ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ОАО «ТУЛАОБЛГАЗ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ПО ГАЗИФИКАЦИИ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ГАЗОВОГО
ХОЗЯЙСТВА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ОАО «ТУЛАОБЛГАЗ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ТУЛА

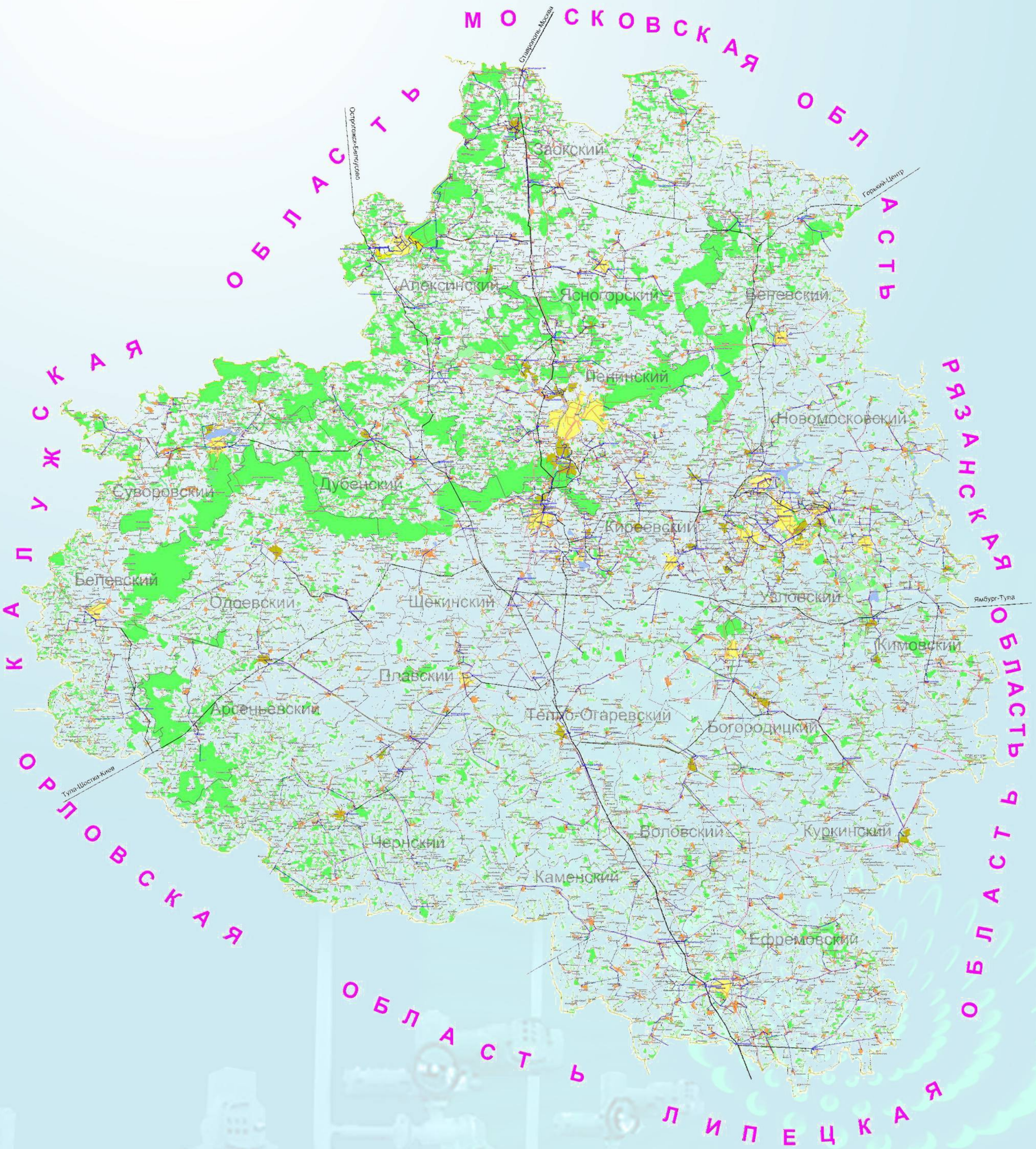
УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Тулаоблгаз»
Протокол №1 от 16.06.2011 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Тулаоблгаз»
Протокол №6 от 13.05.2011 г.

Открытое Акционерное Общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Тульской области «Тулаоблгаз»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г. Тула 2011 г.


МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
РЯЗАНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ЛИПЕЦКАЯ ОБЛАСТЬ
ОРЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ
Ставрополь-Москва
Острогожск-Белгородское
Горький-Центр
Ямбург-Тула
Тула-Шостка-Киев
Заокский
Алексинский
Ясногорский
Веневский
Ленинский
Новомосковский
Суворовский
Дубенский
Киреевский
Белевский
Одоевский
Щекинский
Узловский
Киматовский
Плавский
Арсеньевский
Тепло-Огаревский
Богородицкий
Чернский
Воловский
Куркинский
Каменский
Ефремовский

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	3 стр.
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	11 стр.
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	12 стр.
4	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР	13 стр.
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	14 стр.
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	15 стр.
7.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА	17 стр.
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	17 стр.
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	17 стр.
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	26 стр.
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	28 стр.
12.	ПРИЛОЖЕНИЯ	29 стр.

