УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «Ивановооблгаз»
Протокол №1 от 29.06.2010 г.

Предварительно УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «Ивановооблгаз»
Протокол №13 от 27.05.2010 г.

Открытое Акционерное Общество

ИВАНОВООБЛГАЗ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

г.Иваново 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	стр.1
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	стр.10
3.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр.10
4.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	стр.11
5.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	стр.13
6.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2008 ФИНАНСОВОГО ГОДА	стр.15
7.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	стр.15
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ "ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ" СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	стр.15
9.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	стр.16
10.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	стр.18
11.	ПРИЛОЖЕНИЯ	стр.19

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества:

   Открытое акционерное общество «Ивановооблгаз

2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации:

   № 0298 от 29 декабря 1994 года, выдано Администрацией г. Иваново (Постановление Администрации г. Иваново № 181 от 24.11.1994 г.)

3. Субъект Российской Федерации: Ивановская область

4. Юридический адрес: 153020, г. Иваново, ул. Окуловой, д. 59

5. Почтовый адрес: 153020, г. Иваново, ул. Окуловой, д. 59

6. Контактный телефон: 8 (4932) 93 – 19 – 31

7. Факс: 8 (4932) 93 – 19 – 19

8. Адрес электронной почты: Administr@Ivoblgaz.ru

9. Сайт Общества в сети Интернет: www.Ivoblgaz.ru

10. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.Ivoblgaz.ru

11. Банковские реквизиты: р/сч. 40702810100010004888 в ЗАО «Газэнергопромбанк» Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, БИК 044525363 к/сч. 30101810100000000363, ИНН 3730006498, КПП 370250001, ОГРН 1023700530611, ОКПО 03267353, ОКАТО 24401368000, ОКВЭД 40.20.2

12. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

13. Филиалы Общества:
    Вичугамежрайгаз (155300, г. Вичуга, ул. Ленинградская, д.18а);
    Гаврилов–Посадрайгаз (155000, г. Гаврилов-Посад, Суздальское шоссе, д. 51);
    Ивановогоргаз (153009, Ивановский район, п. Коляново, ул. Садовая, д. 19а);
    Ивановомежрайгаз (153009, Ивановский район, п. Коляново, ул. Садовая, д. 19а);
    Ильинскгазсервис (155060, п. Ильинское, ул. Ивановская, д. 12);
    Кинешмамежрайгаз (155400, г. Кинешма, ул. Третьяковская, д. 48);
    Приволжскрайгаз (155510, г. Приволжск, ул. Волгореченская, д. 8);
    Подземметаллозащита (153020, г. Иваново, ул. Ташкентская, д. 74-а);
    Родникирайгаз (155240, г. Родники, ул. Маяковского, д. 4);
    Служба по техническому обслуживанию внутридомового газового оборудования (152020, г. Иваново, Дуниловское шоссе, д. 1);
    Стройгаз (153009, Ивановский район, п. Коляново, ул. Садовая, д. 19а);
    Тейковорайгаз (155050, г. Тейково, ул. Линейная, д. 37);
    Фурмановрайгаз (155500, г. Фурманов, ул. Дачная, д. 37);
    Шуямежрайгаз (155600, г. Шуя, ул. Союзная, д. 3-а);
    Южамежрайгаз (155630, г. Южа, ул. Черняховского, д. 19-а);

14. Дочерние и зависимые Общества:
ООО «Иваново СГ - Сервис», (153020, г. Иваново, Дуниловское шоссе, д.1), доля участия – 100%, вид деятельности транспортировка и поставка сжиженного газа на территории Ивановской области.

15. Основные виды деятельности:
поставка и транспортировка газа непосредственно его потребителям на территории Ивановской области;
проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона, разработка прогнозов потребления газа на территории области;
организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа;
строительство и эксплуатация АГЗС;
организация работы технических центров в целях обеспечения проектирования, монтажа и последующего технического обслуживания систем поквартирного отопления;
строительство распределительных газовых сетей с целью привлечения потенциальных потребителей (в первую очередь населения и коммунальных бытовых объектов);

16. Полное наименование и адрес реестродержателя: Филиал закрытого акционерного Общества «СР-ДРАГа» в городе Иваново; 153012, г. Иваново, ул.Советская, д. 22А, офис 306.

17. Размер уставного капитала, тыс. руб.: **39 036 руб.** Уставный капитал за отчетный период не изменялся.

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

федеральная собственность -	
обыкновенных акций	0,00%
привилегированных акций	0,00%
собственность субъекта РФ -	
обыкновенных акций	11,3792%
привилегированных акций	0,00%
муниципальная собственность -	
обыкновенных акций	0,06%
привилегированных акций	0,00%
частная собственность -	
обыкновенных акций	88,561%
привилегированных акций	100,00%

19. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации: 1-01-10454-Е от 22.06.2009 (взамен 33-1П-00383 от 29.07.1999).

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

21. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Аудиторская фирма ЗАО «ПРИМА аудит» (лицензия общего аудита № ЕОО1593 от 06.09.2002), свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 38088 от 20.11.1996г.

22. Численность работников Общества на 31.12.2009: 1671 чел.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли (лет) 56.
2. Основные конкуренты Общества в отрасли на территории Ивановской области - нет.
3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества:
   - транспортировка природного газа – 92%;
   - реализация сжиженного газа – 85 % (с учетом дочернего предприятия);
   - строительство и монтаж газопроводов – 65 %.
4. Газотранспортной организацией в области является ООО «Волготрансгаз», ООО «Мострансгаз».
5. Объем транспортировки природного газа по области/краю составляет 1956,363 млн. м3.
6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 1803,544 млн. м3;
7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 152,819 млн. м3.
8. Уровень газификации Ивановской области/края природным газом на 1 января 2010 года составил 72% (в городах – 86,02 %, на селе – 25,34 %).
9. «28» октября 2004 г. между Администрацией Ивановской области и ОАО «Газпром» подписано Соглашение о сотрудничестве. 29 сентября 2009 года срок действия Соглашения был установлен как бессрочный. Соглашение предусматривает сотрудничество ОАО "Газпром" и Администрации по следующим основным направлениям:
- газификация населенных пунктов;
- обеспечение стабильных поставок газа для населения и организаций, финансируемых из областного бюджета и бюджетов муниципальных образований, в том числе 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;
- создание комплексной автоматизированной системы измерений расходов и параметров качества природного газа на основе действующих узлов учета газа газотранспортных, газораспределительных, промышленных и коммунально-бытовых организаций;
- разработка и внедрение программы повышения точности измерений расхода газа на коммерческих узлах учета и метрологического обеспечения;
- 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. «25» августа 2009 г. между Администрацией Ивановской области и ОАО «Газпром»

подписан график синхронизации строительства объектов газификации региона.

1.3. Техническая характеристика по состоянию на 01.01.2010

Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего		км	5 919,80
- из них на балансе предприятия, всего		км	3 105,79
в том числе:			
- высокого давления	1 категории	км	247,43
- высокого давления	2 категории	км	461,54
- среднего давления		км	771,36
- низкого давления		км	4439,47
- Протяженность наружных газопроводов сжиженного газа		км	4,47
Протяженность внутренних газопроводов, всего		км	2867,35
- из них на балансе предприятия		км	00
Количество ГРП (ГРПБ), всего			415
- из них на балансе предприятия			212
Количество ШРП, всего			862
- из них на балансе предприятия			226
Количество ГНС, ГНП и АГЗС, всего			6
- из них на балансе предприятия			3
Газифицированные коммунально-бытовые объекты, всего			1 402
- из них обслуживаются по договорам			1 373
Газифицированные котельные, всего			368
- из них обслуживаются по договорам			282
Газифицированные промпредприятия, всего			269
- из них обслуживаются по договорам			48
Газифицированные квартиры, всего			464 612
- из них на обслуживании			374 163
Количество установок электрохимической защиты, всего			563
- в том числе на балансе предприятия			508
Наличие учебно-методических центров			**0**
Автотранспорт, всего		ед.	**306** **(в том числе 274 – на балансе Общества).**

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

Списочная численность работников ОАО «Ивановооблгаз» на 31.12.2009 составила 1671 человека. Общество осуществляет свою деятельность через 15 структурных подразделений – филиалов.

В состав предприятия входят следующие структурные подразделения:

- РЭС – ремонтно-эксплуатационная служба 496 чел;
- служба по защите газовых сетей от коррозии- 30 чел;
- аварийно-диспетчерская служба- 353 чел;

- служба производственного контроля 81 чел;
- проектная группа- 8 чел;
- производственно-монтажный комплекс- 161 чел;
- транспортный цех- 137 чел;
- управление- 405 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2009 года на газораспределительных сетях, эксплуатируемых ОАО «Ивановооблгаз», выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2009-2010гг, 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 – 589,32 км (100 % от запланированного объема работ);
- приборное обследование газопроводов на сплошность изоляции – 589,32 км (100 % от запланированного объема работ), при этом обнаружено и устранено 118 мест повреждения изоляции на стальных подземных газопроводах;
- реконструкция линейной части газопроводов, общей протяженностью 12,92 м (100 % от запланированного объема работ);
- капитальный ремонт станций катодной защиты – 0,00 ед. (не планировался);
- капитальный ремонт контуров анодного заземления – 0,00 ед. (не планировался);
- текущий ремонт станций катодной защиты – 380 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт контуров анодного заземления – 380 ед. (100 % от запланированного объема работ);
- техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах - 10560 шт., (100 % от запланированного объема работ);
- текущий ремонт ШРП и ГРП – 1211 шт. (100 % от запланированного объема работ);
- окраска надземных газопроводов – 89,32 км (100 % от запланированного объема работ).

Выполнен ремонт и подготовка к зиме автомобильного транспорта в количестве 272 ед. (100 % от запланированного объема работ)

Объем финансирования работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2009 г. составил 6,093 млн. рублей с НДС.

В течение 2009 г. силами производственных подразделений ОАО «Ивановооблгаз» было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 1719 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 174032 шт.

В течение 2009 года работниками ОАО «Ивановооблгаз» было произведено 7044 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО в количестве 4926 домовладений.

Заключено 1678 новых договоров на техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание и текущий ремонт газопроводов, при этом прирост газопроводов обслуживаемых по таким договорам по сравнению с 2008 г составил 231,56 км.

Руководители и специалисты ОАО «Ивановооблгаз» 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.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2009 год утвержден решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 4 от 05.06. 2009_г.)

