;

Степанов Павел Юрьевич – Заместитель генерального директора ОАО «Республиканская инвестиционная компания»;

Чепалов Степан Михайлович – Генеральный директор ООО «Сервис-Ойл»;

Макаров Аким Дмитриевич – Главный бухгалтер ОАО НК «Туймаада-нефть».

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





*Молочко настоящее...*

**Председатель Совета директоров:**

**Макаров Иван Константинович – генеральный директор ОАО «Сахатранснефтегаз»**

родился 24 января 1962 года в с.Сылан Чурапчинского района Якутской АССР. Имеет два высших образования: инженер-механик и экономист-менеджер. Окончил в 1984 г. Благовещенский сельскохозяйственный институт по специальности механизация сельского хозяйства и в 1997 г. Российскую академию государственной службы при Президенте РФ по специальности менеджмент. Народный депутат Государственного собрания (Ил Тумэн) Республики Саха (Якутия) III-го созыва, председатель совета землячества «Чупрапча», главный редактор журнала для охотников и рыболовов «Байанай», председатель национальной федерации спортинга РС (Я). Награжден Грамотой Президента РС (Я), удостоен почетного звания «Отличник сельского хозяйства РС (Я) – 2006г., заслуженный работник народного хозяйства РС (Я) – 2008г., Почетная грамота Министерства сельского хозяйства РС (Я) – 2006г., Почетная грамота Центрального комитета профсоюзных работников Агропромышленного комплекса РФ – 2010 г.

С 11 июня 1998г. является генеральным директором Общества.

Макаров И.К. в течение отчетного года владеет - 11,0974% голосующих акций в уставном капитале Общества.

*Работа за последние годы:*

1990-1998 гг. – генеральный директор региональной дирекции компании «Интеррос» по РС (Я);

1998-2011 гг. – генеральный директор ОАО НК «Туймаада-нефть».

2011г. по настоящее время – генеральный директор ОАО «Сахатранснефтегаз»

*Макаров И.К. в течение отчетного года владеет – 11,0974% голосующих акций в уставном капитале Общества.*

**Члены Совета директоров:**

**Тян Валерий Анатольевич – генеральный директор ООО «ОНГИ»**

Родился 23 декабря 1953 г. Окончил в 1977 г. Московский инженерно-строительный институт по специальности «строительные материалы детали и конструкции»; в 1980 г. – окончил аспирантуру Московского инженерно-строительного института по специальности «строительные материалы детали и конструкции».

*Работа за последние годы:*

2001 г. по настоящее время – генеральный директор ООО «ОНГИ».

*Тян В.А. в течение отчетного года акциями Общества не владел.*

**Федотов Александр Иванович – генеральный директор ОАО «Республиканская инвестиционная компания»**

Родился 04 февраля 1967 в с Дябыла Чурапчинского района Якутской АССР. Окончил в 1992 г. – Московский ордена трудового Красного знамени инженерно – строительный институт им. В.В. Куйбышева по специальности инженер – строитель.

1997г. – переподготовка в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ

экономика и управление на предприятии, магистр управления.

Награжден Грамотой министерства экономического развития РС (Я), Грамотой Правительства РС(Я), Почетной грамотой министерства образования РФ. Почетный гражданин Чурапчинского, Ожулунского и Хадарского наслегов. Имеет звание «Заслуженный работник народного хозяйства РС (Я)», знак «Почетный строитель России»

*Работа за последние годы:*

08.04.2002-01.04.2003 г.г. – Министерство экономического развития РС(Я) – начальник департамента инвестиционной политики и целевых программ;

02.04.2003-04.05.2007 г.г. – Министерство экономического развития РС(Я) - заместитель министра экономического развития РС(Я)

05.05.2007 г. –14.02.2012г. - ОАО «РИК» генеральный директор

*Федотов А.И. в течение отчетного года акциями Общества не владел.*

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



*Молочко настоящее...*

**Степанов Павел Юрьевич - заместитель генерального директора ОАО «Республиканская инвестиционная компания»**

Родился 25 февраля 1974 г. с. Сунтар Якутская АССР. Окончил 1996 г. Якутский государственный университет им. М.К. Аммосова – специализация менеджмент;  
2002 г. Аспирантура Института региональной экономики АН Республики Саха (Якутия) – присуждена ученая степень кандидата экономических наук.

