

## Аудиторское заключение

Акционерам, руководству ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

### АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

**Наименование:**

Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Уфа» (далее – ОАО «Газпром газораспределение Уфа»).

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Советскому району г. Уфы 31 октября 2002 г., свидетельство серия 02 №.003186841.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

**Место нахождения:**

450059, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Новосибирская, д. 2, корпус 4.

### АУДИТОР

**Наименование:**

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «Аудит - НТ»).

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.

**Место нахождения:**

192174, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

**Членство в саморегулируемой аудиторской организации:**

Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- отчета об изменениях капитала за 2013 год;
- отчета о движении денежных средств за 2013 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ**

Руководство ОАО «Газпром газораспределение Уфа» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром газораспределение Уфа», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

**МНЕНИЕ**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром газораспределение Уфа» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Руководитель аудиторской проверки,  
Директор филиала в г. Уфа

«УфаАудит-НТ»  
ООО «Аудит – НТ»

Квалификационный аттестат аудитора  
№ К018902 от 30.07.1998



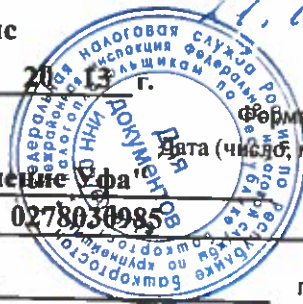
В.М. Янова

« 27 » января 2014 г.

Непринято по Тке  
21.03.2014

**Бухгалтерский баланс**

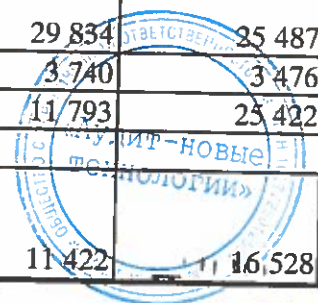
на 31 декабря



Организация ОАО "Газпром газораспределение Уфа" Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Газоснабжение по ОКПО \_\_\_\_\_  
 Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО / частная по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
 Местонахождение (адрес) 450059, Республика Башкортостан г.Уфа, ул. Новосибирская д. 2 корп. 4 по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710001		
31	12	2013
03257343		
0278030985		
40.20.2(40.22.1)		
12247	16	
384(385)		

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	<b>АКТИВ</b>			
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
1.1, 1.2, 1.3-П1; 3.1-П2	Нематериальные активы	1110	1 098	1 464
1.4, 1.5-П1; 3.2-П2	Результаты исследований и разработок	1120	-	2 188
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-
	Основные средства всего, в том числе:	1150	5 023 834	4 380 648
2.1, 2.3, 2.4-П1; 3.3-П2	Основные средства в организации всего, в том числе:	1151	4 909 299	4 141 841
	здания	1151.1	1 088 800	1 095 401
	сооружения и передаточные устройства	1151.2	3 125 588	2 367 221
	машины и оборудование	1151.3	477 416	447 045
	транспортные средства	1151.4	160 420	175 443
	производственный и хозяйственный инвентарь	1151.5	32 845	36 646
	другие виды основных средств	1151.6	24 230	20 085
2.2-П1; 3.3-П2	Незавершенные капитальные вложения всего, в том числе:	1152	114 535	238 807
	оборудование к установке	1152.1	6 818	11 340
	незавершенное строительство газовых сетей	1152.2	48 870	182 568
	незавершенное строительство производственных баз	1152.3	21 999	19 674
	незавершенное строительство других объектов	1152.4	36 848	25 225
2.1-П1; 3.4-П2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
3.1, 3.2-П1; 3.5-П2	Финансовые вложения (долгосрочные)	1170	32 476	29 834
3.20-П2	Отложенные налоговые активы	1180	3 703	3 740
3.6-П2	Прочие внеоборотные активы	1190	6 197	11 793
	в том числе:			
	Активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты	1191	5 928	11 422
				25 487
				3 476
				25 422
				16 528



Влиц

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	Авансы, выданные по будущим капитальным вложениям, СМР	1192	221	323	8 858
	Прочие внеоборотные активы	1193	48	48	36
	Итого по разделу I	1000	5 067 308	4 427 547	4 038 494
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4.1, 4.2-П1; 3.8-П2	Запасы	1210	222 401	194 173	152 717
	в том числе:				
	сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	1211	95 207	73 119	63 668
	затраты в незавершенном производстве	1212	72	2 446	12 476
	готовая продукция	1213	8 427	8 675	9 724
	товары для перепродажи	1214	110 152	105 015	65 616
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	1216	8 463	4 838	1 153
	прочие запасы и затраты	1217	80	80	80
3.7-П2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 582	16 611	97 238
5.1, 5.2-П1; 3.9-П2	Дебиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего	1230	299 644	342 893	191 361
	в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты):	1231	10 100	7 600	7 716
	1. За сетевой газ и транспортировку	1231.1	2 712	-	102
	в том числе:				
	1.1. Покупатели и заказчики	1231.1.1	2 712	-	102
	1.2. Авансы выданные	1231.1.2	-	-	-
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1231.2	257	-	64
	в том числе:				
	2.1. Покупатели и заказчики	1231.2.1	257	-	64
	2.2. Авансы выданные	1231.2.2	-	-	-
	3. Прочие дебиторы	1231.3	7 131	7 600	7 550
	в том числе:				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1231.3.1	-	-	-
	3.2. Уплата налогов в бюджет	1231.3.2	-	-	-
	3.3. Уплата внебюджетных фондов	1231.3.3	-	-	-
	3.4. Прочие расчеты	1231.3.4	7 131	7 600	7 550
	в том числе: непредъявленная к оплате начисленная выручка (выполненные этапы по незавершенным работам)	1231.3.4.1	-	-	-



*Клиев*

Пояснения	Наименование показателя		На	На	На
			31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты):	1232	289 544	335 293	183 645
	1. За сетевой газ и транспортировку	1232.1	167 103	200 553	86 888
	в том числе:				
	1.1. Покупатели и заказчики	1232.1.1	166 805	199 937	85 902
	1.2. Авансы выданные	1232.1.2	298	616	986
	2. За выполнение работ по прочей деятельности	1232.2	62 794	64 265	38 675
	в том числе:				
	2.1. Покупатели и заказчики	1232.2.1	62 794	63 927	38 271
	2.2. Авансы выданные	1232.2.2	0	338	404
	3. Прочие дебиторы	1232.3	59 647	70 475	58 082
	в том числе:				
	3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1232.3.1	12 536	45 147	38 097
	3.2. Уплата налогов в бюджет	1232.3.2	8 773	1 101	2 302
	3.3. Уплата внебюджетных фондов	1232.3.3	1 499	2 275	1 659
	3.4. Прочие расчеты, всего	1232.3.4	36 839	21 952	16 024
	в том числе: непредъявленная к оплате начисленная выручка (выполненные этапы по незавершенным работам)	1232.3.4.1	272	576	-
	4.Задолженность дочерних и зависимых обществ	1232.4	-	-	-
3.1, 3.2-П1; 3.5-П2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.10-П2	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 094 691	768 438	1 047 283
	в том числе:				
	касса	1251	586	544	731
	расчетные счета	1252	1 093 877	767 632	1 044 954
	денежные документы	1253	228	262	1 598
	денежные эквиваленты	1254	-	-	-
3.11-П2	Прочие оборотные активы	1260	-	-	202
	Итого по разделу II	1200	1 623 318	1 322 115	1 488 801
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>6 690 626</b>	<b>5 749 662</b>	<b>5 527 295</b>

Пояснения	Наименование показателя		На	На	На
			31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.12-П2	Уставный капитал	1310	3 511	3 511	3 511
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.12-П2; 3.3-П2	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 279 153	2 589 881	2 598 786
3.12-П2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	15 732	16 376	16 483





Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
3.12-П2	Резервный капитал	1360	694	694	694
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	694	694	694
3.12-П2	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 369 048	2 199 758	1 940 275
	в том числе				
	Фонд социальной сферы	1371	649	649	2 788
	Страховой фонд	1372	6 915	6 915	6 915
	Фонд накопления (использованный на развитие производства)	1373	1 801 453	1 800 459	1 371 938
	Фонд накопления (образованный на развитие производства)	1374	301 835	42 886	262 080
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1376	23 905	348 849	296 554
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	234 291	x	x
	Итого по разделу III	1300	5 668 138	4 810 220	4 559 749
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.13-П2	Заемные средства	1410	-	-	-
3.20-П2	Отложенные налоговые обязательства	1420	137 017	119 298	88 082
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.14-П2	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	137 017	119 298	88 082
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.13-П2	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3, 5.4-П1; 3.14-П2	Кредиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего	1520	548 350	502 042	594 010
	в том числе:				
	1. Поставщики и подрядчики	1521	79 148	171 312	133 872
	2. Авансы полученные	1522	43 755	45 049	58 652
	3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	1523	-	444	444
	4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	1524	-	-	-
	5. Задолженность по оплате труда	1525	52 055	50 274	40 064
3.20-П2	6. Расчеты по налогам и сборам	1526	304 917	172 886	291 524
	7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1527	55 390	50 518	49 432
	8. Прочие кредиторы	1528	9 109	8 804	17 995
3.12-П2	9. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 976	3 255	2 027
3.15-П2	Доходы будущих периодов	1530	2 070	2 034	1 910



И.И. Новик

Пояснения	Наименование показателя		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
7-П1, 3 16-П2	Оценочные обязательства	1540	335 051	316 068	283 544
	1. Оценочные обязательства (резерв) на оплату отпусков	15401	142 589	134 347	132 529
	2. Оценочные обязательства (резерв) на оплату вознаграждения	15402	192 462	181 721	151 015
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	885 471	820 144	879 464
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>6 690 626</b>	<b>5 749 662</b>	<b>5 527 295</b>

Генеральный директор  
ОАО "Газпром газораспределение З/фа"



*[Handwritten signature]*

Н.И. Крюков

Главный бухгалтер

Г.Ш.Чанышева

12 марта 2014 год



*[Handwritten signature]*



Отчет о финансовых результатах  
за 12 месяцев 2013 г.

Исчислено по ТКС  
03.10.14  
Для документа  
ИНН 0278030985

Организация ОАО "Газпром газораспределение Уфа" форма по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика 0278030985 ИНН  
Вид экономической деятельности Газоснабжение по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО / частная по ОКОПФ/ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. (млн.-руб.) по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2013
03257343		
0278030985		
40.20.2(40.22.1)		
12247	16	
384(385)		

Пояснения	Наименование показателя		За 2013 год	За 2012 год
3.17-П2	<b>Выручка</b>	2110	<b>6 402 222</b>	<b>5 893 464</b>
	в том числе от :			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2111	5 094 057	4 741 044
	2. Прочих видов деятельности:	2112	1 308 165	1 152 420
	в том числе:			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2112.1	265 258	256 405
	выполнение строительно - монтажных работ	2112.2	534 741	465 196
	торговли (оптовой и розничной)	2112.3	203 140	169 723
	прочих услуг	2112.4	305 026	261 096
6-П1; 3.18-П2	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	<b>(5 200 121)</b>	<b>(4 706 259)</b>
	в том числе:			
	1. Услуг по транспортировке сетевого газа	2121	(4 188 144)	(3 797 809)
	2. Прочих видов деятельности:	2122	(1 011 977)	(908 450)
	в том числе:			
	услуг технического обслуживания внутридомового газового оборудования	2122.1	(230 109)	(234 510)
	выполнение строительно - монтажных работ	2122.2	(398 044)	(348 993)
	торговли (оптовой и розничной)	2122.3	(170 306)	(145 950)
	прочих услуг	2122.4	(213 518)	(178 997)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	<b>1 202 101</b>	<b>1 187 205</b>
6-П1; 3.18-П2	Коммерческие расходы	2210	(5 687)	(6 605)
6-П1; 3.18-П2	Управленческие расходы	2220	(720 798)	(658 874)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	<b>475 616</b>	<b>521 726</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	754	611
	Проценты к получению	2320	16 502	9 382
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.19-П2	Прочие доходы	2340	48 628	66 618
	в том числе:			
	доходы от продажи основных средств сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам	2341	8 148	7 101
	корректировка стоимости акций СБ до их рыночной стоимости	2343	4 305	7 065
	оплата части стоимости путевок работникам	2344	3 848	3 647

ИТ-НОД  
ТЕХНОЛОГИИ

*Власов*

Пояснения	Наименование показателя		За 2013 год	За 2012 год
3.19-П2	Прочие расходы	2350	(202 210)	(192 266)
	в том числе:			
	расходы от выбытия основных средств	2351	(9 981)	(2 667)
	расходы при продаже основных средств	2352	(1 413)	(2 079)
	расходы на создание резерва по сомнительным долгам	2353	(24 707)	(33 669)
	услуги кредитных организаций	5354	(14 534)	(14 250)
	расходы на социальные нужды (в соответствии с Положением о социальном обеспечении)	5355	(63 545)	(55 288)
	корректировка стоимости акций СБ до их рыночной стоимости	2356	(1 663)	(2 719)
	расходы на социально-культурные и оздоровительные мероприятия	2357	(32 604)	(23 330)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	339 290	406 071
3.20-П2	Текущий налог на прибыль	2410	(100 526)	(48 672)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства	2421	53 519	(2 024)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(21 888)	(31 255)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	695	249
	Прочее	2460	3 193	(1 149)
3.21-П2	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>220 764</b>	<b>325 244</b>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	702 155	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.21-П2	Совокупный финансовый результат периода	2500	922 919	325 244
3.23-П2	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,31	0,46
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор  
ОАО "Газпром газораспределение Уфа"

Главный бухгалтер

12 марта 2014 год



*Handwritten signature*

Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева



*Handwritten signature*

Принято по Тке  
Л.О.З. 2014 ОК



Отчет об изменениях капитала

за 2013 г.

Организация:	ОАО "Газпром газораспределение Уфа"	Форма по ОКУД:	0710003
Информационный номер налогоплательщика	ИНН	Дата (число, месяц, год)	31 12 2013
Вид экономической деятельности:	Газоснабжение	по ОКПО	03257343
Организационно-правовая форма / форма собственности:	ОАО / частная	по ОКВЭД	0278030985
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)		по ОКПД/ОКФС	40.20.2(40.22.1)
		по ОКЕН	12247 16 384285

I. Движение капитала

Пояснение показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Переоценка оборотных активов	Добавочный капитал (без переоценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	в том числе				Итого
										фонд накопления на развитие производства	фонд накопления на развитие образования	фонд накопления на развитие и на развитие производства	страховой фонд социальной сферы	
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	3 511	-	2 598 786	16 483	694	1 940 275	x	296 554	262 080	1 371 938	6 915	2 788	4 559 749
Увеличение капитала — всего:	3210	-	-	-	-	-	753 765	-	325 244	-	428 521	-	-	751 765
в том числе:														
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	325 244	-	325 244	-	-	-	-	325 244
переоценка имущества	3212	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	428 521	-	-	-	428 521	-	-	428 521
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x
Уменьшение капитала — всего:	3220	-	-	-	-	-	(502 634)	-	(71 974)	(428 521)	-	-	(2 139)	(502 634)
в том числе:														
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	-	-	(430 660)	-	-	(428 521)	-	-	(2 139)	(430 660)
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(71 974)	(71 974)	(71 974)	-	-	-	-	(71 974)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(8 905)	(107)	-	8 352	8 352	8 352	-	-	-	-	(660)
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x
Распределение прибыли (за исключением дивидендов)	3250	x	x	x	-	-	-	(209 327)	(209 327)	209 327	-	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	3 511	-	2 589 881	16 376	694	2 199 758	x	348 849	42 886	1 800 459	6 915	649	4 810 220



Л.О.З.