Средний тариф на 2009 год был утвержден в размере 272,04 руб. за 1 тыс. куб. м газа, дополнительно к тарифам для промышленности была утверждена спецнадбавка – 36,20 руб. за 1 тыс. куб. м газа, налог на прибыль от применения спецнадбавки – 9,05 руб. за 1 тыс. куб. м газа.

Доходная часть бюджета составила 930 102,71 тыс. руб. (план 976 918,23 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 46 815,52 тыс. руб. или на 4,79%

Расходная часть бюджета составила 784 991,621 тыс.руб. (план 846 083,86 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 61 092,25 тыс.руб. или на 7,22%

В 2009 году Общество получило прибыль по основной деятельности в размере 145 111,09 тыс. руб. при плане в размере 130 834,37 тыс. руб. (выполнение плана составило 110,91%).

С учетом прочих доходов и расходов, финансовый результат по Обществу составил 108 141,56 тыс. руб., при плане 98 381,56 тыс. руб. Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия составила 75 706,15 тыс.руб., при плане 67 458,17 тыс. руб. (+8 247,98 тыс. руб.)

По прочей деятельности план по доходам выполнен на 99,03%, доход составил 323 244,33 тыс.руб., расход превысил бюджетные показатели и составил 247 582,16 тыс.руб. , финансовый результат составил 75 662,17 тыс.руб. (- 25 112,76 тыс .руб.)

По виду деятельности – транспортировка природного газа - доходы составили 562 539,83 тыс. руб., что на 45 963,96 тыс. руб. меньше заложенного в бюджет.

Расходная часть – по эксплутационным расходам ГРО - 487 198,56 тыс.руб., что на 80 005,44 тыс.руб. меньше заложенного в бюджет.

Основные технико-экономические показатели Общества за 2009 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2008	План 2009	Факт 2009	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1	Объем полученного газа	млн.м3	1951,145	1918,365	1806,895	94,19%
1.2	Транспортировка газа потребителям	млн.м3	1947,551	1913,549	1803,544	94,25%
1.3.	Транзит газа	млн.м3	-	-	-	-
1.4	Транспортировка газа по	млн.м3	38,875	55,068	48,688	88,41%

	газопроводу-отводу					
1.5	Доходы	тыс.руб.	481 816,18	608 503,79	562 539,83	92,45%
1.5.1	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс.руб.	48 119,38	53 752,33	49 435,76	91,97%
1.5.2	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс.руб.	5 013,70	8 201,88	7 251,58	88,41%
1.6	Расходы	тыс.руб.	428 022,97	567 204,00	487 198,56	85,89%
1.7	Прибыль	тыс.руб.	53 793,21	41 299,79	75 341,27	182,43%
1.8	Рентабельность	%	12,57	7,28	15,46	212,42%
Сжиженный газ						
2.1	Объем полученного газа	тн	3482,24	2122,13	2418,80	113,98
2.2	Объем реализации газа	тн	3478,90	2172,96	2420,71	111,40
2.3	Доходы	тыс. руб.	57075,20	42014,68	44318,55	105,48
2.4	Расходы	тыс. руб.	64173,88	53255,04	50210,90	94,28
2.5	Прибыль	тыс. руб.	-7098,68	-11240,36	-5892,35	52,42
2.5.1	Прибыль с учетом субсидий	тыс. руб.	8351,32	8059,64	13407,65	166,36
2.6	Рентабельность	%	13,01	15,13	26,70	176,47
Прочая деятельность ***						
3.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	287 897,41	326 399,76	323 244,33	99,03
3.1.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	14 616,75	15 398,97	16 403,92	106,53
3.1.2.	СМР	тыс. руб.	127 900,95	96 299,90	137 947,36	143,25
3.1.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	7 353,18	25 444,90	28 557,35	112,24
3.1.4.	ВДГО	тыс. руб.	79 677,04	93 887,73	96 292,47	102,57
3.1.5.	Прочие	тыс. руб.	58 349,49	95 368,26	44 043,23	46,19
3.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	190 693,21	225 624,83	247 582,16	109,73
3.2.1.	Торговая деятельность	тыс. руб.	13 205,34	14 579,39	15 068,01	103,35
3.2.2.	СМР	тыс. руб.	104 273,73	93 575,95	131 047,21	140,04
3.2.3.	Техническое обслуживание	тыс. руб.	3 155,55	10 639,30	11 181,27	105,09
3.2.4.	ВДГО	тыс. руб.	50 901,06	62 172,80	60 365,77	97,09
3.2.5.	Прочие	тыс. руб.	19 157,53	44 657,39	29 919,90	67,00
3.3	Прибыль	тыс. руб.	97 204,20	100 774,93	75 662,17	75,08
3.4	Рентабельность	%	50,97	44,66	30,56	68,42
Итого по всем видам деятельности						
4.1	Доходы	тыс. руб.	826 788,79	976 918,23	930 102,71	95,21
4.2	Расходы	тыс. руб.	682 890,06	846 083,86	784 991,62	92,78
4.3	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	143 898,73	130 834,37	145 111,09	110,91
4.4	Рентабельность	%	21,07	15,46	18,49	119,57
Прочие показатели						
5.1	Прочие доходы	тыс. руб.	31 057,56	26537,16	26 966,01	101,62

5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	67 217,05	58 989,97	63 935,54	108,38
5.3	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	107 739,24	98 381,56	108 141,56	109,92
5.4	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	30 843,42	25 350,76	30 079,08	118,65
5.5	Чистая прибыль	тыс. руб.	71568,82	67458,17	75706,15	112,22
5.5.1	в т.ч. сумма спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	47 476	53 752,33	49 421,76	91,94
5.5.2	чистая прибыль за вычетом спецнадбавки к использованию	тыс. руб.	24 092,82	13 705,84	26 284,39	191,78
5.6	Рентабельность по чистой прибыли	%	3,21	1,51	3,10	205,30
5.7	Средняя численность в целом по предприятию	чел.	1 524,3	1 701	1 610,5	94,68
5.8.	Среднемесячная зарплата		15 002,6	16 823,9	16 633,5	98,87
5.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	983,8	1109	1029,6	92,84
5.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	15851	16544	16590	100,28

Капитальные вложения

На 2009 год план капитальных вложений утвержден Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 25.09.2009г № 7.) и составил 118 869,04 тыс. руб. Фактический объем капитальных вложений в 2009 году составил 112 122,84 тыс. руб., в том числе:

- строительство объектов основных средств — 101 584,46 тыс.руб.,
  в том числе:
  - строительство и реконструкция газовых сетей — 66 827,95 тыс.руб.,
  - строительство и реконструкция инженерных сооружений и зданий — 34 756,51 тыс.руб.
- приобретение отдельных объектов основных средств — 10 538,38 тыс.руб.,
  в том числе:
  - автотранспорт — 7 120,12 тыс.руб.,
  - машины и оборудование — 1 085,42 тыс.руб.
  - вычислительной и орг.техники, инструмент и прочие — 2 332,84 тыс.руб.,

Источником финансирования явились:

- амортизация — 33 391,16 тыс.руб.
- прибыль — 20 414,00 тыс.руб.
- спецнадбавка — 58 317,68 тыс.руб.

Уменьшение фактического объема капитальных вложений вызвано снижением объема транспортировки природного газа в 2009 году относительно планового и, как следствие, уменьшением средств, полученных от спецнадбавки. Запланированные работы выполнены в полном объеме.

Использование прибыли в 2009 году

Чистая прибыль, полученная по финансовым результатам 2008 года, в размере 24092,82 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров (протокол годового общего собрания акционеров от «25» июня 2009 года №1) распределена следующим образом:

1. На финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов -	19 205,82 тыс.руб.;
2. На выплату дивидендов акционерам -	4 817 тыс.руб.
3. На выплату вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии -	70 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 №15 от «30» декабря 2008г.) были определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2009 год:

- проведение работ, направленных на 100 % заключение договоров на аварийно-диспетчерское и техническое обслуживание ВДГО и газовых сетей с организациями и населением на территории Ивановской области, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным газопроводам, определение путей по их передаче на баланс Общества;
- регистрация объектов газораспределения, прав пользования земельными участками и иного имущества в собственность Общества;
- 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.

Совет директоров оценивает итоги развития общества по приоритетным (основным) направлениям его деятельности в 2009 году в целом, как успешные.

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;

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2010 году Общество, кроме прочих, планирует реализовать следующие инвестиционные проекты:

- Газификация жилых домов кооператива «Удача» г. Комсомольск Ивановской области, путем строительства газопровода низкого давления, протяженностью 7 913,00 м., стоимостью 14 378 019 рублей (без НДС);
- Газификация жилых домов кооператива «Вымпел» д. Писцово Комсомольского муниципального района Ивановской области, путем строительства газопровода низкого давления протяженностью 676 м., стоимость. 1 707 610,00 рублей (без НДС);
- Газоснабжение жилых домов д. Конохово Ивановского муниципального района Ивановской области, по ул. Владимирская, ул. Набережная, путем строительства газопровода низкого давления протяженностью 1 500 м., стоимостью 1 694 920 рублей (без НДС);
- Газификация д. Поддубново Приволжского муниципального района Ивановской области, путем строительства газопровода высокого давления протяженностью 106 м. и газопровода низкого давления протяженностью 983 м., стоимостью 1 271 190,00 рублей (без НДС).
- газоснабжение жилых домов п. Архиповка Савинского муниципального района Ивановской области, кооператив «Огенек», путем строительства газопровода высокого давления протяженностью 80 м. и и газопровода низкого давления протяженностью 6560 м., стоимостью 9 671 580 рублей (без НДС);
- строительство распределительного газопровода к ст. Строкино, с. Сергеевское Ивановского муниципального района Ивановской области, среднего давления протяженностью 1551 м., низкого давления протяженностью 1861 м., стоимостью 5 670 000 рублей (без НДС);
- строительство газопровода низкого давления по ул. Демьяна Бедного, ул. Панина, пер. Чапаева, пр. Строителей в г. Иваново, протяженностью 1 736,1 м., стоимостью 2 549 000,00 руб. (без НДС).

Чистую прибыль за 2009 год планируется направить на:

- на выплату дивидендов в сумме 5 257 тыс.руб.
- на производственное развитие предприятия и иных аналогичных мероприятий по созданию приобретению внеоборотных активов в сумме 21 027,39 тыс.руб.

Советом директоров Общества (Протокол №10 от «18» декабря 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 Ивановской области, создание автоматизированной базы абонентов ВДГО;
- консолидация и увеличение имущественного комплекса Общества. Приобретение объектов газораспределения. Инвентаризация и формирование базы данных по бесхозяйным 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 2010 году планируется:
- увеличить доходы от транспортировки природного газа;

Общие планируемые доходы Общества на 2010 год:

тыс. руб.