*Работа за последние годы:*

Ноябрь 1998 г. – август 2002 г. – начальник фондового отдела КБ «Алмазэргиэнбанк»;  
Август 2002 г. – декабрь 2002 г. – заместитель генерального директора ООО «Инвестиционная компания Брокерский дом «Восток»»;  
Декабрь 2002 г. – июль 2003 г. – заместитель директора по экономике и финансам ГУП «Аэропорт Якутск»;  
Июль 2003 г. – март 2005 г. – заместитель председателя правления – начальник управления активных операций АКБ «Алмазэргиэнбанк»;  
Август 2006 г. – май 2007 г. – генеральный директор ОАО «Республиканская инвестиционная компания» - период регистрации и становления компании (по совместительству к основному месту работы);  
Март 2005 г. – сентябрь 2010 г. первый заместитель председателя правления АКБ «Алмазэргиэнбанк»;  
Сентябрь 2010 г. – по настоящее время – заместитель генерального директора по корпоративному развитию ОАО «Республиканская инвестиционная компания».

*Степанов П.Ю. в течение отчетного года акциями Общества не владел.*

**Адамова Галина Демьяновна – первый заместитель генерального директора ОАО «Сахатранснефтегаз»**

Родилась 19 марта 1953 года в с. Кобыльня Липовецкого района Виноцкой области. Окончила 1992 г. Иркутский институт народного хозяйства по специальности бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности. Ветеран труда, награждена 2003 году Грамотой Правительства РС (Я), 2008 год Почетная грамота Государственного собрания РС (Я) «Ил Тумэн», 2008 год звание лучший работник ОАО НК «Туймаада-нефть», 2010 год Почетное звание заслуженный экономист РС (Я).

*Работа за последние годы:*

1998-2010 г.г. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО НК «Туймаада-нефть»;  
Январь 2011 – июнь 2011 г.г. – Первый заместитель генерального директора ОАО НК «Туймаада-нефть»  
Июнь 2011 – по настоящее время – Первый заместитель генерального директора ОАО «Сахатранснефтегаз»;

*Адамова Г.Д. в течение отчетного года акциями Общества не владел.*

**Чепалов Степан Михайлович – генеральный директор ОАО НК «Туймаада-нефть»**

Родился 10 августа 1971 года в с.Сылан Чурапчинского района Якутской АССР. Окончил в 2002 году Московский институт государственного администрирования по специальности экономика, в 2011 году «Северо-Восточный федеральный университет им.М.К. Аммосова» по специальности «Менеджмент организации» .

*Работа за последние годы:*

1999-2011 г.г. – исполнительный директор ООО «Сервис-Ойл»;  
2011 по настоящее время – генеральный директор ОАО НК «Туймаада-нефть».

*Чепалов С.М. в течение отчетного года акциями Общества не владел.*

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



*Молочко настоящее...*

**Макаров Аким Дмитриевич – главный бухгалтер ОАО НК «Туймаада-нефть»**

Родился 16 сентября 1971 г. в с. Чурапча Чурапчинского района Якутской АССР. Окончил в 1992 году Новосибирский институт советской кооперации по специальности экономика потребительской кооперации. Награжден в 2008 году Почетной грамотой Министерства сельского хозяйства РС (Я), 2010 году Благодарность Центрального комитета профсоюзных работников Агропромышленного комплекса РФ.

*Работа за последние годы:*

2002-2007 г.г. – заместитель главного бухгалтера ОАО НК «Туймаада-нефть»;

2007г. по настоящее время – главный бухгалтер ОАО НК «Туймаада-нефть»

*Макаров А.Д. в течение отчетного года акциями Общества не владел.*

**Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества, в том числе его краткие биографические данные и владение акциями Общества в течение отчетного года.**

Генеральный директор Чепалов Степан Михайлович родился 10 августа 1971 года в с. Сылан Чурапчинского района Якутской АССР. Окончил в 2002 году Московский институт государственного администрирования по специальности экономика, в 2011 году «Северо-Восточный федеральный университет им.М.К.Аммосова» по специальности «Менеджмент организации» .

*Работа за последние годы:*

1999-2011 г.г. – исполнительный директор ООО «Сервис-Ойл»;

2011 по настоящее время – генеральный директор ОАО НК «Туймаада-нефть».