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Переоценка внеоборотных активов	Добавочный капитал (без переоценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	в том числе				страховой фонд социальной сферы	Итого
										фонд накопления (использованный на развитие производства)	фонд накопления (использованный на развитие образования)	фонд накопления (использованный на развитие производства)	фонд накопления (использованный на развитие образования)		
Увеличение капитала — всего:	3310			702 155			220 058	220 764	300		994			924 213	
в том числе:															
чистая прибыль	3311	x	x	x	x		220 764	220 764						220 764	
переоценка имущества	3312	x	x	702 155										702 155	
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x				1 294		300		994			1 294	
дополнительный выпуск акций	3314						x	x	x		x		x		
увеличение номинальной стоимости реорганизация юридического лица	3315						x	x	x		x		x		
Уменьшение капитала — всего:	3320						(66 295)	(65 301)						(66 295)	
в том числе:															
убыток	3321	x	x	x	x										
переоценка имущества	3322	x	x												
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						(994)				(994)			(994)	
уменьшение номинальной стоимости ак	3324	x	x												
уменьшение количества акций	3325														
реорганизация юридического лица	3326														
дивиденды	3327	x	x	x	x		(65 301)	(65 301)						(65 301)	
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(12 883)	(644)		13 527	13 527						(65 301)	
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x									x	
Распределение прибыли (за исключением дивидендов)	3350	x	x	x	x			(259 943)	259 943					x	
Всего капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	3 511		3 279 153	15 732	694	2 369 048	234 291	23 905	301 835	1 801 453	6 915	649	5 669 138	



*Власов*

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	Изменение капитала за 2012 г		На 31 декабря 2012 г.	
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2012 г.
<b>Капитал — всего</b>					
до корректировок	3400	325 244	(74 773)	4 728 099	4 978 570
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок					
по статье "Переоценка внеоборотных активов"	3420	-	-	(168 350)	(168 350)
после корректировок	3500	325 244	(74 773)	4 559 749	4 810 220
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	325 244	(65 761)	1 940 275	2 199 758
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	325 244	(65 761)	1 940 275	2 199 758
<b>другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:</b>					
до корректировок	3402	-	(9 012)	2 787 824	2 778 812
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок					
по статье "Переоценка внеоборотных активов"	3422	-	-	(168 350)	(168 350)
после корректировок	3502	-	(9 012)	2 619 474	2 610 462





**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013г	На 31 декабря 2012г	На 31 декабря 2011г
Чистые активы	3600	5 670 208	4 812 254	4 561 659



Н.И. Крюков  
 Генеральный директор  
 ОАО "Газпром газораспределение Татарстан"

12 марта 2014 год

Главный бухгалтер

Г.Ш. Чанышева



*Ахмед -*



получено по Тке  
21.03.2014



Отчет о движении денежных средств  
за 12 месяцев 2013 г.

Организация **ОАО "Газпром газораспределение Уфа"** Форма собственности **ОАО**  
 Идентификационный номер налогоплательщика **0278030985** ИНН **0278030985**  
 Вид экономической деятельности **Газоснабжение** по ОКВЭД **40.20.2 (40.22.1)**  
 Организационно-правовая форма/форма собственности **ОАО / частная** по ОКОПФ/ОКФС **12247 16**  
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ **384**

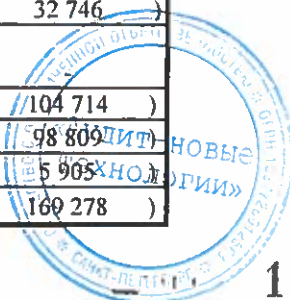
Коды		
0710004		
31	12	2013
03257343		
0278030985		
40.20.2 (40.22.1)		
12247	16	
384		

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2013 г.	За 12 месяцев 2012 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	6 689 872	5 877 045
в том числе:			
1. от продажи продукции, товаров, работ и услуг всего за исключением налога на добавленную стоимость, в том числе:	4111	6 447 874	5 765 454
услуги транспортировки газа промышленности	4111.1	3 843 094	3 489 532
услуги транспортировки газа населению	4111.2	1 279 310	1 143 234
услуги по строительно-монтажным работам	4111.3	429 191	362 462
услуги технического обслуживания и ремонта ВДГО	4111.4	325 305	279 874
услуги технического обслуживания и ремонта сетей	4111.5	171 174	157 707
реализация товаров (торговля)	4111.6	204 249	172 910
прочие поступления от продажи продукции, работ и услуг	4111.8	195 551	159 735
2. арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 165	450
3. от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
4. прочие поступления	4119	240 833	111 141
в т.ч. расчеты по НДС (свернутые)	4119.1	173 482	87 569
Платежи - всего	4120	( 5 919 461 )	( 5 301 466 )
в том числе:			
1. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, всего, за исключением НДС, в том числе:	4121	( 1 848 158 )	( 1 475 696 )
за текущий и капитальный ремонт газопроводов и сооружений на них, производственных баз	4121.1	( 630 013 )	( 564 124 )
в том числе основному обществу	4121.1.1	( - )	( 29 138 )
расчеты по приобретению газа	4121.2	( 199 361 )	( 178 953 )
за приобретение горюче-смазочных материалов	4121.3	( 132 595 )	( 117 341 )
за аренду (субаренду) объектов газоснабжения	4121.4	( 128 372 )	( 109 932 )
в том числе основному обществу	4121.4.1	( 128 372 )	( 109 932 )
за оформление документов на права и пользование объектами недвижимости имущества, аренда земли	4121.5	( 33 572 )	( 46 418 )
за приобретение товаров, материалов на перепродажу	4121.6	( 201 288 )	( 154 963 )
в том числе основному обществу	4121.6.1	( - )	( 27 143 )
расчеты за строительно-монтажные работы	4121.7	( 93 136 )	( 104 221 )
в том числе основному обществу	4121.7.1	( - )	( 10 472 )
прочие расчеты в оплату товаров, работ, услуг	4121.8	( 429 821 )	( 199 744 )
в том числе основному обществу	4121.8.1	( 208 )	( 29 100 )
2. в связи с оплатой труда работников	4122	( 2 838 361 )	( 2 535 946 )
3. процентов по долговым обязательствам	4123	( - )	( - )
4. налога на прибыль организаций	4124	( 198 500 )	( 214 646 )
5. расчеты по прочим налогам и сборам	4125	( 969 434 )	( 1 075 178 )
в том числе расчеты по НДС (свернутые)	4125.1	( - )	( - )
6. прочие платежи	4129	( 65 008 )	( - )
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	770 411	575 579



Алиев

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 20 13 г.	За 12 месяцев 20 12 г.
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	19 393	14 147
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых)	4211	2 781	4 151
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях)	4213	120	23
прочие поступления	4214	16 492	9 973
Платежи - всего	4220	( 253 782 )	( 699 326 )
в том числе:			
1. в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, всего, за исключением НДС, в том числе:	4221	( 253 782 )	( 699 326 )
за строительство и реконструкцию производственных баз за строительство и реконструкцию газопроводов и сооружений на них	4221.1	( 29 076 )	( 343 833 )
в том числе основному обществу	4221.2	( 102 557 )	( 206 832 )
за приобретение станков, компрессоров, сварочного оборудования, вычислительной техники и оргтехники	4221.2.1	( - )	( 80 342 )
в том числе основному обществу	4221.3	( 30 599 )	( 34 910 )
за приобретение автотранспорта	4221.3.1	( - )	( 21 681 )
в том числе основному обществу	4221.4	( 44 169 )	( 74 617 )
за прочие приобретения, строительство объектов основных средств	4221.4.1	( - )	( 28 164 )
в том числе основному обществу	4221.5	( 47 381 )	( 39 134 )
2. в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4221.5.1	( - )	( 8 684 )
3. в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4222	-	-
4. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4223	-	-
5. прочие платежи	4224	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	( 234 389 )	( 685 179 )
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	( 209 735 )	( 169 278 )
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	( 58 567 )	( 64 564 )
в том числе по основному обществу	4322.1	( 29 773 )	( 32 746 )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи всего, в том числе:	4329	( 151 168 )	( 104 714 )
лизинговые платежи (без НДС)	4329.1	( 145 897 )	( 98 809 )
налог с дивидендов	4329.2	( 5 271 )	( 5 905 )
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	( 209 735 )	( 169 278 )



Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 20 13 г.	За 12 месяцев 20 12 г.
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	326 287	( 278 878 )
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	768 176	1 047 054
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 094 463	768 176
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор

ОАО "Газпром газораспределение Уфа"

Главный бухгалтер

12 марта 2014 г.



*[Handwritten signature]*

Н.И. Крюков

Г.Ш. Чанышева



*[Handwritten signature]*

Получено по Тке  
21.03.2014

Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)  
за 2013 год по ОАО «Газпром газораспределение Уфа»

Форма по ОКУД  
П-1 0710005

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские  
и технологические работы (НИОКР)  
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код показателя	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость		накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
			5100	5110			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы —	5100	за 2013 г.	1 831	549	-	-	-	184	-	-	-	1 831	733
всего	5110	за 2012 г.	1 831	367	-	-	-	182	-	-	-	1 831	549
в том числе:													
у правообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у правообладателя на товарные знаки, патенты, права на изобретения, полезные модели, селекционные достижения	5103	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5113	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у лицензиаров на селекционные достижения	5105	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5115	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5106	за 2013 г.	1 831	549	-	-	-	184	-	-	-	1 831	733
	5116	за 2012 г.	1 831	367	-	-	-	182	-	-	-	1 831	549



Влияет

## 1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря		На 31 декабря 20 11 г.
		20 13 г.	20 12 г.	
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	-	-	-
у правообладателя на программ-мы ЭВМ, базы данных	5122	-	-	-
у правообладателя на тополо-гии интегральных микросхем	5123	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5124	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	5125	-	-	-
Прочие	5126	-	-	-

## 1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря		31 декабря 20 11 г.
		20 13 г.	20 12 г.	
Всего	5130	10	10	20
в том числе:				
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5131	-	-	-
у правообладателя на програм-мы ЭВМ, базы данных	5132	-	-	-
у правообладателя на тополо-гии интегральных микросхем	5133	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5134	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	5135	-	-	-
Прочие	5136	10	10	20



## 1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код показателя	Период	На начало года		Поступило		Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР — всего	5410	за 2013 г.	1 112	862	-	(1 112)	(1 074)	250	-	-
	5150	за 2012 г.	2 600	412	212	(1 700)	(1 700)	2 150	1 112	862
в том числе:										
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки СКЗ "Агидель-3000" типа СКЗ-УПС	5141	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2012 г.	1 700	-	-	(1 700)	(1 700)	1 700	-	-
Разработка конструкции и технологии производства анодных азелитителей в коксной оболочке с увеличенным сроком службы	5142	за 2013 г.	900	862	-	(900)	(862)	38	-	-
	5152	за 2012 г.	900	412	-	-	-	450	900	862
Разработка типовой рабочей документации по проекту установки системы телеметрии ГРПШ выпускаемых ОАО "Газпром газораспределение Уфа"	5143	за 2013 г.	212	-	-	(212)	(212)	212	-	-
	5153	за 2012 г.	-	-	212	-	-	-	212	-





## 1.5. Незаконченные и неформализованные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам — всего	5160	за 2013 г.	-	-	-	-
	5170	за 2012 г.	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего	5180	за 2013 г.	9 037	1 359	-	10 396
	5190	за 2012 г.	2 200	6 837	-	9 037
в том числе:						
Разработка торгового знака	5181	за 2013 г.	37	9	-	46
	5191	за 2012 г.	0	37	-	37
Разработка геоинформационной системы	5182	за 2013 г.	9 000	1 350	-	10 350
	5192	за 2012 г.	2 200	6 800	-	9 000



2. Основные средства  
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код показателя	Период	На начало года		Изменения за период				Оборот ОС между гс группами (визами)		На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация					
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200	за 2013 г.	11 887 950	(7 746 109)	435 599	(81 443)	61 676	(350 529)	2 355 047	(1 652 892)	-	-	14 597 153	9 687 854
в том числе:														
здания	5210	за 2012 г.	10 755 038	(7 469 975)	1 202 473	(69 561)	68 918	(345 052)	-	-	-	-	11 887 950	7 746 109
	5201	за 2013 г.	1 346 962	(251 561)	13 472	(8 065)	7 247	(33 202)	38 708	(24 469)	-	292	1 391 077	302 278
	5211	за 2012 г.	852 312	(228 513)	503 462	(8 812)	3 631	(26 679)	-	-	-	-	1 346 962	251 561
сооружения и передаточные устройства	5202	за 2013 г.	9 224 514	(6 857 293)	253 102	(31 019)	16 653	(163 761)	2 292 393	(1 617 602)	8 290	(311)	11 747 280	8 621 693
в том числе: газовые сети и сооружения на них	5212	за 2012 г.	9 036 099	(6 720 697)	217 384	(28 969)	28 435	(165 031)	-	-	-	-	9 224 514	6 857 293
	5203	за 2013 г.	9 176 233	(6 713 150)	253 077	(30 705)	29 538	(173 565)	2 126 518	(1 496 997)	235	-	11 525 358	8 354 174
	5213	за 2012 г.	9 009 567	(6 582 933)	194 667	(28 001)	27 705	(157 922)	-	-	-	-	9 176 233	6 713 150
машинный и абтурдоваше	52031	за 2013 г.	799 535	(352 490)	104 805	(18 390)	14 935	(83 872)	23 946	(10 821)	196	428	910 092	432 674
	52131	за 2012 г.	503 032	(291 510)	309 892	(13 389)	11 789	(72 769)	-	-	-	-	799 535	352 490
транспортные средства	52032	за 2013 г.	421 036	(245 593)	47 233	(21 634)	19 801	(60 036)	-	-	(388)	(1)	446 247	285 828
производственный и хозяйственный инвентарь	52132	за 2012 г.	310 360	(186 541)	123 076	(12 400)	14 975	(74 027)	-	-	-	-	421 036	245 593
	52033	за 2013 г.	71 807	(35 161)	3 450	(1 803)	1 883	(8 150)	-	-	413	(406)	73 867	41 020
	52133	за 2012 г.	47 129	(39 030)	30 538	(5 860)	9 782	(5 913)	-	-	-	-	71 807	35 161
оружие и виды основных средств	52034	за 2013 г.	24 096	(4 011)	13 537	(532)	1 157	(1 508)	-	-	(8 511)	(2)	28 590	4 360
	52134	за 2012 г.	6 106	(3 684)	18 121	(131)	306	(633)	-	-	-	-	24 096	4 011
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего	5220	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
Илущество для передачи в лизинг	5221	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Илущество, предоставляемое по договору проката	52211	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52311	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	52212	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52312	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



*Власов*

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего	5240	за 2013 г.	238 807	291 179	(9 204)	(406 247)	114 535
	5250	за 2012 г.	695 394	1 301 599	(603 771)	(1 154 415)	238 807
в том числе:							
Оборудование к установке	5241	за 2013 г.	11 340	17 133	(8 781)	(12 874)	6 818
	5251	за 2012 г.	12 091	18 103	(104)	(18 750)	11 340
Строительство газовых сетей	5242	за 2013 г.	182 568	167 841	-	(301 539)	48 870
	5252	за 2012 г.	146 157	277 763	(2 632)	(238 720)	182 568
Производственные базы	5243	за 2013 г.	19 674	9 756	-	(7 431)	21 999
	5253	за 2012 г.	524 831	677 740	(600 800)	(582 097)	19 674
Другие объекты	5244	за 2013 г.	25 225	96 449	(423)	(84 403)	36 848
	5254	за 2012 г.	12 315	327 993	(235)	(314 848)	25 225



2.3. Измененные стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код показателя	за 2013 г.	за 2012 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего, в т.ч.:	5260	16 197	481 908
Реконструкция, модернизация газопроводов	5261	5 776	4 162
		5 979	5 197
Реконструкция, модернизация сооружений на газопроводах	5262		
Телемеханизации системы газоснабжения	5263	-	2 864
Реконструкция административно-производственных комплексов	5264	522	462 341
Реконструкция прочего оборудования	5265	826	414
Реконструкция системы электро-химической защиты	5266	338	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего, в т.ч.:	5270	1 378	3 465
Частичная ликвидация газопроводов	5271	1 206	3 295
Частичная ликвидация сооружений на газопроводах	5272	172	170



## 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на баланс (здания)	5280	97	126	126
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на баланс (прочие)	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за баланс (здания)	5283	2 283	3 387	39 093
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за баланс (прочие)	5284	3 130 064	2 704 017	2 589 973
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5285	91 936	86 303	182 896
Основные средства, переведенные на консервацию	5286	38 488	42 269	94 256
Иное использование основных средств (залог и др.)	5287	-	-	-



**3. Финансовые вложения**  
**3.1. Наличие и движение финансовых вложений**

Наименование показателя	Код показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	начисленные проценты (включая доведенные первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные — всего	5301	за 2013 г.	22	29 812	-	-	-	2 642	22	32 454
	5311	за 2012 г.	709	24 778	(687)	687	-	4 347	22	29 812
	5302	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: ООО "Термо-Сервис"	5312	за 2012 г.	687	(687)	(687)	687	-	-	-	-
Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ	5303	за 2013 г.	22	29 812	-	-	-	2 642	22	32 454
	5313	за 2012 г.	22	25 465	-	-	-	4 347	22	29 812
	5305	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные — всего	5300	за 2013 г.	22	29 812	-	-	-	2 642	22	32 454
	5310	за 2012 г.	709	24 778	(687)	687	-	4 347	22	29 812
Финансовых вложений — итого										

**3.2. Иное использование финансовых вложений**

Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря	
		20 13 г.	20 12 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге — всего	5320	На 31 декабря	На 31 декабря
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) — всего	5325	20 13 г.	20 12 г.
Иное использование финансовых вложений	5329	20 13 г.	20 11 г.