Показатель	Факт 2009 г.	План 2010 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	Т роста, %
Доходы всего *в том числе:*	930 102,71	1 016 067,56	85 964,85	109,24
Доходы от транспортировки природного газа	562 539,83	678 339,01	115 799,18	120,58
Население	174 416,65	197 117,64	22 700,99	113,01
Промышленность и коммунально-бытовые потребители	319 076,90	384 129,82	65 052,92	120,39
Транспортировка по газопроводу-отводу	7 251,58	13 231,86	5980,28	182,46
Спецнадбавка	49 435,76	67 090,55	17654,79	135,71
Дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения спецнадбавки	12 358,94	16 769,14	4 410,20	135,68
Реализация сжиженного газа	44 318,55	22 833,10	-21 485,45	51,52
Прочая деятельность	323 244,33	314 895,45	-8 348,88	97,42

Уменьшение планируемой чистой прибыли на 2010 год по сравнению с фактическим показателем за 2009 год объясняется:

1. Отсутствием в бюджете Ивановской области на 2010 год расходов по выплате в адрес ОАО «Ивановооблгаз» субсидий на погашение убытков от реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд.
2. Изменениями, внесенными в Налоговый Кодекс относительно обложения страховыми взносами материальной помощи, оказываемой работодателем своим работникам (прочие расходы увеличились на 9 479,46 тыс.руб.). Данные расходы не были учтены при формировании тарифа на транспортировку природного газа.

5. 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.

Страновые и региональные риски.

ОАО "Ивановооблгаз" является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на всей территории области, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывает политическая и экономическая ситуация в России, а равно в отдельных регионах.

С конца 2008 года начали расти страновые риски в Европе и Соединенных Штатах, что связано с рядом кризисных явлений в мировой экономике и ухудшением международной обстановки.

Финансовые риски.

Колебание процентных ставок привлекаемых Обществом средств можно характеризовать следующим образом:

- колебания процентных ставок могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, поскольку Общество использует в своей деятельности кредитные и заемные средства.

Финансовые риски опосредованно влияют на деятельность Общества через потребителей услуг. Неплатежеспособность потребителя по оплате полученных услуг может отразится 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.

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.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования).

Изменения требований по лицензированию деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае если из-за этих изменений акционерное общество не сможет получить (продлить) лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке, однако вероятность подобных событий невелика.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью компании, она намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

6. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2008 ФИНАНСОВОГО ГОДА

	2008 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	4 817 000,00
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	11,63
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	15,10
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	4555305,6
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	261694,4

7. 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 2009 году совершено году не было.

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

№. п.п.	Предмет сделки	Контрагент ОАО "Ивановооблгаз"	Реквизиты протокола Совета директоров
1	Договор на сопровождение программ для ЭВМ АС РЦК ГПРГ - ГРО	ОАО "Газпромрегионгаз»	№ 3 от 25.05.09
2	Договор займа		№ 5 от 25.08.09
3	Договор залога		
4	Договор поручения на получение права использования корпоративного программного обеспечения		
5	Договор аренды имущества	ООО «Владимир – Газэнергосеть»	№ 6 от 17.09.09
6	Лицензионный договор на право использования ПО АС РЦК ГПРГ - ГРО	ОАО "Газпромрегионгаз»	№ 7 от 25.09.09
7	Договор на оказание консультационных услуг		№ 8 от 26.10.09
8	Договор публикации рекламных материалов		№ 10 от 18.12.09
9	Договор аренды имущества		

9. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 17.06.2008 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 Дмитриев Игорь Леонидович	17.06.2008/ 25.06.2009	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ООО «Межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Секарина Елена Александровна	17.06.2008/ 25.06.2009	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник юридического управления ООО «Межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Богорад Леонид Максимович	17.06.2008/ 25.06.2009	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника юридического управления ООО «Межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	17.06.2008/ 25.06.2009	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник планово-экономического управления ОАО «Газпромрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Коровкина Татьяна Михайловна	17.06.2008/ 25.06.2009	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель руководителя территориального управления Росимущества по Ивановской области.	0	Сделок не заключал
Писулина Нина Константиновна	17.06.2008/ 25.06.2009	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист-эксперт управления газовой промышленности Росэнерго.	0	Сделок не заключал
Смолоногин Юрий Викторович	17.06.2008/ 25.06.2009	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника Департамента строительства и архитектуры ивановской области.	0	Сделок не заключал

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 25.06.2009 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 Дмитриев Игорь Леонидович	25.06.2009/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель генерального директора ООО «Межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Секарина Елена Александровна	25.06.2009/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник юридического управления ООО «Межрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Власенко Вероника Владимировна	25.06.2009/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник планово-экономического управления ОАО «Газпромрегионгаз».	0	Сделок не заключал
Гафиатулин Валерий Наильевич	25.06.2009/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по региональной политике Управления по корпоративной работе ОАО «Газпромрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Дмитриева Юлия Петровна	25.06.2009/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист – эксперт департамента Минэнерго РФ	0	Сделок не заключал
Михайлова Светлана Сергеевна	25.06.2009/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника управления ОАО «Роснефтегаз»	0	Сделок не заключал
Чужбинкин Андрей Николаевич	25.06.2009/ не прекращены	Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель Председателя Правительства Ивановской области	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 назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Мазалов Сергей Владимирович	30.04.2008	Год рождения: 18.01.1962 Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ОАО "Ивановооблгаз" Генеральный директор ОАО "Ивановогоргаз" Генеральный директор ООО «Ивановорегионгаз» Генеральный директор ЗАО «Экс – Газ»	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 2009 года, составил 1091 тыс. руб.

10. 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 4 к годовому отчету.

11.ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Формы бухгалтерской отчетности 1-5 с пояснительной запиской;
2. Аудиторское заключение;
3. Акт ревизионной комиссии;
4. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор **С.В. Мазалов**

Главный бухгалтер **А.В. Ханов**

Должность	Роспись	ФИО
Исполнительный директор		Отлетов В.В.
Главный инженер		Кандалов В.Г.
Зам. генерального директора по безопасности		Кузнецов М.С.
Начальник ФЭО		Девятина Е.Б.
Начальник юридического отдела		Гнатюк Д.С.
Начальник ОПК		Груздев С.А.

ПРИМА АУДИТ

ПРАУД
аудиторско-консалтинговая группа

Закрытое Акционерное Общество «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»
192007, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр., 150
тел. +7 (812) 329-40-04, факс +7 (812) 334-50-04; e-mail: info@pra.ru, www.pra.ru
ОКПО 44331749 ОГРН 1027808005972 ИНН 7825090880 КПП 781601001

Исх. № 2.1-1196 от «05» апреля 2010г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИВАНОВООБЛГАЗ» ЗА 2009 ГОД

Адресат

Акционерам Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз»

Исполнительному органу Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз»

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»

Место нахождения: 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, д.150, тел. (812) 329-40-04.

Свидетельство о государственной регистрации Закрытого акционерного общества «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» №38088, выдано Регистрационной палатой Санкт-Петербурга 20.11.1996г.

Основной государственный регистрационный номер 1027808005972.

Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, ГТ № 0008959, регистрационный № 4463 от 30.07.2009г., выдана

Управлением ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области, сроком действия до 09.07.2012г.

Закрытое акционерное общество «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» является членом:
- Московской Аудиторской Палаты – в соответствии с решением Правления от 25.08.2004г. №76 (свидетельство №425 от 08.09.2004г.).

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 10203001547.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Ивановооблгаз»

Место нахождения: Россия, г. Иваново, ул. Окуловой, дом 59.

Свидетельство о регистрации Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз» серии 368 № 0298 от 29.12.1994 г.
Основной государственный регистрационный номер 1023700530611.

Вводная часть

В соответствии с договором № 312-А/10-10/79 от 21.07.2009г., мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз» за период с 01 января 2009г. по 31 декабря 2009г. включительно в сроки с 26 августа 2009г. по 03 сентября 2009г., с 21 сентября 2009г. по 28 сентября 2009г., с 19 октября 2009г. по 03 ноября 2009г. и с 25 марта 2010г. по 02 апреля 2010г.

Бухгалтерская отчетность Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз» состоит из:
- бухгалтерского баланса (форма №1);
- отчета о прибылях и убытках (форма №2);
- отчета об изменениях капитала (форма №3);
- отчета о движении денежных средств (форма №4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5);
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Объем аудита

Мы провели аудит в соответствии с:
- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» (от 30.12.2008г. № 307-ФЗ);
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- действующими правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации;
- внутренними правилами (стандартами) Московской Аудиторской Палаты;
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «ПРИМА аудит»;
- нормативными актами Министерства финансов Российской Федерации.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз» не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя:
- изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности;
- оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности;
- рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз»;
- оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз» и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

ПРИМА АУДИТ 192007, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр., 150
тел. +7 (812) 329-4004, факс +7 (812) 334-5004, e-mail: info@pra.ru, www.pra.ru
ПРАУД

Мнение аудитора

По нашему мнению прилагаемая к настоящему заключению бухгалтерская отчетность Открытого акционерного общества «Ивановооблгаз» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009г. включительно в соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете» (от 21.11.1996г. № 129-ФЗ) и Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утверждено Приказом Минфина России от 06.07.1999г. №43н).

«02» апреля 2010г.

Закрытое акционерное общество
«ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»
Генеральный директор
Л.М. Комаедова
квалификационный аттестат по общему аудиту
(без ограничения срока)
№ К 000633 от 28.12.1995г.

Руководитель аудиторской проверки
Е.И. Драгунова
квалификационный аттестат по общему аудиту
(без ограничения срока)
№ К 019623 от 27.07.1995г.

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 09 г.

	Коды		
Форма № 1 по ОКУД	0710001		
Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация ОАО "Ивановооблгаз" по ОКПО	3267353		
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	3730006498		
Вид деятельности газоснабжение по ОКВЭД	40.20.2.		
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО/смешанная по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ	384/385		

Местонахождение (адрес) 153020, г.Иваново, ул.Окуловой д.59

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	31.03.2010г.