*Чепалов С.М. в течение отчетного года акциями Общества не владел.*

**Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, каждого члена Совета директоров общества или общий размер вознаграждения всех этих лиц, выплаченного или выплачиваемого по результатам отчетного года.**

Критерии определения и размер вознаграждения генеральному директору устанавливается в соответствии с трудовым договором.

Вознаграждение (компенсация расходов) для членов Совета директоров не предусматривается.

**Ревизионная комиссия**

1. Дуранова Татьяна Егоровна – главный бухгалтер ООО «Сервис-Ойл»;

2. Черноградская Дария Константиновна – заместитель главного бухгалтера ОАО НК «Туймаада-нефть»;

3. Басова Ирина Николаевна – начальник управления по инвестиционному, проектному финансированию и управления активами ОАО «Республиканская инвестиционная компания».

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



**4.6. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения.**

№ п/п	Положения Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается
1	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней.	Соблюдается
2	Наличие у акционеров возможности внести коррективы в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается
3	Наличие у акционеров возможности получить информацию, необходимую для подготовки к общему собранию акционеров.	Соблюдается
4	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается
5	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий ген. директора.	Соблюдается
6	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к размеру вознаграждения ген.директора	Соблюдается
7	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договора с генеральным директором	Не соблюдается
8	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы органов местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ЦБ.	Соблюдается
9	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается
10	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается
11	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделок с такими ценными бумагами.	Соблюдается
12	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается
13	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа членов совета директоров к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается
14	Наличие во внутренних документах акционерного общества возможности создания комитетов для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов, относящихся к компетенции совета директоров.	Не соблюдается



I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



№ п/п	Положения Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается
115	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается
116	Наличие в уставе или во внутренних документах акционерного общества права акционеров требовать созыва заседания совета директоров.	Не соблюдается
117	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается
118	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря и обязанностей секретаря общества	Соблюдается
119	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны быть предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается
220	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается
221	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионная служба)	Не соблюдается
222	Наличие в уставе акционерного общества порядка совершения крупных сделок.	Соблюдается
223	Наличие во внутренних документах акционерного общества механизма определения размера дивидендов и их выплаты.	Соблюдается
224	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается
225	Осуществление советом директоров оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается

#### 4.7. Перспективный план развития Общества

##### *Приоритетные направления деятельности Общества.*

С учетом государственных отраслевых программ и основных направлений социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) Обществом отмечены приоритетные направления развития.

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

- организация завоза и реализации нефтепродуктов для нужд сельхозтоваропроизводителей РС (Я);
- оптовая и розничная купля-продажа нефтепродуктов;
- услуги по хранению и перевалке нефтепродуктов;
- перевозка грузов, в том числе опасных;

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



*Молочко настоящее...*

В 2008 году Общество, в рамках диверсификации своей производственной деятельности стало недропользователем по трем нефтегазовым участкам недр Республики Саха (Якутия):

геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.

В этих целях в 2008-2010 гг. Общество выиграло в аукционах право пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья:

Западно-Анабарский нефтегазовый лицензионный участок Республики Саха (Якутия). Лицензия МПР РФ агенства по недропользованию на право пользования недрами серия ЯКУ №14562 от 29 августа 2008 г. по 14 апреля 2033 года;

Бирюкский лицензионный участок Республики Саха (Якутия). Лицензия МПР РФ агенства по недропользованию на право пользования недрами серия ЯКУ №14908 от 27 апреля 2010 г. по 15 мая 2035 года;

Мухтинский лицензионный участок Республики Саха (Якутия). Лицензия МПР РФ агенства по недропользованию на право пользования недрами серия ЯКУ №14907 от 27 апреля 2010 г. по 15 мая 2035 года;

Для эффективной организации этих работ в 2011 году Общество создало дочернюю компанию – ЗАО «Туймаданефтегаз» функционирующая в системе: геологоразведка-добыча-переработка-сбыт углеводородного сырья.

#### ***Стратегический план развития на 2012-2016 гг. и основные направления до 2020 г.***

Основной целью Плана развития является планомерное и динамичное развитие Общества в стремительно развивающейся нефтегазовой отрасли республики.