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Тульской области «Тулаоблгаз»
2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:
   Постановление №2164 Главы администрации Центрального района г. Тулы от 20.09.1993г.
   Свидетельство №71-00469906 Межрайонной инспекции по работе с крупнейшими налогоплательщиками Тульской области от 23.09.2002г.
3. Субъект Российской Федерации: Тульская область
4. Юридический адрес: РФ, город Тула, ул. Мориса Тореза, д. 5 а
5. Почтовый адрес: 300012, РФ, город Тула, ул. Мориса Тореза, д. 5 а
6. Контактный телефон: (4872) 33-10-11
7. Факс: (4872) 36-74-73
8. Адрес электронной почты: office@tulaoblgaz.ru
9. Сайт Общества в сети Интернет: www.tulaoblgaz.ru
10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.tulaoblgaz.ru
11. Банковские реквизиты: ИНН 7831000122, р/с 40702810000180000002 в Тульском филиале АБ «РОССИЯ», к/с 30101810600000000764, БИК 047003764, ОКПО 67614326, ОКОНХ 90214.
12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено/включено.
13. Филиалы Общества:
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Алексинмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Богородицкмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Ефремовмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Киреевскмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Косогорскмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Новомосковскмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Суворовмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Узловскмежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест «Щекиномежрайгаз»
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – трест по защите газовых сетей от коррозии
    филиал ОАО «Тулаоблгаз» – проектно-сметное бюро
14. Дочерние и зависимые Общества:
    ООО «Факел», доля участия - 100%, вид деятельности - производство и реализация сельхозпродукции.
15. Основные виды деятельности:
    Транспортировка газа непосредственно его потребителям на территории Тульской области
    Проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных

систем и газификацией региона и разработка прогнозов потребления газа на территории области.

16. Полное наименование и адрес реестродержателя: закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности (ЗАО «СР-ДРАГа»), РФ, г.Москва ул.Новочеремушкинская, д.71/32

17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 158, 591

Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

18. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

федеральная собственность -	0%;
собственность субъекта РФ -	3,86%;
муниципальная собственность -	2,1%;
частная собственность -	94,03%.

19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-01886-А от 06.10.2005г.

20. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): *да/нет*

21. Полное наименование и адрес аудитора общества:
Аудиторская фирма общество с ограниченной ответственностью «Аудит-новые технологии» (лицензия общего аудита № Е004414 , свидетельство о государственной регистрации 1037728012563 от 24.03.2003г.), Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.10Б, стр.1 Почтовый адрес: 117420РФ, г.Москва, Научный проезд, л.6

22. Численность работников Общества на 31.12.2010: 2965 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли: 18 лет.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли: не имеется.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества
   - транспортировка природного газа 43,77% (с учетом доли ЗАО «Тулагоргаз» на территории Тульской области)
   - строительно-монтажные работы 36%
   - проектирование объектов газоснабжения 30%
4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Газпром трансгаз Москва».
5. Объем транспортировки природного газа по районам Тульской области, обслуживаемых ОАО «Тулаоблгаз», составляет 3 244,89 млн м3.
6. Объем транспортировки природного газа (транзит) по сетям Общества по сетям Общества составляет 9,13млн. м3

7. Объем транспортировки природного газа (транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 0,42 млн м3.

8. Уровень газификации природным газом районов Тульской области, обслуживаемых ОАО «Тулаоблгаз» на 01 января 2011 года составил 77,42 % (в городах – 89,71 %, на селе – 49,82 %).

9. 30 июня 2005г. между Администрацией Тульской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве сроком на пять лет. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО "Газпром" и Администрации по следующим основным направлениям:

- газификация городов, поселков и населенных пунктов;
- обеспечение стабильных поставок газа для населения, организаций, финансируемых из бюджета Тульской области и бюджетов муниципальных образований, а так же организаций жилищно-коммунального хозяйства;
- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;
- разработка и внедрение газосберегающих технологий;
- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- реализация программы строительства жилья для работников и пенсионеров ОАО "Газпром" и его дочерних обществ, переселяемых из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей.

10. В 2010г. Администрацией Тульской области и ОАО «Газпром» подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика по состоянию на 01.01.2011

Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего	км	**11 081,9**
- на балансе предприятия	км	**7 500,56**
- высокого давления 1 категории	км	**1 952,35**
- высокого давления 2 категории	км	**1 005,01**
- среднего давления	км	**1 232,09**
- низкого давления	км	**6 892,45**
Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа	км	**0,78**
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	**4 994,51**
- из них на балансе предприятия	км	**7,99**
Количество ГРП (ГРПБ), всего		**1 035**
- из них на балансе предприятия		**556**
Количество ШРП, всего		**2 319**
- из них на балансе предприятия		**711**
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего		**1**
- из них на балансе предприятия		**1**
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего		**3 429**
- из них обслуживаются по договорам		**3 165**
Газифицированные котельные, всего		**836**
- из них обслуживаются по договорам		**753**
Газифицированные промпредприятия, всего		**359**
- из них обслуживаются по договорам		**334**

Газифицированные квартиры, всего		**495 057**
- из них на обслуживании		**347 367**
Количество установок электрохимической защиты, всего		**1 991**
- в том числе на балансе предприятия		**1 693**
Наличие учебно-методических центров		**1**
Автотранспорт, всего	**ед.**	**485**

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников ОАО «Тулаоблгаз» на 31.12.2010 составила 2965 человека. Общество осуществляет свою деятельность через 9 структурных подразделений.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба 1328 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии- 137 чел;
- аварийно-диспетчерская служба- 509 чел;
- служба производственного контроля 14 чел;
- проектная группа- 42 чел;
- производственно-монтажный комплекс- 262 чел;
- транспортный цех- 314 чел;
- учебно-методический центр- 4 чел;
- управление- 355 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2010 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых ОАО «Тулаоблгаз», выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2010-2011гг, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03). Согласно плану подготовки газового хозяйства Общества к работе в осенне-зимний период выполнены следующие основные работы:

- приборное обследование газопроводов на герметичность – 10 193,88 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 7 576,29 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 472 места повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- замена линейной части газопроводов, общей протяженностью 180 м (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт станций катодной защиты – 95 ед. (107,95 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт контуров анодного заземления – 104 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт станций катодной защиты – 1794 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт контуров анодного заземления – 1389 ед. (100,87 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах 10288 шт., (112,83 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП и ГРП – 2963 шт. (100 % от запланированного объема работ);

- окраска надземных газопроводов – 45 км (116,19 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 452 ед. (100,44 % от запланированного объема работ).