*Власов*



## 4. Запасы

0710005 с.10

## 4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы — всего	5400	за 2013 г.	194 173	-	1 106 487	(1 078 259)	-	-	-	222 401	-
	5420	за 2012 г.	152 717	-	1 090 952	(1 049 496)	-	-	-	194 173	-
в том числе:	5401	за 2013 г.	73 119	-	248 981	(714 288)	-	-	487 395	95 207	-
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	5421	за 2012 г.	63 668	-	487 040	(676 817)	-	-	199 228	73 119	-
	5402	за 2013 г.	2 446	-	47 189	(49 626)	-	63	-	72	-
	5422	за 2012 г.	12 476	-	217 577	(227 607)	-	-	-	2 446	-
производство	5403	за 2013 г.	8 675	-	184 359	(39 791)	-	-	(144 816)	8 427	-
	5423	за 2012 г.	9 724	-	196 911	-	-	-	(197 960)	8 675	-
	5404	за 2013 г.	105 015	-	605 688	(256 702)	-	-	(343 849)	110 152	-
товары для перепродажи	5424	за 2012 г.	65 616	-	182 248	(141 581)	-	-	(1 268)	105 015	-
	5405	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5406	за 2013 г.	4 838	-	20 270	(17 852)	-	-	1 207	8 463	-
	5426	за 2012 г.	1 153	-	7 176	(3 491)	-	-	-	4 838	-
	5407	за 2013 г.	80	-	-	-	-	-	-	80	-
прочие запасы и затраты	5427	за 2012 г.	80	-	-	-	-	-	-	80	-



Владимир

## 4.2. Запасы не оплаченные на отчетную дату, запасы в залоге

Наименование показателя	Код показа теля	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату — всего	5440	287	18 677	1 513
в том числе:				
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	5441	287	1 178	453
затраты в незавершенном производстве	5442	-	-	-
готовая продукция	5443	-	-	-
товары для перепродажи	5444	-	17 499	1 051
товары отгруженные	5445	-	-	-
активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	5446	-	-	-
прочие запасы и затраты	5447	-	-	9
Запасы, находящиеся в залоге по договору — всего	5450	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы, и другие аналогичные ценности	5451	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	5452	-	-	-
готовая продукция	5453	-	-	-
товары для перепродажи	5454	-	-	-
товары отгруженные	5455	-	-	-
активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты	5456	-	-	-
прочие запасы и затраты	5457	-	-	-



**5. Дебиторская и кредиторская задолженность**  
**5.1. Излишне и движение дебиторской задолженности**

Наименование показателя	Код показателя	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	задолженность за минусом резерва, отраженная в балансе	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего	5501	за 2013 г.	13 551	(5 951)	7 600	3 293	-	(1 411)	-	(618)	2 192	15 433	(5 333)	10 100	
	5521	за 2012 г.	13 556	(5 840)	7 716	322	-	(161)	(166)	111	-	13 551	(5 951)	7 600	
в том числе:	5502	за 2013 г.	5 023	(5 023)	-	2 714	-	(781)	-	(779)	1 935	6 956	(4 244)	2 712	
1. За сетевой газ и транспортировку	5522	за 2012 г.	5 150	(5 048)	102	-	-	(25)	(102)	(25)	-	5 023	(5 023)	-	
в том числе	55021	за 2013 г.	5 023	(5 023)	-	2 714	-	(781)	-	(779)	1 935	6 956	(4 244)	2 712	
1.1. Покупатели и заказчики	55221	за 2012 г.	5 150	(5 048)	102	-	-	(25)	(102)	(25)	-	5 023	(5 023)	-	
	55022	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2. Авансы выданные	55222	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5503	за 2013 г.	928	(928)	-	579	-	(161)	-	161	257	1 346	(1 089)	257	
2. За выполнение работ по прочей деятельности	5523	за 2012 г.	856	(792)	64	272	-	(136)	(64)	136	-	928	(928)	-	
в том числе	55031	за 2013 г.	928	(928)	-	579	-	(161)	-	161	257	1 346	(1 089)	257	
2.1. Покупатели и заказчики	55231	за 2012 г.	856	(792)	64	272	-	(136)	(64)	136	-	928	(928)	-	
	55032	за 2013 г.	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2. Авансы выданные	55232	за 2012 г.	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3. Прочие дебиторы	5504	за 2013 г.	7 600	-	7 600	-	-	(469)	-	-	-	7 131	-	7 131	
в том числе	5524	за 2012 г.	7 550	-	7 550	50	-	-	-	-	-	7 600	-	7 600	
3.1. Авансы выданные за товары, работы, услуги	55041	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55241	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2. Уплата налогов в бюджет	55042	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55242	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3. Уплата внебюджетных фондов	55043	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55243	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.4 Прочие: расчеты	55044	за 2013 г.	7 600	-	7 600	-	-	(469)	-	-	-	7 131	-	7 131	
	55244	за 2012 г.	7 550	-	7 550	50	-	-	-	-	-	7 600	-	7 600	



Наименование показателя	Код показателя	Период	На начало года						Изменения за период						На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	задолженность за минусом резерва, отраженная в балансе	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долговой в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора (4+7-9-10)	величина резерва по сомнительным долгам (5-11)	задолженность за минусом резерва, отраженная в балансе (13-14)		
																4	5
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего	5510	за 2013 г.	363 011	(27 718)	335 293	250 043	-	(303 411)	(725)	(8 344)	(2 192)	308 918	(19 374)	289 544			
	5530	за 2012 г.	215 848	(32 203)	183 645	295 304	-	(146 528)	(1 614)	(4 485)	-	363 011	(27 718)	335 293			
в том числе:	5511	за 2013 г.	216 339	(15 786)	200 553	165 503	-	(210 116)	(252)	(11 415)	(1 935)	171 474	(4 371)	167 103			
1. За сетевой газ и транзитировку	5531	за 2012 г.	103 258	(16 370)	86 888	180 950	-	(67 770)	(99)	(584)	-	216 339	(15 786)	200 553			
в том числе	55111	за 2013 г.	215 723	(15 786)	199 937	165 205	-	(209 500)	(252)	(11 415)	(1 935)	171 476	(4 371)	166 805			
1.1. Покупатели и заказчики	55311	за 2012 г.	102 272	(16 370)	85 902	180 334	-	(66 784)	(99)	(584)	-	215 723	(15 786)	199 937			
1.2. Авансы выданные	55112	за 2013 г.	616	-	616	298	-	(616)	-	-	-	298	-	298			
	55312	за 2012 г.	986	-	986	616	-	(986)	-	-	-	616	-	616			
2. За выполнение работ по прочей деятельности	5512	за 2013 г.	73 305	(9 040)	64 265	49 480	-	(47 396)	-	3 555	(257)	75 389	(12 595)	62 794			
в том числе	5532	за 2012 г.	48 799	(10 124)	38 675	52 815	-	(28 176)	(133)	(1 084)	-	73 305	(9 040)	64 265			
2.1. Покупатели и заказчики	55121	за 2013 г.	72 967	(9 040)	63 927	49 480	-	(47 058)	-	3 555	(257)	75 389	(12 595)	62 794			
	55321	за 2012 г.	48 395	(10 124)	38 271	52 815	-	(28 110)	(133)	(1 084)	-	72 967	(9 040)	63 927			
2.2. Авансы выданные	55122	за 2013 г.	338	-	338	-	-	(338)	-	-	-	-	-	-			
	55322	за 2012 г.	404	-	404	-	-	(66)	-	-	-	338	-	338			
3. Прочие дебиторы	5513	за 2013 г.	73 367	(2 892)	70 475	35 060	-	(45 899)	(473)	(484)	-	62 055	(2 408)	59 647			
в том числе	5533	за 2012 г.	63 791	(5 709)	58 082	61 539	-	(50 582)	(1 382)	(2 817)	-	73 367	(2 892)	70 475			
3.1. Авансы выданные за товары,	55131	за 2013 г.	45 237	(90)	45 147	9 449	-	(42 100)	(20)	(60)	-	12 566	(30)	12 536			
	55331	за 2012 г.	38 188	(91)	38 097	42 675	-	(35 571)	(56)	(1)	-	45 237	(90)	45 147			
3.2. Уплата налогов в бюджет	55132	за 2013 г.	1 101	-	1 101	8 773	-	(1 101)	-	-	-	8 773	-	8 773			
	55332	за 2012 г.	2 302	-	2 302	1 101	-	(2 302)	-	-	-	1 101	-	1 101			
3.3. Уплата внебюджетных фондов	55133	за 2013 г.	2 275	-	2 275	1 499	-	(2 275)	-	-	-	1 499	-	1 499			
	55333	за 2012 г.	1 659	-	1 659	2 275	-	(1 659)	-	-	-	2 275	-	2 275			
3.4. Прочие расчеты	55134	за 2013 г.	24 754	(2 802)	21 952	15 339	-	(423)	(453)	(424)	-	39 217	(2 378)	36 839			
	55334	за 2012 г.	21 642	(5 618)	16 024	15 488	-	(11 030)	(1 326)	(2 816)	-	24 754	(2 802)	21 952			
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	5514	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	5534	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Итого	5500	за 2013 г.	376 562	(33 669)	342 893	253 336	-	(304 822)	(725)	(8 962)	-	324 351	(24 707)	299 644			
	5520	за 2012 г.	229 404	(38 043)	191 361	295 626	-	(146 688)	(1 780)	(4 374)	-	376 562	(33 669)	342 893			



## 5.2. Пророченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код показа теги	На 31 декабря 20 13 г.		На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	29 575	4 868	45 895	12 226	46 783	8 740
в том числе:							
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего	5541	6 110	777	5 951	-	5 840	-
в том числе:							
1. За селевой газ и транспортировку	55411	5 021	777	5 023	-	5 048	-
в том числе							
1.1. Покупатели и заказчики	554111	5 021	777	5 023	-	5 048	-
1.2. Авансы выданные	554112	-	-	-	-	-	-
2. За выполняемые работы по прочей деятельности	55412	1 089	-	928	-	792	-
в том числе							
2.1. Покупатели и заказчики	554121	1 089	-	928	-	792	-
2.2. Авансы выданные	554122	-	-	-	-	-	-
3. Прочие дебиторы	55413	-	-	-	-	-	-
в том числе							
3.1. Авансы выданные за товары, работы, услуги	554131	-	-	-	-	-	-
3.2. Уплата налогов в бюджеты и внебюджетные фонды	554132	-	-	-	-	-	-
3.3. Прочие расчеты	554133	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего	5542	23 465	4 091	39 944	12 226	40 943	8 740
в том числе:							
1. За селевой газ и транспортировку	55421	4 731	360	26 236	10 450	20 656	4 286
в том числе							
1.1. Покупатели и заказчики	554211	4 731	360	25 899	10 113	20 656	4 286
1.2. Авансы выданные	554212	-	-	337	337	-	-
2. За выполненные работы по прочей деятельности	55422	16 275	3 680	10 544	1 504	10 665	649
в том числе							
2.1. Покупатели и заказчики	554221	16 275	3 680	10 544	1 504	10 665	649
2.2. Авансы выданные	554222	-	-	-	-	-	-
3. Прочие дебиторы	55423	2 459	51	3 164	272	9 622	3 805
в том числе							
3.1. Авансы выданные за товары, работы, услуги	554231	30	-	90	-	199	-
3.2. Уплата налогов в бюджеты и внебюджетные фонды	554232	-	-	-	-	-	-
3.3. Прочие расчеты	554233	2 429	51	3 074	272	9 423	3 805
4. Задолженность дочерним и зависимым обществам	55424	-	-	-	-	-	-



## 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность — всего	5551 5571	за 2013 г. за 2012 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Краткосрочная кредиторская задолженность — всего	5560 5580	за 2013 г. за 2012 г.	502 042 594 010	492 323 451 903	- -	(446 015) (543 870)	- (1)	- -	548 350 502 042
в том числе:	55601	за 2013 г.	171 312	67 703	-	(159 867)	-	-	79 148
1. Поставщики и подрядчики	55801	за 2012 г.	133 872	158 638	-	(121 198)	-	-	171 312
	55602	за 2013 г.	45 049	9 618	-	(10 912)	-	-	43 755
2. Авансы полученные	55802	за 2012 г.	58 652	18 064	-	(31 667)	(1)	-	45 049
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	55603	за 2013 г.	444	-	-	(444)	-	-	0
	55803	за 2012 г.	444	-	-	-	-	-	444
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	55604 55804	за 2013 г. за 2012 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	0 0
5. Задолженность по оплате труда	55605 55805	за 2013 г. за 2012 г.	50 274 40 064	52 055 50 274	- -	(50 274) (40 064)	- -	- -	52 055 50 274
6. Расчеты по налогам и сборам	55606 55806	за 2013 г. за 2012 г.	172 886 291 524	304 917 172 886	- -	(172 886) (291 524)	- -	- -	304 917 172 886
7. Задолженность перед государственными	55607 55807	за 2013 г. за 2012 г.	50 518 49 432	55 390 50 518	- -	(50 518) (49 432)	- -	- -	55 390 50 518
8. Прочие кредиторы	55608 55808	за 2013 г. за 2012 г.	8 304 17 995	1 791 239	- -	(986) (9 930)	- -	- -	9 109 8 304
9. Задолженность участникам (юридическим) по оплате	55609 55809	за 2013 г. за 2012 г.	3 255 2 027	849 1 284	- -	(128) (56)	- -	- -	3 976 3 255
Итого	5550 5570	за 2013 г. за 2012 г.	502 042 594 010	492 323 451 903	- -	(446 015) (543 870)	- (1)	- -	548 350 502 042





## 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря		На 31 декабря
		20 13 г.	20 12 г.	
Всего	5590	43	1945	522
в том числе:				
1. Поставщики и подрядчики	55901	13	1 917	522
2. Авансы полученные	55902	30	27	-
3. Целевое финансирование РБ строительства газопроводов	55903	-	-	-
4. Задолженность дочерних и зависимых обществ	55904	-	-	-
5. Задолженность по оплате труда	55905	-	-	-
6. Расчеты по налогам и сборам	55906	-	-	-
7. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	55907	-	-	-
8. Прочие кредиторы	55908	-	1	-



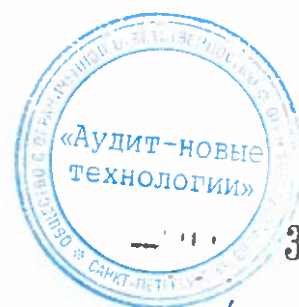
## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код показателя	За 20 13 г.	За 20 12 г.
Материальные затраты	5610	995 286	908 921
Расходы на оплату труда	5620	2 747 669	2 478 349
Отчисления на социальные нужды	5630	799 142	721 586
Амортизация	5640	315 014	279 673
Прочие затраты	5650	1 066 873	972 130
<b>Итого по элементам</b>	<b>5660</b>	<b>5 923 984</b>	<b>5 360 659</b>
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	2 622	11 079
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>5600</b>	<b>5 926 606</b>	<b>5 371 738</b>



