



Годовой отчет ОАО «Татойлгаз» за 2010 год

Утвержден Советом директоров
ОАО «Татойлгаз»
03 марта 2011 г., протокол № 74

г. Альметьевск

СОДЕРЖАНИЕ

№	НАИМЕНОВАНИЕ	Стр.
I	Общие сведения	3
II	Результаты деятельности общества за 2010 г.	6
1	Производственная деятельность	6
1.1	Производственные показатели	7
1.2	Сводная форма по геолого-техническим мероприятиям на месторождениях ОАО "Татойлгаз" по форме 15	8
1.3	Выполнение программы по эксплуатационному бурению скважин	9
1.4	Выполнение программы по развитию системы ППД	10
1.5	Выполнение программы по КРС	11
1.6	Выполнение программы работ по МУН и стимуляции скважин	12
1.7	Выполнение программы по переводу скважин на ОРЭ	13
2	Выполнение инвестиционной программы в 2010 году	14
3	Финансовые результаты	15
3.1	Отчет о финансовых результатах компании	15
3.2	Бухгалтерский баланс	17
3.3	Анализ отдельных финансовых показателей	20
4	Чистые активы, чистая прибыль	21
5	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	22
6	Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имела заинтересованность	22
7	Информация о соблюдении норм корпоративного поведения	24

I. Общие сведения

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «Татойлгаз» составляет 25 200 000 рублей и разделен на 2 520 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 000 рублей каждая. Общество зарегистрировано 26.12.1994 г. ГРП при Минэкономике РФ и является правопреемником СП «Татойлгаз», зарегистрированного 18.01.1989 г. Министерством финансов СССР. Наименование общества до 05.12.2006 г. – Закрытое акционерное общество «Татойлгаз».

Совет директоров

В состав совета директоров ОАО «Татойлгаз» входят:

1. Гарифуллин Искандар Гатинович

Год рождения: 1960

Контактный телефон: (8553) 30-73-52

Основное место работы: ОАО «Татнефть», начальник управления бухгалтерского учета и отчетности – главный бухгалтер.

Акциями общества не владеет

2. Мозговой Василий Александрович

Год рождения: 1977

Контактный телефон: (495) 980-52-26

Основное место работы и должность: ОАО «Татнефть», помощник генерального директора по корпоративным финансам.

Акциями общества не владеет

3. Тахаутдинов Шафагат Фахразович

Год рождения: 1946

Контактный телефон: (8553) 25-98-05

Основное место работы: Генеральный директор ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина

Акциями общества не владеет

4. Тихтуров Евгений Александрович

Год рождения: 1960

Контактный телефон: (8553) 30-71-65

Основное место работы: ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина, Начальник управления финансов

Акциями общества не владеет

5. Фассахов Роберт Харрасович

Год рождения: 1952

Контактный телефон: (8553) 314 110

Основное место работы: Генеральный директор ОАО «Татойлгаз»

Доля участия в уставном капитале акционерного общества – 7,02%, и доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества – 7,02%. 177 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Татойлгаз» номинальной

стоимостью 10 000 (Десять тысяч) рублей каждая, которым присвоен государственный регистрационный номер 1-02-50551-К, приобретены по Договору купли-продажи ценных бумаг № 135/09-ТОГ от 15 сентября 2009г.

Изменения в составе совета директоров в 2010 г.

Состав совета директоров в период с 01.01.2010г. по 22.04.2010г.:

Аванесян И.Г, Васин М.В., Гарифуллин И.Г., Мозговой В.А., Тахаутдинов Ш.Ф., Фассахов Р.Х.

На годовом общем собрании акционеров 23.04.2010 г. Совет директоров ОАО «Татойлгаз» избран в следующем составе.

Гарифуллин И.Г., Мозговой В.А., Тахаутдинов Ш.Ф., Тихтуров Е.А., Фассахов Р.Х.

Размер вознаграждения членов совета директоров устанавливается решением общего собрания акционеров общества в соответствии с Положением о Совете директоров.

Исполнительная дирекция

Генеральным директором ОАО «Татойлгаз» является

Фассахов Роберт Харрасович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Сфера деятельности: нефтедобыча

Размер вознаграждения генерального директора определяется заключенным с ним трудовым договором.

В состав руководства предприятия входят также (заместители генерального директора):

Первый заместитель генерального директора-главный инженер – **Гиматдинов Айрат Анясович**

Главный геолог – **Давлетшин Радик Вилюрикович**

Состав ревизионной комиссии

1.Годовиков Александр Дмитриевич

Год рождения: 1970

Контактный телефон: (495) 980-90-81

Основное место работы: советник генерального директора ООО «Энерджи Консалтинг-Менеджмент».

Акциями общества не владеет

2. Галиева Назиля Файзрахмановна

Год рождения: 1980

Контактный телефон: (8553) 30-76-28

Основное место работы: Открытое акционерное общество «Татнефть» им.В.Д.Шашина, экономист контрольно-ревизионного отдела

Акциями общества не владеет.

Аудитор

Наименование: ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

Почтовый адрес: 115093, Россия, г.Москва, ул.Павловская, д.7, телефоны: (495) 980-90-81.

Лицензия: № Е 000237 от 20.05.2002 г. на осуществление аудиторской деятельности.

Приоритетные направления деятельности ОАО «Татойлгаз» в 2010 г.

Приоритетным направлением деятельности ОАО «Татойлгаз» в 2010г. была разработка и эксплуатация лицензионных нефтяных месторождений.

Положение общества в отрасли. Факторы риска, связанные с деятельностью общества

ОАО «Татойлгаз» относится к нефтедобывающим предприятиям, осуществляет разработку трех лицензионных месторождений, расположенных в пяти районах Республики Татарстан: Альметьевском, Заинском, Лениногорском, Черемшанском, Бавлинском. Общество имеет соответствующую видам деятельности необходимую производственную инфраструктуру, основные средства, материально-техническое обеспечение и людские ресурсы.

Среди 34 малых нефтяных компаний Респ.Татарстан ОАО «Татойлгаз» занимает 6-е место по уровню добычи нефти. Компания является крупным налогоплательщиком, обеспечивающим стабильно высокие поступления в бюджеты всех уровней.

Факторы риска

1) Отраслевые риски

Риск падения цены на нефть на внутреннем и внешнем рынках.

Технические риски. Возможность не подтверждения части геологических запасов, высокая капиталоемкость технических решений, отсутствие мощностей по подготовке нефти.

Экологические риски. Возможность ужесточения экологических норм в нефтяной отрасли.

2) Страновые и региональные риски

Высокая степень влияния политических решений на экономическое развитие отрасли.

3) Финансовые риски

Падение курса доллара США по отношению к рублю снижает доходность экспорта.

4) Правовые риски

Возможность изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок, значительная неопределенность налогового законодательства – возможность различного толкования одних и тех же норм законодательства, постоянное внесение в него изменений.

Возможность изменения правил таможенного контроля и пошлин в части увеличения экспортных пошлин.

Возможность изменения требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) в части установления новых требований или ужесточения действующих.

Многочисленность контролирующих государственных органов, зачастую дублирующих друг друга и требующих большой отчетности.

II. Результаты деятельности общества за 2010 г.

1. Производственная деятельность

За 12 месяцев 2010 года по компании добыто 366,502 тыс.т. нефти при плане 347,112 тыс.т. (выполнение – 105,6 %) что на 10,7 % выше уровня соответствующего периода прошлого года, в том числе по Урмышлинскому месторождению -173,932 тыс.т. при плане 168,512 тыс.тонн (103,2 %), Кузайкинскому – 87,2 тыс.т. при плане 84,6 тыс.тонн (103,1 %), Урустамакскому – 105,37 тыс.т. при плане 94,0 тыс.тонн (112,2 %) (таблица №1). Выполнение плана добычи нефти обеспечено за счёт эффективной работы с фондом добывающих и нагнетательных скважин. За счет ГТМ дополнительная добыча нефти составила 46,2 тыс.т. (на 6,7 % больше в сравнении с планом), в том числе за счет бурения и ввода 21-й добывающей скважины - 21,9 тыс.т., стимуляции физико-химическими методами 22-х скважин - 7,5 тыс.т., воздействия на нефтеотдачу пласта гидродинамическими методами на 9-ти новых участках - 3,5 тыс.т., производства капитального ремонта 30-ти скважин – 13,1 тыс.т. (внедрения ОРЭ на 25-ти скважинах - 12 тыс.тонн).

С целью дальнейшего расширения влияния искусственного заводнения на нефтеотдачу и обеспечения необходимой компенсации отборов жидкости для сохранения оптимальных уровней пластовых и забойных давлений в добывающих скважинах, закачено рабочего агента в объёме 439,038 тыс.м3 (на 23,3 % выше в сравнении с плановым показателем), а так же организована закачка согласно плана на 4-х новых участках.

Информация о выполнении программы геолого-технических мероприятий и их эффективности отражено в сводной форме 15 (таблица №2), а по отдельным видам работ в табличных приложениях №№ 3-7.