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2010 г. составил 34,101 млн. рублей с НДС.

В течение 2010 г. силами производственных подразделений ОАО «Тулаоблгаз» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 3 499 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 347 367 шт.

За 2010 г. количество газифицированных природным газом квартир увеличилось на 2 678 шт., в т.ч. квартиры, переведенные с сжиженного газа на природный – 2 303 шт.

Заключено 258 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов промышленных, коммунально-бытовых предприятий, сельскохозяйственных объектов и котельных. Прирост наружных газопроводов, обслуживаемых по договорам на техническое обслуживание, по сравнению с 2009 г. составил 226,95 км.

Руководители и специалисты ОАО «Тулаоблгаз», осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов систем газораспределения прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

В целях профилактики недопущения аварийных ситуаций при пользовании газом систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному пользованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

В течение 2010 года Общество обеспечило безаварийную и бесперебойную подачу газа всем потребителям и выполнило все запланированные работы в полном объеме, что дало возможность провести отопительный сезон без сбоев.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2010 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров №3 от 19.04.2010г.)

Корректировка Бюджета доходов и расходов Общества на 2010 год произведена 02.11.2010г. (протокол № 45-к/1)

Средний тариф на 2010 год был утвержден в размере - 309,36 руб. за 1 тыс. куб. м газа (в том числе спецнадбавка – 23,55 руб. за 1 тыс. куб. м газа и дополнительные налоговые платежи, возникающие от ее введения - 5,89 руб. за 1 тыс. куб. м газа).

Доходная часть бюджета составила 1 588 269,0 тыс. руб.(план 1 529 819,2 тыс.руб.), т.е. фактические доходы превысили плановые на 58 449,8 тыс.руб.

Расходная часть бюджета составила 1 367 453,1 тыс.руб. (план 1 346 556,6 тыс. руб.), т.е. фактические расходы превысили плановые на 20 896,5 тыс.руб.

Общий финансовый результат (прибыль от продаж) составил 220 815,9 тыс. руб. (план 183 262,6 тыс. руб.), т.е. в 2010 году Общество получило прибыль по основной деятельности в размере 220 816,0 тыс. руб. при плане в размере 183 262,6 тыс. руб. (выполнение плана составило 120,5 %).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил 157 769,3 тыс. руб., при плане 123 970,9 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 49 134,7 тыс.руб., при плане 21 176,7 тыс. руб. (+ 27 958,0 тыс. руб.)

По прочей деятельности доход превысил бюджетные показатели на 80 256,3 тыс.руб., а финансовый результат (прибыль от продаж) составил 132 333,5 тыс.руб. (+47 393,4 тыс .руб.).

По виду деятельности – транспортировка природного газа - доходы составили 1 001 949,5 тыс. руб., что на 19 868,0 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет, финансовый результат (прибыль от продаж) составил 93 334,3 тыс.руб. при плане 104 469,4 тыс.руб. (-11 135,1тыс .руб.).

Основные технико-экономические показатели Общества за 2010 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2009	План 2010	Факт 2010	Выпол-нение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	3 082,03	3 380,42	3 265,29	96,6
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	3 059,33	3 360,00	3 244,89	96,6
1.3.	Транзит газа	млн.м3	8,83	9,00	9,13	101,4
1.4	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн.м3				
1.5	Доходы	тыс.руб.	889 623,4	1 021 817,5	1 001 949,5	98,1
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	50 768,4	65 000,0	62 377,8	96,0
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.6	Расходы	тыс.руб.	779 084,6	917 348,1	908 615,2	99,0
1.6.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.7	Прибыль	тыс.руб.	110538,8	104 469,4	93 334,3	89,3
1.7.1	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.				
1.8	Рентабельность	%	14,19	11,39	10,27	90,2
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	3 011,7	2 765,0	2 626,7	95,0
2.2	Объем реализации газа	тн	2 711,7	2 481,4	2 381,1	96,0
2.3	Доходы	тыс. руб.	46 300,0	46 270,2	44 331,7	95,8
2.4	Расходы	тыс. руб.	47 895,5	52 417,1	49 183,6	93,8
2.5	Прибыль	тыс. руб.	- 1 595,5	- 6 146,9	- 4 851,9	----
2.6	Рентабельность	%	----	----	----	----

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2009	План 2010	Факт 2010	Выпол-нение плана, %
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	**418 752,0**	**461 731,5**	**541 987,8**	**117,4**
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.				
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	202 802,4	228 129,3	282 133,5	123,7
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	70 772,0	76 336,9	79 958,3	104,7
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	82 964,1	93 673,7	105 735,4	112,9
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	62 213,5	63 591,6	74 160,6	116,6
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	**325 491,0**	**376 791,4**	**409 654,3**	**108,7**
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.				
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	179 212,1	202 415,3	238 396,9	117,8
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	33 025,4	38 329,6	37 881,1	98,8
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	79 491,6	93 208,8	92 301,9	99,0
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	33 761,9	42 837,7	41 074,4	95,9
3.3	Прибыль	тыс. руб.	93 261,0	84 940,1	132 333,4	155,8
3.4	Рентабельность	%	28,65	22,54	32,30	143,3
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	1 354 675,4	1 529 819,2	1 588 269,0	103,8
4.2	Расходы	тыс. руб.	1 152 471,1	1 346 556,6	1 367 453,1	101,6
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	202 204,3	183 262,6	220 815,9	120,5
4.4	Рентабельность	%	17,55	13,61	16,15	118,7
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	18 979,7	13 580,6	32 301,6	237,9
5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	86 846,5	72 872,3	95 348,2	130,8
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	134 337,5	123 970,9	157 769,3	127,3
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	48479,5	37794,2	46 256,8	120,2
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	85 858,0	86 176,7	111 512,5	129,4
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	50 768,4	65 000,0	62 377,8	96,0
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	35 089,6	21 176,7	49 134,7	232,0
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	2,83	1,49	3,36	225,5
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	2 901	2 968	2 921	98,4
5.8.	Среднемесячная зарплата		16442	18 383	18 640	101,4
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	1993	2041	2023	99,1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2009	План 2010	Факт 2010	Выпол-нение плана, %
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	16539	18494	18681	101,0

*** - Расшифровка показателей по видам прочей деятельности:

Строительно-монтажные работы - строительство газопроводов, сооружений на них (ГРП, ШГРП), монтаж газового оборудования.