## 7. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Код показателя	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Доначислено (восстановлено) по результатам инвентаризации	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства — всего	5700	316 068	451 335	(473 572)	41 220	335 051
Оценочные обязательства (резерв) на оплату отпусков	5701	134 347	261 408	(293 983)	40 817	142 589
Оценочные обязательства (резерв) на оплату вознаграждения по итогам года	5702	181 721	189 927	(179 589)	403	192 462



## 8. Обеспечение обязательств

Наименование показателя	Код показателя	31 декабря 2013	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Полученные — всего	5800	7 386	7 994	9 934
в том числе:				
Обеспечение по договорам купли - продажи квартир работникам Общества в рассрочку	5801	7 386	7 994	9 934
Выданные - всего	5810	104	2 038	3 189
в том числе:				
Поручительства за работников Общества перед банком АБ "РОССИЯ" за выданные кредиты	5811	104	2 038	3 189



## 9. Государственная помощь

Наименование показателя	За 2013 г.		За 2012 г.	
	На начало года	Получено за год	На начало года	На конец года
Получено бюджетных средств — всего	-	-	-	-
в том числе:				
на текущие расходы	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	-	-	-	-
Бюджетные кредиты — всего	2013 г.	-	2012 г.	-
	2012 г.	-	2012 г.	-
			Возвращено за год	
				(-)
				(-)

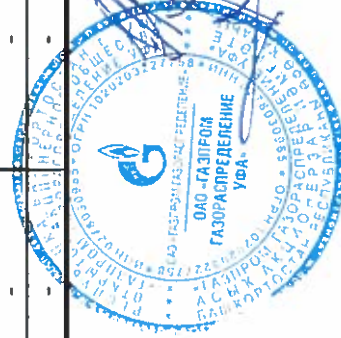
Генеральный директор  
ОАО "Газпром газораспределение Уфа"

Н.И. Крюков


Главный бухгалтер

Г.Ш. Чанышева

12 марта 2014 год



Получено по Тке  
11.03.2014



**ПОЯСНЕНИЯ  
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ  
ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ УФА»  
ЗА 2013 ГОД**





## Оглавление

<b>1</b>	<b>Общие сведения</b>	<b>4</b>
1.1	Общая информация	4
1.2	Филиалы (структурные подразделения)	12
1.3	Информация об исполнительных и контрольных органах	14
<b>2</b>	<b>Раскрытие применяемых способов ведения учета</b>	<b>15</b>
2.1	Основы представления бухгалтерской (финансовой) отчетности	15
2.2	Общие положения об организации бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности	15
2.3	Инвентаризация активов и обязательств	15
2.4	Нематериальные активы	16
2.5	Результаты исследований и разработок	17
2.6	Внеоборотные активы	17
2.7	Финансовые вложения	19
2.8	Материально-производственные запасы	20
2.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	21
2.10	Расходы по обычным видам деятельности	21
2.11	Расходы будущих периодов	22
2.12	Дебиторская задолженность	22
2.13	Капитал	22
2.14	Учет кредитов и займов	23
2.15	Оценочные обязательства	23
2.16	Доходы по обычным видам деятельности	23
2.17	Изменение учетной политики	23
<b>3</b>	<b>Раскрытие существенных показателей форм бухгалтерской (финансовой) отчетности</b>	<b>28</b>
3.1	Нематериальные активы	28
3.2	Результаты исследований и разработок	28
3.3	Основные средства	28
3.4	Доходные вложения в материальные ценности	37
3.5	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	37
3.6	Прочие внеоборотные активы	38
3.7	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	38
3.8	Запасы	39
3.9	Дебиторская задолженность	41
3.10	Денежные средства и денежные эквиваленты	61
3.11	Прочие оборотные активы	62
3.12	Капитал	63
3.13	Кредиты и займы	72
3.14	Кредиторская задолженность	72
3.15	Доходы будущих периодов	83
3.16	Оценочные обязательства	84
3.17	Доходы от обычных видов деятельности	84



3.18	Расходы по обычным видам деятельности	85
3.19	Прочие доходы и расходы	86
3.20	Налогообложение	92
3.21	Совокупный финансовый результат периода	95
3.22	Чистая прибыль к распределению	95
3.23	Прибыль (убыток) на акцию	97
<b>4</b>	<b>Вступительные и сравнительные данные бухгалтерской (финансовой) отчетности</b>	<b>98</b>
<b>5</b>	<b>Прочая информация, характеризующая деятельность Общества</b>	<b>111</b>
5.1	Обеспечения обязательств	111
5.2	Информация об операциях со связанными сторонами	111
5.3	Условные обязательства и условные активы	120
5.4	События после отчетной даты	121
5.5	Государственная помощь	121
5.6	Информация по прекращаемой деятельности	121
5.7	Информация о рисках	121



## Общие сведения

### 1.1 Общая информация

Производственное управление «Башгаз» организовано в 1963 году. В 1991 г. в соответствии с распоряжением Совета Министров производственное объединение «Башгаз» преобразуется в акционерное общество с ликвидацией его как государственное предприятие.

Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР» от 29 октября 1991 года №ВС-9/46 и Программой приватизации государственных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год.

В рамках реализации мероприятий группы "Газпром" по переходу на единый фирменный стиль ОАО «Газпром», 21 октября 2013 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров Общества, на котором было принято решение о переименовании открытого акционерного общества «Газ-Сервис» Республики Башкортостан в открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Уфа», принято соответствующее решение об утверждении Устава Общества в новой редакции (протокол № 2 от 24.10.2013).

Регистрация изменений осуществлена 05 ноября 2013 года путем внесения сведений в единый государственный реестр юридических лиц (Лист записи ЕГРЮЛ от 05.11.2013, за государственным регистрационным номером 6130280076030). Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 39 по Республике Башкортостан зарегистрирован Устав Общества в новой редакции, согласно которому Открытое акционерное общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан переименовано в Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Уфа» (сокращенное наименование – ОАО «Газпром газораспределение Уфа»).

Общество является юридическим лицом и свою деятельность организует на основании законодательства Российской Федерации, Республики Башкортостан и Уставом 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.

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Уфа». Сокращенное наименование: ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

Государственная регистрация: зарегистрировано Постановлением главы администрации Советского района г.Уфы №10-197/5 от 29.05.1991 года.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31.10.2002 года №02-003186841 за основным государственным регистрационным номером 1020203227758.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц инспекцией Федеральной налоговой службы по Советскому району г.Уфы по месту нахождения Общества по адресу: Республика Башкортостан, 450077, г.Уфа, ул.Цюрупы, 100/102, с присвоением идентификационного номера налогоплательщика (ИНН) 0278030985.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Газ-Сервис» от 24.12.2012 года (протокол № 2 от 25.12.2012 года) утвержден Устав Общества в связи с



изменением места нахождения Общества: 450059, г.Уфа, ул.Новосибирская, д.2, корп.4. Новая редакция Устава Общества зарегистрирована Межрайонной ИФНС России № 39 по Республике Башкортостан 16.01.2013 года с сохранением основного государственного регистрационного номера (свидетельство серии 02 № 006891902) путем внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц, изменений вносимых в учредительные документы юридического лица.

На основании сведений об изменении места нахождения юридического лица, ОАО «Газ-Сервис» снято с учета с 16.01.2013 года в Межрайонной ИФНС России № 1 по Республике Башкортостан (по Советскому району г.Уфы) (уведомление о снятии с учета от 16.01.2013 года № 108) и поставлена на учет в налоговом органе по месту нахождения – Межрайонной ИФНС № 2 по Республике Башкортостан (по Октябрьскому району г.Уфы) с сохранением идентификационного номера налогоплательщика (ИНН) 0278030985 и присвоением КПП 027601001 (свидетельство серии 02 № 006891903).

Также Общество зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Республике Башкортостан 02.05.2003г (свидетельство серии 02 № 004651197) с присвоением КПП 025250001 (уведомление от 06.11.2013 № 196301).

Уставный капитал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» составляет 3 510 820 рублей. Общество имеет именные акции номинальной стоимостью 5 рублей каждая в количестве 702 164 акции.

Состав акционеров Общества приведен в таблице (см.Таблица1).

**Таблица 1. Акционеры Общества**

Наименование Акционера	Доля в уставном капитале	Кол-во акций, шт.
Открытое Акционерное Общество «Газпром газораспределение»	49,99	351 070
Открытое Акционерное Общество «Региональный фонд»	43,61	306 227
Прочие юридические лица	1,4	9 593
Физические лица	5,0	35 274

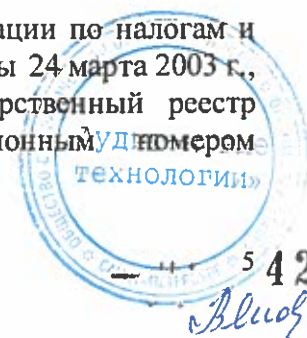
**Примечание:** Сведения приведены на основании Списка лиц, имеющих право на участие в собрании 23.12.2013 г. При этом, согласно письму ЗАО "СР-ДРАГа" от 22.01.2014 № И/20/5401 на 01.01.2014 отсутствуют юридические лица, владеющие более 5% от уставного капитала. Зарегистрировано два номинальных держателя, на счетах которых учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5% от уставного капитала: ОАО "АБ "РОССИЯ" (50,0175%) и ОАО "УРАЛСИБ" (43,6119%).

#### Аудитор Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии» (ООО «Аудит - НТ»).

#### Государственная регистрация:

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.



**Место нахождения:**

192174, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 142, лит. А.

**Членство в саморегулируемой аудиторской организации:**

Корпоративный член саморегулируемой организации аудиторов Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество», включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером (ОРНЗ) 11206022602.

**Реестродержатель Общества**

Реестродержателем Общества является Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Тел.: (495) 719-40-44, Факс: (495) 719-45-85

Адрес электронной почты: info@draga.ru

Лицензия: № 10-000-1-00291. Дата выдачи: 26.12.2003. Срок действия: бессрочная.

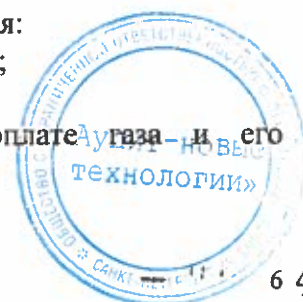
Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по ценным бумагам при правительстве Российской Федерации

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 14.10.2004.

**Основные виды деятельности**

Основными видами деятельности Общества являются:

1. Поставка, транспортировка и реализация газа непосредственно его потребителям на территории Республики Башкортостан и оперативное управление газораспределительными системами.
2. Проведение единой технической политики, координация производственной деятельности и комплексное решение вопросов, связанных с эксплуатацией газораспределительных систем и газификацией региона и разработка прогнозов потребления газа на территории области.
3. Разработка и реализация комплекса мер по:
  - оптимальному развитию системы газоснабжения;
  - внедрению энергосберегающих технологий, оборудования и приборов;
  - реконструкции объектов газового хозяйства;
  - рациональному использованию и учету расхода и качества газа, внедрению вычислительных комплексов с автоматическими корректорами расхода;
  - техническому обслуживанию, мониторингу, диагностике и ремонту систем газоснабжения;
  - созданию информационной системы газораспределительных организаций;
  - программному и информационному обеспечению;
  - разработке стандартов, норм, правил и инструкций по вопросам газификации, газоснабжения и эксплуатации газовых хозяйств.
4. Совершенствование финансово-экономических отношений, включая:
  - обеспечение своевременной и полной оплаты поставок газа;
  - реструктуризацию и погашение задолженности за газ;
  - участие в формировании бюджетов регионов по оплате Аугаза – и его транспортировки в пределах установленных лимитов;





- участие в работе по компенсации выпадающих доходов от предоставления льгот отдельным категориям граждан;
- снижение издержек Общества и рост прибыли;
- осуществление деятельности на рынке ценных бумаг в соответствии с законодательством;
- участие в работе по совершенствованию ценообразования на энергоресурсы и услуги по их транспортировке;
- эффективная организация финансовых потоков;
- маркетинговые исследования региональных рынков;
- определение источников финансирования работ по газификации и способов привлечения финансовых ресурсов, создание и отработка инвестиционного механизма, обеспечивающего устойчивое развитие и работу газораспределительных систем при оптимальном соотношении различных источников финансирования.

5. Выполнение проектно-конструкторской документации на строительство и реконструкцию газовых сетей и других газовых объектов. Строительство газопроводов высокого, среднего и низкого давления, отводов и ГРС, систем газоснабжения и сооружений на них, их ремонт и реконструкция, а также строительство и ремонт производственных зданий и сооружений жилищного фонда.

6. Организация научно-технических связей с научными, проектными, конструкторскими и производственными предприятиями по разработке и внедрению новых технологий, материалов, технических средств и оборудования, обеспечивающих высокую экономическую эффективность, надежность и экономическую безопасность газораспределительных систем, ресурсосбережение и квалифицированное использование газа.

7. Взаимоотношения с федеральными органами исполнительной власти с целью создания экономических, организационных и правовых условий, обеспечивающих эффективное функционирование системы газоснабжения.

8. Планово-предупредительный ремонт газовых сетей и сооружений предприятий.

9. Организация технического обслуживания газопроводов, сооружений на них, газового оборудования и приборов у потребителей газа.

10. Организация инвестиционной деятельности предприятий, входящих в состав производственно-технологического процесса.

11. Строительство и эксплуатация заправок станций сжиженным газом.

12. Разработка и внедрение системы технической диагностики газораспределительных систем, внутридомовых газопроводов и технологического оборудования, в том числе газонаполнительных станций.

13. Организация широкой пропаганды правил безопасности пользования газом в быту среди населения через сеть технических кабинетов, местную и многотиражную печать, радио и телевидение.

14. Обеспечение сохранности объектов газового хозяйства.

15. Проведение по заявкам газификации квартир и предприятий, монтаж газоиспользующего оборудования и газовых приборов.

16. Подготовка и повышение квалификации специалистов газовых хозяйств.

17. Переаттестация работников на знание правил безопасности в газовом хозяйстве, строительных норм и правил.

18. Организация поставок, в том числе изготовление запасных частей для газоиспользующего оборудования и газовых приборов.

19. Выполнение мероприятий по мобилизационной подготовке и мобилизационных заданий, учет и бронирование работников Общества.

20. Осуществление оптовой и розничной торгово-закупочной деятельности.

21. Производство товаров народного потребления и продукции технического назначения.