В отчетном году Обществом использованы следующие видов энергетических ресурсов: электроэнергии - 18 960 тыс.кВт/час на сумму 44 176,1 тыс.руб, бензина автомобильного - 80 709,63 л. на сумму 1 573,408 тыс.руб., дизельного топлива - 67 485,63 л. на сумму 1 047,826 тыс.руб

1.1. Производственные показатели

Таблица №1

№№ п/п	Наименование	Ед. измер	12мес.2009	12 месяцев 2010год			+/-, %
			факт	план	факт	+/-, %	10/09
1	Добыча нефти, всего в т.ч.	тонн	331013	347 112	366 502	19390/105,6	35489/110,7
1.1.	Урмышлинское месторождение	тонн	159804	168 512	173 932	5420/103,2	14128/108,8
1.1.1.	<i>в том числе свабная добыча</i>	тонн	2605	2300	2021	-279/87,9	-584/77,6
1.2.	Кузайкинское месторождение	тонн	81720	84 600	87 200	2600/103,1	5480/106,7
1.2.1.	<i>в том числе свабная добыча</i>	тонн	1450	1350	1565	215/115,9	115/107,9
1.3.	Урустамакское месторождение	тонн	89489	94 000	105 370	11370/112,2	15881/117,8
1.3.1.	<i>в том числе свабная добыча</i>	тонн	0	360	456	96/126,7	456/
1.4.	<i>В том числе свабная добыча всего</i>	тонн	4055	4010	4042	32/100,8	-13/99,7
2	Закачка рабочего агента, всего в т.ч.	куб.м	310 188	356 000	439 038	83038/123,3	128850/141,5
2.1.	Урмышлинское месторождение	куб.м	185 840	217 200	230 445	13245/106,1	44605/124
2.2.	Кузайкинское месторождение	куб.м	26 292	28 500	51 810	23310/181,8	25518/197,1
2.3.	Урустамакское месторождение	куб.м	98 056	110 300	156 783	46483/142,1	58727/159,9
3	Бурение скважин	скв	5	21	21	0/100	16/420
3.1.	Разведочное	скв	1	6	6	0/100	5/600
3.2.	Эксплуатационное	скв	4	15	15	0/100	11/375
3.3.	в т.ч. малым диаметром	скв	2	6	6	0/100	4/300
4	Проходка	пог.метр	6364	27 100	26 905	-195/99,3	20541/422,8
5	Ввод скважин в эксплуатацию	скв	16	21	21	0/100	5/131,3
5.1.	Из бурения текущего года	скв	4	21	21	0/100	17/525
5.2.	Из бурения прошлых лет	скв	11	0	0	0	-11/
5.3.	Из других категорий	скв	1	0	0	0	-1/
6	Ввод из консервации	скв	4	0	0	0	-4/
6.1.	в т.ч. для свабной добычи	скв	4	0	0	0	-4/
7	Ввод из бездействия	скв	0	0	0	0	0
8	Ввод нагнетательных скважин	скв	5	4	3	-1/75	-2/60
9	Подземный ремонт скважин	опер.	190	145	136	-9/93,8	-54/71,6
10	Обработка призабойной зоны	опер.	32	23	23	0/100	-9/71,9
11	Капитальный ремонт скважин, всего	опер.	25	35	36	1/102,9	11/144
11.1.	КРС добывающих скважин	опер.	11	6	7	1/116,7	-4/63,6
11.2.	КРС для внедрения ОРЭ	опер.	10	25	25	0/100	15/250
11.3.	КРС для перевода скважин под закачку	опер.	4	4	4	0/100	0/100
12	Фонд скважин, всего	скв	499	520			21
12.1	экспл./действ.	скв	345/329	362/342			17/13
13	Фонд нагнетательных скважин	скв	28	31			3/110,7
14	Реализация нефти	%	100,0	100,0	100,0	106,0	107,7
		тонн	339 036	346 100	365 253	19 153	26 217
14.1.	ДЗ	%	89,3	100,0	99,8	105,0	120,3
		тонн	302 891	346 100	364 453	18 353	61 562
14.2.	РОССИЯ	%	10,7	0,0	0,2	0,0	2,2
		тонн	36 145	0	800	800	-35 345

1.2 Геолого-технические мероприятия по обеспечению добычи нефти за 2009- 2010 г.г.
и их эффективность по месторождениям ОАО "Татойлгаз"

Таблица №2

№	НАИМЕНОВАНИЕ	ед.изм	2009 г	2010г	
			факт	план	факт
1	входная добыча нефти	т/сут	910,0	923,8	923,8
2	Расчётная добыча нефти по входной	т.тонн	332,15	337,18	337,19
3	фактическая(плановая) добыча нефти	т.тонн	331,0	347,1	366,5
4	плановая (факт.) добыча к добыче по входной	т.тонн	-1,15	9,92	29,28
5	снижение добычи нефти	т.тонн	37,27	33,36	16,88
6	объём мероприятий и их эффективность	т.тонн	36,12	43,28	46,17
6.1.	ввод скважин из бурения				
	количество скважин	скв	4	20	21
	средний дебит одной скважины	т/сут	7,8	4,4	4,3
	кол-во дней работы 1 скв	дни	131	222	239
	добыча нефти	т.тонн	4,0	19,6	21,9
6.2.	ввод скважин из б/д и освоен				
	количество скважин	скв	11	0	0
	средний дебит одной скважины	т/сут	3,7	0,0	
	кол-во дней работы 1 скв	дни	336	0	
	добыча нефти	т.тонн	13,5	0,0	0,0
6.3.	ввод скважин из консервации и др. категорий				
	количество скважин	скв	1	0	0
	эффективность на 1 скважину	т/сут	3,0	0,0	
	кол-во дней работы 1 скв	дни	186	0	
	добыча нефти	т.тонн	0,6	0,0	0,00
6.4.	Свабная добыча со скважин находящихся в консервации				
	количество скважин	скв	5	0	0
	эффективность на 1 скважину	т/сут	1,8	0,0	
	кол-во дней работы 1 скв	дни	5	0	
	добыча нефти	т.тонн	0,0	0,0	0,0
6.5.	ОПЗ+ПНП добыв. скважин				
	количество скважин	скв	20	17	16
	эффективность на 1 скважину	т/сут	1,2	1,6	1,4
	кол-во дней работы 1 скв	дни	106	235	182
	добыча нефти	т.тонн	2,6	6,5	4,1
6.6.	радиальное вскрытие пласта				
	количество скважин	скв	0	0	0
	эффективность на 1 скважину	т/сут	0,0	0,0	
	кол-во дней работы 1 скв	дни	0	0	
	добыча нефти	т.тонн	0,0	0,0	0,0
6.7.	гидроразрыв пласта (ГРП)				
	количество скважин	скв	12	6	6
	эффективность на 1 скважину	т/сут	1,7	2,0	2,3
	кол-во дней работы 1 скв	дни	208	171	253
	добыча нефти	т.тонн	4,3	2,1	3,4
6.8.	оптимизация скважин+ПРС				
	количество скважин	скв	2	0	0
	эффективность на 1 скважину	т/сут	3,6	0,0	
	кол-во дней работы 1 скв	дни	102	0	
	добыча нефти	т.тонн	0,73	0,00	0,00
6.9.	изоляция притока воды				
	количество скважин	скв	1	2	2
	эффективность на 1 скважину	т/сут	1,3	1,6	0,9
	кол-во дней работы 1 скв	дни	96	200	222,0
	добыча нефти	т.тонн	0,1	0,6	0,4
6.10.	переход на др. горизонты (приобщение)				
	количество скважин с эффектом	скв	9	4	3
	кол-во скважин без эффекта	скв	0	0	0
	эффективность на 1 скважину	т/сут	2,4	2,0	1,6
	кол-во дней работы 1 скв	дни	168	200	149
	добыча нефти	т.тонн	3,5	1,60	0,72
6.11.	ОРЭ				
	количество скважин	скв	10	25	25
	эффективность на 1 скважину	т/сут	2,3	2,0	2,4
	кол-во дней работы 1 скв	дни	181	190,12	200,9
	добыча нефти	т.тонн	4,2	9,6	12,0
6.12.	ППД новые				
	количество воздейст- х скважин	скв	5	4	4
	количество реагир- х скважин	скв	18	12	10
	эффективность на 1 скважину	т/сут	0	0,0	0,5
	кол-во дней работы 1 скв	дни	0	0	143
	добыча нефти	т.тонн	0,0	0,00	0,90
6.13.	ППД новые прошлых лет				
	количество воздейст- х скважин	скв	1	7	5
	количество реагир- х скважин	скв	5	18	11
	эффективность на 1 скважину	т/сут	2	0,7	0,7
	кол-во дней работы 1 скв	дни	277	263	345
	добыча нефти	т.тонн	2,53	3,2	2,66
6.14.	Прочие КРС	шт.	0	0	0
6.15.	Перевод в другие категории	шт.	0	0	0
6.16.	ОПЗ нагнетательных скважин	шт.	0	0	0

**1.3 Информация о выполнении плановых объёмов по добыче нефти со скважин, введённых из бурения
согласно производственной программе 2010 года (по состоянию на 01.01.2011 года).**