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	27	22
Основные средства	120	879235	925875
Незавершенное строительство	130	73483	41147
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1077	49
Отложенные налоговые активы	145	3518	5076
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	957340	972169
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	42489	50079
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	33968	35063
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	3548	4721
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	4973	10295
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	9287	5848
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	51397	49244
в том числе покупатели и заказчики	241	14109	21907
задолженность дочерних обществ и филиалов	242	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Денежные средства	260	39001	40185
в том числе		-	-
касса	261	148	288
расчетный счет	262	38793	39853
прочие денежные средства	263	60	44
Прочие оборотные активы	270	5376	2793
Итого по разделу II	290	147550	148149
БАЛАНС	300	1104890	1120318

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Форма 0710001 с. 2

Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	39	39
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	()	()
Добавочный капитал	420	267118	266981
Резервный капитал	430	10	10
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	10	10
Целевые финансирования и поступления	433	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	252516	323473
в том числе:		-	-
нераспределенная прибыль прошлых лет	471	180389	247767
нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	472	72127	75706
Спец.надбавка к тарифу (справочно)	480	167575	216997
Итого по разделу III	490	519683	590503
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	7083	7000
Отложенные налоговые обязательства	515	6307	10221
Прочие долгосрочные обязательства	520	204290	171596
Итого по разделу IV	590	217680	188817
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	45024	55710
Кредиторская задолженность	620	188232	149923
в том числе: поставщики и подрядчики	621	21886	18979
задолженность перед персоналом организации	622	7576	11354
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3753	5668
задолженность по налогам и сборам	624	47983	44089
прочие кредиторы	625	107034	69833
Задолженность перед дочерними обществами и /или филиалами	626	-	
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	627	467
Доходы будущих периодов	640	99933	97672
Резервы предстоящих расходов	650	33711	37226
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	-
Итого по разделу V	690	367527	340998
БАЛАНС	700	1104890	1120318
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	45637	246412
в том числе по лизингу	911	15398	11483
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	103
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	10989	9885
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	120348	113252
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

Руководитель _____ Кадыров В.Г. (подпись / расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Ханов А.В. (подпись / расшифровка подписи)

« 31 » марта 20 10 г.

ЗАО "ПРИМА-АУДИТ"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Отчет о прибылях и убытках
за год 2009

		Коды		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация ОАО «Ивановооблгаз»	по ОКПО	03267353		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3730006498		
Вид деятельности газоснабжение	по ОКВЭД	40.20.2.		
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО/смешанная		47	41	
	по ОКОПФ / ОКФС			
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн руб.~~ (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
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)	010	930103	826789
в т. ч. от спецнадбавки	011а	61795	63313
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(784992)	(682890)
в т. ч. от спецнадбавки	020а	(17)	(845)
Валовая прибыль	029	145111	143899
в т. ч. от спецнадбавки	029а	61764	62468
Прибыль (убыток) от продаж	050	145111	143899
в т. ч. от спецнадбавки	050а	61778	62468
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	889	387
Проценты к уплате	070	(7674)	(5203)
Доходы от участия в других организациях	080	336	1881
Прочие доходы	090	25741	28789
Прочие расходы	100	(56262)	(62014)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	108141	107739
в т. ч. от спецнадбавки	140а	61778	62468
Отложенные налоговые активы	141	1558	2242
Отложенные налоговые обязательства	142	(3914)	(7569)
Начисленные и уплаченные пени	143	-	–
Текущий налог на прибыль	150	(30079)	(30843)
в т. ч. от спецнадбавки	150а	(12356)	(14992)
Чистая прибыль прибыль (убыток) отчетного периода	190	75706	71569
в т. ч. от спецнадбавки	190а	49422	47476
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	10807	10313
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 190 - стр.190а)	201	26284	24093
Базовая прибыль (убыток) на акцию/с учетом спецнадбавки (руб.)	202	193,94/67,33	183,34/61,72
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203		

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Форма 0710002 с. 2

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

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	210	10	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	61	331	3816	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Снижение себестоимости материально-производственных запасов на конец отчетного периода	250	-	-	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	317	13	7953	42

Руководитель _____ *В.П. Кандалов* _____ Главный бухгалтер _____ *А.В.Ханов*
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

«*31*» *марта* *2010* г.

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
_____ Е.П. Петрова

Отчет об изменениях капитала
за год 20 09 г.

		Коды		
	Форма № 3 по ОКУД	0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация ***ОАО "Ивановооблгаз"***	по ОКПО	3267353		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3730006498		
Вид деятельности ***газоснабжение***	по ОКВЭД	40.20.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО/смешанная	по ОКОПФ/ОКФС	47		41
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Специальная надбавка в том числе	Итого
1	2	3	4	5	6	6а	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	39	267118	10	191328	120100	458495
200 8 г. (предыдущий год) Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x		x	-	-	
	013	x					
Остаток на 1 января предыдущего года	020	39	267118	10	191328	120100	458495
Результат от пересчета иностранных валют	021	x	-	x	x	-	-
Чистая прибыль	022	x	x	x	71569	47475	71569
Дивиденды и другие выплаты	023	x	x	x	(10939)		(10939)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x				
Увеличение величины капитала за счет:							
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-	-
фонд стабилизации	124	-		-	-	-	
переоценка прошлого периода	125	-		-	-	-	
переоценка реализов.осн.ср-в	126	-		-		-	-
Уменьшение величины капитала за счет:							
уменьшения номинала акций	131	()	x	x	x	-	()
уменьшения количества акций	132	()	x	x	x	-	()
реорганизации юридического лица	133	()	x	x	()		()
Остаток на 31 декабря предыдущего года	134	39	267118	10	251958	167575	519125
200 9 г. (отчетный год) Изменения в учетной политике	135	x	x	x		-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	136	x					
Прочее		x			558		558
Остаток на 1 января отчетного года	100	39	267118	10	252516	167575	519683
Результат от пересчета иностранных валют	137	x	-	x	x	-	-
Чистая прибыль	138	x	x	x	75706	49422	75706
Дивиденды и другие выплаты	139	x	x	x	(4887)		(4887)

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Специальная надбавка в т.ч.(ф.№ 2)	Итого
1	2	3	4	5	6	6а	7
Отчисления в резервный фонд	140	x	x			-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	141	-	x	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	142	-	x	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	143	-	x	x	-	x	-
Фонд стабилизации	144	-		-	-	-	
Переоценка прошлого периода	145	-	-	-	-	-	
Переоценка реализов.осн.ср-в	146	-	-138		138	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	147	()	x	x	x	x	()
уменьшения количества акций	148	()	x	x	x	x	()
реорганизации юридического лица	149	()	x	x	()	x	()
Прочее			1				1
Остаток на 31 декабря отчетного года	110	39	266981	10	323473	216997	590503

II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва) данные предыдущего года	150	-	-	()	-
данные отчетного года	151	-	-	()	-
(наименование резерва) данные предыдущего года	152	-	-	()	-
данные отчетного года	153	-	-	()	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: резервный фонд					
(наименование резерва) данные предыдущего года	160	10		()	10
данные отчетного года	161	10	0	()	10
(наименование резерва) данные предыдущего года	162	-	-	()	-
данные отчетного года	163	-	-	()	-
Оценочные резервы: резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва) данные предыдущего года	170	1012	0	32	980
данные отчетного года	171	980	-	-	980
(наименование резерва) данные предыдущего года	172	-	-	()	-
данные отчетного года	173	-	-	()	-
(наименование резерва) данные предыдущего года	174	-	-	()	-
данные отчетного года	175	-	-	()	-

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов: на оплату отпусков,по итогам года					
(наименование резерва) данные предыдущего года	180	24802	56722	47813	33711
данные отчетного года	181	33711	93381	89866	37226
(наименование резерва) данные предыдущего года	182				
данные отчетного года	183				

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года			Остаток на конец отчетного периода		
наименование	код						
1	2	3			4		
1) Чистые активы	200	619616			688175		
		Из бюджета		За счет спец. надбавки		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду-щий год	за отчетный год	за предыду-щий год	за отчетный год	за предыду-щий год
		3	4	5	6	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	210	19393	29554	-	-	-	-
в том числе: Возмещение убытков по сжиж.газу	211	19300	15450	-	-	-	-
Выпад.доходы/льготы по Законам	212	93	14104	-	-	-	-
субсидии	213			-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	34621	41729	-	-
в том числе: по инвестиционной программе	221	-	-	34621	41729	-	-

Руководитель _____ Бондалов В.Г. Главный бухгалтер _____ Ханов А.В.
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

« 31 » марта 20 10

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
_____ Е.П. Петрова

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 9 г.

		КОДЫ		
	Форма № 4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация *ОАО "Ивановооблгаз"*	по ОКПО	03267353		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3730006498		
Вид деятельности *газоснабжение*	по ОКВЭД	40.20.2.		
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО/ смешанная	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб./~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	110	38941	14958
1.Движение денежных средств по текущей деятельности			
Приток денежных средств по текущей деятильности:	111	1304719	1455952
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	112	1105653	1044754
* выручка от продажи товаров , работ, услуг	113	367028	660279
* авансы, полученные от покупателей и заказчиков	114	738625	384475
Внутрихозяйственные расчеты	115	170741	339564
		0	0
		0	0
		0	0
Прочие доходы	120	28325	71634
Денежные средства, направленные на текущую деятельность (отток по текущей деятельности) :	140	1197534	1353042
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(282199)	(405809)
на оплату труда	160	(335352)	(274683)
на выплату дивидендов, процентов	170	(11400)	(8860)
на расчеты по налогам и сборам, всего в том числе:	180	(303791)	(234236)
* отчисления в госуд.внебюджетные фонды	181	(75671)	(65366)
* расчеты с бюджетом	182	(228120)	(168870)
выдача подотчетных сумм,авансов	183	(17224)	(24671)
внутрихозяйственные расчеты	184	(158215)	(332659)
на прочие расходы	185	(89353)	(72124)
Чистые денежные средства(поток) от текущей деятельности	186	107185	102910
2.Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приток денежных средств по инвестиционной деятельности:	200	4556	2253
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1137	82
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	1727	100
Полученные дивиденды	230	336	1881
Полученные проценты	240	530	190
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям,сотрудникам, возврат депозитов	250	826	
	251	0	0
	252	0	0
Отток денежных средств по инвестиционной деятельности	270	48220	53625
Приобретение дочерних организаций	280	(0)	(0)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(15811)	(24604)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	( )	(0)
Займы, предоставленные другим организациям,сотрудникам	310	( )	( )
Собственное строительство	311	(32409)	(29021)

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

1	2	3	4
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности :	**340**	(43664)	(51372)
3.Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Приток денежных средств по финансовой деятельности	**341**	75000	111829
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	342	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	343	75000	110513
Поступления от займов, выданных сотрудникам	344		1316
		0	0
Отток по финансовой деятельности	**345**	137321	139384
Погашение займов и кредитов (без процентов)	346	(65000)	(97437)
Погашение обязательств по финансовой аренде	347	(72321)	(37112)
Займы, выданные сотрудникам	348	( )	(4835)
		(0)	(0)
Чистые денежные средства (поток) от финансовой деятельности	**350**	(62321)	27555
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**360**	1200	23983
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	370	40141	38941
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	371	0	0

Руководитель _____ В.Г. Кандалов
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.В. Ханов
(подпись) (расшифровка подписи)

" 31 " марта 200 10 г.