За 2010 год прибыль составила 43 736,6 тыс. руб. (19,8% в общем объеме прибыли, 33,1 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 18,3%).

Техническое обслуживание - техническое обслуживание и текущий ремонт газовых сетей и сооружений на них, газового оборудования котельных по заключенным договорам.

За 2010 год прибыль составила 42 077,2 тыс. руб. (19,1% в общем объеме прибыли, 31,8% в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 111,1%).

Обслуживание и ремонт ВДГО - обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения. За 2010 год прибыль составила 13 433,4 тыс. руб. (6,1% в общем объеме прибыли, 10,2% в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 14,6%).

Прочие - пуски газа, врезки в действующие газопроводы, строительство станций катодной защиты, проектные работы по газификации объектов, наладка автоматики котельных, ремонт счетчиков, поверка приборов хранение и перевалка СУГ и др.

За 2010 год прибыль составила 33 086,2 тыс. руб. (15,0% в общем объеме прибыли, 25,0 % в объеме прибыли по прочей деятельности при рентабельности 80,6%).

Капитальные вложения

Объем капитальных вложений, утвержденный Советом директоров в 2010 году составил 170 062,96 тыс.руб. (с НДС) , фактическое выполнение составило 167 036,67 тыс. руб. в том числе:

- строительство объектов основных средств 115 938,24тыс.руб.,
  в том числе:
  - строительство и реконструкция газовых сетей 79 583,01 тыс.руб.,
  - строительство и реконструкция инженерных сооружений и зданий 36 355,23 тыс.руб.
- приобретение отдельных объектов основных средств 51 098,43 тыс.руб.,
  в том числе:
  - автотранспорт 33 172,15 тыс.руб.,
  - машины и оборудование 8 614,96 тыс.руб.
  - вычислительной и орг.техники, инструмент и прочие 9 311,32 тыс.руб.,

Источником финансирования явились:

- амортизация 59 530,39 тыс.руб.
- прибыль 32 545,32 тыс.руб.
- спецнадбавка 74 960,96 тыс.руб.

Отклонение фактических показателей в разделах:

- «Строительство и реконструкция газовых сетей и инженерных сооружений» связано с экономией денежных средств, вследствие выполнения работ хозяйственным способом структурными подразделениями ОАО «Тулаоблгаз».
- «Приобретение отдельных объектов основных средств» связано с экономией денежных средств, а так же, с переносом приобретения объектов внеоборотных активов на 2011г.

Использование прибыли в 2010 году

Чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2009 года, в размере 85858 тыс. руб., распределена на формирование источника по программе газификации сумму прибыли, полученную в результате применения к тарифу специальной надбавки, утвержденной ФСТ России на 2010 год - 50768 тыс. руб., прибыль в размере 35090 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров/участников (протокол годового общего собрания акционеров/участников № 3 от «21»июня 2010г.) распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - 28072,00 тыс.руб.;
2. На выплату дивидендов акционерам - 7018,00 тыс.руб.

Фактически чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2009 года, в размере 85858 тыс. руб., распределена на формирование источника по программе газификации сумму прибыли, полученную в результате применения к тарифу специальной надбавки, утвержденной ФСТ России на 2010 год - 50768 тыс. руб., прибыль в размере 35090 тыс. руб. распределена в 2010 году следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов - 28072,00 тыс.руб.;
2. Другие расходы - 00 тыс.руб.
3. На выплату дивидендов акционерам - 7018,00 тыс.руб.
4. На выплату вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии - 00 тыс.руб.
5. Отчисления в резервный и иные фонды - 00 тыс.руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества (Протокол №10 от 28.12.2009г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и

населением на территории Тульской области, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;
- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится решающая роль в определении приоритетных направлений деятельности общества, обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития общества, а также в обеспечении роста капитализации компании.

Деятельность совета директоров была организована в соответствии с планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам совета директоров общества, необходимо отметить, что при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей члены совета директоров действовали в интересах общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике.

Наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность общества в отчетном году, были следующие:

1. связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров;
2. связанные с деятельностью исполнительных органов общества;
3. определяющие финансово-экономическую политику общества (утверждение бюджетов, кредитной политики, инвестиционной программы, планов развития общества);
4. связанные с внутрихозяйственным контролем.

Основные выводы по деятельности Общества за 2010 год.

В 2010 году Обществом выполнена основная задача по обеспечению бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям.

Доходная часть бюджета выполнена на 103,8 % (факт.- 1 588 269,0 тыс. руб., план - 1 529 819,2 тыс.руб.), в т. ч. доходы от транспортировки природного газа выполнены на 98,1 % (план – 1 021 817,5 тыс. рублей, факт – 1 001 949,5 тыс. рублей). Снижение доходов по сравнению с планом обусловлено падением объемов транспортировки газа промышленным потребителям.

Расходная часть бюджета выполнена на 101,6 % (факт.- 1 367 453,1 тыс. руб., план - 1 346 556,6 тыс. руб.)

Прибыль от продаж составил 220 815,9 тыс. руб. при плане 183 262,6 тыс. руб., т.е. выполнение плана составило 120,5 %.