Табл. №3

Месторож- дение	№ скв	Средняя глубина скважины (м)		Эксплуатир. объект		Толщина нефтенас. (м)		дебит жидкости, (м3/сут)		дебит нефти, (т/сут)		Обводнен- ность, (%)		Дата ввода в эксплуатацию		Дни работы (сут)		Добыча нефти в 2010 г (тонн)		Индекс доходности		Срок окупае- мости, лет	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Урмышлинское	11136	1300	1139	кизел.	кизел.	10	30,1	4,5	3,8	4,0	3,2	2	10,6	12.12.09	08.01.10	330	357	1320	1133	1,248	1,228	5,0	5,0
	11137	1300	1196	кизел.	упинс.	10	7,6	4,5	6,1	4,0	4,7	2	16,8	24.01.10	02.01.10	307	363	1228	1711	1,268	1,335	4,9	3,2
	11138	1500	1442	кизел.	упинс.	6	6,2*	7,0	4,7	6,2	3,5	2	21,0	30.01.10	01.02.10	300	327	1860	1156	1,263	1,247	4,8	5,2
	11139	1500	1422	кизел.	упинс.	6	2,2*	7,0	6,4	6,2	5,4	2	6,4	22.02.10	19.02.10	281	315	1742	1714	1,224	1,284	5,8	3,9
	11140	1300	1247	кизел.	упинс.	10	11,6	4,5	5,0	4,0	4,4	2	3,6	24.03.10	11.04.10	254	263	1016	1154	1,221	1,255	5,9	4,7
	11146	1300	1272	бобрик	бобрик	4	4,8	4,5	8,1	4,0	7,0	2	5,2	01.03.10	03.01.10	275	328	1100	2288	1,264	1,381	4,9	2,3
	11147	1300	1350	бобрик	бобрик	4	5,5	4,5	12,3	4,0	10,7	2	5,1	01.03.10	17.03.10	275	285	1100	3039	1,254	1,346	5,0	2,3
	11141	1300	1177	кизел.	кизел.	10	30,2	4,5	3,7	4,0	3,1	2	10,1	30.06.10	19.07.10	165	165	660	508	1,196	1,234	6,6	5,1
	11148	1300	1223	бобрик	бобрик	4	5,3	4,5	10,0	4,0	8,6	2	5,0	20.09.10	19.10.10	93	64	372	552	1,282	1,429	4,6	2,4
Кузайкинское	14022	1300	1211	кизел.	кизел.	10	20,9	4,5	5,0	4,0	4,2	2	9,1	17.01.10	14.01.10	313	349	1252	1461	1,161	1,288	6,6	3,7
	14023	1300	1332	кизел.	кизел.	10	21,8	4,5	5,2	4,0	4,4	2	7,0	27.01.10	27.01.10	304	338	1216	1498	1,175	1,230	6,4	5,1
	14024	1300	1362	кизел.	кизел.	10	10,7	4,5	6,0	4,0	1,1	2	83,1	15.02.10	02.04.10	287	202	1148	227	1,171	1,055	6,6	11,5
	13927	1300	1162	кизел.	кизел.	10	29,2	4,5	3,9	4,0	3,4	2	4,0	04.05.10	01.05.10	224	244	896	838	1,141	1,176	7,4	6,0
	13928	1300	1186	кизел.	кизел.	10	30,6	4,5	4,8	4,0	4,2	2	3,7	01.06.10	18.05.10	203	221	812	930	1,158	1,252	6,9	4,6
	13929	1300	1189	кизел.	кизел.	10	29,1	4,5	4,7	4,0	4,1	2	3,6	28.12.10	02.06.10	4	171	16	697	1,153	1,258	7,1	4,6
	13930	1300	1175	кизел.	кизел.	10	28,8	4,5	5,1	4,0	4,4	2	3,7	30.07.10	02.08.10	138	117	550	518	1,189	1,226	6,8	5,0
	11920p	1250	1093	кизел.	кизел.	15	29	3,2	4,6	3,0	4,0	5	4,4	15.01.10	09.01.10	60	77	180	306	-	1,304	-	4,7
Урустамское	554	1450	1515	кизел.	кизел.	6	11,1	6,2	3,6	5,0	2,2	10	37,3	24.01.10	12.02.10	307	316	1535	707	1,165	1,102	6,1	8,1
	558	1450	1432	кизел.	кизел.	6	13,8	6,2	2,6	5,0	2,2	10	6,5	23.02.10	09.03.10	280	289	1400	644	1,220	1,151	5,2	6,7
	159p	1450	1445	кизел.	кизел.	6	26	4,2	3,7	4	3,2	5	3,8	15.01.10	20.02.10	45	141	180	456	-	1,074	-	9,7
	158p	1450	1335	кизел.	кизел.	4,5	8,6	-	3,9	-	3,0	-	16,7	-	27.08.10	-	116	-	349	-	1,159	-	6,4
ОАО «Татйолга»	21 скв в т.ч 3 развед. в т.ч. СМД- бскв.	1346м в т.ч эксп- 1339м разв- 1383м	1281м в т.ч. эксп- 1280м разв- 1291м							4,4	4,3					4445	5048	19583	21886				

ПРИМЕЧАНИЕ: * - вскрытая бурением (видимая) толщина пласта

**1.4 Выполнение программы развития системы ППД на месторождениях
ОАО «Татойлгаз» в 2010г.(по состоянию на 01.01.11 года)**

Табл. №4

Месторождение	№ нагн. скв.	Дата ГТМ		Поднятие / эксплуат. объект	Объемы закачки (м3/сут)		Источник водоснабжения	Реагирующие скв. (планир.)	Ожид. ср. прирост дебита нефти по участку, т/сут (план/факт)	Начал-е Рпл.н. (атм.)	Тек-е Рпл.тек. (атм.)	Рпл.н. Рпл.тек.	Индекс доходности (планир.)	Срок окупаемости (планир.)	план/факт финанс-е (кап-е вложения и КРС, тыс.руб.)
		план	факт		план	факт									
Урмышлинское	11067*	06.10г	07.10г	Софьевское / турнейский	80	100	Водовод	11066, 11071, 11072	3,0 / -	108	69,6	0,64	1,518	2,1	1257,5 / 1236,2
Кузайкинское	13890*	07.10г	09.10г	Кузайкинское / турнейский	30	40	ВСП	2089, 13891, 13896, 13900, 13901	3,0 / -	116	80,6	0,69	1,458	2,5	2962,3 / 2336,9
	13833*	08.10г	09.10г	Игнатовское / турнейский	100	-	Водовод, шурф	2087, 13881, 13882, 13887, 13888	3,0 / -	116	79,3	0,68	1,307	3,4	3922,1 / 2147,6
Урустамакское	564	06.10г	03.10г	Восточно-Урустамакское / бобриковский	40	37	Водовод	191, 301, 559, 560, 298	5,0 / 2,7	115	76,8	0,67	1,553	2,3	6244,1 / -
ОАО «Татойлгаз»		4	4	-	250	177	-	18	14,0 / 2,7	-	-	-	-	-	14386 / 5720,7

Примечание:

1.) * -прирост дебита по участку ожидается после достижения необходимой компенсации отбора жидкости закачкой.

1.5 Выполнение программы по капитальному ремонту скважин за 2010 год

	№скв	Цель ремонта	Дата проведения ГТМ		Среднесуточный прирост добычи, т/сут		Объем доп.добычи нефти, т		Освоение инвестиций, тыс.руб.		Индекс доходности		Срок окупаемости, лет	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	649 [#]	Изоляция водопритока	01.2010г.	-	2,0	-	668	-	1117	-	1,615	-	0,5	-
2	11077	Изоляция водопритока	05.2010г.	03.03.10г	1,6	1,3	320	324	1117	1419,1	1,563	1,544	1,0	1,1
3	11109*	Опробование горизонта	05.2010г.	21.07.10г	2,0	2,4	400	383	516	1472,8	1,683	1,568	0,4	1,0
4	80**	Дострел пласта с целью обеспечения нагн. скважин водой	-	04.02.10г	-	-	-	-	-	409,1	-	-	-	-
5	449	Приобщение пласта	08.2010г.	31.08.10г	2	0,6	132	62	580	474,5	1,658	1,512	1,1	1,4
6	450	Отключение обводненного пласта	05.2010г.	01.06.10г	1,6	0,5	320	98	652	517,1	1,641	1,604	0,6	0,8
7	472	Приобщение пласта	05.2010г.	02.07.10г	2,0	1,5	400	278	1111	328,60	1,6	1,658	0,8	0,4
8	218а***	Переход на др.горизонт с целью обеспечения водой процесса бурения	-	14.07.10г	-	-	-	-	-	891,30	-	-	-	-
	6 / 7				1,9	1,3	2240	1145	5093	5512,5	-	-	-	-

* - в процессе опробования горизонта на скв.№ 11109 выявлена заколонная циркуляция с нижнего водоносного объекта, проведены дополнительно РИ

** - работы на скв.№ 80 выполнены в связи с необходимостью обеспечения нагнетательных скважин водой (вне плана), в результате проведенных мероприятий достигнуто увеличение объема водозабора с 20 м3/сут до 70 м3/сут

*** - работы на скв.№ 218а выполнены в связи с необходимостью водоснабжения эксплуатационного бурения (вне плана)

- работы на скв.№ 649 пренесены на 2011год

1.6 Выполнение программы по МУН за 2010 год

по ОАО "Татойлгаз" (по состоянию на 01.01.11г.)

Табл. №6

№	№ скв.	Вид работ	Дата проведения ГТМ		Объем доп. добычи нефти, т		Освоение инвестиций, тыс.руб.		Среднесут. прирост, т/сут		Индекс доходности		Срок окупаемости, лет	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	11106	КГРП	02.2010г	04.02.10г	495	817	675	587,8	1,8	2,8	1,455	1,56	0,5	0,2
2	11130	КВХДВ	03.2010г	30.03.10г	446	407	670	584,5	1,8	1,5	1,494	1,476	0,5	0,5
3	11113	КВХДВ	03.2010г	22.03.10г	445	333	675	620,6	1,8	1,2	1,454	1,44	0,6	0,6
4	11112	КВХДВ	04.2010г	13.04.10г	396	440	675	838,3	1,8	1,9	1,45	1,433	0,6	0,7
5	11111	КВХДВ	05.2010г	01.06.10г	347	315	675	656,8	1,8	1,5	1,452	1,434	0,6	0,6
6	13926	КВХДВ	07.2010г	25.07.10г	266	219	585	643,6	1,8	1,4	1,454	1,365	0,6	0,8
7	11103	КВХДВ	07.2010г	15.08.10г	250	117	758	852,3	1,6	0,9	1,524	1,128	0,5	1,6
8	13908	КВХДВ	07.2010г	10.08.10г	250	257	758	668,6	1,6	1,8	1,519	1,42	0,7	0,7
9	11104	КВХДВ	07.2010г	01.10.10г	248	115	670	755,2	1,8	1,3	1,45	1,279	0,6	1,3
10	13925	КГРП	01.2010г	01.02.10г	452	440	675	708,9	1,5	1,4	1,455	1,399	0,5	0,7
11	13917	КВХДВ	01.2010г	01.03.10г	452	656	670	454,8	1,5	2,1	1,528	1,566	0,4	0,2
12	13919	КГРП	02.2010г	15.03.10г	414	660	675	1079,1	1,5	2,3	1,453	1,437	0,5	0,6
13	13918	КВХДВ	02.2010г	04.04.10г	414	400	675	695,6	1,5	1,5	1,453	1,418	0,5	0,6
14	13896	КВХДВ	02.2010г	21.12.10г	414	24	675	458,6	1,5	2,3	1,454	1,513	0,6	1,2
15	14019	КВХДВ	03.2010г	31.05.10г	372	107	675	451,9	1,5	0,5	1,45	1,314	0,6	1,1
16	13911	КГРП	03.2010г	05.05.10г	372	327	675	730,9	1,5	1,9	1,452	1,407	0,6	0,7
17	11911	КГРП	04.2010г	16.04.10г	508	673	758	667,9	2,3	2,7	1,524	1,570	0,6	0,3
18	14020	КГРП	06.2010г	06.06.10г	380	523	758	517,3	2,3	2,6	1,45	1,551	0,6	0,3
19	13897	КВХДВ	08.2010г	19.09.10г	253	170	758	575,9	2,3	1,7	1,527	1,432	0,4	0,8
20	296	компл	01.2010г	01.02.10г	482	333	675	390,4	1,6	1,0	1,454	1,468	0,5	0,5
21	158	ГРВП	07.2010г	22.10.10г	266	142	675	524,4	1,6	2,0	1,454	1,5	0,5	0,5
22	543	ГРВП	07.2010г	31.12.10г	266	-	675	591,5	16	3,3	1,448	1,519	0,7	1,2
23	548	ГРВП	05.2010г	04.10.10г	386	100	758	710,8	2	1,5	1,524	1,318	0,6	1,3
Итого			23	23	8574	7575	15918	14766	1,8	1,7				