Общество ставит перед собой цель реализовать план дальнейшего поступательного развития, ориентируясь на ведомственные целевые программы и основные направления социально-экономического развития Республики Саха (Якутия).

Сокращение убытков по содержанию социально-значимых сельских АЗС:

строительство высокоэффективных (прибыльных) АЗС и реконструкция существующих сельских АЗС;

Развитие и налаживание схемы по обеспечению потребностей нефтепродуктами отдаленных сельских местностей передвижными АЗС (ПААЗС).

Строительство прирельсового перевалочно-распределительного склада нефтепродуктов в п. Нижний-Бестях;

Реконструкция Нижне-Бестяхского нефтебазового хозяйства и причала для осуществления отпуска нефтепродуктов речным танкерам по северному заводу;

Мероприятия по приведению в соответствии правилам промышленной и пожарной безопасности нефтебазового хозяйства и сети АЗС.

Развитие и оптимизация имеющегося парка бензовозов;

Внедрение новых технологий по совершенствованию системы платежей отпуска и учету движения нефтепродуктов;

Диверсификация новых направлений деятельности для увеличения прибыли.

Приобретение и запуск установки по сжижению природного газа, эксплуатация передвижных АГЗС в составе АЗС;

Строительство НПЗ г.Алдан;

другие направления диверсификации

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





## V. СЛУЖБА ПО НЕФТЕГАЗОВЫМ ПРОЕКТАМ

Служба по нефтегазовым проектам ОАО НК «Туймаада-нефть» создана в начале марта 2011 года.

Цель создания Службы по нефтегазовым проектам:

1. Проведение геологоразведочных работ на трех лицензионных нефтегазовых участках ОАО НК «Туймаада-нефть» (Западно-Анабарский – лицензия ЯКУ14562НР, Мухтинский – лицензия ЯКУ14907НР и Бирюковский – лицензия ЯКУ14908НР).
2. Участие в аукционах Роснедра на перспективные нефтегазовые участки.
3. Реализация перспективных нефтегазовых проектов в Республике Саха (Якутия) и за её пределами.
4. Организация работы по привлечению инвестиций для обеспечения финансовыми ресурсами проведение геологоразведочных работ и освоения трех лицензионных участков недр и других нефтегазовых проектов.

За отчетный период Службой по НПП велась целенаправленная работа по выполнению лицензионных обязательств по трем лицензиям Федерального агентства по недропользованию – Роснедра и организации работ по привлечению инвестиций.

В целях эффективной организации этих работ, в Совет директоров ОАО НК «Туймаада-нефть», Службой по НПП было внесено предложение о создании специализированной дочерней Компании.

Решением единственного учредителя - ОАО Нефтяная компания «Туймаада-нефть» от 3 мая 2011 года было создано **Закрытое акционерное общество «Туймааданефтегаз»**, которое функционирует в системе: геологоразведка – добыча – переработка – сбыт углеводородного сырья.

Приказами Федерального агентства по недропользованию-РОСНЕДРА №№ 1360, 1361, 1362 от 7 ноября 2011 года, ЗАО «Туймааданефтегаз» - дочернему предприятию ОАО НК «Туймаада-нефть», предоставлено право пользования недрами Западно-Анабарского, Мухтинского и Бирюковского участков с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья.

ЗАО «Туймааданефтегаз» является недропользователем и владельцем 3-х лицензий Федерального агентства по недропользованию - Роснедра на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, прошедшие **Государственную регистрацию 15 ноября 2011 года:**

1. На Западно-Анабарском участке, расположенном в Анабарском (Долгано-Эвенкийском) районе Республики Саха (Якутия). **Лицензия ЯКУ 15247 НР. Государственная регистрация от 15.11.2011 г. № 6173/ЯКУ15247НР.** Срок окончания действия лицензии до 14.04.2033 г.
2. На Мухтинском участке, расположенном в Олекминском районе Республики Саха (Якутия). **Лицензия ЯКУ 15248 НР. Государственная регистрация от 15.11.2011 г. № 6174/ЯКУ15248НР.** Срок окончания действия лицензии до 15.03.2035 г.
3. На Бирюковском участке, расположенном в Олекминском районе Республики Саха (Якутия). **Лицензия ЯКУ 15249 НР. Государственная регистрация от 15.11.2011 г. № 6175/ЯКУ15249НР.** Срок окончания действия лицензии до 15.03.2035 г.