Чистая прибыль (за вычетом спец. надбавки) по итогам 2010 года получена в сумме 49 134,7 тыс. рублей при запланированной чистой прибыли в сумме 21 176,7 тыс. рублей, т.е. выполнение плана составило 232,0 %.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТЭР

Наименование энергетического ресурса	**Показатели фактического потребления (количество)**	
	Натуральное выражение	**Руб.**
Природный газ	**11272 тыс.м3**	**30945600**
СУГ	**524 т**	**6418000**
Электроэнергия	**6866 тыс. кВт.час.**	**27404600**
Теплоэнергия	**141 Гкал**	**193650**
Бензин автомобильный	**1026 т**	**19537900**
Топливо дизельное	**453 т**	**8370000**
Иные виды топлива		

Всего на собственные нужды ГРО за 2010г. израсходовано 17692,9 тысячи тонн условного топлива, что на 3,14 тысяч тонн условного топлива меньше, чем в 2009г.

Несмотря на увеличение количества электрозащитных установок за 2010г на14 единиц, годовое потребление электроэнергии уменьшилось на 53,3 тыс.кВт.час Снижение показателей электроэнергии достигнуто благодаря:

- строительству новых газопроводов из полиэтилена;
- установке либо замене устаревших ЭЗУ на катодные станции нового поколения;
- установке изолирующих соединений (фланцев) на цокольных вводах в здания, жилые дома, ГРП, ШРП и др.;
- внедрению энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах газового хозяйства;
- внедрению систем телемеханизации ЭЗУ (на настоящий момент оборудовано системой телеметрии 215 ЭЗУ).

За 2010г. достигнуто уменьшение потребления природного газа по сравнению с 2009г. на 2595,2 тыс.куб.м .за счет проведения следующих мероприятий:

- установке приборов учета газа на всех газоиспользующих объектах газового хозяйства;
- внедрению децентрализованного теплоснабжения для отопления административных и производственных помещений ГРО;
- внедрению телемеханизированной системы управления и контроля технологическими процессами распределения и учета расхода газа;
- использованию в качестве запорной арматуры при строительстве новых и реконструкции газораспределительных систем шаровых кранов, вместо традиционных задвижек;
- применению современных уплотнительных и прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры из пористого (экспандированного) политетрафторэтилена (ПТФЭ).

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Планируемые показатели деятельности Общества на 2011 год.

- Планируемые направления развития Общества – в соответствии с решениями Совета директоров Общества;
- Реформирование Общества не ожидается;
- Планируемых к реализации инвестиционных проектов не имеется;
- Планируемые направления использования чистой прибыли.

1) формирование источника финансирования программы газификации;
2) формирование резервного фонда;
3) выплата дивидендов;
4) производственное развитие предприятия.

Советом директоров Общества (Протокол №10 от 28.12.2009г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2010 год:

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории Тульской области, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;
- государственная регистрация прав собственности на объекты недвижимости Общества и оформление прав на земельные участки под ними;
- сокращение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества. Разработка и внедрение эффективных методик в целях сокращения и недопущения роста просроченных задолженностей. Активизация претензионно-исковой работы.

В 2011 году планируется:
- увеличить доходы от транспортировки природного газа на 18,1 %;
- увеличить доходы от реализации сжиженного газа на 13,1 %;
- получить дополнительные доходы за счет прочей деятельности путем расширения перечня оказываемых услуг и качества их выполнения на 3,3 %.

Общие планируемые доходы Общества на 2011 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2010 г.	План 2011 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Доходы всего *в том числе:*	**1 588 269,0**	**1 793 299,5**	**205 030,5**	**112,9**
Доходы от транспортировки природного газа	**1 001 949,5**	**1 183 270,5**	**181 321,0**	**118,1**
Население	301 448,7	351 799,6	50 350,9	116,7
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	700 449,8	831 412,0	130 962,2	118,7

Показатель	Факт 2010 г.	План 2011 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Реализация сжиженного газа	**44 331,7**	**50 137,2**	**5 805,5**	**113,1**
Прочая деятельность	**541 987,8**	**559 891,8**	**17 904,0**	**103,3**

Чистая прибыль в 2011 г. запланирована в размере 93 010,34 тыс. руб.

Чистая прибыль (за вычетом спецнадбавки) в 2011 г. запланирована в размере 28 000,34 тыс. руб.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;
- Другие риски.

Страновые и региональные риски.

ОАО «Тулаоблгаз» является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на всей территории (области, края, города), поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в отдельных регионах.

С конца 2009 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах, что связано с последствиями кризисных явлений в мировой экономике.

Финансовые риски.

Колебание процентных ставок не должно отразиться на финансово – хозяйственной деятельности ОАО «Тулаоблгаз», так как Общество не привлекает и не планирует использовать в своей деятельности кредитные и заемные средства.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителей по оплате полученных услуг может отразиться на результате финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Влияние инфляции:

- при росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности – сокращение.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;
- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности – сокращение.

Правовые риски.

Осуществляя хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, Общество подвержено возможности возникновения правовых рисков связанных с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности.

Также российской законодательной системе присущ ряд рисков, таких как наличие противоречий между нормативными правовыми актами одного и/или разных уровней, отсутствие однозначного толкования норм, высокая степень фактических полномочий органов исполнительной власти, а также возможное отсутствие опыта судей при принятии решения.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности РФ, Общество является участником налоговых отношений. Предприятие является одним из крупнейших налогоплательщиков, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

К числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности компании, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли компании. Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, Общество оценивает как средние. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговом законодательстве с целью наиболее полного и неукоснительного выполнения его требований, а также в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

7. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2009 ФИНАНСОВОГО ГОДА

	2009 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	7 017 651,75
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	44,25

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2010 году совершено году не было.