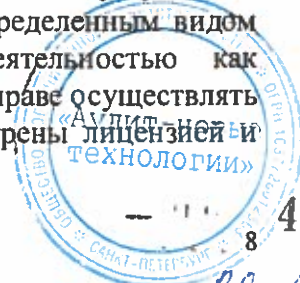




22. Осуществление коммерческо-посреднической деятельности.
23. Перевозка грузов и транспортно-экспедиционное обслуживание.
24. Организация подсобного хозяйства.
25. Осуществление внешнеэкономической деятельности.
26. Хранение, транспортировка и реализация сжиженного газа потребителям, включая заправку автотранспорта.
27. Строительство и эксплуатация станций заправки нефтепродуктами, а также транспортировка и хранение нефтепродуктов.
28. Ведение технического надзора за строительством систем газоснабжения собственными силами и другими организациями.
29. Оказание платных услуг промышленным, коммунально-бытовым предприятиям, населению по: строительству; монтажу; пуско-наладочным работам; профилактическому обслуживанию газового оборудования; эксплуатации и ремонту газопроводов, сооружений на них, средств защиты от коррозии газопроводов; изготовлению запасных частей к газовому оборудованию; ремонту и обслуживанию средств измерения и контроля давления, учета расхода газа; производству типографической и видеопродукции.
30. Проведение экспертизы безопасности газового оборудования и объектов газового хозяйства.
31. Изготовление и ремонт аппаратуры и приборов систем контроля, противоаварийной защиты, сигнализации и блокировок для объектов газового хозяйства, включая газоиспользующие установки.
32. Изготовление и ремонт проточных и емкостных водонагревателей.
33. Изготовление и ремонт газового оборудования для котельных, в том числе блочных, газогорелочных устройств для газоиспользующих установок.
34. Изготовление и ремонт нестандартного оборудования для изготовления труб.
35. Изготовление газоводопроводных труб.
36. Изготовление и ремонт нестандартного оборудования и образцов новой техники для объектов газового хозяйства.
37. Изготовление и ремонт восполнимых видов газового оборудования, узлов и деталей.
38. Изготовление и ремонт оборудования для систем защиты подземных газопроводов от электрохимической коррозии.
39. Изготовление и ремонт фасонных частей газопроводов.
40. Изготовление и ремонт оборудования установок сжиженных углеводородных газов (СУГ).
41. Эксплуатация и ремонт газопроводов, сооружений на них, средств защиты подземных газопроводов от коррозии, находящихся на балансе и в доверительном управлении Общества, а также на балансе других предприятий и организаций; эксплуатация и ремонт газонаполнительных станций.
42. Монтаж, пуско-наладочные работы на котлоагрегатах, системах автоматизации и контроля газифицированных котельных и других газоиспользующих установках и их техническое обслуживание.
43. Социальное развитие трудовых коллективов.
44. Оказание медицинских услуг.

Общество вправе заниматься любыми иными видами деятельности, не запрещенными законодательством Российской Федерации.

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии). Если условиями предоставления лицензии на занятие определенным видом деятельности предусмотрено требование о занятии такой деятельностью как исключительной, то Общество в течение срока действия лицензии не вправе осуществлять другие виды деятельности, за исключением тех, которые предусмотрены лицензией и сопутствуют им.



*В.И.И.*

Преобладающим видом экономической деятельности для Общества является транспортирование и распределение газообразного топлива по распределительным сетям газоснабжения потребителям (промышленным предприятиям, населению, коммунально-бытовым потребителям) – код по ОКВЭД 40.22.1. Доля доходов от этого вида деятельности по итогам 2013 года составляет 79,6%.

Протяженность газопроводов в зоне обслуживания ОАО «Газпром газораспределение Уфа» составляет 44,8 тысяч километров. В целом по Республике силами Общества газифицировано 1 294,9 тысячи квартир, в том числе природным газом 1 281,4 тысячи квартир. Количество эксплуатируемых ГРП составляет 3 032, ШРП – 5 701, ГРС – 0. Количество установок электрохимзащиты на подземных металлических газопроводах природного газа – 7 414.

Объем транспортировки природного газа в 2013 году – 14 084,54 млн.м<sup>3</sup>, в том числе населению – 1 795,28 млн.м<sup>3</sup>, промышленным потребителям – 12 289,26 млн.м<sup>3</sup>. Транспортировка природного газа осуществляется по двухсторонним договорам: ОАО «Газпром газораспределение Уфа», ООО «Газпром межрегионгаз Уфа».

Уровень газификации Республики Башкортостан природным и сжиженным газом на 01.01.2014 составил 77,97% (в городах и поселках городского типа – 86,72%, на селе – 65,24%).

Общество является единственной в Республике Башкортостан газораспределительной организацией.

Цены и тарифы по основным видам деятельности Общества регулируются федеральными государственными органами и органами исполнительной власти Субъекта Российской Федерации.

Общий объем транспортировки природного газа потребителям по Республике Башкортостан за 2013 год составил 14 084,54 млн. м<sup>3</sup>.

#### Наличие разрешений заниматься лицензируемыми видами деятельности. Вступление в СРО.

На конец отчетного 2013 года ОАО "Газпром газораспределение Уфа" имеет следующие разрешения заниматься лицензируемыми видами деятельности:

№ п/п	Серия и № лицензии, свидетельства о допуске	Вид деятельности, указанный в лицензии	Срок действия лицензии	
			Дата начала действия	Дата окончания действия
1	ВП-41-001466 (ЖКС)	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	30.03.2009	Бессрочно
2	ОТ-41-001646	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса	20.07.2009	20.07.2014
3	ГСС-07-052-13082009	Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	12.11.2009	15.11.2013 переоформлена в связи с переименованием «Аудит технологий»



				без ограничения срока действия
4	ГСП-06-084	Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	30.12.2009	(12.11.2013 переоформлена в связи с переименованием) без ограничения срока действия
5	02.БЦ.01.002.Л.000012.03.07	Осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)	15.03.2007	Бессрочно
6	006296-Р	Осуществление деятельности по изготовлению и ремонту средств измерений (для филиала в г.Уфа)	07.04.2010	07.04.2015
7	007724-Р	Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала в г.Белебей)	11.07.2011	11.07.2016
8	УФА 00741 ВЭ	На право пользования недрами	22.11.2007	31.12.2017
9	УФА 01373 ВЭ	На право пользования недрами	08.10.2008	20.06.2017
10	007790-Р	Изготовление и ремонт средств измерения (для филиала в г.Белебей)	02.08.2011	02.08.2016
11	ЛО-02-01-002300	Осуществление медицинской деятельности (за исключением указанной деятельности, осуществляемой медицинскими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра «Сколково»)	17.12.2012	Бессрочно
12	З-Б/00603	Деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	08.11.2012	Бессрочно
13	2453	Осуществление образовательной деятельности по образовательным программам	18.12.2007	( № 1689 09.12.2013 переоформлена в связи с переименованием) бессрочно



14	Серия 16/2-2-31 № 00515	Свидетельство на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях	26.09.2011	(15.11.2013 переоформлено в связи с переименованием) 26.09.2014
15	114-ГПЭ-12	Свидетельство о включении в реестр членов СРО НП "Горная и промышленная энергоэффективность" с предоставлением права проводить энергетические обследования с правом выдачи энергетического паспорта, в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ	2012	Бессрочно
16	УФА 01934ВЭ	На право пользования недрами	23.10.2013	31.12.2023

В 2009 году ОАО «Газ-Сервис» вступило в Саморегулируемую организацию Некоммерческого партнерства «Газораспределительная система. Строительство» (протокол о принятии в члены партнерства от 22.07.2009 № 2). Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-С-048-12102009, на сегодняшний день действует Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ГСС-07-052-13082009 от 15.11.2013.

Также в 2009 году ОАО «Газ-Сервис» вступило в Саморегулируемую организацию «Газораспределительная система. Проектирование» (протокол о принятии в члены партнерства от 28.12.2009 № 5). Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-082-14122009, на сегодняшний день действует Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ГСП-06-084 от 12.11.2013.

В 2010 году ОАО «Газ-Сервис» внесено в реестр членов некоммерческого партнерства «Газораспределительная система. Газораспределение. (Свидетельство о внесении в реестр от 30.08.2010 № 009).

В 2012 году ОАО «Газпром газораспределение Уфа» включено в реестр членов Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Горная и промышленная энергоэффективность» (оплата составила 120 тыс. руб.), с предоставлением ОАО «Газпром газораспределение Уфа» права проводить энергетические обследования с правом выдачи энергетического паспорта, в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

#### Информация о численности персонала.

Средняя численность работников в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в 2013 году составила 7 941 человек. Среднесписочная численность работников





отчетный период 7 888 человек. Численность работников списочного состава на конец отчетного периода (31.12.2013) - 8 150 человек.

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

7 888 человек в 2013 году;

7 897 человек в 2012 году;

7 885 человек в 2011 году.

## 1.2 Филиалы (структурные подразделения)

Общество может создавать филиалы и открывать представительства, дочерние и зависимые общества на территории Российской Федерации с соблюдением требований Федерального закона и иных положений законодательства.

Филиалом Общества является его обособленное подразделение, расположенное вне места нахождения Общества и осуществляющее все его функции или их часть, в том числе функции представительства.

Представительством Общества является его обособленное подразделение, расположенное вне места нахождения Общества, представляющее интересы Общества и осуществляющее их защиту.

Филиал и представительство не являются юридическими лицами, действуют на основании утвержденного Обществом положения. Филиал и представительство наделяются созданным их Обществом имуществом, которое учитывается как на их отдельных балансах, так и на балансе Общества.

Руководитель филиала и руководитель представительства назначаются генеральным директором Общества и действуют на основании доверенности, выданной Обществом.

Филиал и представительство осуществляют деятельность от имени создавшего их Общества. Ответственность за деятельность филиала и представительства несет Общество. Общество имеет в своем составе филиалы:

1. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфе». Место нахождения: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, д. 157. Почтовый адрес: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, 157. Руководитель: Нигматуллин Ирек Газизович. Дата открытия: 15.07.1994.

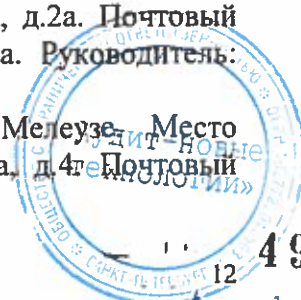
2. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Стерлитамаке. Место нахождения: 453126, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, д. 2. Почтовый адрес: 453126, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вокзальная, 2. Руководитель: Хасанов Фарит Гильмутдинович. Дата открытия: 15.07.1994

3. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Салавате. Место нахождения: 453252, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, д. 67, Почтовый адрес: 453252, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Чапаева, д. 67. Руководитель: Шумилов Дмитрий Сергеевич. Дата открытия: 15.07.1994.

4. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Ишимбае. Место нахождения: 453204, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 43. Почтовый адрес: 453204, Республика Башкортостан г. Ишимбай, ул. Стахановская, д. 43. Руководитель: Спашенко Игорь Юрьевич. Дата открытия: 15.07.1994.

5. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Кумертау. Место нахождения: 453300, Республика Башкортостан г. Кумертау, ул. Маркса, д. 2а. Почтовый адрес: 453300, Республика Башкортостан г. Кумертау, ул. Маркса, д. 2а. Руководитель: Исхаков Рустям Равилович. Дата открытия: 15.07.1994.

6. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Мелеузе. Место нахождения: 453851, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, д. 47. Почтовый адрес: 453851, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Ленина, д. 47.



адрес: 453851, Республика Башкортостан, г.Мелеуз, ул.Ленина, д.4 Руководитель: Вагизов Раиль Мизхатович. Дата открытия: 15.07.1994.

7. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Белебее. Место нахождения: 452000, Республика Башкортостан, г.Белебей, ул.Шоссейная, д.15 Почтовый адрес: 452000, Республика Башкортостан, г.Белебей, ул.Шоссейная, д.15. Руководитель: Бляшенко Анатолий Дмитриевич. Дата открытия: 15.07.1994.

8. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Давлеканово. Место нахождения: 453400, Республика Башкортостан, г.Давлеканово, ул. Уральская, 83. Почтовый адрес: 453400, Республика Башкортостан, г.Давлеканово, ул. Уральская, 83. Руководитель: Мухаметдинов Виль Ильгизович. Дата открытия: 15.07.1994.

9. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Октябрьском. Место нахождения: 452607, Республика Башкортостан, г.Октябрьский, ул.Северная, д.5. Почтовый адрес: 452607, Республика Башкортостан, г.Октябрьский, ул.Северная, д.5. Руководитель: Гаврилов Юрий Генрихович. Дата открытия: 15.07.1994.

10. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Туймазы. Место нахождения: 452750 Республика Башкортостан, г.Туймазы, ул.Гафурова, д.31а. Почтовый адрес: 452750 Республика Башкортостан, г.Туймазы, ул.Гафурова, д.31а. Руководитель: Терегулов Флорид Шамилович. Дата открытия: 15.07.1994

11. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Дюртюли. Место нахождения: 452320, Республика Башкортостан, г.Дюртюли, ул. Горшкова, д.10. Почтовый адрес: 452320, Республика Башкортостан, г.Дюртюли, ул. Горшкова, д.10. Руководитель: Гусманов Назих Миннеханович. Дата открытия: 15.07.1994.

12. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. Место нахождения: 452680, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Карла Маркса, 15. Почтовый адрес: 452680, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Карла Маркса, 15. Руководитель: Крюков Дмитрий Александрович. Дата открытия: 15.07.1994.

13. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске. Место нахождения: 452451, Республика Башкортостан, г.Бирск, ул.Бурновская, д.12. Почтовый адрес: 452451, Республика Башкортостан, г. Бирск, ул. Бурновская, д.12. Руководитель: Кулагин Владимир Андреевич. Дата открытия: 15.07.1994.

14. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Белорецке. Место нахождения: 453500, Республика Башкортостан, г.Белорецк, ул.50 лет Октября, д.58. Почтовый адрес: 453500, Республика Башкортостан, г.Белорецк, ул.50 лет Октября, д.58. Руководитель: Зиязетдинов Радмир Шавкатович. Дата открытия: 15.07.1994.

15. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Сибее. Место нахождения: 453832, Республика Башкортостан, г.Сибай, ул.Аккулова, д.4. Почтовый адрес: 453832, Республика Башкортостан, г.Сибай, ул.Аккулова, д.4. Руководитель: Хисматуллин Мирза Салаватович. Дата открытия: 15.07.1994.

16. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Учалы. Место нахождения: 453700, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул. Газовиков д.8. Почтовый адрес: 453700, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул. Газовиков д.8. Руководитель: Яппаров Марат Марсович. Дата открытия: 15.07.1994.

17. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в д. Князево (Центральный филиал). Место нахождения: 450069, Республика Башкортостан, г.Уфа, деревня Князево, ул. Кирова, д.2. Почтовый адрес: 450069, Республика Башкортостан, г.Уфа, деревня Князево, ул. Кирова, д.2. Руководитель: Гумеров Салават Мавлетзянович. Дата открытия: 15.07.1994.

18. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в с. Месягутово. Место нахождения: 452530, Республика Башкортостан, с. Месягутово, ул. Промышленная, д. 1. Почтовый адрес: 452530, Республика Башкортостан, Дуванский район, с. Месягутово, ул. Промышленная, д.1. Руководитель: Свечников Михаил Петрович. Дата открытия: 15.07.1994.





19. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» - «Газкомплект». Место нахождения: 450059, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул Новосибирская, д.2, корп.4. Почтовый адрес: 450059, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул Новосибирская, д.2, корп.4. Руководитель: Аглямов Наиль Нурисламович. Дата открытия: 15.07.1994.

20. Филиал ОАО «Газпром газораспределение Уфа» – «Учебно-Экспертный Центр». Место нахождения: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1. Почтовый адрес: 450103, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Пугачева, д.112/1. Руководитель: Швинд Константин Константинович. Дата открытия: 01.11.1998.

### 1.3 Информация об исполнительных и контрольных органах

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 11 октября 2012 года №4, генеральным директором Общества на срок по 08 октября 2015 года включительно назначен Крюков Николай Иванович.

Состав Совета Директоров Общества приведен в таблице (см. Таблица 2).

**Таблица 2 Совет Директоров Общества**

ФИО	Место работы	Занимаемая должность
Ломакин Андрей Михайлович	ОАО «Газпром газораспределение»	Первый заместитель генерального директора
Ахметшин Альберт Амирович	ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа»	Генеральный директор
Крюков Николай Иванович	ОАО «Газпром газораспределение Уфа»	Генеральный директор
Искужин Рамиль Кабирович	Межведомственный Совет общественной безопасности Республики Башкортостан	Секретарь
Урванцева Вероника Анатольевна	-	-
Табачук Сергей Владимирович	ОАО «Газпром газораспределение»	Начальник управления по корпоративной политике
Смирнов Юрий Всеволодович	ОАО «Региональный фонд»	Генеральный директор

Председатель Совета Директоров - Ломакин Андрей Михайлович.

Состав Ревизионной комиссии Общества приведен в таблице (см. Таблица 3).