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
_____ Е.П. Петрова

Приложение к бухгалтерскому балансу

за год 20 09 г.

		Коды		
	Форма № 5 по ОКУД	0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация ***ОАО "Ивановооблгаз"***	по ОКПО	3267353		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3730006498		
Вид деятельности ***газоснабжение***	по ОКВЭД	40.20.2.		
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО/смешанная	по ОКОПФ / ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	43	-	()	43
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	()	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	()	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	()	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	43	-	()	43
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	()	-
Организационные расходы	020	-	-	()	-
Деловая репутация организации	030	-	-	()	-
		-	-	()	-
Прочие	040	-	-		-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	16	21
в том числе:		-	-
		-	-
		-	-
		-	-

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	010	128167	53079		181246
Сооружения и передаточные устройства	011	635954	39855	925	674884
Машины и оборудование	012	63511	9885	511	72885
Транспортные средства	013	67263	8847	7679	68431
Производственный и хозяйственный инвентарь	014	5491	2199	1171	6519
Газопроводы, созданные за счет спецнадбавки	015	106324	20909		127233
Другие виды основных средств	016	211576	1235	483	212328
Итого	030	1218286	136009	10769	1343526

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	339051	417651
в том числе:			
зданий	141	34239	37323
сооружения и передоточные устройства	142	190861	218225
машин и оборудования	143	35778	45499
транспортных средств	144	39011	42392
Производственный и хозяйственный инвентарь	145	4286	5520
Газопроводы, созданные за счет спецнадбавки	146	2643	7092
Другие виды основных средств	147	32233	61600
Передано в аренду объектов основных средств — всего	148	39573	38787
в том числе:			
здания	145	9985	9985
сооружения	146	22716	22716
машин и оборудования	147	1614	1553
другие виды основных средств	148	-	-
оборудование и транспортные средства	149	5258	4533
Переведено объектов основных средств на консервацию	150	-	
Получено объектов основных средств в аренду — всего	151	45637	246412
в том числе:			
по договору лизинга	152	15398	11483
газопроводы	153	18019	224821
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	160	3196	

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173		

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	174	0	0	()	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	175	0	0	()	0
Прочие	176	0	0	()	0
Итого	180	0	0	()	0

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	181	0	0

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	0	()	0
в том числе:		0	0	()	0
				()	
				()	

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	0	0

		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	321	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	410	0	0	()	0
в том числе:		-	-	()	-
		-	-	()	-
		-	-	()	-

СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	411	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	412	-	-

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные на начало отчетного года	Долгосрочные на конец отчетного периода	Краткосрочные на начало отчетного года	Краткосрочные на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	1077	49	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	10	10	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций — всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-		
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	1077	49	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций — всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная — всего	210	51397	49244
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	211	14109	21907
авансы выданные	212	6311	8986
прочая	213	30977	18351
долгосрочная — всего (без учета резерва сомнительных долгов)	220		
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	221		-
авансы выданные	222		-
прочая	223		
Итого	230	51397	49244
Кредиторская задолженность: краткосрочная — всего	240	233256	205633
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	241	21886	18979
авансы полученные	242	34263	17541
расчеты по налогам и сборам	243	47983	44089
кредиты	244	20024	55710
займы	245	25000	-
прочая	246	84100	69314
долгосрочная — всего	250	217680	188817
в том числе: кредиты	251	7083	7000
займы	252		
прочие долгосрочные обязательства		210597	181817
		-	-
Итого	260	450936	394450

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	130767	186440
Затраты на оплату труда	720	321462	274614
Отчисления на социальные нужды	730	80026	69032
Амортизация	740	81061	35205
Прочие затраты	750	171676	117599
Итого по элементам затрат	760	784992	682890
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [–]): незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	5322	187
резерв предстоящих расходов	767	3515	8909

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Обеспечения

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные — всего	310	-	-
в том числе: векселя	311	-	-
Имущество, находящееся в залоге	320	-	-
из него: объекты основных средств	321	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	322	-	-
прочее	323	-	-
		-	-
		-	-
Выданные – всего	330	120348	113252
в том числе: векселя	331	70058	70189
Имущество, переданное в залог	340	50290	45095
из него: объекты основных средств	341	29686	12678
ценные бумаги и иные финансовые вложения	342	-	-
прочее	343	20604	32417
		-	-
		-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период			За аналогичный период предыдущего года
1	2	3			4
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	19393			29554
в том числе:					
Остаток неиспользованных средств на начало отчетного года	916	6			225
Получено в отчетном году средств	917	19393			29554
Использовано в отчетном году средств	918	19399			29773
Остаток неиспользованных средств на конец отчетного года	919	0			6
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты — всего	920		0		
в том числе: Администрация Ивановской области			0		

Руководитель _____ (подпись) В.Г.Кандалов (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) А.В.Ханов (расшифровка подписи)

« 31 » марта 20 10 г.

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
_____ Е.П. Петрова

Пояснительная записка
к отчету ОАО «Ивановооблгаз» за 2009год.

1. Общие сведения и краткая характеристика основных видов деятельности.

Открытое акционерное общество «Ивановооблгаз» ИНН 3730006498 (далее Общество) зарегистрировано 05.07.2001г регистрационной палатой Администрации г. Иваново, регистрационный номер №7525, внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 16.08.2002г за основным государственным регистрационным номером 1023700530611.

Общество зарегистрировано по адресу: 153020 г. Иваново, ул. Окуловой д. 59.
В Обществе в отчетном периоде функционировали следующие филиалы:

1. Вичугамежрайгаз (155300, г. Вичуга, ул. Ленинградская, 18-а);
2. Гаврилов-Посадрайгаз (155000, г. Гаврилов-Посад, Суздальское шоссе, 51);
3. Ивановогоргаз (создан по решению Совета директоров от 04.02.2008г. Адрес: 153009, г. Иваново, п. Коляново, ул. Садовая)
4. Ивановомежрайгаз (153009, г. Иваново, п. Коляново, ул. Садовая);
5. Ильинскгазсервис (155060, п. Ильинское, ул. Советская);
6. Кинешмамежрайгаз (155400, г. Кинешма, ул. Третьяковская, 48);
7. Подземметаллозащита (153022, г. Иваново, ул. Ташкентская, 74-а);
8. Приволжскрайгаз (155510, г. Приволжск, ул. Кирова, 19);
9. Родникирайгаз (155240, г. Родники, ул. Любимова, 17-а);
10. Служба по техническому обслуживанию внутридомового газового обслуживания (153020, г. Иваново, Дуниловское ш. 1);
11. Стройгаз (153009, г. Иваново, п. Коляново, ул. Садовая, 25);
12. Тейковорайгаз (155050, г. Тейково, ул. Линейная, 4);
13. Фурмановрайгаз (155500, г. Фурманов, ул. Дачная, 37);
14. Шуямежрайгаз (155600, г. Шуя, ул. Союзная, 3-а);
15. Южамежрайгаз (155630, г. Южа, ул. Черняховского, 19-а).

В соответствии с учредительными документами основными видами деятельности Общества являются:

- поставка и транспортировка газа непосредственно его потребителям на территории Ивановской области;
- проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона, разработка прогнозов потребления газа на территории области;
- организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа;
- строительство и эксплуатация АГЗС;
- организация работы технических центров в целях обеспечения проектирования, монтажа и последующего технического обслуживания систем поквартирного отопления;
- строительство распределительных газовых сетей с целью привлечения потенциальных потребителей (в первую очередь населения и коммунальных бытовых объектов);
- обеспечение связанности объектов газового хозяйства.

Среднесписочная численность работников за 2009 год – 1637 человек.

Уставный капитал Общества составляет 39036 руб. Обществом выпущены 310590 обыкновенных и 79770 привилегированных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,1 руб. Общее количество акций 390360шт. Реестродержателем Общества является филиал ЗАО «СР-ДРАГа» в г. Иваново.

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.В. Попова

Акционерами Общества являются следующие юридические лица:

Таблица №1

Наименование	Количество принадлежащих лицу акций общества	Доля лица в уставном капитале общества.
Наименование: ОАО «Роснефтегаз» Место нахождения: 117997, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1 Является аффилированным лицом	Обыкнов.: ***99540***	***25,50%***
Наименование: ОАО «Газпромрегионгаз» Место нахождения:191119, Санкт-Петербург, ул. Константина Заслонова , д.7 Почтовый адрес: 190000, Санкт-Петербург, а/я1051 Является аффилированным лицом	Обыкнов.: ***155292***	***43,127%***
Наименование: Департамент управления имуществом Ивановской области. Место нахождения:153002, Иваново, Пограничный пер.18 Почтовый адрес: 153002, Иваново, Пограничный пер.18 Основание: Департамент управления имуществом владеет 11,38% процентами голосующих акций общества	Обыкнов.: ***44420***	***11,38%***

Управление обществом осуществляется :
- общим собранием акционеров - высший орган управления;
- советом директоров;
- единоличным исполнительным органом - генеральным директором.

В состав совета директоров ОАО «Ивановооблаз» входят следующие лица:
- председатель совета директоров – Дмитриев И.Л.- заместитель генерального директора по реализации газа ООО «Межрегионгаз»
- члены совета директоров:

Секарина Е.А. – начальник юридического управления ООО «Межрегионгаз»
Власенко В.В. – начальник планово-экономического управления ОАО «Газпромрегионгаз»
Дмитриева Ю.П. – главный специалист-эксперт департамента Росэнерго
Михайлова С.С. – заместитель начальника управления ОАО «Роснефтегаз»
Гафиатулин В.Н. – начальник отдела по региональной политике ОАО «Газпромрегионгаз»
Чужбинкин А.Н. – заместитель председателя правительства Ивановской области

Аудитором общества является ЗАО «ПРИМАаудит» г.Санкт-Петербург.

2.Производственно-техническая деятельность организации.