9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

1. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – генеральное соглашение по привлечению денежных средств во вклады на срок от 1 до 30 дней:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Вкладчик) и ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк);

Предмет: определение условий и порядок заключения договоров вклада денежных средств;

Сумма вклада: от 500 000 (Пятьсот тысяч) руб. до 22 000 000 (Двадцать два миллиона) руб. с начислением процентов на сумму вклада:

- *на срок 1 день – не менее 3 % годовых;*
- *на срок от 2 до 7 дней – не менее 3,5 % годовых;*
- *на срок от 8 до 30 дней – не менее 4 % годовых.*

Срок действия генерального соглашения: с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

2. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – генеральное соглашение по выдаче банковских гарантий:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Принципал) и ЗАО «Газэнергопромбанк» (Гарант);

Предмет: определение условий, порядка заключения договоров о выдачи банковских гарантий;

Размер ставки комиссии за выдачу банковских гарантий:

- *3,0 % годовых – при наличии материального обеспечения;*
- *4,0 % годовых – без обеспечения.*

Срок действия генерального соглашения: с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

3. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – генеральное соглашение по инкассации денежных средств, векселей, платежных и расчетных документов и кассовому обслуживанию:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Клиент) и ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк);

Предмет: определение условий и порядок заключения договоров инкассации денежной наличности Клиента;

Цена:

1. Комиссия за снятие наличных денежных средств и кассовое обслуживание:

- выдача наличных денежных средств, в пределах предварительной кассовой заявки:

- *на заработную плату и др. социальные выплаты – 0,2 % от суммы;*

Предмет: определение условий и порядок заключения договоров инкассации денежной наличности Клиента;

Цена:

1. *Комиссия за снятие наличных денежных средств и кассовое обслуживание:*

- выдача наличных денежных средств, в пределах предварительной кассовой заявки:

- *на заработную плату и др. социальные выплаты – 0,2 % от суммы;*
- *на хозяйственные нужды и прочие операции:*
  - *до 250,0 тыс. руб. – 0,3 % от суммы;*
  - *от 250,0 тыс. руб. до 1 000 тыс. руб. – 6 % от суммы;*
  - *свыше 1 000 тыс. руб. – 8 % от суммы.*

- выдача наличных денежных средств без предварительной заявки:

- *на заработную плату и др. социальные выплаты – 0,5 % от суммы;*
- *на хозяйственные нужды и прочие операции:*
  - *до 250,0 тыс. руб. – 0,5 % от суммы;*
  - *от 250,0 тыс. руб. до 1 000 тыс. руб. тыс. – 6,2% от суммы;*
  - *свыше 1000 тыс. руб. – 8,2 % от суммы.*
- *прием, пересчет денежной наличности – 0,01% от суммы, минимум 25 руб.;*
- *заключение зарплатных договоров с использованием банковских карт, ставка комиссии – 0,38 % от суммы перечисленных денежных средств.*

2. *Стоимость одного заезда инкассатора по г. Туле и Тульской области – 650 руб. (включая НДС).*
3. *Возможность предоставления овердрафта по зарплатным картам:*

- *Овердрафт предоставляется на зарплатные карты сотрудникам предприятия на следующих условиях:*

- срок кредитования – 24 мес.;

- максимальная сумма кредита – 250,0 тыс. руб. (не более 2-х окладов);

- процентная ставка по овердрафту - 16,0 % годовых;

- комиссия за выдачу овердрафта – 300 руб.

Срок действия: с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

4. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – генеральное соглашение на оказание услуг по открытию и ведению банковских счетов, осуществлению расчетов по этим счетам в 2010 году:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Клиент) и ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк);

Предмет: определение условий и порядка заключения договоров ведения банковского счета;

Цена: в размере утвержденных Банком тарифов;

Срок действия: с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

5. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - генеральное соглашение по предоставлению кредитов:

- стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Заемщик) и ЗАО «Газэнергопромбанк» (Банк);

- предмет: определение условий, порядка заключения, кредитных договоров;

- сумма лимита задолженности не более 20 000 000 (Двадцать миллионов) руб.;

- размер процентной ставки:

- *за пользование овердрафтом – 13,5 %;*
- *на срок до 6 месяцев - 14,5 %;*

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Арендодатель) и ООО «Тулрегионгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда недвижимого имущества – гаража, общей площадью 56,9 кв.м., расположенного по адресу: Тульская область, г. Ефремов, ул. Свердлова, д. 33;

Размер арендной платы: 4 125 (Четыре тысячи сто двадцать пять) руб. 25 коп. (без НДС) в месяц;

Срок действия договора: с 01.01.2010 по 30.10.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

7. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор на техническое обслуживание и ремонт газового оборудования и газопроводов от 11.01.2010 № 859:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Исполнитель) и ООО «Тулрегионгаз» (Заказчик);

Предмет: техническое обслуживание и ремонт газового оборудования и газопроводов (приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров);

Цена: 16 504 (Шестнадцать тысяч пятьсот четыре) руб. 60 коп. (без НДС) в год;

Срок действия договора: с 11.01.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

8. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор на техническое обслуживание и ремонт газового оборудования и газопроводов от 04.02.2010 № 886-10.:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Исполнитель) и ООО «Тулрегионгаз» (Заказчик);

Предмет: техническое обслуживание и ремонт газового оборудования и газопроводов (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров);

Цена: 3 837 (Три тысячи восемьсот тридцать семь) руб. 60 коп без НДС;

Срок действия договора: с 01.02.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

9. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 10 от 01.02.2010 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009г.:

Стороны: ООО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: передача во временное владение и пользование объекты газораспределительной системы (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров);

Размер арендной платы: 532 369 (Пятьсот тридцать две тысячи триста шестьдесят девять) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок действия договора: с 01.02.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №5 от 25.05.2010г.

10. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – лицензионный договор:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Лицензиар) и ОАО «Тулаоблгаз» (Лицензиат);

Предмет: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения – Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО»;

10. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – лицензионный договор:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Лицензиар) и ОАО «Тулаоблгаз» (Лицензиат);

Предмет: предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения – Автоматизированная система «Расчетный центр корпорации ГПРГ-ГРО»;

Цена: 6 916 (Шесть тысяч девятьсот шестнадцать) рублей 67 копеек (без учета НДС) в месяц.

Протокол заседания Совет директоров №8 от 13.09.2010г.

11. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор на проведение монтажных и демонтажных работ:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Исполнитель) и ООО «Туларегионгаз» (Заказчик);

Предмет: проведение монтажных и демонтажных работ;

Цена: в соответствии с прейскурантом (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества).