Невыполнение плановых показателей по доп.добыче нефти объясняется смещением графика проведения МУН в связи с выполнением общего плана по доп.добыче за счет всех ГТМ

1.7 Выполнение программы внедрения ОРЭ скважин на месторождениях ОАО «Татойлгаз» в 2010г.

Таблица №7

Месторож- дение	Кол-во план/ факт	№ скв.	Дата проведения		Эксплуат. горизонты	Способ экспл.	Дебит нефти, т/сут		Прирост дебита нефти, т/сут		Доп.добыча нефти на 01.01.11г., тонн		Индекс доходности		Срок окупаемости, лет		Стоимость работ (без НДС), тыс.руб.	
			план	факт			До меропр	После меропр	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Урмышлинское	9/9	11098	01.10г	21.02.10г	верей+турней	УШГН	2,3	3,5	2,0	1,2	600	363	1,664	1,598	0,4	0,6	562*	451,5*
		2146	02.10г	19.03.10г	тула+бобрик	УШГН	1,7	3,2	2,0	1,5	552	426	1,662	1,516	0,4	0,9	562*	823*
		11110	03.10г	17.03.10г	тула+турней	УШГН	1,1	3,5	2,0	2,4	500	644	1,660	1,586	0,5	0,6	562*	894,3*
		11107	03.10г	12.03.10г	тула+турней	УШГН	1,1	3,2	2,0	2,1	538	617	1,650	1,549	0,5	0,7	652*	991,8*
		11095	03.10г	12.04.10г	тула+турней	УШГН	1,0	3,3	2,0	2,3	483	533	1,648	1,573	0,5	0,7	652*	887,6*
		11108	04.10г	07.05.10г	тула+турней	УШГН	1,2	3,7	2,0	2,5	440	579	1,658	1,570	0,6	0,8	562*	1072,1*
		2067	05.10г	07.05.10г	тула+турней	УШГН	1,7	4,3	2,0	2,6	390	607	1,656	1,557	0,6	0,7	562*	1012,8*
		11105	05.10г	15.05.10г	тула+турней	УШГН	1,5	3,2	2,1	1,7	399	343	1,644	1,513	0,6	1,1	623*	786,3*
		11047	07.10г	21.07.10г	бобрик+турней	УШГН	1,2	4,4	2,0	3,2	330	517	1,653	1,518	0,7	1,0	562*	824,9*
Кузайкинское	13/13	13898	05.10г	21.05.10г	башкир+турней	УШГН	2,6	4,8	2,0	2,2	380	490	1,642	1,605	0,6	0,5	652*	617*
		11820	05.10г	02.06.10г	тула+турней	УШГН	2,6	4,8	2,0	2,2	373	426	1,642	1,525	0,7	0,9	652*	503,4*
		13860	06.10г	11.06.10г	башкир+турней	УШГН	1,5	3,7	2,0	2,2	333	444	1,640	1,572	0,7	0,7	652*	549,8*
		13891	06.10г.	30.06.10г	башкир+турней	УШГН	2,7	4,7	2,0	2,0	370	369	1,655	1,531	0,6	0,8	562*	518,9*
		13893	06.10г.	25.06.10г	башкир+турней	УШГН	1,5	4,5	2,0	3,0	350	324	1,654	1,581	0,6	0,8	562*	538,0*
		13916	06.10г.	10.07.10г	башкир+турней	УШГН	2,0	4,6	2,1	2,6	368	462	1,642	1,536	0,8	1,0	623*	1167,1*
		13907	07.10г.	27.07.10г	тула+турней	УШГН	1,8	7,1	2,0	5,3	293	832	1,638	1,581	0,8	0,9	652*	1177,4*
		13921	07.10г.	17.07.10г	башкир+турней	УШГН	2,3	5,0	2,0	2,7	310	422	1,652	1,576	0,7	0,8	562*	839,6*
		13922	07.10г.	01.08.10г	тула+турней	УШГН	3,5	6,0	2,0	2,5	290	388	1,651	1,568	0,7	1,0	562*	514,5*
		13915	08.10г.	27.08.10г	тула+турней	УШГН	1,2	4,3	2,0	3,1	270	394	1,650	1,534	0,8	1,2	562*	1114,3*
		13923	09.10г.	08.09.10г	тула+турней	УШГН	2,1	6,9	2,0	4,8	180	550	1,646	1,582	1,0	1,0	562*	1111,6*
		13924	10.10г.	01.10.10г	тула+турней	УШГН	2,2	6,9	2,0	4,7	120	432	1,635	1,607	1,2	1,2	562*	959,6*
		13914	12.10г.	12.10.10г	тула+турней	УШГН	3,7	9,1	2,1	5,4	30	434	1,595	1,602	1,4	1,0	623*	921,1*
Урустамское	3/3	559	01.10г	03.03.10г	бобрик+турней	УШГН	3,3	5,0	2,1	1,7	630	487	1,661	1,594	0,4	0,5	623*	496,5*
		560	02.10г	21.03.10г	бобрик+турней	УШГН	2,8	3,9	2,1	1,1	577	304	1,659	1,552	0,4	0,9	623*	633,8*
		6	03.10г	06.04.10г	бобрик+турней	УШГН	2,2	4,5	2,1	2,3	525	618	1,657	1,621	0,5	0,4	623*	518,6*
ОАО «Татойлгаз»	25/25	ИТОГО							2,0	2,4	9631	12005	-	-	-	-	14956*	19925,5*
	7	в т.ч. ОРЭ с приобщением верей-башкирских отложений							2,0	2,1	2711	2874	-	-	-	-	4175*	4681,9*
	7	в т.ч. ОРЭ с приобщением тульского репера (на Кузайкинском месторождении)							2,0	3,8	1556	3456	-	-	-	-	4175*	6301,9*
	11	в т.ч. ОРЭ с приобщением терригенных тульско-бобриковских отложений							2,0	2,0	5364	5675	-	-	-	-	6606*	8941,7*

Примечание: * - стоимость работы бригады с химреагентами, без ГИС, без затрат на оборудование.

2. Выполнение инвестиционной программы в 2010 году

Основной объем инвестиций был направлен на строительство и обустройство 21 скважины. Показатели приведены в таблице № 8

Таблица № 8

№	Наименование проекта	2010 год тыс.руб, без НДС
1	2	
1.	Капитальное строительство	456 405
1.1.	Бурение новых скважин	334 098
1.2.	Строительство объектов обустройства месторождений	122 307
2.	Выкупная стоимость имущества по договорам аренды и лизинга	21 130
3.	Приобретение оборудования	77 603
4.	Приобретение земельных участков, в том числе земельные участки по имуществу выкупленному у НГДУ.	4 368
	ВСЕГО	559 506

№	Наименование проекта	2010 год тыс.руб, без НДС
1	2	3
1.	Источники финансирования инвестиций:	559 506
1.1.	амортизация	531 303
1.2.	заемные средства	28 203

3. Финансовые результаты

3.1. Отчет о финансовых результатах компании

Реализация нефти производилась на основе прямых договоров, увеличилась на 7,7% и составила 365 253 тн. (за 2009 год – 339 036 тн.), из которых 364 453 тн. или 99,8% было продано на экспорт (за соответствующий период прошлого года на экспорт поставлено 302 891 тн. или 89,3%).