Приоритетными направлениями в развитии газификации Ивановской области являются: реализация наиболее подготовленных проектов строительства газопроводов, реконструкция существующих газораспределительных сетей и внедрение современных технологий и газового оборудования.

Дальнейшее развитие газификации области невозможно без обеспечения безопасного и безаварийного функционирования существующих газораспределительных систем, поэтому на поддержание газового хозяйства в безопасном и безаварийном состоянии отводится значительная часть финансовых объемов, предусмотренных планами капитальных вложений

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

акционерного общества. Ежегодно производится реконструкция (замена) отслуживших нормативный срок эксплуатации газопроводов и газорегуляторных пунктов, а также диагностирование технического состояния объектов системы газораспределения.

Планом капитальных вложений Общества на 2009 год было предусмотрено выполнение мероприятий по строительству новых и реконструкции существующих газопроводов и сооружений на них (ГРП, ШРП, средств ЭХЗ, отключающих устройств), зданий и сооружений производственных баз, а также приобретение автотранспорта, строительной техники, оборудования и вычислительной техники. Всего на капитальные вложения в 2009 году были предусмотрены средства в размере 118 869,04 тыс. руб., в том числе:

- на реконструкцию – 51 243,56 тыс. руб.;
- на строительство – 57 172,92 тыс. руб.;
- на приобретение новой техники – 10 452,56 тыс. руб.;

По состоянию на 31.12.2009 г. освоены средства на сумму 111 766,21 тыс. руб., в том числе:

- на реконструкцию – 47 740,35 тыс. руб.;
- на строительство – 47 408,59 тыс. руб.;
- приобретение механизмов – 9 789,17 тыс. руб.;

В том числе за счет инвестиционной составляющей:

- на строительство – 27 115,60 тыс. руб.;
- на реконструкцию – 31 310,86 тыс. руб.

Всего за счет инвестиционной составляющей освоено средств 59 426,46 тыс. руб.

В 2009 году ОАО «Ивановооблгаз» осуществляло техническое обслуживание и ремонт газораспределительных сетей области в объемах, предусмотренных «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления». Все плановые работы производились согласно утвержденным графикам с соблюдением требований производственных инструкций. Аварий на газораспределительных сетях, происшедших вследствие некачественной эксплуатации, не было, что свидетельствует о выполнении акционерным обществом своей основной задачи – обеспечение бесперебойного снабжения газом потребителей области и безопасной эксплуатации систем газоснабжения. Тем не менее, в течение 2009 года произошло 9 инцидентов, 1 авария и 7 несчастных случаев с использованием газа в быту, что говорит о недостаточном уровне технической грамотности потребителей природного газа.

По состоянию на 01.01.2010г. уровень газификации квартир составил 89,4%, уровень газификации природным газом – 72,00%, уровень газификации сжиженным газом – 17,4%. Количество газифицированных квартир – 464612, в том числе природным газом – 374163. Общая протяженность наружных газопроводов по области составляет 5919,8 км, в том числе на балансе Общества – 3105,79 км.

В отчетном году введено в эксплуатацию 271,38 км газопроводов природного газа (в т.ч., в городах и рабочих поселках – 152,21 км., в сельской местности – 119,17 км.), переведено с сжиженного на природный газ 5330 квартир (в т.ч., в городах и рабочих поселках – 4108 квартир, в сельской местности – 1222 квартиры), газифицировано природным газом 1714 квартир.

В целях развития газификации области Общество активно принимало участие в газификации социально значимых населенных пунктов Ивановской области, в том числе:

- газификация жилых домов НПК «Луч» в Приволжском районе;
- газопровод высокого давления д. Песочнево – д. Кривцово в Ивановском районе;
- газоснабжение д. Бяково Ивановского района (строительство газопровода высокого и среднего давления);

Газопровод среднего давления к д. Пырьевка Шуйского района.

За соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов осуществляется контроль специалистами филиалов и отдела производственного контроля Общества в соответствии с Положением о производственном контроле, согласованном в установленном порядке с Ростехнадзором. В течение 2009 года

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Ветрова

службами производственного контроля и охраны труда управления проведено 82 плановые проверки эксплуатационной деятельности филиалов.

В соответствии с Федеральным законом от 26.07.2006г. №135-ФЗ «О защите конкуренции» одним из направлений работы юридического отдела в отчетном периоде была разработка конкурсной документации и проведение конкурсов по отбору финансовых организаций. В 2009 году было проведено 4 конкурса, что позволило минимизировать расходы на финансовые услуги.

Другим направлением деятельности отдела в 2009 году было приведение взаимоотношений с абонентами – физическими лицами и управляющими организациями по вопросу оказания услуг по техническому обслуживанию ВДГО в соответствие с действующими требованиями, а также разработка и заключение соответствующих договоров.

Общество в 2009 году заключило десять муниципальных контрактов.

В отчетном периоде была начата процедура оформления права собственности на объекты газового хозяйства, вошедшие в уставной капитал при приватизации. В 2009 году было оформлено 118 таких объектов, кроме этого было оформлено право собственности на 24 газопровода, выстроенных Обществом, а также оформлено право собственности на 4 здания и 1 земельный участок.

В судах общей юрисдикции Общество выступало в основном в качестве третьего лица по искам граждан между собой и кооперативами по газификации.

В отчетном периоде было предварительно одобрено Советом директоров и заключено 8 сделок с заинтересованностью.

3.Учетная политика организации

Бухгалтерская отчетность общества сформирована в соответствии с Учетной политикой на 2009 год, утвержденной приказом №199 от 31.12.2008г. Учетная политика Общества разработана в соответствии с действующими в РФ правилами ведения бухгалтерского учета и отчетности, установленными Законом «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), другими нормативными документами. Учетная политика, применяемая в 2009 году, существенно не отличалась от учетной политики 2008 года.

Порядок учета доходов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет доходов организации» ПБУ 9/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.05.1999г. № 32н.

Выручка от продажи товаров, оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость. Общество формирует доходную часть по основному регулируемому виду деятельности на основании тарифов, утвержденных Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

Порядок учета расходов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов организации» ПБУ 10/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.05.1999г. №33н.

К основным средствам относятся активы, стоимостью более 20000руб. за единицу и соответствующие требованиям положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/1), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, а так же объекты капитальных вложений при выполнении одного из следующих условий – подписан акт законченного строительством объекта и (или) поданы документы на государственную регистрацию прав собственности. В бухгалтерском балансе основные средства показываются по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002г. производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденных Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а по приобретенным начиная

Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

с 01.01.2002г. – срок полезного использования определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2002г. Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Активы, стоимостью не более 20000 руб. в отношении которых выполняются условия, предусмотренные подпунктами а, в, г п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) и сроком полезного использования не более 12 месяцев, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально – производственных запасов. Учет таких активов организован на бухгалтерских счетах 10.12.1 «Малоценные основные средства на складе» и 10.12.2 «Малоценные основные средства в эксплуатации». Стоимость их списывается на затраты на производство по мере их отпуска в эксплуатацию, при этом организуется контроль за их использованием после списания стоимости.

Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической стоимости приобретения, определяемой в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально – производственных запасов». При отпуске МПЗ в производство их оценка производится по себестоимости каждой единицы.

В составе добавочного капитала Общество учитывает прирост стоимости внеоборотных активов по результатам их переоценки. Переоценка основных средств производится с периодичностью 1 раз в три года.

Обществом создаются резервы предстоящих расходов на оплату отпусков и на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год.

Инвентаризация созданных резервов проведена по состоянию на 31 декабря 2009г.

По результатам инвентаризации организаций – дебиторов по состоянию на 31.12.09г. остаток сформированного резерва по сомнительным долгам перенесен на 2010 год.

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств, а так же формирования в бухгалтерской отчетности результатов ее проведения осуществляется в соответствии с требованиями Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н, а так же методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина РФ от 13.06.1995г. №49.

3.1. Отложенные налоги

В 2009 г. Общество продолжало применять Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02). Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании данных первичных учетных документов. При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в бухгалтерском балансе отражаются развернуто.

В 2009 году сумма постоянных разниц между бухгалтерскими и налоговыми доходами (расходами), повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль) составила 8450,8тыс.руб., в т.ч. начислены:

- условный расход на прибыль – 21628,3 тыс.руб.,
- постоянные налоговые обязательства (ПНО) – 10 807,1 тыс.руб.,
- отложенные налоговые активы (ОНА) – 1557,8 тыс.руб.,
- отложенные налоговые обязательства (ОНО) – 3 914,1 тыс.руб.

Наличие разниц связано с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учетах следующих расходов и доходов: амортизации основных средств, в т.ч. в связи с проведенной переоценкой и по безвозмездно полученным газопроводам; расходов, не связанных с основной деятельностью, прочих разниц, увеличивающих, либо уменьшающих налогооблагаемую прибыль.

Налоговый учет доходов и расходов Общество ведет с применением данных бухгалтерского учета – журналов-ордеров, которые, в свою очередь, являются налоговыми регистрами.

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

3.2. Информация о связанных сторонах

ОАО «Ивановооблгаз» имеет дочернее предприятие со 100% долей в уставном капитале – ООО «Иваново СГ-Сервис», расположенное по адресу: г.Иваново, Дуниловское шоссе, д.1. В 2009 году дочернее предприятие осуществляло поставку сжиженного газа в филиалы общества, а также арендовало у Общества имущество. За отчетный период поставлено сжиженного газа на сумму 45 455 тыс.руб., в т.ч. НДС, расходы по аренде имущества составили 5 889 тыс.руб., в т.ч. НДС. По состоянию на 31.12.2009г. дебиторская задолженность дочернего предприятия составляет 1 504 тыс.руб. в общей сумме дебиторской задолженности, а кредиторская задолженность Общества перед дочерним предприятием – 460 тыс.руб. Кроме этого, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008 (утверждено Приказом Минфина России от 29.04.2008г. №48н) связанными сторонами являются :

- ОАО «Газпромрегионгаз» - владеет 43,127% акций;
- ООО «Ивановорегионгаз» - генеральный директор одновременно является генеральным директором ОАО «Ивановооблгаз».