Протокол заседания Совета директоров №9 от 13.10.2010г.

12. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 14 от 12.07.2010 к договору аренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 1 791 165 (Один миллион семьсот девяносто одна тысяча сто шестьдесят пять) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Протокол заседания Совета директоров №9 от 13.10.2010г.

13. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 15 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009. :

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 2 184 772 (Два миллиона сто восемьдесят четыре тысячи семьсот семьдесят два) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с момента подписания по 31.12.2010. Условия дополнительного соглашения № 15 распространяют свое действие на отношения, возникшие между сторонами с 01.07.2010.

Протокол заседания Совета директоров №9 от 13.10.2010г.

14. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 1 от 11.05.2010 к договору аренды имущества

№ 12-1/01-195 от 01.01.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 4 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 138 297 (Сто тридцать восемь тысяч двести девяносто семь) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 5 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 1 513 310 (Один миллион пятьсот тринадцать тысяч триста десять) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.07.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совета директоров №9 от 13.10.2010г.

16. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 1 от 01.07.2010 к договору аренды имущества № 12-1/01-37 от 01.02.2010.:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Арендатор) и ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендодатель);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 6 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 3 519 108 (Три миллиона пятьсот девятнадцать тысяч сто восемь) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.07.2010 по 31.12.2010. Условия дополнительного соглашения № 1 распространяют свое действие на отношения, возникшие между сторонами с 01.06.2010.

Протокол заседания Совета директоров №9 от 13.10.2010г.

17. Сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор аренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-195:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендодатель) и ОАО «Тулаоблгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда объектов системы газораспределения (приложение № 1 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (арендная плата): 132 704 (Сто тридцать две тысячи семьсот четыре) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2009 по 30.11.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

18. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор субаренды имущества от 01.01.2009 № 12-1/01-192С:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 2 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 1 274 329 (Один миллион двести семьдесят четыре тысячи триста двадцать девять) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2009 по 30.08.2009.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

19. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - договор аренды имущества от 01.02.2010 № 12-1/01-37 :

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендодатель) и ОАО «Тулаоблгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда объектов системы газораспределения (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

имущества от 01.02.2010 № 12-1/01-37 :

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендодатель) и ОАО «Тулаоблгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда объектов системы газораспределения (приложение № 3 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (арендная плата): 3 222 482 (Три миллиона двести двадцать две тысячи четыреста восемьдесят два) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.02.2010 по 30.06.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

20. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 9 от 01.01.2010 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 4 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 6 482 171 (Шесть миллионов четыреста восемьдесят две тысячи сто семьдесят один) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2010 по 31.01.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

21. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 10 от 01.02.2010 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 5 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 532 369 (Пятьсот тридцать две тысячи триста шестьдесят девять) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.02.2010 по 28.02.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

22. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 11 от 05.04.2010 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 6 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 697 831 (Шестьсот девяноста семь тысяч восемьсот тридцать один) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.03.2010 по 31.03.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

23. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 12 от 26.04.2010 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

тысячи шестьсот восемьдесят восемь) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.04.2010 по 31.05.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

24. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительное соглашение № 13 от 01.07.2010 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 8 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 1 441 319 (Один миллион четыреста сорок одна тысяча триста девятнадцать) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.06.2010 по 11.06.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

25. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 16 от 01.10.2010 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 9 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 5 321 608 (Пять миллионов триста двадцать одна тысяча шестьсот восемь) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.08.2010 по 31.10.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

26. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 17 к договору субаренды имущества № 12-1/01-236 от 15.06.2009.:

Стороны: ОАО «Газпромрегионгаз» (Арендатор) и ОАО «Тулаоблгаз» (Субарендатор);

Предмет: субаренда объектов системы газораспределения (приложение № 10 к протоколу заседания Совета директоров Общества);

Цена (субарендная плата): 6 056 186 (Шесть миллионов пятьдесят шесть тысяч сто восемьдесят шесть) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.11.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

27. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 2 к договору аренды нежилого помещения № 54-61-0164/2065 от 01.08.2009.:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Арендодатель) и ООО «Тулрегионгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда помещения (приложение № 11 к протоколу заседания Совета директоров) площадью 8,8 кв. м., расположенного на 2 этаже здания по адресу: Тульская область, г. Донской, пер. Советский, д. 1;

Цена (арендная плата): 1 044 (Одна тысяча сорок четыре) руб. 45 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2010 и заключен на неопределённый срок.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

область, г. Донской, пер. Советский, д. 1;

Цена (арендная плата): 1 044 (Одна тысяча сорок четыре) руб. 45 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2010 и заключен на неопределённый срок.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

28. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 4 к договору аренды нежилого помещения № 54-61-0108 от 01.07.2005.:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Арендодатель) и ООО «Тулаpегионгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда нежилых помещений (приложение № 12 к протоколу заседания Совета директоров) общей площадью 89,83 кв. м., расположенных в здании по адресу: Тульская область, г. Новомосковск, ул. Первомайская, д. 90;

Цена (арендная плата): 15 393 (Пятнадцать тысяч триста девяноста три) руб. 18 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2010 и заключен на неопределённый срок.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

29. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 4 к договору аренды нежилого помещения № 54-61-0128 от 01.07.2005.:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Арендодатель) и ООО «Тулаpегионгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда нежилых помещений (приложение № 13 к протоколу заседания Совета директоров) общей площадью 131,5 кв. м., расположенных в двухэтажном здании по адресу: Тульская область, г. Ефремов, ул. Свердлова, д. 33;

Цена (арендная плата): 50 102 (Пятьдесят тысяч сто два) руб. 28 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2010 и заключен на неопределённый срок.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

30. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 3 к договору аренды нежилого помещения № 54-61-0105 от 01.07.2005.:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Арендодатель) и ООО «Тулаpегионгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда нежилого помещения (приложение № 14 к протоколу заседания Совета директоров) площадью 24 кв. м., расположенного в здании по адресу: Тульская область, Веневский район, п. Грицово, ул. Больничная, д. 1;