Основные технико-экономические показатели

Таблица № 9
тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Факт 2009 г.	Факт 2010 г.
1	2	3	4
1	Выручка от реализации - всего, в т.ч.	4 329 862	6 155 600
1.1	выручка от реализации нефти	4 258 943	6 071 876
1.2	прочая реализация	70 919	83 724
2	Экспортная пошлина	1 750 359	3 042 831
3	Выручка (нетто) от реализации - всего, в т.ч.	2 579 503	3 112 769
3.1	выручка от реализации нефти	2 509 872	3 040 696
3.2	прочая реализация	69 631	72 074
4	Производственная себестоимость реализованной продукции (с учетом управленческих расходов)	1 691 001	2 137 578
5	Расходы на продажу	263 531	371 596
6	Сальдо прочих доходов/расходов	170 228	149 327
7	Прибыль до налогообложения	454 743	454 268
8	Налогооблагаемая прибыль	433 518	456 495
9	Налог на прибыль и др. платежи	102 943	99 677
	в том числе: налог на прибыль	86 704	91 299
10	Чистая прибыль	351 800	354 591
11	Чистая прибыль руб./тн.	1 063	968

Справочно:

Амортизационная премия

118 536

83 110

Продажи

За 2010 год компания добыла 366 502 тн. нефти против 331 013 тн. за аналогичный период 2009 года. Прирост объема добычи составил 10,7 %. В 2010 году оборот по продажам нефти по сравнению с прошлым годом увеличился на 42,6%, составив 6 071 876,0 тыс. руб. (без НДС). Увеличение тоннажа реализации на 7,7 % и роста цены реализации нефти (без НДС) на 32,9% привело к росту объема реализации по сравнению с 2009 годом на 1 812 933,3 тыс. руб. В целом по ОАО «Татойлгаз» выручка от продажи товаров, работ, услуг (с экспортной пошлиной, но за минусом НДС) за 2010 год составила 6 155 600 тыс. руб., что на 1 825 737,9 тыс. руб. (на 42,2%) выше данного показателя за аналогичный период прошлого года. Выручка без НДС и экспортной пошлины (по форме №2 «Отчет о прибылях и убытках») за 2010 год увеличилась на 20,7% и составила 3 112 769,5 тыс. руб., в 2009 году этот показатель составлял 2 579 503 тыс. руб. Выручка от продажи нефти обеспечила 98,6 % от общего оборота за отчетный период. Выручка от прочей реализации (услуги по подготовке и перекачке нефти ННК, сдача имущества в

аренду и др.) за 2010 г. составила 1,4% в общем объеме продаж или 83 724 тыс. руб. Рентабельность продаж (по чистой прибыли к выручке без экспортной пошлины) за 2010г. составила 11,4%. (2009 г. – 13,6%).

Экспортная пошлина

Экспортная пошлина, занимающая наибольшую долю в общей сумме налогов (69,8%), за 2010 год составила 3 042 830,5 тыс. руб., что по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выше на 1 292 471,4 тыс. руб. или на 73,8%. Это произошло в связи с ростом ставки экспортной пошлины (с 185,2 \$ за тн. в 2009 году до 274,6\$ за тн. в 2010 году).

Себестоимость реализованной продукции

Полная фактическая себестоимость реализованной продукции (с управленческими расходами) за отчетный период составила 2 137 578,2 тыс. руб. или 34,7% от объема продаж (без НДС). За 2009 год данный показатель составлял 1 691 001 тыс. руб. или 39,1% от объема продаж (без НДС).

Себестоимость добычи нефти

Валовая себестоимость нефти в 2010 году составила 2 086,1 млн.руб., что на 485,5 млн.руб. (или на 30,3%) выше уровня себестоимости 2009 года. Структура себестоимости добычи нефти приведена в Таблице № 10.:

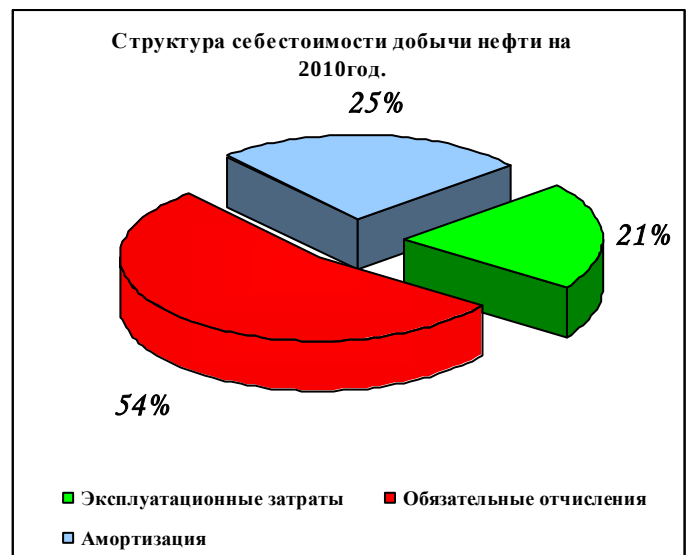
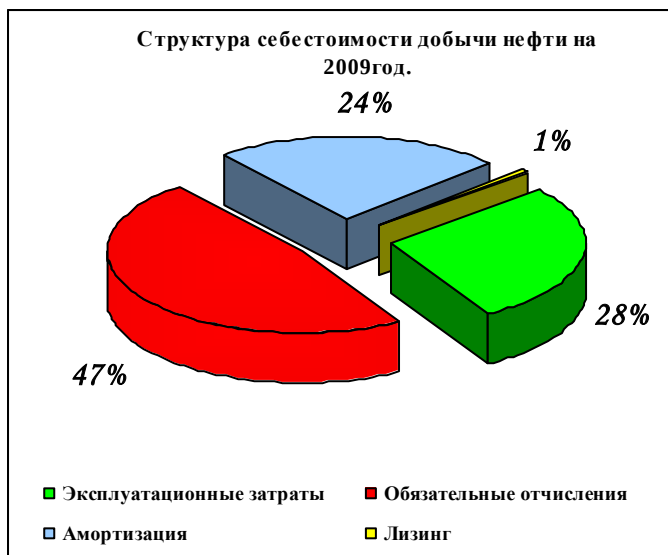
Структура себестоимости добычи нефти (валовой)

Таблица №10

Показатели	Факт 2009 года		Факт 2010 года		Факт 1 тн. 2010 % к 2009г.
	млн.руб.	Руб./т	млн.руб.	Руб./т	
Себестоимость продукции	1600,6	4835,6	2086,1	5692,0	117,7
Эксплуатационные затраты	442,8	1337,8	432,3	1179,4	88,2
Эксплуатационные затраты без учета ГРП, страхования имущества	434,8	1313,4	427,4	1166,3	88,8
Обязательные отчисления	763,9	2307,8	1128,1	3077,9	133,4
Амортизация	380,3	1148,9	525,8	1434,7	124,9
Лизинг	13,6	41,1			
Добыча нефти, тонн	331013		366 502		110,7

В графическом изображении структура себестоимости представлена на Рис.1:

Рис.1



Рост валовой себестоимости добычи нефти в 2010 году по сравнению с 2009 годом обусловлен изменением затрат по следующим статьям:

- обязательные отчисления выросли на 364,2 млн. руб. (47,7%). Основной причиной роста обязательных отчислений является рост ставки НДС на 770,7 руб./тонну (факт 2009 – 2306,4 руб./тонну, факт 2010 года – 3077,1 руб./тонну).

- амортизационные отчисления увеличились на 145,5 млн.руб. или в расчете на тонну нефти их прирост составит 285,8 руб. (24,9%). Существенный рост амортизационных отчислений связан с бурением и вводом в эксплуатацию 21 новых скважин пробуренных в 2010 году и переходящих объектов 2009 года, необходимых для выполнения требований лицензионных соглашений.

В 2010 году эксплуатационные затраты составили 432,3 млн.руб. или 20,7% в полной себестоимости продукции, или 1179,4 рублей на 1 тонну добычи нефти, (на 158,4 рублей ниже уровня затрат 2009 года) снижение – 11,8 процентов.

Расходы на продажу

Сумма расходов на продажу в размере 371 595,7 тыс. руб. составила 6 % от общего объема продаж (без НДС) и по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 108 064,7 тыс. руб. Это объясняется увеличением объемов отгрузки нефти на экспорт и ростом ставки коммерческих расходов (с 27,9 \$ за тн. в 2009 году до 33,5\$ за тн. в 2010 году).

Прочие доходы и расходы, финансовый результат

Прочие доходы и расходы составили соответственно 5 981 325 тыс.руб. и 6 130 652 тыс.руб., существенное влияние на финансовый результат оказали:

- прибыль от полученных процентов по займам и депозитам 456 тыс.руб.,
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году 4 950 тыс.руб.,
- оплаченные проценты по кредитам и займам в сумме 35 754 тыс.руб.,
- расходы на оказание безвозмездной финансовой помощи в размере 42 219 тыс.руб., в том числе расходы по благоустройству и содержанию СМС в размере 2 069 тыс.руб. и отчисления в ГЖФ в размере 28 161 тыс.руб.
- убытки превышения сумм отрицательных курсовых разниц над суммами положительных курсовых разниц в сумме 7 680 тыс.руб..
- убытки по продаже иностранной валюты в сумме 22 179 тыс.руб.,
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году 4 433 тыс.руб.,
- расходы, связанные с оплатой услуг кредитных организаций 499 тыс.руб.,
- убытки от выбытия (ликвидации) объектов основных средств и иных активов 3 068 тыс.руб.,
- расходы в виде штрафов, пени, неустоек за нарушение условий хозяйственных договоров (демередж / demurrage) 13 173 тыс.руб.,
- убытки в виде дебиторской задолженности, с истекшим сроком исковой давности, других долгов, нереальных для взысканию 1 050 тыс.руб..

После вычета платежей в бюджет и иных обязательных платежей на сумму 91 526 тыс. руб. остаток нераспределенной прибыли за 2010 год составил 354 591 тыс. руб. На одну акцию приходится 140,71 тыс. руб. чистой прибыли.

Расходы за счёт чистой (нераспределенной) прибыли в отчетном году не производились.

3.2. Бухгалтерский баланс

Бухгалтерский баланс (форма №1).

Валюта баланса за отчетный период увеличилась на 109 788 тыс. руб. или на 3,8 % и составила 2 986 395 тыс. руб.

Ретроспективное отражение последствий изменения учетной политики заключается в корректировке входящего остатка по статьям бухгалтерского баланса по состоянию на 01.01.2010 года:

1)стр.130 « Незавершенное строительство» уменьшение на сумму объектов, которые фактически используются для ведения хозяйственной деятельности организации, по которым сформирована полная первоначальная стоимость, но документы еще не переданы на государственную регистрацию составили по состоянию на 01.01.2010 года 88746 тыс.руб.

2) стр.120 «Основные средства» увеличение на 86513тыс.руб.(сумма объектов ожидающих гос.регистрацию за минусом амортизации начисленную за 2009 год по этим объектам в размере 2233тыс.руб.)