**Таблица 3 Ревизионная комиссия Общества**

ФИО	Место работы	Занимаемая должность
Власенко Вероника Владимировна	ОАО «Газпром газораспределение»	Начальник планово-экономического управления
Сагадеев Мунир Миниахметович	ОАО «Газпром газораспределение Уфа»	Начальник отдела контроля и внутреннего аудита
Юсупова Ирина Салаватовна	ОАО «Газпром газораспределение Уфа»	Заместитель главного бухгалтера

Председатель Ревизионной комиссии – Власенко Вероника Владимировна.



## 2 Раскрытие применяемых способов ведения учета

### 2.1 Основы представления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Данная бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности, с Положением по Учетной политике Общества на 2013 год, утвержденным приказом от 29.12.2012 № 1280, которая подготовлена с учетом требований Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, Приказа Минфина от 02.07.2010г № 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций" и других нормативных правовых актов.

### 2.2 Общие положения об организации бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется бухгалтерией как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется автоматизировано с помощью программного комплекса "1С: Предприятие 7.7".

В отчетном 2013 году Обществом проводилась опытная эксплуатация информационной системы "1С: Бухгалтерия 8 КОРП".

С 01 января 2014 г. Общество приступило к промышленной эксплуатации информационной системы "1С:Предприятие. Бухгалтерия версия КОРП 8".

Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности (кроме корпоративной) отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями.

К существенным относятся показатели, которые:

- по характеру или конкретным обстоятельствам их возникновения могут повлиять на принятие экономического решения;
- составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются.

В случае не раскрытия в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах показателей, отражаемых в составе прочих показателей, они подлежат раскрытию в Пояснениях к бухгалтерской (финансовой) отчетности, если при их отражении в составе прочих данные показатели превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.

Филиалы Общества выделяются на отдельные балансы. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества включает показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы).

### 2.3 Инвентаризация активов и обязательств

Инвентаризация в Обществе проводится:

- материально-производственных запасов, товаров, готовой продукции, – ежегодно по состоянию на 1 октября;
- денежных средств и ценных бумаг в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках – ежемесячно по состоянию на 1 число каждого месяца;
- основных средств – один раз в три года по состоянию на 1 октября.

Инвентаризация объектов в аренде, производится Обществом в общеустановленном порядке согласно заключенным договорам аренды.



- расчетов и обязательств по транспортировке сетевого газа, расчетов и обязательств по другим операциям – ежегодно по состоянию на 1 октября для целей подтверждения достоверности данных бухгалтерского учета
- расчетов и обязательств по транспортировке сетевого газа, расчетов и обязательств по другим операциям – ежегодно по состоянию на 31 декабря для целей выявления сомнительной задолженности с целью создания резерва по сомнительным долгам;
- расчетов с филиалами и структурными подразделениями Общества, расчетов по платежам в бюджет - ежеквартально по состоянию на последнее число квартала;
- иного имущества и оценочных обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.

Кроме того, инвентаризация всех перечисленных активов и обязательств проводится Обществом в тех случаях, когда требование о проведении инвентаризации прямо предусмотрено действующим российским законодательством о бухгалтерском учете.

Результаты периодических инвентаризаций отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности того месяца, в котором была закончена инвентаризация. Результаты годовой инвентаризации отражаются в учете и годовой бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря.

#### 2.4 Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

Информация о принятых сроках полезного использования нематериальных активов приведена в таблице (см. Таблица 4).

**Таблица 4 Информация о принятых сроках полезного использования нематериальных активов**

Нематериальный актив (группа однородных активов)	Установленный срок полезного использования в Обществе (в месяцах)
Телемеханическая система контроля и управления станции катодной защиты типа СКЗ-УПГ Молния	120

По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется. В отношении указанных нематериальных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Общество не проводит переоценку нематериальных активов.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Переоценка нематериальных активов не Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.



## 2.5 Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» по строке 1120 бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые НИОКР, результаты которых не подлежат правовой охране в соответствии с действующим законодательством, или подлежат правовой охране, но не оформлены в установленном порядке, используемые для производственных, либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного организацией самостоятельно, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет, путем уменьшения их первоначальной стоимости.

НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд Общества, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение одного года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости.

Информация о принятых сроках применения результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ приведена в таблице (см. Таблица 5).

**Таблица 5. Информация о принятых сроках применения результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ**

Наименование НИОКР	Установленный срок применения результатов работ в Обществе (в месяцах)
Разработка конструкции и технологии, производства анодных заземлителей в коксовой оболочке	24
Разработка документации для создания «Контрольного пункта АСУ ТП ГРПШ»	12

Затраты по НИОКР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы отчетного периода.

Пересмотр сроков полезного использования НИОКР не производится.

## 2.6 Внеоборотные активы.

### Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н, принятые к учету в установленном порядке.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам исходя из установленных сроков их полезного использования.

Информация о принятых Обществом сроках полезного использования объектов основных средств приведена в таблице (см. Таблица 6).





**Таблица 6. Информация о принятых Обществом сроках полезного использования объектов основных средств**

Наименование группы	Установленные сроки полезного использования в Обществе (в месяцах)
Первая группа	24
Вторая группа	36
Третья группа	60
Четвертая группа	84
Пятая группа	120
Шестая группа	180
Седьмая группа	240
Восьмая группа	300
Девятая группа	360
Десятая группа	361

Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию, до момента государственной регистрации учитываются в бухгалтерском учете в составе основных средств с выделением на отдельном субсчете.

В составе объектов основных средств также учитываются:

- объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, принятые на учет до 2006 года, стоимостью до 10 000 рублей, в общем порядке до момента их выбытия;
- объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, принятые на учет до 2008 года, стоимостью до 20 000 рублей, в общем порядке до момента их выбытия;
- объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, принятые на учет до 2012 года, стоимостью до 40 000 рублей, в общем порядке до момента их выбытия.

Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, принимаемые к учету начиная с 01.01.2012 г., стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется Обществом при принятии к бухгалтерскому учету по их видам согласно Классификации основных средств, применяемой Обществом, исходя из ожидаемого срока полезного использования объектов на основании рекомендаций технических служб.

При определении срока полезного использования по объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, учитывается количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам исходя из установленных сроков их полезного использования.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- благоустройство территории.



Изменение первоначальной стоимости объектов основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Переоценка группы однородных объектов основных средств с целью определения реальной стоимости объектов основных средств, путем приведения первоначальной стоимости объектов основных средств в соответствии с их рыночными ценами и условиями воспроизводства на дату переоценки, производится с согласования Совета Директоров Общества и в соответствии с методикой переоценки основных средств – Приложением № 14 к «Положению по учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «Газпром газораспределение Уфа», не чаще одного раза в три года.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. Общество переоценило газовые сети и сооружения на них по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 г. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

#### **Незавершенные капитальные вложения**

Незавершенные капитальные вложения включают:

- объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию;
- оборудование, требующее монтажа;
- оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно;
- незавершенные операции по осуществлению капитальных вложений в действующие или вновь приобретаемые объекты.

#### **Прочие внеоборотные активы.**

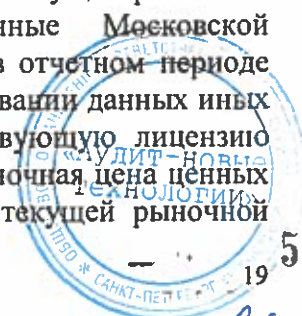
В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- суммы выданных авансов, связанных с капитальным строительством;
- расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты;
- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, подлежащий предъявлению более чем через 12 месяцев после отчетной даты;
- лицензии на право пользования недрами, не относящиеся к поисковым активам

### **2.7 Финансовые вложения**

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей собой фактически затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Источником информации о текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений являются данные Московской Межбанковской валютной биржи о рыночных ценах на последний в отчетном периоде день торгов. При этом рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Если на указанную дату рыночная цена ценных бумаг организатором торгов не рассчитывалась, то в качестве их текущей рыночной



*В.И.Иванов*



стоимости используется средневзвешенная цена по сделкам, совершенным в течение торгового дня.

Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вложения в ценные бумаги подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.

- к долевым ценным бумагам относятся вложения в акции акционерных обществ;

- к долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам расчет их оценки по дисконтированной стоимости не составляется.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (кроме ценных бумаг, упомянутых выше), не имеющие рыночной стоимости, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

При наличии ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, Общество создает резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационной комиссией в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств Общества. При этом комиссия определяет расчетную стоимость финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых ответственным подразделением Общества, отвечающего за управление имуществом.

Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.

Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости, основывается в части вложений:

- в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций - на расчете размера доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале;

- в иные виды, не имеющие рыночной стоимости, - на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.

## 2.8 Материально-производственные запасы

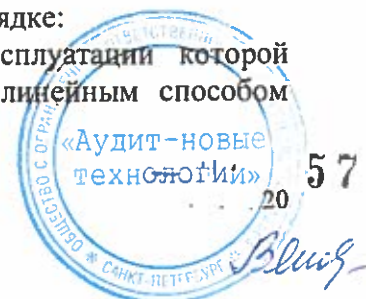
Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Предметы специальной одежды и специальной оснастки учитываются в составе материально-производственных запасов.

Стоимость специальной одежды погашается в следующем порядке:

- списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, производится линейным способом исходя из сроков полезного использования;



- списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится единовременно. Стоимость специальной оснастки погашается линейным способом.

Оценка материалов, включая активы, принятые к учету начиная с 01.01.2012 г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

При этом материалы и объекты со стоимостью до 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по плановой себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые относятся на расходы на продажу. При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости.

## 2.9 Денежные средства и денежные эквиваленты

К денежным эквивалентам Общество относит:

- открытые в кредитных организациях депозиты до востребования и депозиты со сроком погашения три месяца с даты их открытия или менее;
- облигации, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, приобретенные незадолго до их погашения и имеющие установленную дату погашения (три месяца с даты их приобретения и менее);
- высоколиквидные векселя организаций, ценные бумаги которых отвечают критериям ликвидности, установленным ФСФР РФ, приобретенные незадолго до их погашения и имеющие установленную дату погашения (три месяца с даты их приобретения и менее) (например, ОАО «Газпром», ОАО «Сбербанк России»).

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- суммы налога на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, в бюджетную систему и возмещение из нее;
- денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность Общества, сколько деятельность его контрагентов.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

## 2.10 Расходы по обычным видам деятельности

В Обществе бухгалтерский учет расходов по выпуску продукции, выполнению работ и оказанию услуг ведется по видам деятельности, технологическим процессам и видам производств в разрезе мест возникновения затрат и статей затрат.



В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством и продажей продукции, выполнением работ и оказанием услуг, формируются по видам деятельности в размере фактических затрат на производство продукции работ, услуг без учета общехозяйственных расходов.

При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.

При этом коммерческие расходы в части расходов на хранение, упаковку и транспортировку (прямые расходы), относятся по указанным направлениям с включением непосредственно в себестоимость конкретных видов проданной (отгруженной) продукции.

В остальной части коммерческие расходы списываются в дебет счета 90 «Продажи» с распределением их по видам продукции.

Расходы на продажу в части издержек обращения по продаже товаров (исключительно в части транспортных расходов, в случае включения в них расходов, связанных с приобретением и доставкой) списываются по расчету за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров:

- на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданные товары, и
- в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные.

Остальные виды расходов на продажу товаров списываются в полном размере в дебет счета 90 «Продажи».

Управленческие расходы ежемесячно списываются на расходы отчетного периода.

## 2.11 Расходы будущих периодов

Общество ведет учет расходов будущих периодов по их видам.

Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, предусмотренного договором, либо срока, устанавливаемого самостоятельно в специальных расчетах, формируемых в момент возникновения таких расходов.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию более чем 12 месяце после отчетной даты, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» в строке 1191 «Активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты». Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течении 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе по статье «Запасы» в строке 1216 «Активы, признаваемые в расходах в период менее 12 месяцев после отчетной даты».

## 2.12 Дебиторская задолженность

Общество ведет учет расчетов в разрезе оснований возникновения задолженности, контрагентов, видов задолженности, сроков погашения.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), включая налог на добавленную стоимость, с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок.

Нереальная для взыскания задолженность списывается с баланса по мере признания её таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам.



### 2.13 Капитал

В Обществе создан резервный капитал (фонд) в порядке предусмотренном законодательством в размере 694 341 рубль согласно пункту 15.2 Устава ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

### 2.14 Учет кредитов и займов

Проценты или дисконт по выданным заемным обязательствам (облигациям и векселям) учитываются по мере их начисления в составе прочих расходов, в течение предусмотренного векселем срока выплаты (в течение срока действия договора займа).

Дополнительные затраты, связанные с получением займов, включаются в состав прочих расходов по мере их осуществления.

В течении отчетного периода Обществом не привлекались кредиты и займы.

### 2.15 Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год - по состоянию на конец отчетного года;
- по оплате отпусков - на последний день каждого отчетного периода;
- другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.

### 2.16 Доходы по обычным видам деятельности

Учет дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.

Общество применяет в бухгалтерском учете метод определения дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг) в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т.е. «по отгрузке» - на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнении других условий, установленных Положением по бухгалтерскому учету доходов организации.

Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.

Поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов Общества по договору аренды, признаются прочими доходами.

### 2.17 Изменение учетной политики

1. Учетная политика, применяемая в отчетном году, существенно не отличалась от учетной политики, применяемой в предыдущем году (см. Таблица 7).

Таблица 7 Изменение учетной политики

Формулировка учетной политики 2012 года	Формулировка учетной политики 2013 года
<p>2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документооборота. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и обязательных операций.</p> <p>Перечень используемых в бухгалтерском учете Общества форм первичных учетных документов приведен в Приложении № 15, 16, 18.</p> <p>Общество самостоятельно разрабатывает и утверждает формы</p>	<p>2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документооборота. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и обязательных операций.</p> <p>При заключении договора, стороны заключающие договор могут договорить в тексте договора использование для отчета по исполнению настоящего договора, первичной документации по форме приведенной к заключаемому договору. В</p>

60  
23  
В.И.И.И.



документов для внутренней бухгалтерской отчетности (Приложение №1).

Создание первичных учетных документов, порядок и сроки их передачи для отражения в бухгалтерском учете производятся в соответствии с графиком документооборота.

График документооборота является неотъемлемой частью настоящей Учетной политики и приведен в Приложении №5.

График документооборота представлен в виде перечня работ, выполняемых каждым структурным подразделением, а также всеми исполнителями с указанием их взаимосвязи и сроков выполнения работ.

Содержащаяся в принятых к учету первичных документах информация в хронологическом порядке отражается и систематизируется в регистрах бухгалтерского учета на соответствующих счетах бухгалтерского учета и ежеквартально переносится в сгруппированном виде в бухгалтерскую отчетность.

Регистры бухгалтерского учета формируются в течение месяца (если на машинных носителях, то по окончании месяца выводятся на бумажные носители). (Приложение 17).

в таком случае, данная договоренность обязательно упоминается в тексте заключаемого договора с обязательным приложением формы самого документа.

Перечень используемых в бухгалтерском учете Общества форм первичных учетных документов приведен в Приложении № 15, 16,18.

Формирование первичных учетных документов, порядок и сроки их передачи для отражения в бухгалтерском учете производятся в соответствии с графиком документооборота.

График документооборота является неотъемлемой частью настоящей Учетной политики и приведен в Приложении №5.

График документооборота представлен в виде перечня работ, выполняемых каждым структурным подразделением, а также всеми исполнителями с указанием их взаимосвязи и сроков выполнения работ.

Общество самостоятельно разрабатывает и утверждает формы документов внутренней и внешней бухгалтерской отчетности на основании рекомендованных форм бухгалтерской отчетности установленной Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 г. N 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций" - Приложение №1.

Содержащаяся в принятых к учету первичных документах информация в хронологическом порядке отражается и систематизируется в регистрах бухгалтерского учета на соответствующих счетах бухгалтерского учета и ежеквартально переносится в сгруппированном виде в бухгалтерскую отчетность. Регистры бухгалтерского учета используемые в Обществе приведены в Приложении №17 настоящей Учетной политики.

Регистры бухгалтерского учета формируются в течение месяца на машинных носителях, по окончании месяца выводятся на бумажные носители.