*Работы по выполнению условий пользования недрами на лицензионных участках.*

**Западно-Анабарский ЛУ - Лицензия ЯКУ 15247 НР от 15.11.2011 г.**

16 июня и 12 декабря 2011 года Федеральной службой по надзору в сфере природопользования Росприроднадзором РФ по РС(Я) была проведена проверка по выполнению предписаний в части исполнения лицензионного соглашения по Западно-Анабарскому участку недр.

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



Итогом проверок явилось снятие с учета всех предписаний, в связи с переоформлением лицензии ЯКУ 14562 НР на новое юридическое лицо (Уведомление Росприроднадзора РФ по РС(Я) от 21.12.2011 г. № 03-20/665).

В ноябре 2011 года Сибирским научно-техническим центром нефти и газа (г.Новосибирск) была выполнена работа: «Технико-экономические предложения по освоению Мухтинского, Бирюковского и Западно-Анабарского лицензионных участков ОАО НК. Выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке залежей углеводородов, в соответствии с данной Программой намечается до конца 2013 г.

В декабре 2011 года были начаты сейсморазведочные работы МОГТ-2D и геофизической партией ГНЦ ФГУГП «Южморгеология» (г. Геленджик).

Заключены договора на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ-2D с двумя геофизическими Компаниями: ГНЦ ФГУГП «Южморгеология» (г.Геленджик) и ООО НПК «ГеоСервис» (г.Красноярск)

Заключен Договор №17/11 от 23 декабря 2011 года с ООО «Научно-производственное объединение «Прикладная экология Севера» на разработку Программы мониторинга окружающей природной среды и состояния недр Западно-Анабарского лицензионного участка.

#### ***Мухтинский ЛУ – Лицензия ЯКУ 15248 НР от 15.11.2011г.***

В ноябре 2011 года Сибирским научно-техническим центром нефти и газа (г.Новосибирск) была выполнена работа «Технико-экономические предложения по освоению Мухтинского, Бирюковского и Западно-Анабарского лицензионных участков ОАО НК «Туймаада-нефть».

В целях выполнения условий пользования недрами Мухтинского участка в 2011 году Службой по НГП были проведены следующие работы:

1. Разработана и утверждена в Управлении по недропользованию по РС (Я) (Якутнедра) Программа поисково-оценочных работ на Мухтинском участке.
2. Проведена оценка текущего фоновый уровня загрязнения территории работ Центром учёта и кадастра животного мира РС (Я) при Некоммерческом партнёрстве «Академия северного форума».
3. 3. Заключен Договор №17/11 от 23 декабря 2011 года с ООО «Научно-производственное объединение «Прикладная экология Севера» на разработку Программы мониторинга окружающей природной среды и состояния недр Мухтинского лицензионного участка.

В 2012 г. планируется заключение договора с ООО НПО «Прикладная экология Севера» на мониторинг окружающей природной среды и состояния недр.

#### ***Бирюковский ЛУ – Лицензия ЯКУ 15249 НР от 15.11.2011г.***

В ноябре 2011 года Сибирским научно-техническим центром нефти и газа (г.Новосибирск) была выполнена работа «Технико-экономические предложения по освоению Мухтинского, Бирюковского и Западно-Анабарского лицензионных участков ОАО НК «Туймаада-нефть».

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам



В целях выполнения условий пользования недрами Бирюковского участка в 2011 году Службой по НГП были проведены следующие работы:

1. Разработана и утверждена в Управлении по недропользованию по РС (Я) (Якутнедра) Программа поисково-оценочных работ на Бирюковском участке. Работа была выполнена силами геологического отдела.
2. Проведена оценка текущего фоновый уровня загрязнения территории работ Центром учёта и кадастра животного мира РС (Я) при Некоммерческом партнёрстве «Академия северного форума».
3. Заключен Договор №17/11 от 23 декабря 2011 года с ООО «Научно-производственное объединение «Прикладная экология Севера» на разработку Программы мониторинга окружающей природной среды и состояния недр Бирюковского лицензионного участка.

**Работы по организации привлечения инвестиций.**

Одной из основных задач Службы по нефтегазовым проектам в 2011 году являлось обеспечение геологоразведочных работ на лицензионных участках финансовыми ресурсами.