3)стр.145 «Отложенные налоговые активы» увеличение на 447тыс.руб.

4)стр. 470 «Нераспределенная прибыль» уменьшилась на 1786тыс.руб.

Актив

Внеоборотные активы.

В активе баланса за отчетный год наблюдается незначительное увеличение внеоборотных активов на 13 431 тыс. руб. или на 0,6% к началу года. В связи с вводом завершенных объектов капитального строительства, произведенных закупок, также за счет реконструкции и модернизации основных средств, произошел прирост по строке 120 «Основные средства» на сумму 32 704 тыс. руб., который составляет 1,8% по отношению к показателю этой строки на 01.01.2010года. Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2010г. увеличилась на 13,9% и составляет 4 141 621 тыс. руб., в том числе объекты недвижимости, ожидающие государственную регистрацию стоимостью 201 754 тыс. руб.(4,9%), которые будут зарегистрированы в I квартале 2011 года. Износ основных средств составил 54,7%.

В общей первоначальной стоимости основных средств стоимость основных средств, переданных в аренду составляет 0,7%. В текущем году в связи с реализацией и частичным возвратом арендованного оборудования и техники стоимость переданных в аренду основных средств снизилась на 19 227 тыс. руб. или на 40%. Кроме того, на балансе Общества числятся объекты основных средств, стоимость которых не погашается, это земельные участки, стоимость которых выросла по сравнению с прошлым годом на 27,5% и составила 21 664 тыс. руб.

Снижение произошло по строке 130 «Незавершенное строительство» на сумму 20584 тыс. руб. (или на 9,8%) за счет ввода в эксплуатацию новых скважин и объектов обустройства. Стоимость объектов незавершенного строительства на 31.12.2010 года составляет 189 082 тыс. руб., в т.ч. стоимость оборудования в запасе 55 841 тыс. руб.(29,5%).

Долгосрочные финансовые вложения снизились на 41,2% и составляют 1 600 тыс. руб.

По строке «Отложенные налоговые активы» произошло снижение на 781тыс.руб., за счет отражения в учете гашения суммы убытка от реализации амортизируемого имущества, относящейся к отчетному периоду.

Оборотные активы.

Итог раздела «Оборотные активы» на конец отчетного периода увеличился на 12% к началу года. Изменилась структура оборотных активов за счет влияния следующих показателей:

- увеличения на 24,3 % остатков готовой продукции в денежном выражении в связи с увеличением остатков готовой продукции в натуральном выражении на 3%. Остаток нефти на 31.12.2010г. составляет 3 582 тн. против 3 475 тн. в прошлом году.

- увеличения остатков материально-производственных запасов на 28%

- увеличения остатка денежных средств на конец отчетного периода на 6 670 тыс. руб.

- увеличения дебиторской задолженности на 99 274 тыс. руб. (на 17,1%), что связано с увеличением задолженности покупателей за счет роста цен на нефть в сравнении с показателями на начало года

- задолженностью покупателя 177 шт. бездокументарных акций ОАО «Татойлгаз» в размере 150 000 тыс. руб., из неё 120 000 тыс. руб. является долгосрочной, поскольку по условиям договора оплата производится по графику платежей с рассрочкой на 5 лет
- снижения расходов будущих периодов на 4 093 тыс. руб. или на 13,7%.

Пассив.

В пассиве баланса увеличение собственного капитала на сумму 354 591 тыс. руб. произошло в связи с получением прибыли в текущем периоде.

На начало 2010 года задолженность по долгосрочным займам составляла 4 039 тыс. руб., на конец года сумма составила 889 тыс. руб. в связи с гашением займа ООО «Нефтесервис». Долгосрочные обязательства на 31 декабря 2010 года составили 15234 тыс. рублей в связи с выкупом имущества в рассрочку у НГДУ Елховнефть.

Задолженность по краткосрочным займам и кредитам на начало отчетного года составляла 467 024 тыс. руб. В течение года компания погасила кредиты банка АБ «Девон-Кредит», у компании остались обязательства сроком до конца 2011 года по гашению займа ООО «Татнефть-Актив», полученные для расчета с буровиками. Сумма краткосрочных обязательств по кредитам на конец отчетного года составляет 76 558 тыс. руб.

Сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками на конец отчетного года увеличилась на 81 209 тыс. руб. (или на 126,1%). Рост на конец года по строке «Задолженность перед бюджетом» на 45 592 тыс. руб. (или на 51,3%) произошел в связи с ростом на 879,19 руб./тн. ставки по налогу на добычу полезных ископаемых за декабрь 2010 г. в сравнении с данными на декабрь 2009г. Изменения законодательства в порядке учета налога на добавленную стоимость по авансам оплаченным повлиял на увеличение по строке «Прочие кредиторы» на 372 тыс. руб.

Увеличение суммы отложенных налоговых обязательств на 7 370 тыс. руб. произошло за счет применения в 2010 году в целях налогообложения амортизационной премии по отдельным группам основных средств.

Резервов предстоящих расходов в виде резерва на выплату вознаграждений был сформирован в 4 квартале отчетного года. Сумма резерва была на 2 944 тыс. руб. ниже в сравнении с 2009 годом и была полностью использована на конец отчетного года.

По арендованным основным средствам на конец 2010 года в целом произошло снижение на 5 019 тыс. руб. за счет выкупа имущества. В 2010 году были заключены новые договора аренды с УК ООО «ТМС групп» (станки-качалки) и ООО УК «Система-Сервис» (электроцентробежные насосы).

Сумма по строке «Обеспечения обязательств и платежей выданные» составила 23917,3 тыс. рублей - залог по договорам выкупа имущества в рассрочку у НГДУ Елховнефть. Снижение суммы по строке «Обеспечения обязательств и платежей выданные»

по сравнению с предыдущим годом произошло на 87,1% связано с закрытием кредитных договоров и возвратом обеспеченного залогом имущества.

Сумма списанной в убыток задолженности неплатежеспособных дебиторов уменьшилась за 2010 год на 17 428 тыс. руб. или на 46% относительно предыдущего периода. Это произошло в связи с истечением пятилетнего срока отражения списанных сумм неплатежеспособных дебиторов. На конец 2010 года сумма по строке «Обеспечения обязательств и платежей полученные» уменьшилась на 12 770 тыс. руб. в связи с гашением обязательств.

Сумма товарно-материальных ценностей списанных с баланса, но по которым ведется аналитический учет, увеличилась за год на 3 843 тыс. руб. или на 32,1%

3.3. Анализ отдельных финансовых показателей

Движение заемных средств

Задолженность по краткосрочным займам и кредитам на начало отчетного года составляла 467 024 тыс. руб. В течение года компания погасила кредиты банка АБ «Девон-Кредит», у компании остались обязательства сроком до конца 2011 года по гашению займа ООО «Татнефть-Актив», полученные для расчета с буровиками. Сумма краткосрочных обязательств по кредитам на конец отчетного года составляет 76 558 тыс. руб.

За пользование кредитами и займами в 2010 году было уплачено 35 754 тыс. руб., что на 24 820 тыс.руб. меньше аналогичного показателя за прошлый год. Движение по краткосрочным кредитам приведено в таблице №11.

Движение кредитных и заемных средств

Таблица № 11
тыс.руб.

№ п/п	Наименование	2010
1.	ОАО "Татнефть" №01/2006,02/2007,03/2007,04/2007 от 20.06.2007г.	
	задолженность на начало года	358 000
	получение	0
	гашение (апрель 2010г.)	358 000
	задолженность на конец года	0
	проценты по кредитам 8,5%	9 839
2.	Банк "Девон-Кредит" №7-2009 от 10.09.2009г. – валютный	
	задолженность на начало года	105 481
	получение (октябрь 2009г)	0
	гашение (досрочно апрель 2010г.)	105 481
	задолженность на конец года	0
	проценты по кредитам 10%	3 278
3.	Банк "Девон-Кредит" №4,5-2010 от 09.04.2010г.	
	задолженность на начало года	0
	получение (апрель 2010г.)	350 000
	гашение (сентяб-30,нояб-60,дек.-260)	350 000
	задолженность на конец года	0
	проценты по кредитам 8,5%	19 107
4.	ООО "Татнефть-Актив" №239,296,373 от март-июнь 2010г.	
	задолженность на начало года	0
	получение (март-август 2010г.)	75 670
	гашение (срок декабрь 2011г.)	0
	задолженность на конец года	75 670
	проценты по кредитам 8,5%	3 964

5.	ООО УК "Татбурнефть" доп.согл.8 от 30.09.2010 (реструктурир.задолж.)	
	задолженность на начало года	0
	получение (30.09.2010г.)	74 204
	гашение (31.03.2011г.)	
	задолженность на конец года	74 204
	<i>проценты по кредитам 7,75%</i>	1 438
	Всего по ОАО "Татойлгаз"	
	задолженность на начало года	463 481
	получение	499 874
	гашение	813 481
	задолженность на конец года	149 874
	<i>проценты по кредитам</i>	37 626

4. Чистые активы.

Чистые активы на 31.12.2010 г. – 2 558 507 тыс. руб.

Чистые активы на одну акцию – 1 015,3 тыс. руб.

Номинальная стоимость одной акции – 10 тыс. руб.

Прирост чистых активов по сравнению с 01.01.2010 г. составил 348 411 тыс. руб. (15,8%).

В связи с тем, что в 2010 году распределение дивидендов между акционерами Общества не производилось, **базовой прибылью отчетного года** является прибыль отчетного периода, остающаяся в распоряжении Общества после налогообложения и других обязательных платежей в бюджет и внебюджетные фонды в размере 354 591 тыс. руб. Поскольку все акции Общества являются обыкновенными, дополнительного выпуска акций и их изъятия из обращения в отчетном году не производилось, **средневзвешенным количеством акций** является количество 2 520 штук. Таким образом, **базовая прибыль на акцию**, определяемая как отношение базовой прибыли отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода составляет 140,71 тыс. руб. на акцию.