<p><b>6. Инвентаризация имущества и обязательств</b></p> <p>Инвентаризация в Обществе проводится:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• материально-производственных запасов, товаров, готовой продукции, – ежегодно по состоянию на 1 октября;</li> <li>• денежных средств и ценных бумаг в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках – ежемесячно по состоянию на 1 число каждого месяца;</li> <li>• основных средств – один раз в три года по состоянию на 1 октября.</li> </ul> <p>Инвентаризация объектов в аренде, производится Обществом в общеустановленном порядке согласно заключенным договорам аренды.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расчетов и обязательств по транспортировке сетевого газа – ежеквартально по состоянию на 31 число последнего месяца отчетного квартала;</li> <li>• расчетов и обязательств по другим операциям – ежегодно по состоянию на 31 декабря для целей подтверждения достоверности данных бухгалтерского учета и выявления сомнительной задолженности с целью создания резерва по сомнительным долгам;</li> </ul>	<p><b>6. Инвентаризация имущества и обязательств</b></p> <p>Инвентаризация в Обществе проводится:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• материально-производственных запасов, товаров, готовой продукции, – ежегодно по состоянию на 1 октября;</li> <li>• денежных средств и ценных бумаг в кассе, денежных средств, хранящихся на счетах в банках – ежемесячно по состоянию на 1 число каждого месяца;</li> <li>• основных средств – один раз в три года по состоянию на 1 октября.</li> </ul> <p>Инвентаризация объектов в аренде, производится Обществом в общеустановленном порядке согласно заключенным договорам аренды.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расчетов и обязательств по транспортировке сетевого газа, расчетов и обязательств по другим операциям – ежегодно по состоянию на 1 октября для целей подтверждения достоверности данных бухгалтерского учета</li> <li>• расчетов и обязательств по транспортировке сетевого газа, расчетов и обязательств по другим операциям – ежегодно по состоянию на 31 декабря для целей выявления сомнительной задолженности с целью создания резерва по сомнительным долгам;</li> </ul>
<p><b>9. Основные средства.</b></p> <p><b>9.1 Классификация объектов</b></p> <p>Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически введенные в эксплуатацию, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств.</p>	<p><b>9. Основные средства.</b></p> <p><b>9.1 Классификация объектов</b></p> <p>Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, и фактически введенные в эксплуатацию, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств.</p>
<p><b>18. Дебиторская задолженность</b></p> <p>В Обществе учет дебиторской задолженности ведется по видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги);</li> <li>• расчеты по авансам выданным;</li> <li>• расчеты с прочими дебиторами.</li> </ul> <p>В бухгалтерском учете Общество определяет дебиторскую задолженность в</p>	<p><b>18. Дебиторская и кредиторская задолженность</b></p> <p>В Обществе учет дебиторской задолженности ведется по видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги);</li> <li>• расчеты по авансам выданным;</li> <li>• расчеты с прочими дебиторами.</li> </ul> <p>В бухгалтерском учете Общество</p>





размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются в соответствии с Приложением № 23 «Рекомендации по работе с дебиторской и кредиторской задолженностями, подлежащими списанию».

определяет дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются в соответствии с Приложением № 23 «Рекомендации по работе с дебиторской и кредиторской задолженностями, подлежащими списанию».

В соответствии с Приложением к письму Минфина России от 9 января 2013 года N 07-02-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2012 год», в бухгалтерской отчетности Общества сумма обязательств отраженных в бухгалтерском балансе не включает сумму налога на добавленную стоимость.

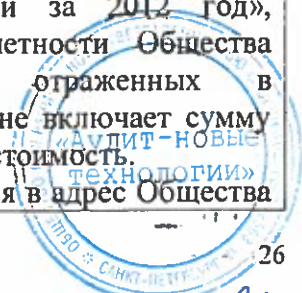
В случае перечисления организацией оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей вычету (принятой к вычету) в соответствии с налоговым законодательством.

В Обществе учет кредиторской задолженности ведется по видам:

- расчеты с поставщиками и подрядчиками;
- расчеты по авансам полученным;
- расчеты с прочими кредиторами.

В соответствии с Приложением к письму Минфина России от 9 января 2013 года N 07-02-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2012 год», в бухгалтерской отчетности Общества сумма обязательств отраженных в бухгалтерском балансе не включает сумму налога на добавленную стоимость.

В случае перечисления в адрес Общества



*В.И.С.*

	<p>оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей уплате в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.</p>
--	---

Также, в учетную политику Общества на 2013 год внесены в частности следующие изменения:

- в связи с введением в действие Закона о бухгалтерском учете от 06.12.2011г № 402-ФЗ, к Учетной политике в виде Приложения закреплен реестр и формы используемых в Обществе первичных документов;
- уточнен порядок определения даты реализации недвижимого имущества – датой реализации недвижимого имущества является дата передачи недвижимости в соответствии с передаточным актом или другим документом о передаче (ч.13 ст.1 Закона от 29.11.2012г № 206-ФЗ);
- для исключения из налогооблагаемой базы по налогу на имущество движимого имущества Общества, вводимого в эксплуатацию после 01.01.2013г, в план счетов Общества добавлено субконто аналитического учета по движимому и недвижимому имуществу;
- внесены незначительные изменения и дополнения в Приложение 19 «Положение по формированию себестоимости продукции (товаров, работ, услуг) ОАО «Газпром газораспределение Уфа» к Положению об Учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2013 г.

2. Общество не планирует внесение существенных изменений учетной политики на год, следующий за отчетным.

В учетную политику на 2014 год внесены в частности следующие изменения:

- в связи с вводом в промышленную эксплуатацию информационной системы "1С:Предприятие. Бухгалтерия версия КОРП 8", и в связи с производственной необходимостью и рациональной организации аналитического учета, в рабочий план счетов Общества внесены изменения;
- в перечень объектов, признаваемых Обществом нематериальными активами, добавлены исключительные права на аудиовизуальные произведения (изменения в п.п.7 п.3 ст. 257 и п.2 ст.258 НК РФ федеральным законом от 23.07.2013г. №215-ФЗ);
- учтены изменения в части изменения размеров в 2014 году дополнительных тарифов страховых взносов на солидарную часть пенсии в зависимости от результатов специальной оценки условий труда (вредные и опасные условия труда) (ч.2.1 ст.58.3 Закона №212-ФЗ);
- учтены изменения в расчете транспортного налога по легковым автомобилям стоимостью более 3 млн.рублей (Федеральный налог от 23.07.2013г. №214-ФЗ);
- в связи с производственной необходимостью и рациональной организации аналитического учета внесены изменения и дополнения в Приложение 19 «Положение по формированию себестоимости продукции (товаров, работ, услуг) ОАО «Газпром газораспределение Уфа» к Положению об Учетной политике для целей бухгалтерского учета.



### 3 Раскрытие существенных показателей форм бухгалтерской (финансовой) отчетности

#### 3.1 Нематериальные активы

Наличие и движение нематериальных активов с указанием сумм начисленной амортизации и переоценки приведено в таблице 1.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (П-1) (далее – Пояснения П-1).

Информация о нематериальных активах, созданных самой организацией раскрыта в таблице 1.2 Пояснений П-1.

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью приведены в таблице 1.3 Пояснений П-1.

Информация о предоплате нематериальных активов приведена в составе строки 1192 «Авансы выданные по будущим капитальным вложениям, СМР» раздела «Внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса.

#### 3.2 Результаты исследований и разработок

Наличие и движение результатов НИОКР приведено в таблице 1.4. Пояснений П-1, информация о незаконченных и неоформленных НИОКР и незаконченных операциях по приобретению нематериальных активов представлена в таблице 1.5 Пояснений П-1.

Информация о предоплате исследований и разработок приведена в составе строки 1192 «Авансы выданные по будущим капитальным вложениям, СМР» раздела «Внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса.

#### 3.3 Основные средства

Наличие и движение основных средств с указанием сумм начисленной амортизации и переоценки приведено в таблице 2.1. Пояснений П-1.

Информация о незавершенных капитальных вложениях раскрыта в таблице 2.2 Пояснений П-1.

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации представлено в таблице 2.3 Пояснений П-1, иное использование (например, передача в аренду, перевод на консервацию) раскрыто в таблице 2.4 Пояснений П-1.

Информация о предоплате строительных работ и основных средств приведена в составе строки 1192 «Авансы выданные по будущим капитальным вложениям, СМР» раздела «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

Восстановительная стоимость основных средств, переданных в аренду, составила 97 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 126 тыс. руб. на 31 декабря 2012, и 126 тыс. руб. на 31 декабря 2011 г.

В составе основных средств на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации в сумме 91 936 тыс. руб., 86 303 тыс. руб. и 182 896 тыс. руб. соответственно.

Объекты незавершенного строительства, по которым приостановлено финансирование на неопределенный срок, в ходе проведения инвентаризации незавершенного строительства на 31.12.2013 г. не установлены.



Наиболее крупные объекты незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2013 г. приведены в таблице (см. Таблицу 8).

**Таблица 8. Объекты незавершенные строительством**  
тыс. руб.

Наименование и местонахождение объекта	На начало 2013 года	Капитальные вложения за отчетный период	На конец 2013 года
		2013 год	
<b>Оборудование к установке:</b>	2 416	0	2 416
Оборудование VISSMAN для монтажа котельной, г.Уфа	1 966	30	1 996
Ножницы гильотинные HA3221M, г.Уфа, ул. Новосибирская, д.2, корп.4	0	886	886
Оборудование для плазменной резки, г.Уфа	784	0	784
Оборудование к установке ГРП №35, г.Уфа	2 416	0	2 416
<b>Производственные базы:</b>			
Реконструкция центральной базы филиала в д.Князево ул.Кирова 2	11 413	96	11 509
Ливневая канализация производственно-эксплуатационной базы филиала в д.Князево ул.Кирова 2	2 912	0	2 912
Проектно-изыскательские работы по Административному зданию комплексного участка в Альшеевском районе	563	2 199	2 762
Вспомогательно-бытовой корпус филиала в г.Стерлитамак по ул.Вокзальная, 2	1 242	0	1 242
Реконструкция производственно-эксплуатационной базы филиала в с.Месягутово Дуванский район	884	0	884
Административно бытовой корпус и гараж комплексного участка в д.Карамалы	615	0	615
Строительство производственно-складского помещения на Зубовском комплексном участке филиала в г.Уфа	585	0	585
<b>Строительство газовых сетей:</b>			
Реконструкция головного газорегуляторного пункта в д.Нижегородка г.Уфа	3 876	84	3 960
Реконструкция головного газорегуляторного пункта в п.Шакша г.Уфа	3 626	84	3 710



Газопровод высокого давления Якшимбетово-Язлав -Якутово в Кулоргазинском районе Р.Б.	1 562	356	1 918
Проектно-изыскательские работы на газопроводе высокого давления с.Тюменяк Туймазинского района	1 608	0	1 608
Реконструкция газорегуляторного пункта в №72 г.Уфа	1 386	0	1 386
Строительство газопровода д.Идрисово-Трунтаишево	0	1 258	1 258
Внутрипоселковый кольцевой газопровод высокого низкого давления в п.Иглино Иглинского района с установкой ПГБ	1 014	0	1 014
Газопровод среднего давления через железную дорогу по ул.Горького в г.Туймазы	840	0	840
Строительство газопровода низкого давления в д.Кармыкларово Салаватский район	650	0	650
Строительство кольцевого газопровода высокого и низкого давления с.Кульметово Кигинского района	600	0	600
Газопровод высокого давления от ГРС "Кармаскалы" с установкой ПГБ	0	597	597
Перекладка участка распределительного газопровода с ГРС "Салават-1" на газопровод Ф 630мм	535	0	535
Газопровод высокого давления к ГРП с.Старокалмашево Чекмагушевского района	0	516	516
Проектно-сметная документация газопровода среднего давления с.Серафимовский от ГГРП №1 до ГРП №8,9,10	500	0	500
<i>Другие объекты:</i>			
Реконструкция производственно-эксплуатационной базы филиала в г.Учалы	1 056	19 315	20 371
Разработка и внедрение геоинформационной системы (ГИС)	9 000	1 350	10 350





Информация об основных средствах, стоимость которых не погашается, приведена в таблице (см. Таблицу 9).

**Таблица 9. Основные средства, стоимость которых не погашается**

тыс. руб.

Наименование показателя	Стоимость		
	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
Земельные участки	3 213	1 476	486
Благоустройство территории	18 583	7 511	287
Основные средства переведенные на консервацию	38 488	43 303	95 045
<b>Итого</b>	<b>60 284</b>	<b>52 290</b>	<b>95 818</b>

Информация об основных средств переведенных на консервацию, приведена в таблице (см. Таблицу 10):

**Таблица 10. Основные средства, переведенные на консервацию.**

тыс.руб.

**По филиалу ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в с. Месягутово**

Наименование показателя	Стоимость		
	на 31 декабря 2013г	на 31 декабря 2012г	на 31 декабря 2011г
<b>Группа ОС: Здания</b>	<b>7 617</b>	<b>7 617</b>	<b>7 617</b>
Арочное сооружение хол.Зерносклад (18*30), инв.№00001775 Дата ввода в экспл: 01.03.06	942	942	942
Арочное сооружение холодное-Зерносклад(18*30), инв.№00001759 Дата ввода в экспл: 01.12.05	955	955	955
Блок укр.3.6х2.95 с сист.вент.отоп.освещ, инв.№00001763 Дата ввода в экспл: 01.12.05	386	386	386
Блок укрыт.3.6х2.95 с сист.вент.отоп.освещ, инв.№00001762 Дата ввода в экспл: 01.12.05	386	386	386
Блок укрыт.3.6х2.95 с систем.вент.отопл.освещ, инв.№00001764 Дата ввода в экспл: 01.12.05	386	386	386
Гараж+Вальцевая мельница У-1-МСП-1(литерБ 1129,5м2), инв.№00001892 Дата ввода в экспл: 01.04.07	1 632	1 632	1 632
Зернохранилище 1358,8м2(литерД), инв.№00001891 Дата ввода в экспл: 01.04.07	534	534	534





Зернохранилище 1238,5м2(литерВ), инв.№00001890 Дата ввода в экспл: 01.04.07	164	164	164
Материальный склад с.Майгаза 333,5м2(литерА), инв.№00001965 Дата ввода в экспл: 01.06.07	2 232	2 232	2 232
<b>Группа ОС: Машины и оборудование</b>	<b>8 322</b>	<b>8 462</b>	<b>9503</b>
Автовесы, инв.№00001821 Дата ввода в экспл: 01.10.06	105	105	105
Борона БПТД-7Т", инв.№00001634 Дата ввода в экспл: 01.03.05	0	0	856
Зерноочистка ЗАВ-20, инв.№00001818 Дата ввода в экспл: 01.10.06	1 575	1 575	1 575
Зерноочистка КЗС-25+сушилка, инв.№00001819 Дата ввода в экспл: 01.10.06	82	82	82
Машина дорожн.ДМ-Б1(к701р), инв.№00001552 Дата ввода в экспл: 01.09.04	1 942	1 942	1 942
Опрыскиватель ОРЭН-18, инв.№00001782 Дата ввода в экспл: 01.05.06	0	0	170
Плуг спредплужником ПАН-8-40, инв.№00001561 Дата ввода в экспл: 01.09.04	0	140	140
Подъемник ТУАП-15(завальная яма), инв.№00001699 Дата ввода в экспл: 01.09.05	47	47	47
Пункт активного вентилирован.ОБВ-480, инв.№00001964 Дата ввода в экспл: 01.06.07	4 329	4 329	4 329
Сцепка для 2-х почвообработ.посевных машин "Обь-43Т", инв.№00001578 Дата ввода в экспл: 01.09.04	242	242	242
Сцепка СП-11, инв.№00001529 Дата ввода в экспл: 01.08.04	0	0	15
<b>Группа ОС: Сооружения</b>	<b>496</b>	<b>496</b>	<b>496</b>
Асфальтир.площ.для времен.хран.зерна с.Майгаза, инв.№00002005 Дата ввода в экспл: 31.12.07	477	477	477
Емкость для воды с. Майгаза, инв.№00001951 Дата ввода в экспл: 01.05.07	19	19	19
<b>Группа ОС: Земельные участки</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
Земельный участок с. Майгаза ул.Механизаторов 37165 кв.м., инв.№00002028 Дата ввода в экспл: 28.05.08	2	2	2