Цена (арендная плата): 1 948 (Одна тысяча девятьсот сорок восемь) руб. 57 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2010 и заключен на неопределённый срок.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

31. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 3 к договору аренды нежилого помещения № 54-61-0114 от 01.07.2005.:

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Арендодатель) и ООО «Тулаpегионгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда нежилых помещений (приложение № 15 к протоколу заседания Совета директоров) общей площадью 29,1 кв. м., расположенных в здании «Административный корпус» по адресу: Тульская область, Суворовский район, п. Одоев, ул. Ленина, д. 46;

Цена (арендная плата): 3 584 (Три тысячи пятьсот восемьдесят четыре) руб. 99 коп. (в том числе НДС) в месяц;

Срок: с 01.01.2010 и заключен на неопределённый срок.

Предмет: оказание консультационных услуг по сопровождению программы для ЭВМ АС РЦК ГПРГ-ГРО;

Цена: 3 450 (Три тысячи четыреста пятьдесят) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

33. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения № 12 от 05.03.2010 к агентскому договору № 04/4-4-859 от 11.10.2005:

Стороны: ОАО «Регионгазхолдинг» (Принципал) и ОАО «Тулаоблгаз» (Агент);

Предмет: оформление документов и материалов на отвод земельных участков под строительство объектов.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

34. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, – договор на выполнение работ по ограничению или прекращению поставок газа потребителям газа (приложение № 17 к протоколу заседания Совета директоров Общества):

Стороны: ОАО «Тулаоблгаз» (Исполнитель) и ООО «Тулрегионгаз» (Заказчик);

Предмет: ограничение или прекращение поставок газа потребителям газа;

Цена: в соответствии с «Прейскурантом газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» и калькуляциям ОАО «Тулаоблгаз»;

Срок: с 01.01.2010 по 31.12.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

35. Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, - дополнительного соглашения к договору аренды автомобиля № 54-61-0023 от 10.03.2005.:

Стороны: ООО «Тулрегионгаз» (Арендодатель) и ОАО «Тулаоблгаз» (Арендатор);

Предмет: аренда автомобиля Volkswagen Phaeton, VIN:WVWZZZ3DZ48009608;

Цена (арендная плата): 19 300 (Девятнадцать тысяч триста) руб. 00 коп. (в том числе НДС) в месяц.

Срок: с момента подписания и распространяет своё действие на отношения, возникшие между сторонами с 01.11.2010.

Протокол заседания Совет директоров №11 от 23.12.2010г.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 27.06.2009г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Густов Сергей Вадимович	27.06.2009/ 21.06.2010	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Петербурггаз» Генеральный директор ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Ломакин Андрей Михайлович	27.06.2009/ 21.06.2010	Год рождения:1968. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Первый зам. генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Исаков Николай Васильевич	27.06.2009/ 21.06.2010	Год рождения:1951. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам.генерального директора ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Гафиатулин Валерий Наильевич	27.06.2009/ 21.06.2010	Год рождения:1952. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела региональной политики управления корпоративной политики ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Протасов Сергей Михайлович	27.06.2009/ 21.06.2010	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник ЦДУ ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Михайлова Светлана Сергеевна	27.06.2009/ 21.06.2010	Год рождения:1978. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. начальника управления ОАО «Роснефтегаз»	0	Сделок не заключал
Ковалев Владимир Михайлович	27.06.2009/ 21.06.2010	Год рождения:1960. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Руководитель Тульского терруправления Росимущества	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.06.2010 г. в совет директоров были избраны:

Фамилия Имя Отчество	**Дата избрания/ дата прекращения полномочий**	**Краткие биографические данные**	**Доля участия в уставном капитале общества (%)**	**Сделки с акциями общества в течение отчетного года**
Председатель Совета директоров Густов Сергей Вадимович	21.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Петербурггаз» Генеральный директор ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Головкин Николай Валерьевич	21.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1969. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Исаков Николай Васильевич	21.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1951. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам.генерального директора ООО «Межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	21.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник планово-экономического управления ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Таменцев Андрей Валерьевич	21.06.2010/ не прекращены	Год рождения: 1974. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник технического управления ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Николаев Владимир Пантелеевич	21.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. начальника центрального диспетчерского управления ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Ковалев Владимир Михайлович	21.06.2010/ не прекращены	Год рождения:1960. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Руководитель Тульского терруправления Росимущества	0	Сделок не заключал

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ) ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	**Дата избрания/ назначения**	**Краткие биографические данные**	**Доля участия в уставном капитале общества (%)**	**Сделки с акциями общества в течение отчетного года**
Драчен Василий Иванович	до 10.07.2010 г.	Год рождения:1954. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Зам. генерального директора, Генеральный директор ОАО «Тулаоблгаз»	0	Сделок не заключал
Воробьев Николай Юрьевич	10.07.2010 г.	Год рождения:1963. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Тула» Генеральный директор ОАО «Тулаоблгаз»	0	Сделок не заключал

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

При принятии годовым общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимаются на основании рекомендации Совета директоров. Оплата труда генерального директора Общества производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) генеральному директору Общества и членам Совета директоров, выплаченного и выплачиваемого по результатам 2010 года, составил 1512,7 тыс. руб.

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованным к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Органы управления осуществляют свои функции, следуя принципам, рекомендованными в Кодексе корпоративного поведения, основным из которых является защита прав акционеров.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров.

Акционерам предоставлено право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности общества.

Акционерам обеспечивается право на участие в распределении прибыли путем принятия ими решения о распределении прибыли на годовом общем собрании акционеров.

Сводная таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения, приведена в Приложении №1 к годовому отчету.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. таблица, характеризующая соблюдение обществом Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор **Н.Ю. Воробьев**

Главный бухгалтер **Л.В. Рощина**

ТУЛАОБЛГАЗ