Распределение чистой прибыли приведено в таблице №12.

Использование чистой прибыли 2010 года.

Таблица № 12

№ пп	Наименование	Сумма, тыс.руб.
1	Чистая прибыль	354 591
2	Выплата вознаграждения членам Совета директоров	4 191
3	Остаток чистой прибыли	350 400

5. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества

5.1. За 2003 г. общий фонд дивидендов составил 60 220 440 рублей. Дивиденды выплачены полностью.

5.2. За 2004 г. общий фонд дивидендов составил 200 000 026,8 рубля. Дивиденды выплачены полностью.

5.3. За 2005 г. общий фонд дивидендов составил 90 000 010,8 рубля. Дивиденды выплачены полностью.

5.4. За 2006 г. общий фонд дивидендов составил 39 299 400 рублей. Дивиденды выплачены полностью.

5.5. За 2007 г. общий фонд дивидендов составил 75 600 000 рублей. Дивиденды выплачены полностью.

5.6. За 2008 г. решение о выплате дивидендов не принималось.

5.7. За 2009 г. решение о выплате дивидендов не принималось.

6. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сделки, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2010 году ОАО «Татойлгаз» не заключались.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имела заинтересованность, представлен в таблице №13:

Перечень совершенных акционерным обществом в 2010 г. сделок, в совершении которых имела заинтересованность

Таблица №13

№ п/п	Наименование контрагента	Предмет сделки	Годовая сумма	Заинтересованное лицо (лица),
1.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Елховнефть»)	аренда комплекса имущества и земельных участков	6 491,9 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
2.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Ямашнефть»)	аренда скважин и оборудования	3 535 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
3.	ОАО «Татнефть» (институт «ТатНИПИнефть»)	оказание услуг по расчету технологических потерь нефти и газа	170 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
4.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Бавлынефть»)	передача, поставка электроэнергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электроэнергией	18043,9тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
5.	ОАО «Татнефть» (ТГРУ)	химический анализ проб сточных вод	782,3 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
6.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Бавлынефть»)	анализ проб со скважин	1 057,8 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.

7.	ОАО «Татнефть» (институт «ТатНИПИнефть»)	анализ керна скважин 11114 Урмышлинского м/р, 14021 Кузайкинского м/р	287 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
8.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Елховнефть»)	транспортировка сырой нефти в объеме 241 042 тонн необработанной на установку подготовки нефти, подготовка на установке подготовки нефти сырой нефти до качества, соответствующего требованиям ГОСТ 51858, транспортировка, хранение товарной нефти, подготовка и утилизация сточной воды, испытание проб (проведение лабораторных анализов) сырой нефти	71 022тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
9.	ОАО «Татнефть» (в лице НГДУ «Бавлынефть»)	транспортировка сырой нефти в объеме 89 416 тонн необработанной на установку подготовки нефти, подготовка на установке сырой нефти до качества, соответствующего требованиям ГОСТ 51858, транспортировка, хранение товарной нефти, подготовка и утилизация сточной воды.	28 996,2тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
10.	ОАО «Татнефть» ("Татнефтьснаб")	приобретение материалов и оборудования	1 535,1 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
11.	ОАО «Татнефть»	покупка путевок лагеря отдыха и санатории	203,822 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
12.	ЗАО «Нефтеконсорциум»	агентский договор на заключение и юридическое сопровождение исполнения договора на подготовку, транспортировку и хранение нефти	11 587,7 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф.
13.	ОАО Банк «Зенит»	договоры на обслуживание расчетного счета в рублях, валютного счета в долларах и в ЕВРО		Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Аванесян И.Г.
14.	ЗАО «СК»Чулпан»	договоры страхования	1 787 тыс.руб	Гарифуллин И.Г.
15.	ООО «Акмаль- Транс»	оказание транспортных услуг	37 027,5 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
16.	ООО «Акмаль- Транс»	оказание услуг по контролю за въездом-выездом	7 169,1 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
17.	ООО «Акмаль- Транс»	продажа имущества	15 757,197 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
18.	ООО «Акмаль- Транс»	аренда имущества	108, 61 тыс.руб	Фассахов Р.Х.

19.	ООО «Акмаль-сервис»	на оказание технического обслуживания транспортных средств, оказание услуг автомойки	1 708,5 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
20.	ООО «Проектная фирма Акмаль»	договоры на оказание проектно-сметных работ и инжиниринговых геодезических исследований	2 602,9 тыс.руб	Фассахов Р.Х.

Все вышеуказанные сделки были одобрены на годовом общем собрании акционеров 17.06.2009г. (протокол №51) и на годовом общем собрании акционеров 23.04.2010г. (протокол №54) в соответствии с п.6 ст.83 ФЗ «Об акционерных обществах».

7. Информация о соблюдении норм корпоративного поведения

Таблица №14

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен большой срок.	Не соблюдается	Согласно действующей редакции Устава
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списками лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	
3	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточно выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	
Совет директоров			
4	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановления полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Соблюдается	
5	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договора с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	
6	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	

7	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 в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушение в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
8	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
9	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	
10	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	
11	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Не соблюдается	Не целесообразно
12	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечить обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Соблюдается	
Исполнительные органы			
13	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Не соблюдается	Не целесообразно
14	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	
Существенные корпоративные действия			
15	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	
16	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	

17	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	
18	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Информация раскрывается на официальном сайте www.tatoilgas.ru

Приложение:

1. Приложение № 1 Отчет о прибылях и убытках за 2010 г.
2. Приложение № 2 Бухгалтерский баланс за 2010 г.

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 20 10 г.

Организация ОАО "Татойлгаз" Форма № 2 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика по ОКПО
Вид деятельности добыча нефти ИНН 1644011638
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО по ОКВЭД 11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС 47 34
по ОКЕИ 384/385
Единица измерения: тыс.руб.

Коды		
0710002		
2011	01	31
1644011638		
11.10.11		
47		34
384/385		

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период преды- дущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
в том числе:	010	3 112 769	2 579 503
Выручка от продажи нефти	011	3 040 696	2 509 872
Доход от сдачи имущества в аренду	012	3 698	10 249
Выручка от перепродажи товаров	013	30 939	36 079
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2 028 050)	(1 553 926)
Себестоимость от продажи нефти	021	(1 966 363)	(1 490 602)
Себестоимость от сдачи имущества в аренду	022	(2 633)	(8 442)
Себестоимость от перепродажи товаров	023	(28 527)	(35 504)
Валовая прибыль	029	1 084 719	1 025 577
Коммерческие расходы	030	(371 596)	(263 531)
Управленческие расходы	040	(109 528)	(137 075)
Прибыль (убыток) от продаж	050	603 596	624 971
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	456	1 948
Проценты к уплате	070	(35 754)	(60 574)
Доходы от участия в других организациях	080	418	469
Прочие доходы	090	5 980 451	3 963 652
Прочие расходы	100	(6 094 898)	(4 075 723)
Прибыль (убыток) до налогообложения	110	454 268	454 743
Отложенные налоговые активы	120	-781	-320
Отложенные налоговые обязательства	130	(7 370)	(16 017)
Текущий налог на прибыль	140	(91 299)	(86 704)
Иные обязательные платежи	141	(227)	(-98)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	150	354 591	351 800
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода с учетом отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства (строки (110-140-141))	151	362 742	368 137
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)		8 596	12 092
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	221	0	57	607	30
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	4 950	4 433	1 394	3 245
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	0	80	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	84 545	76 863	84 606	86 323
Отчисления в оценочные резервы	250	438	451	2555	2557
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	342	1 050	29	5 866
	270				

Руководитель

(подпись)

Фассахов Р.Х.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Комаров А.В.

(расшифровка подписи)

« 31 » января 20 11 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Татойлгаз"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности добыча нефти

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 423464 РТ г.Альметьевск, ул.Тухватуллина 2а

КОДЫ		
0710001		
2011	01	31
05824540		
1644011638		
11220		
384/385		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	1 845 276	1 877 980
Незавершенное строительство	130	209 666	189 082
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 723	1 600
Отложенные налоговые активы	145	16 395	15 614
Прочие внеоборотные активы	150		3 215
ИТОГО по разделу I	190	2 074 060	2 087 491
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	59 499	63 020
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	11 447	14 666
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	18 104	22 499
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	29 948	25 855
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	8 917	2 808
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	150 000	124 491
в том числе покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	581 893	681 167
в том числе покупатели и заказчики	241	432 154	508 553
Краткосрочные финансовые вложения	250		18 510
Денежные средства	260	2 238	8 908
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	802 547	898 904
БАЛАНС	300	2 876 607	2 986 395

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	25 200	25 200
Собственные акции, выкупленные у акционеров		()	()
Добавочный капитал	420	242 091	238 016
Резервный капитал	430	1 260	1 260
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 260	1 260
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 941 545	2 294 031
ИТОГО по разделу III	490	2 210 096	2 558 507
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	4 039	889
Отложенные налоговые обязательства	515	22 485	29 855
Прочие долгосрочные обязательства	520		15 234
ИТОГО по разделу IV	590	26 524	45 978
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	467 024	76 558
Кредиторская задолженность	620	172 963	305 352
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	64 385	145 594
задолженность перед персоналом организации	622	6 937	11 860
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	278	1 315
задолженность по налогам и сборам	624	88 883	134 475
прочие кредиторы	625	12 480	12 108
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	639 987	381 910
БАЛАНС	700	2 876 607	2 986 395
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	28 339	23 320
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	37 858	20 430
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	173 947	161 177
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	185 887	23 917
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Товарно-материальные ценности, переведенные на забаланс	1000	11 954	8 111

Руководитель

(подпись)

Фассахов Р.Х.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Комаров А.В.

(расшифровка подписи)

" 31 " января 20 11 г.