Были проведены переговоры и презентации, как с российскими, так и иностранными Компаниями.

В целях привлечения инвестиций, в 2012 году планируется разработка бизнес-планов и инвестиционных меморандумов по Западно-Анабарскому, Мухтинскому и Бирюковскому участкам.

Кроме того, планируется проведение аудита запасов нефти и газа по международным стандартам по Западно-Анабарскому, Мухтинскому и Бирюковскому участкам в Компании «De Goller» (США).

Генеральный директор

С.М. Чепалов

Главный бухгалтер

А.Д. Макаров

I Общий раздел

II Анализ финансово-хозяйственной деятельности

III Аналитический финансовый анализ

IV Организационно – правовая деятельность

V Служба по нефтегазовым проектам





*Молочко настоящее...*

### Бухгалтерский баланс

<b>АКТИВ</b>	<b>01.01.2011</b>	<b>31.12.2011</b>
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	169 744	181 096
Финансовые вложения	3 000	6 500
Отложенные налоговые активы	939	1 543
<b>Оборотные активы</b>		
Запасы	455 864	688 251
Дебиторская задолженность	268 761	703 921
Финансовые вложения	121 750	66 107
Денежные средства и денежные эквиваленты	19 070	39 669
Прочие оборотные активы	60 908	16 840
<b>Баланс</b>	<b>1 100 036</b>	<b>1 703 927</b>
<b>ПАССИВ</b>		
<b>Капитал и резервы</b>		
Уставной капитал	95 590	95 590
Резервный капитал	1 397	2 097
Нераспределенная прибыль(непокрытый убыток)	29 565	104 725



*Только настоящее...*

<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Заемные средства	755 290	713 364
Отложенные налоговые обязательства	722	667
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Заемные средства	101 553	557 839
Кредиторская задолженность	91 225	205 241
Доходы будущих периодов	24 694	22 504
Прочие обязательства	-	1 900
<b>Баланс</b>	<b>1 100 036</b>	<b>1 703 927</b>



*Молочко настоящее...*

### Отчет о прибылях и убытках

ПОКАЗАТЕЛИ	2011	2010
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>		
Выручка	3 025 296	1 850 396
Себестоимость продаж	2 592 434	1 535 490
Валовая прибыль (убыток)	432 862	314 906
Коммерческие расходы	294 218	224 501
Прибыль (убыток) от продаж	138 644	90 405
Проценты к получению	8 856	12 215
Проценты к уплате	106 380	139 359
Прочие доходы	216 639	136 400
Прочие расходы	142 222	74 046
Прибыль (убыток) до налогообложения	115 537	25 615
Текущий налог на прибыль	34 389	11 448
В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	10 848	6 380
Изменение отложенных налоговых обязательств	-	55
Изменение отложенных налоговых активов	434	-
Прочее	114	101
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>81 468</b>	<b>14 011</b>





**Аудиторское заключение  
Аудиторско-консультационной фирмы  
ООО «Аудит-эксперт» по бухгалтерской отчетности  
ОАО НК «Туймаада-нефть» за 2011 год.**

**Адресат:**

Акционерам ОАО НК «Туймаада-нефть» и иным пользователям.

**Сведения об аудируемом лице:**

Полное фирменное наименование на русском языке: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Туймаада-нефть».

Сокращенное наименование на русском языке: ОАО НК «Туймаада-нефть».

Место нахождения: Российская Федерация, 677005, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, у. Курашова, д. 46.

Основной государственный регистрационный номер: 1041402041724.

**Сведения об аудиторской организации:**

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторско-консультационная фирма «Аудит-эксперт».

Сокращенное фирменное наименование: ООО АКФ «Аудит-эксперт».

Основной государственный регистрационный номер: 1021401061263.

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), ул. Дзержинского, д. 23, оф. 309.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата».

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций – 10303005611.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО НК «Туймаада-нефть», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

**Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность:**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.



**Ответственность аудитора:**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности в российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения. Которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

**Мнение:**

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО НК «Туймаада-нефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор  
ООО АКФ «Аудит-эксперт»

(квалификационный аттестат аудитора №К028747 по общему аудиту, выданный на неограниченный срок, в соответствии с приказом МФ РФ от 07.07.2008 №345, ОРНЗ-20803019343)

Е.М. Маркова

16 апреля 2012 г.