В 2009г. со связанными сторонами осуществлялись следующие хозяйственные операции:

- с ООО «Ивановорегионгаз» - транспортировка природного газа промышленным потребителям и населению на общую сумму 651 943,9 тыс.руб. (с учетом НДС). По состоянию на 31.12.2009г. дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа составила 3 585,3тыс.руб.
- с ОАО «Газпромрегионгаз» - централизованная поставка товарно–материальных ценностей, аренда и субаренда имущества. В 2009 году поставлено материальных ценностей на общую сумму 22 690,3 тыс.руб.(с учетом НДС), кредиторская задолженность на 31.12.2009г составила 4 556,4 тыс.руб. и отражена по стр.621 бухгалтерского баланса. Общая сумма услуг по договорам аренды и субаренды имущества составила 1 325 тыс.руб. с учетом НДС. Кредиторская задолженность на 31.12.2009г в сумме 2042,5тыс.руб. отражена по стр.625 бухгалтерского баланса.

Основному управленческому персоналу Общества – членам Совета директоров по решению общего собрания акционеров было выплачено вознаграждение в общей сумме 70 тыс.руб.

4. Анализ финансово – хозяйственной деятельности и показателей бухгалтерского баланса

4.1. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ивановооблгаз» за 2009 год

За 2009 год объем отгруженной товарной продукции составил 930102,7 тыс. руб. – это 95 % по сравнению с планом и 112 % по сравнению с 2008 годом,

в том числе:

- транспортировка природного газа – 562539,8 тыс. руб. (92% от плана и 103% по сравнению с 2008 годом);
- реализация сжиженного газа - 44318,6 тыс. руб. (105% от плана и 81% по сравнению с 2008 годом);
- прочие (монтажные работы, ТО и др.) - 323244,3 тыс. руб. (99% от плана и 113% по сравнению с 2008 годом).

Себестоимость продукции, работ и услуг с учетом управленческих расходов – 784991,7 тыс. руб. (93% от плана и 115% по сравнению с 2008 годом).

Прибыль от продаж составила - 145111,0 тыс. руб. (111% от плана и 101% по сравнению с 2008 годом), в том числе:

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

- транспортировка природного газа – 75341,2 тыс. руб. (183% от плана и 140% по сравнению с 2009 годом);

- реализация сжиженного газа – (-5892,4) тыс. руб. (52% от плана и 83% по сравнению с 2008 годом);

- прочие (монтажные работы, ТО и др.) - 75662,2 тыс. руб. (75% от плана и 78% по сравнению с 2008 годом).

Рентабельность продаж составила - 18,5 %, в т.ч. по видам деятельности:

- транспортировка природного газа – 15,6%
- прочие (монтажные работы, техобслуживание и др.) - 30,6 %.

Прибыль до налогообложения 108 141,6 тыс.руб. – это 110% от плана и 100,4% по сравнению с 2008 годом.

Чистая прибыль – 75 706,3 тыс.руб. – это 112% от плана и 106% по сравнению с 2008 годом.

4.2. Анализ структуры бухгалтерского баланса

В сводный бухгалтерский баланс общества включены балансы 15 филиалов и управления. В сводном бухгалтерском балансе организации изменилось вступительное сальдо. В связи с изменением с 01.01.2009г. ставки налога на прибыль, произведен перерасчет величины отложенных налоговых активов (ОНА) и отложенных налоговых обязательств (ОНО). Возникшая в результате перерасчета разница отнесена на счет учета нераспределенной прибыли. Таким образом, в сводном бухгалтерском балансе организации изменилось вступительное сальдо по следующим показателям:

- 1 раздел, стр.145 – уменьшение на 704 тыс. руб.;
- 3 раздел, стр. 472 – увеличение на 558 тыс. руб.;
- 4 раздел, стр. 515 – уменьшение на 1262 тыс. руб.

Валюта баланса уменьшилась на 704 тыс. руб.

В связи с разделением кредиторской задолженности на долгосрочную и краткосрочную вступительное сальдо изменилось по следующим показателям:

- 4 раздел, стр.520 – увеличение на 134232 тыс. руб.;
- 5 раздел, стр.620 – уменьшение на 134232 тыс.руб.;
- 5 раздел, стр.625 – уменьшение на 134232 тыс. руб.

Анализ структуры бухгалтерского баланса на 31.12.09г. представлен в таблице:

Наименование статьи баланса	на начало отч.пер., тыс.руб	на конец отч.пер-да,тыс. руб	Абсол. отклонения, +,- тыс. руб.	Уд.вес ,в % на н.пер.	Уд.вес,в % на к.пер.	Изм. уд веса
Нематериальные активы	27	22	-5	-	-	-
Основные средства	879235	925875	46640	73,9	76,9	6,8
Незавершенное строительство	73483	41147	-32336	10,6	4,4	-6,2
Отложенные налоговые активы	3518	5076	1558	0,3	0,4	0,1
Долгосрочные финансовые вложения	1077	49	-1028	0,1	-	-0,1
Итого внеоборотные активы	**957340**	**972169**	**14829**	**86,6**	**86,8**	**0,2**
Запасы	42489	50079	7590	4,1	3,9	-0,2
НДС по приобретенным ценностям	9287	5848	-3439	0.8	0,5	-0,3
Долгосрочная дебиторская задолженность	-					

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Краткосрочная дебиторская задолженность	51397	49244	-2153	4,5	7,2	2,7
Прочие оборотные активы	5376	2793	-2583	0,5	0,2	-0,3
Денежные средства	39001	40185	1184	4,8	3,6	-1,2
Итого оборотные активы	**147550**	**148149**	**599**	**13,4**	**13,2**	**-0,2**
БАЛАНС	**1104890**	**1120318**	**15428**			
Уставный капитал	39	39	-	-	-	-
Добавочный капитал	267118	266981	-137	37,5	34,7	-2,8
Резервный капитал	10	10	-	-	-	-
Нераспред.прибыль прошлых лет и отчетного года	252516	323473	70957	19,6	24,8	5,2
Итого по разделу капитал и резервы	**519683**	**590503**	**70820**	**47**	**52,7**	**5,7**
Займы и кредиты	52107	62793	10686	4,7	5,6	0,9
Кредиторская задолженность	188232	149923	-38309	17,0	13,4	-3,6
Прочие пассивы	344868	317099	-27769	31,2	28,3	-2,9
Итого по разделу краткосрочные обязательства	**585207**	**529815**	**-55392**	**53,0**	**47,3**	**-5,7**
БАЛАНС	**1104890**	**1120318**	**15428**			-

Общая стоимость активов ОАО «Ивановооблгаз» на 31 декабря 2009г. составила 1120318 тыс.руб. Основную долю в них занимают внеоборотные активы, удельный вес которых на конец отчетного периода составляет 86,8% от общей валюты баланса или 972169 тыс.руб. За отчетный период увеличение внеоборотных активов составило 14829 тыс.руб. Основные средства Общества увеличились на 46640 тыс.руб. и составляют 76,9% к валюте баланса. Незавершенное строительство за отчетный год уменьшилось на 32336 тыс.руб. за счет ввода в эксплуатацию производственно- лабораторного корпуса в головной организации, административно–бытовых корпусов в филиалах «Ивановомежрайгаз», «Кинешмамежрайгаз».

Общая стоимость оборотных активов на конец отчетного периода составила 148149 тыс.руб. или 13,2% от валюты бухгалтерского баланса.

Дебиторская задолженность в бухгалтерском балансе отражена за вычетом остатка резерва по сомнительным долгам в сумме 980 тыс.руб., сформированного в прошлые годы. Дебиторская задолженность за отчетный период снизилась на 2153 тыс.руб.

Величина собственного капитала составляет 590503 тыс.руб. или 52,7% от валюты баланса. За отчетный период собственный капитал увеличился на 71378 тыс.руб. На увеличение собственного капитала повлияло наличие чистой прибыли, полученной Обществом от своей финансово- хозяйственной деятельности за 2009 год в сумме 75706 тыс.руб. Сумма прибыли, подлежащая распределению за 2009 год без учета спец.надбавки, составляет 26284 тыс.руб. Решение об использовании чистой прибыли будет принято годовым общим собранием акционеров.

Заемный капитал представлен краткосрочной кредиторской задолженностью в сумме 236227 тыс.руб., заемными средствами в виде банковского кредита в сумме 55710 тыс.руб. Задолженность по банковскому кредиту – 50000 тыс.руб. погашена Обществом в январе 2010 года. Кредиторская задолженность за отчетный период снизилась на 86237 тыс.руб.

В пятом разделе баланса «Долгосрочные обязательства» по стр.520 показана сумма принятых обязательств по выкупу газопроводов у коммерческих кооперативов.

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель аудита
Е.П. Петрова

Аудиторская проверка бухгалтерской отчетности Общества проведена ЗАО «ПРИМАаудит» (договор №312-А/10-10/79 от 21.07.2009г.), аудиторское заключение будет предоставлено не позднее 15.04.2010г.

И.о. Исполнительного директора В.Г. Кандалов

Главный бухгалтер А.В. Ханов

31 марта 2010

ЗАО "ПРИМА аудит"
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова

Прошнуровано и пронумеровано

21 (Двадцать один лист)

Генеральный директор

Л.М. Комаедова

АКТ
Ревизионной комиссии ОАО «Ивановооблгаз» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2009 год

г. Иваново 29 апреля 2010 года

1. Информация о проведенной проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества

Проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ивановооблгаз» (далее Общество) за 2009 год произведена Ревизионной комиссией Общества, избранной годовым Общим собранием участников (вопрос 6 протокола годового Общего собрания акционеров Общества от 25.06.2009 № 1), в следующем составе:

1. Наумов Михаил Владимирович – главный специалист отдела по работе в ревизионных комиссиях дочерних обществ и организаций Контрольно-ревизионного управления ОАО «Газпромрегионгаз»;
2. Панова Марина Николаевна – главный экономист финансово-экономического управления ООО «Межрегионгаз»;
3. Якушин Андрей Евгеньевич – начальник отдела расчетов с бюджетами ООО «Ивановорегионгаз».

Ревизионная комиссия проводила проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью вынесения в соответствии со статьей 85 Федерального закона РФ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ заключения о достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документов Общества и о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Для проверки должностными лицами Общества представлены документы:

1. Учредительные документы;
2. Протоколы заседаний Совета директоров, Общего собрания участников Общества в 2009 году;
3. Годовой отчет исполнительного органа Общества за 2009 год;
4. Бухгалтерская отчетность Общества за 2009 год;
5. Аудиторское заключение аудиторской фирмы ЗАО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2009 год;

6. Акты инвентаризации имущества и обязательств;
7. Положения по учетной политике Общества на 2009 год;
8. Выписки из банковских счетов на последнее число проверяемого года;
9. Договоры и соглашения, заключенные Обществом в 2009 году;
10. Другие документы.

Ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе, своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых участникам, кредиторам и в средствам массовой информации, несет исполнительный орган Общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества.