Крупные сделки в 2010 году ОАО "Татойлгаз" не заключались.

Перечень заключенных в 2010 году ОАО "Татойлгаз" сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

№ договора	Дата	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма	заинтересованные лица (члены Совета директоров)	Орган управления, принявший решение об одобрении
4	25.02.2010	АКБ "ДЕВОН-КРЕДИТ"	Открытие и ведение банковского счета корпоративной международной расчетной банковской карты VISA-BUSINESS	Согласно тарифам, действующим на момент оказания услуг	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров
249	26.02.2010	АКБ "ДЕВОН-КРЕДИТ"	Подключение к системе электронного документооборота	Согласно тарифам, действующим на момент оказания услуг	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров
4-2010	09.04.2010	АКБ "ДЕВОН-КРЕДИТ"	Кредитный договор под 8,5% годовых	175 000 000 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров
5-2010	09.04.2010	АКБ "ДЕВОН-КРЕДИТ"	Кредитный договор под 8,5% годовых	175 000 000 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров
9	17.05.2010	АКБ "ДЕВОН-КРЕДИТ"	Залог 50 000 тонн сырой нефти	195 000 000 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А..	Общее собрание акционеров
10	17.05.2010	АКБ "ДЕВОН-КРЕДИТ"	Залог 50 000 тонн сырой нефти	195 000 000 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А..	Общее собрание акционеров
12/10	01.12.2010	ЗАО "Нефтеконсорциум"	Агентский договор на заключение, юридическое сопровождение исполнения договора на подготовку, транспортировку и хранение нефти	28,32 руб/тн.нефти	Тахаутдинов Ш.Ф.	Общее собрание акционеров
1211/38	17.03.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Добровольное страхование а/м Honda Legend B500KY	страховая премия 34091 руб	Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров

1211/62	07.05.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Добров.страхов.а/м Toyota A777PK	страховая премия 77276 руб	Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров
1140/00249	24.05.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Добровольное коллективное страхование работников ОАО "Татойлгаз" от несчастных случаев	страховая премия 99800 руб	Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
1530/50	13.07.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты	страховая премия 60200 руб	Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
1211/119	14.07.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Добров.страхование а/м Toyota Land Cruiser P727XA	страховая премия 72247 руб	Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
1211/126	22.07.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Добровольное страхование а/м Ltxus LS460	страховая премия 154070 руб	Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
1211/153	13.10.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Добровольное страхование а/м Lexus M777PH	страховая премия 174128 руб	Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
1211/159	27.10.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Страхование HYUNDAI Sonata	страховая премия 22980 руб	Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
1150/10214	12.11.2010	ЗАО Страховая компания "Чулпан"	Добровольное медицинское страхование работников ОАО "Татойлгаз"	страховая премия 1359035 руб	Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
03/10-ТОГ	01.01.2010	ООО "Акмаль-Транс"	Услуги по контролю за въездом-выездом	98,08 руб/час контроллера КПП, 158,62 руб/час контроллера мобильный группы	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
04/АТ	01.01.2010	ООО "Акмаль-Транс"	Транспортные и эксплуатационные услуги	Согласно тарифам, действующим на момент оказания услуг	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров

32/10-ТОГ	31.01.2010	ООО "Акмаль-Транс"	продажа 3 автомобилей (копия договора прилагается)(балансовая стоимость 3 127 681,47 руб; остаточная стоимость 560 622,21руб)	200000 руб	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
76/10-ТОГ	01.02.2010	ООО "Акмаль-Транс"	Продажа 16 автомобилей (копия договора прилагается) (балансовая стоимость 24 693 475,98 руб;остаточная стоимость 11 359 988,35 руб)	14567696,52 руб	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
185/10-ТОГ	29.09.2010	ООО "Акмаль-Транс"	Продажа 13 единиц транспорта (копия договора прилагается)(балансовая стоимость 10 224 591,78 руб; остаточная стоимость 1 120 764,84 руб)	1189500 руб	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
183/10-ТОГ	01.10.2010	ООО "Акмаль-Транс"	Сдача в аренду Лексуса, Тойоты Ланд Круизер (с 27.07.2011г. Лексус исключен из аренды)	108 610,49 руб/мес;с 27.07.2011г. - 38 205,19 руб/мес	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
171	01.11.2010	ООО "Акмаль-Транс"	Аренда автомобилей	168 486,25 руб/мес	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
04/AC	01.01.2010	ООО "Акмаль-Сервис"	Техническое обслуживание, ремонт автомобилей	Согласно прейскурантам, действующим на момент оказания услуг	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
03/AC	01.01.2010	ООО "Акмаль-Сервис"	Услуги автомойки	Согласно прейскурантам, действующим на момент оказания услуг	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
18/10	20.05.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	1 570 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров

19/10	10.06.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	79 312 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
22/10	18.06.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	63 868 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
30/10	09.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	44 542 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
33/10	09.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	46 746руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
31/10	09.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	37 149 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
29/10	09.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	29 854 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
32/10	09.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	144 539 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
34/10	09.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	84 560 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
36/10	13.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	3 471 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
37/10	13.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	18 460 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
38/10	20.08.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	57 048 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
42/10	11.10.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	48 524 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
45/10	09.11.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	2 932 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров

46/10	09.11.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	1 159 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
47/10	09.11.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	542 руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
51/10	22.11.2010	ООО "ПФ Акмаль"	Проектно-сметные работы и инженерно-геодез.изыскания	152 111руб в ценах 2001г.	Фассахов Р.Х.	Общее собрание акционеров
31/10-ТОГ/62/131	29.01.2010	ОАО "Татнефть"	Транспортные услуги	Ориентировочно 300 000 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров
0140/42/344	16.03.2010	ОАО "Татнефть"	Санитарно-гигиенические исследования атмосферного воздуха	5649,84 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.	Общее собрание акционеров
0020/28-272	27.05.2010	ОАО "Татнефть"	Путевка в о/л "Юность"	13840	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
147/10-ТОГ/0080/17/700	29.05.2010	ОАО "Татнефть"	5 путевок в о/л "Солнечный"	59600 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0089/17/632	01.06.2010	ОАО "Татнефть"	Путевки в о/л "Солнечный"	23840 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
126/10-ТОГ	01.06.2010	ОАО "Татнефть"	Анализ керна скважин №159,558 Уруст.м/р;№11920 Куз.м/р	227740 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0140/42/543	09.06.2010	ОАО "Татнефть"	Определение компонентного состава поптного нефтяного газа	32750,9 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0080/11/579	11.06.2010	ОАО "Татнефть"	покупка недвижимого имущества с рассрочкой платежа на три года	12505609,94 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0080/11/580	11.06.2010	ОАО "Татнефть"	покупка движимого имущества с рассрочкой платежа на три года	584 504,43	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0090/01/474	18.06.2010	ОАО "Татнефть"	Путевки о/л "Иволга"	26700	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров

13-1Г/628-2	28.06.2010	ОАО "Татнефть"	Поставка газа	1 062 руб/тн	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
145/10ТОГ/750/15/484	01.07.2010	ОАО "Татнефть"	Полный № договора 145/10-ТОГ/0750/15/484 Разработка технологического регламента на проектирование УПС и УПН при ДНС-1с Кузайкинского м/рождения	590000 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
148/10ТОГ/80/17/789	27.07.2010	ОАО "Татнефть"	№ договора 148/10- ТОГ/0080/17/789 Приобретение 2-ух путевок в о/л "Солнечный"	23840 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
150/10ТОГ/80/17/797	30.07.2010	ОАО "Татнефть"	№ договор 150/10- ТОГ/0080/17/797; 1 путевка в о/л Факел	11320 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
895	01.09.2010	ОАО "Татнефть"	Аренда имущества	350 000 руб/мес (измен. 360 362 руб/мес)	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
862	24.09.2010	ОАО "Татнефть"	Путевка в санаторий- профилакторий "ЯН"	31332 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
62/276	01.10.2010	ОАО "Татнефть"	Передача в аренду а/м "Хендай Соната"	11788,25 руб/мес	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
200/10-ТОГ	01.10.2010	ОАО "Татнефть"	Анализ керна скважины №158 Урустамакского м/р	103486 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0080/14/1052	01.10.2010	ОАО "Татнефть"	Покупка пресной технической воды	993748,8	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
874	01.10.2010	ОАО "Татнефть"	Покупка движимого имущества (НГДУ "Ямашнефть")	1441380 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0270/22/430	01.11.2010	ОАО "Татнефть"	Услуги по забору, подготовке и транспортировке технолог.жидкости	176595 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров

0080/11/1104	30.11.2010	ОАО "Татнефть"	покупка недвижимого имущества с рассрочкой платежа на три года	6 144 000	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0080/11/1116	01.12.2010	ОАО "Татнефть"	покупка недвижимого имущества с рассрочкой платежа на три года	4453298,64 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0140/42/973	06.12.2010	ОАО "Татнефть"	Определение компонентного состава попутного нефтяного газа	203988,96 руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
0350/17/11	13.12.2010	ОАО "Татнефть"	Поставка товара по спецификациям	согласно спецификациям	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров
13-8н/1229-2	29.12.2010	ОАО "Татнефть"	Об уступке права доступа	1,7 руб/тн	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Тихтуров Е.А.	Общее собрание акционеров

Генеральный директор

Р.Х.Фассахов

Главный бухгалтер

А.В.Комаров

К годовому отчету ОАО «Татойлгаз» за 2010 год

Размер вознаграждения Генерального директора Общества определяется заключенным с ним трудовым договором. Размер вознаграждения членов Совета директоров устанавливается решением общего собрания акционеров общества в соответствии с Положением о Совете директоров. Общая сумма вознаграждений Генерального директора и всех членов Совета директоров за 2010 год составляет 9 886 764 рубля.

Генеральный директор

Р.Х.Фассахов

Главный бухгалтер

А.В.Комаров