Право подписи банковских документов в проверяемом периоде имели следующие должностные лица:

Право первой подписи:

– генеральный директор – Мазалов Сергей Владимирович;

– исполнительный директор – Отлётов Виктор Валентинович.

Право второй подписи:

– главный бухгалтер – Хлапова Лидия Николаевна;

–заместитель главного бухгалтера Ковалева Любовь Борисовна.

В предыдущем акте проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества общее состояние финансово-хозяйственной деятельности признано удовлетворительным:

– фактов нарушений установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления бухгалтерской отчетности, не выявлено;

– бухгалтерская отчетность Общества достоверна и объективно отражает финансовое положение ОАО «Ивановооблгаз» на 31 декабря 2009 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года;

– финансовая информация, содержащаяся в Годовом отчете ОАО «Ивановооблгаз», достоверна и соответствует данным бухгалтерской отчетности.

2. Проверка достоверности Годового отчета исполнительного органа Общества за 2009 год

В ходе проверки Годового отчета исполнительного органа Общества за 2009 год (далее Годовой отчет) на предмет соответствия требованиям Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 №06-117/пз-н (далее – Положение №06-117/пз-н), установлено следующее:

В Годовом отчете представлена:

– достоверная информация о положении Общества в отрасли, о приоритетных направлениях деятельности Общества в 2008 году, об Отчете Совета директоров о результатах развития Общества, о перспективах развития Общества, об основных факторах риска, связанных с деятельностью Общества;

– информация об отсутствии в отчетном году крупных сделок;

– информация о совершенных сделках с заинтересованностью;

– информация о составе Совета директоров Общества, об изменениях в его составе в отчетном году, критерии определения вознаграждения членам Совета директоров;

– достоверная информация о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, в том числе о критериях определения оплаты труда лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества;

– информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения.

В соответствии с требованиями пункта 8.2.2 Положения №06-117/пз-н Годовой отчет подписан лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества – генеральным директором С.В. Мазаловым и главным бухгалтером А.В. Хановым.

3. Проверка достоверности годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год

Для проверки достоверности годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год представлен полный комплект бухгалтерской отчетности: Бухгалтерский баланс (форма 1), Отчет о прибылях и убытках (форма 2), Отчет об изменениях капитала (форма 3), Отчет о движении денежных средств (форма 4), Приложение к бухгалтерскому балансу (форма 5), Аудиторское заключение фирмы ЗАО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Ивановооблгаз» 2009 год, Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности.

Обязательный внешний аудит бухгалтерской отчетности Общества проведен за 2009 год аудиторской фирмой ЗАО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» на основании договора от 21.07.2009 № 312-А/10-10/79. Стоимость аудиторских услуг утверждена Протоколом заседания Совета Директоров Общества № 5 от 25.08.2009 и составила 1 584 тысяч рублей. По итогам проверки финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2009 год составлено аудиторское заключение от 02.04.2010 с выражением безоговорочно положительного мнения.

В ходе проверки годовой бухгалтерской отчетности Общества выявлено следующее:

В Бухгалтерском балансе:

– в составе дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 на 31.12.2008 – на 51 397 тыс. рублей, на 31.12.2009 – 49 244 тыс. рублей, отражена задолженность:

– не погашенная в сроки, установленные договором, и не обеспеченная соответствующими гарантиями на 01.01.2009 – в размере 718,23 тыс. рублей, на 31.12.2009 – в размере 2 040,89 тыс. рублей;

В 2009 году Обществом создан резерв по сомнительным долгам в сумме 980,5 тысяч рублей.

В Отчете о прибылях и убытках (форма 2):

– из общей суммы доходов не выделены доходы от оказания услуг по транспортировке природного газа в сумме 562 539,83 тыс. рублей, составляющие 60% от доходов Общества, а также доходы Общества по прочей деятельности в сумме 323 244,33 тыс. рублей, составляющих 35% от доходов Общества. Таким образом, Обществом не соблюден критерий существенности, предусмотренный в пункте 18.1 ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н, согласно которому выручка, составляющая пять и более процентов от общей суммы доходов организации за отчетный период, показывается по каждому виду деятельности;

4. Проверка порядка ведения бухгалтерского учета

В проверяемом периоде бухгалтерский учет в Обществе осуществлялся на основании Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ.

Фактов нарушений установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлено. В тоже время имели место следующие нарушения порядка ведения бухгалтерского учета:

5. Проверка соблюдения правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности

5.1. Соблюдение требований Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 в 2009 году

5.1.1. Анализ величины чистых активов Общества

Величина чистых активов Общества на начало 2009 года составила 619 616 тыс. рублей, на конец 2009 года составила 688 175 тыс. рублей. За 2009 год чистые активы Общества увеличились на 68 559 тыс. рублей.

5.1.2. Крупные сделки и сделки с заинтересованностью

По данным Общества крупные сделки в 2009 году не совершались.

В течение 2009 года было одобрено 7 сделок с заинтересованностью, а именно:

№. п.п.	Предмет сделки	Контрагент ГРО	Сумма сделки
1	Договор на сопровождение программ для ЭВМ АС РЦК ГПРГ - ГРО	ОАО «Газпромрегионгаз»	3,45 тыс.руб./мес.
2	Договор займа		20 000 тыс. руб.
3	Договор поручения на получение права использования корпоративного программного обеспечения		576,29 тыс. руб.
4	Лицензионный договор на право использования ПО АС РЦК ГПРГ - ГРО		6,92 руб./мес.
5	Договор на оказание консультационных услуг		3,45 руб./мес.
6	Договор публикации рекламных материалов		32 тыс. руб.
7	Договор аренды имущества		82,5 тыс. руб./мес..
8	Договор аренды имущества		139,44 тыс. руб./мес.
9	Договор субаренды имущества		632,38 тыс. руб./мес.

В соответствии с пунктом 1 статьи 84 Федерального закона «Об акционерных обществах» сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, совершенная с нарушением требований, предусмотренных настоящим Федеральным законом, может быть признана недействительной по иску общества или акционера.

5.2. Соблюдение требований Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» от 21.07.1997 №122-ФЗ

Общая протяженность газопроводов Общества и на территории области составляла 5919,8 км, из них:

– протяженность газопроводов в аренде – 1512,77 км. Основанием возникновения данных правоотношений являлись договоры аренды;

– протяженность газопроводов в безвозмездном пользовании – 0 км

– по договорам технического обслуживания протяженность газопроводов – 459,86 км. Основанием возникновения данных правоотношений являлись договоры на техническое обслуживание;

– безхозные газопроводы – 325,29 км.;

– на балансе Общества находятся газопроводы протяженностью 3621,88 км., из них зарегистрировано – 258 газопроводов, протяженность которых составила 413,41 км.

В бухгалтерском учете Общества в составе основных средств числились незарегистрированные газопроводы на 01.01.2009 – 2 292 штуки на сумму 494 990,63 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2009 – 2 034 штуки на сумму 443 214,91 тыс. рублей. В 2009 году Обществом получены свидетельства о государственной регистрации на 141 газопровод.

5.3. Выполнение решений, принятых Советом директоров и общим собранием акционеров в 2009 году

В 2009 году проведено 11 заседаний Совета директоров. Принято 77 решений по вопросам повестки дня. Обществом в проверяемом периоде неисполненных решений и поручений – нет.

Чистая прибыль к распределению по состоянию на 31.12.2008 составила 24 092,82 тыс. рублей, на 31.12.2009 – 26 284 тыс. рублей, что на 2 191,7 тысяч рублей больше по сравнению с прошлым годом.

На основе рекомендации Совета директоров (протокол №3 от 25.05.2009, вопрос 5) годовое Общее собрание акционеров Общества распределило полученную в 2008 году чистую прибыль в размере 24 092,82 тысяч рублей следующим образом: оставить в распоряжении Общества в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – 19 205,82 тысяч рублей; на выплату дивидендов акционерам – 4 817 тысяч рублей; на выплату вознаграждений членам Совета директоров, членам ревизионной комиссии – 70 тыс. рублей. (Протокол №1 годового общего собрания акционеров ОАО «Ивановооблгаз» от 25.06.2009).

5.4. Исполнение Бюджета доходов и расходов в 2009 году

Бюджет доходов и расходов на 2009 год утвержден Советом директоров (протокол № 4 от 05.06.2009, вопрос №1).

Чистая прибыль к распределению за вычетом спецнадбавки получена в размере 26 284,39 тысяч рублей при плане 13 705,84 тысяч рублей, т.е. превысила плановый показатель на 12 578,55 тысяч рублей.

5.5. Выполнение План капитальных вложений в 2009 году

На 2009 год план капитальных вложений утвержден Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 31.03.2009 №2). С учетом корректировки план капитальных вложений Общества на 2009 год. Составил 118 869,04 тысяч рублей. Корректировка плана капитальных вложений утверждена Советом директоров Общества (протокол заседания от 25.09.2010 №7). Фактически Обществом освоено капитальных вложений на сумму 112 122,84 тыс. рублей, что составило 94,32% от плана. Уменьшение фактического объема капитальных вложений вызвано снижением объема транспортировки природного газа и, соответственно, снижением объема средств, полученных Обществом от спецнадбавки. Запланированные работы в 2009 году выполнены Обществом в полном объеме.

Председатель Ревизионной комиссии: М.В. Наумов

Члены Ревизионной комиссии: А.Е. Якушин
М.Н. Панова

Приложение № 4 к Годовому
отчету ОАО "Ивановооблгаз"
за 2009 г.

СВЕДЕНИЯ
о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	Общее собрание акционеров		
1	2	3	4
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 больший срок	соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	соблюдается	
5	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	соблюдается	

Совет директоров			
1	**2**	**3**	**4**
1	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	
2	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Положением о Совете директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров – не предусмотрено.	
3	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	соблюдается	
4	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	
5	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 правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
6	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	
7	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	
8	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель		
9	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров		
10	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности		

1	2	3	4
11	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	соблюдается	
12	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	соблюдается	
13	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	соблюдается	
14	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	соблюдается	

Исполнительные органы			
1	**2**	**3**	**4**
1	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
2	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
3	Отсутствие в составе исполнительных органов 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 правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
4	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	
5	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	
6	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	

Секретарь общества			
1	**2**	**3**	**4**
1	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	
2	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
1	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	
2	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	
3	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	
Раскрытие информации			
1	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	соблюдается	
2	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	соблюдается	
3	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
1	**2**	**3**	**4**
1	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	
2	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы 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 правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
3	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	
4	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	