**По филиалу ОАО "Газпром газораспределение Уфа" - «Газкомплект»**

Наименование показателя	Стоимость		
	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
<b>Группа ОС : Машины и оборудование</b>	<b>19 059</b>	<b>23 999</b>	<b>23 999</b>
Котел- P3000MOD, инв.№000612	485	486	486
Горелка-430 PM\2-100EMOD, инв.№000611	292	292	292
Линия изоляции труб-ЛИТ-2 (для труб.Д.57-9мм.), инв.№000526	1902	1903	1903
Насос циркуляционный WILOIL00/145-11/2 инв. № 000771	47	47	47
Трубный стан инв. № 000370	0	21 271	21 271
Дефектоскоп инв. № 000846	650	0	0
Транспортер цепной 153.13.000СБ инв. № 000847	167	0	0
Установка торцовки труб инв. № 000848	1745	0	0
Шкафы управления инв. № 000849	557	0	0
Установка гидроиспытаний инв. № 000850	2894	0	0
Формовочно-сварочный стан инв. № 000851	2834	0	0
Калибровочный стан инв. № 000852	1191	0	0
Рольганг выходной 153.03.000 инв. № 000853	445	0	0
Технологический инструмент 108*6,0+ инв. № 000854	280	0	0
Запасные части к трубному стану инв. № 000855	1857	0	0
Разматыватель рулонов 142.00.000СБ инв. № 000856	766	0	0
Клеть тянущая 138.00.00СБ инв. № 000857	324	0	0
Ножницы НГ143Б инв. № 000858	280	0	0
Стол стыковарка 71.00.000СБ инв. № 000859	168	0	0
Отрезное устройство 169.00.000 инв. № 000860	318	0	0
Установка высокочастотная ВЧСЗ-250/0,44 инв. № 000861	1857	0	0
<b>Группа ОС : Здания</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50 701</b>
Здание ПК Промбаза	0	0	50 701

**По филиалу ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г.Сибее**

Наименование показателя	Стоимость		
	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
<b>Группа ОС : Передаточные устройства</b>	<b>605</b>	<b>2255</b>	<b>2255</b>
Внутрицеховые газовые сети инв. №986	50	22	22
Водопровод	0	178	178
Газопровод автономной котельной на ГНС	454	350	350



инв.00059803			
Газопровод к автозаправке СУГ инв. №1108	47	36	36
Канализация инв. №818	54	54	54
Наружное освещение	0	63	63
<b>Машины и оборудование:</b>	<b>155</b>	<b>111</b>	<b>111</b>
Прибор одориметр ОРГО	0	22	22
Автозаправка УСЗГ-01 инв.№895	62	62	62
Колонка заправочная	0	4	4
Котел отопительный водогрейный инв. № 60803	35	0	0
Котельная ГНС счетчик СГ 16 М-100 инв. №1312	23	23	23
Котел отопительный водогрейный инв. №60804	35	0	0
<b>Группа ОС: Сооружение</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</b>
Железнодорожные пути	361	361	361

**По филиалу ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Учалы**

Наименование показателя	Стоимость		
	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
<b>Группа ОС: Здания</b>	<b>1 871</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Производственная база служебно-бытового корпуса инв. №338	1 871	0	0

**Переоценка основных средств.**

С целью определения реальной стоимости объектов основных средств газопроводов и сооружений на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 31 декабря 2013 г., путем приведения первоначальной (балансовой) стоимости объектов основных средств в соответствие с их текущей (восстановительной) стоимостью и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с п.9.5 Учетной политики Общества и методикой переоценки основных средств (Приложение № 14 к Учетной политике Общества), приказом по Обществу от 28.10.2013 г. №851, проведена переоценка группы основных средств - газопроводов и сооружений на них, определена реальная стоимость объектов основных средств, путем приведения первоначальной (балансовой) стоимости объектов основных средств в соответствие с их текущей (восстановительной) стоимостью и условиями воспроизводства на дату переоценки, с привлечением к данной работе экспертной организации (оценщиков).

Сведения о результатах проведенной переоценки группы основных средств по состоянию на 31.12.2013 г. представлены в таблице (см. Таблица 11):



**Таблица 11. Переоценка основных средств на 31.12.2013 г.**  
(рубли)

Филлиал ОАО "Газпром газораспределение Уфа"	Вид ОС	Балансовая стоимость до пересчета	Накопленная амортизация, до пересчета	Остаточная стоимость до пересчета	Приведенная восстановительная стоимость	Коэффициент ПВС
в г.Белебее	Газовые сети	476 758 965,66	371 936 601,01	104 822 364,65	620 266 081,05	1,30101
	Сооружения на газовых сетях	38 815 889,47	21 591 287,19	17 224 602,28	45 224 636,84	1,16511
Итоги переоценки по филиалу:		515 574 855,13	393 527 888,20	122 046 966,93	665 490 717,89	1,29077
в г.Белорецке	Газовые сети	294 595 063,21	231 332 332,02	63 262 731,19	414 842 629,86	1,40818
	Сооружения на газовых сетях	6 390 257,18	3 387 059,74	3 003 197,44	7 487 340,78	1,17168
Итоги переоценки по филиалу:		300 985 320,39	234 719 391,76	66 265 928,63	422 329 970,64	1,40316
в г.Бирске	Газовые сети	141 381 923,70	73 968 218,55	67 413 705,15	184 883 777,66	1,30769
	Сооружения на газовых сетях	14 323 275,95	8 077 996,53	6 245 279,42	16 519 885,37	1,15336
Итоги переоценки по филиалу:		155 705 199,65	82 046 215,08	73 658 984,57	201 403 663,03	1,29349
в г.Давлеканово	Газовые сети	486 414 214,24	423 324 964,51	63 089 249,73	524 158 103,58	1,07760
	Сооружения на газовых сетях	20 359 097,12	8 129 014,05	12 230 083,07	23 591 643,34	1,15878
Итоги переоценки по филиалу:		506 773 311,36	431 453 978,56	75 319 332,80	547 749 746,92	1,08086
в г.Дюртюли	Газовые сети	241 519 993,94	157 014 145,48	84 505 848,46	269 643 485,94	1,11644
	Сооружения на газовых сетях	17 110 795,23	4 405 260,83	12 705 534,40	21 703 246,21	1,26839
Итоги переоценки по филиалу:		258 630 789,17	161 419 406,31	97 211 382,86	291 346 732,15	1,12650
в г.Ишimbай	Газовые сети	302 197 920,34	251 363 834,59	50 834 085,75	372 045 044,64	1,23113
	Сооружения на газовых сетях	36 247 219,86	23 163 181,62	13 084 038,24	43 082 325,00	1,18857
Итоги переоценки по филиалу:		338 445 140,20	274 527 016,21	63 918 123,99	415 127 369,64	1,22657
в д.Князево	Газовые сети	411 223 097,86	229 791 728,63	181 431 369,23	463 799 567,97	1,12785
	Сооружения на газовых сетях	26 217 199,37	8 116 754,62	18 100 444,75	29 921 664,39	1,14130
Итоги переоценки по филиалу:		437 440 297,23	237 908 483,25	199 531 813,98	493 721 232,36	1,12866
в г.Кумертау	Газовые сети	535 470 486,44	374 792 173,33	160 678 313,11	632 373 167,93	1,18097
	Сооружения на газовых сетях	36 411 331,84	22 073 382,91	14 337 948,93	43 169 869,29	1,18562
Итоги переоценки по филиалу:		571 881 818,28	396 865 556,24	175 016 262,04	675 543 037,22	1,18126
в г.Мелеуз	Газовые сети	206 925 623,94	145 163 518,79	61 762 105,15	237 546 151,95	1,14798
	Сооружения на газовых сетях	20 819 343,46	12 877 491,55	7 941 851,91	25 150 607,08	1,20804





Итоги переоценки по филиалу:		227 744 967,40	158 041 010,34	69 703 957,06	262 696 759,03	1,15347
<b>в с.Месягутово</b>	Газовые сети	408 171 301,78	286 527 582,86	121 643 718,92	465 715 364,60	1,14098
	Сооружения на газовых сетях	22 910 859,12	11 994 021,46	10 916 837,66	26 026 964,43	1,13601
Итоги переоценки по филиалу:		431 082 160,90	298 521 604,32	132 560 556,58	491 742 329,04	1,14072
<b>в г. Нефтекамске</b>	Газовые сети	316 863 841,32	211 831 339,95	105 032 501,37	377 032 712,06	1,18989
	Сооружения на газовых сетях	18 965 166,20	13 950 869,79	5 014 296,41	23 055 246,24	1,21566
Итоги переоценки по филиалу:		335 829 007,52	225 782 209,74	110 046 797,78	400 087 958,30	1,19134
<b>в г.Октябрьский</b>	Газовые сети	565 695 114,37	414 337 021,35	151 358 093,02	676 072 163,09	1,19512
	Сооружения на газовых сетях	36 627 841,92	25 887 722,04	10 740 119,88	44 323 241,52	1,21010
Итоги переоценки по филиалу:		602 322 956,29	440 224 743,39	162 098 212,90	720 395 404,61	1,19603
<b>в г.Салавате</b>	Газовые сети	433 856 997,74	337 251 370,39	96 605 627,35	551 481 890,17	1,27111
	Сооружения на газовых сетях	15 506 870,56	12 116 273,95	3 390 596,61	18 509 142,32	1,19360
Итоги переоценки по филиалу:		449 363 868,30	349 367 644,34	99 996 223,96	569 991 032,49	1,26844
<b>в г.Сибай</b>	Газовые сети	150 882 637,90	75 567 327,44	75 315 310,46	193 898 202,43	1,28509
	Сооружения на газовых сетях	9 791 715,24	8 316 478,81	1 475 236,43	11 327 928,88	1,15689
Итоги переоценки по филиалу:		160 674 353,14	83 883 806,25	76 790 546,89	205 226 131,31	1,27728
<b>в г.Стерлитамак</b>	Газовые сети	947 226 744,01	821 345 236,12	125 881 507,89	1 116 133 807,81	1,17832
	Сооружения на газовых сетях	45 809 235,71	34 593 507,33	11 215 728,38	55 216 274,84	1,20535
Итоги переоценки по филиалу:		993 035 979,72	855 938 743,45	137 097 236,27	1 171 350 082,65	1,17956
<b>в г.Туймазы</b>	Газовые сети	501 708 839,81	362 751 108,99	138 957 730,82	661 874 784,76	1,31924
	Сооружения на газовых сетях	56 123 802,48	16 654 310,58	39 469 491,90	61 783 499,07	1,10084
Итоги переоценки по филиалу:		557 832 642,29	379 405 419,57	178 427 222,72	723 658 283,83	1,29727
<b>в г.Уфа</b>	Газовые сети	2 342 118 982,75	2 030 972 189,36	311 146 793,39	3 156 245 582,99	1,34760
	Сооружения на газовых сетях	436 683 561,10	83 295 870,27	353 387 690,83	557 972 172,51	1,27775
Итоги переоценки по филиалу:		2 778 802 543,85	2 114 268 059,63	664 534 484,22	3 714 217 755,50	1,33663
<b>в г.Учалы</b>	Газовые сети	18 680 889,47	14 498 832,73	4 182 056,74	23 645 064,89	1,26574
	Сооружения на газовых сетях	1 557 037,19	961 935,88	595 101,31	1 687 150,24	1,08356
Итоги переоценки по филиалу:		20 237 926,66	15 460 768,61	4 777 158,05	25 332 215,13	1,25172
	<b>Итого по газовым сетям</b>	<b>8 781 692 638,48</b>	<b>6 813 769 526,11</b>	<b>1 967 923 112,38</b>	<b>10 941 657 583,38</b>	<b>1,24596</b>





	Итого по сооружениям на газовых сетях	860 670 499,00	319 592 419,14	541 078 079,85	1 055 752 838,36	1,22666
	Всего по Обществу результаты переоценки	9 642 363 137,48	7 133 361 945,25	2 509 001 192,33	11 997 410 421,73	1,24424

Переоценка газовых сетей и сооружений на них по состоянию на 31.12.2013 года произведена Обществом по нормам установленным Учетной политикой Общества, и производилась по инициативе Общества в третий раз. Ранее переоценка данной группы основных средств по инициативе Общества проводилась по состоянию на 31.12.2010 года и 31.12.2007 года. Ранее при проведении переоценки, уценки основных средств не производилось, переоценка на 31.12.2013 года также к уценке основных средств не привела.

Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки по состоянию на 31.12.2013 года в размере 702 155 тысяч рублей отражена по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Для учета сумм дооценки на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрен субсчет 83.1 «Прирост стоимости внеоборотных активов в результате переоценки».

### 3.4 Доходные вложения в материальные ценности

Информация о доходных вложениях в материальные ценности раскрыта в таблице 2.1 «Наличие и движение основных средств» Пояснений П-1.

### 3.5 Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)

Информация о наличии финансовых вложений на отчетную дату отчетного периода, на конец предыдущего года, на конец года, предшествующего предыдущему, в части долгосрочных финансовых вложений представлена по строке 1170 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса, в части краткосрочных финансовых вложений - по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса.

Наличие и движение финансовых вложений (за исключением денежных эквивалентов) приведено в таблице 3.1. Пояснений П-1.

Информация об ином использовании финансовых вложений раскрыта в таблице 3.2 Пояснений П-1.

Сведения о долгосрочных финансовых вложениях Общества представлены в таблице (см. Таблица 12)

Таблица 12. Долгосрочные финансовые вложения

Наименование	На 31.12. 2013 г.			На 31.12. 2012 г.		
	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Резерв, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Сумма вложения, тыс. руб.	Резерв, тыс. руб.
<b>Инвестиции в другие организации:</b>						
Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ	менее 1%	32 476(*)	не подлежит резервированию	менее 1%	29 834(*)	не подлежит резервированию
<b>Итого инвестиции</b>		32 476			29 834	



(\*) В соответствии с пунктом 11.3. Учетной политики ОАО «Газпром газораспределение Уфа» для целей бухгалтерского учета на 2013 год и требованиями пункта 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 10.12.02 № 126н - ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Данная стоимость определяется в размере их цены (котировки) на дату закрытия торгов на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.

### 3.6 Прочие внеоборотные активы

Информация о составе внеоборотных активов, отраженных по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», приведена в таблице (см. Таблица 13).

Таблица 13. Прочие внеоборотные активы  
тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Активы, признаваемые в расходах в период более 12 месяцев после отчетной даты	5 928	11 422	16 528
Авансы, выданные по будущим капитальным вложениям, СМР	221	323	8 858
Прочие внеоборотные активы	48	48	36
<b>Итого</b>	<b>6 197</b>	<b>11 793</b>	<b>25 422</b>

Информация о предоплате строительных работ и основных средств приведена в составе строки 1192 «Авансы выданные по будущим капитальным вложениям, СМР» раздела «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

### 3.7 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

Информация об остатках предъявленных контрагентами к оплате и не принятых к вычету или не включенных в стоимость активов, расходов сумм налога на добавленную стоимость при приобретении Обществом товаров (работ, услуг), отраженных по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса, приведена в таблице (см. Таблица 14).

Таблица 14. Налог на добавленную стоимость  
тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Налог на добавленную стоимость при приобретении основных средств	637	4	82 111
Налог на добавленную стоимость по приобретенным нематериальным активам	1 462	1 294	252
Налог на добавленную стоимость по объектам незавершенного строительства	4 211	15 179	14 736
Налог на добавленную стоимость по приобретенным услугам	272	134	139
<b>Итого</b>	<b>6 582</b>	<b>16 611</b>	<b>97 238</b>



### 3.8 Запасы

В процессе учета материально-производственных запасов, производится своевременное выявление ненужных и излишних запасов с целью их возможной продажи или выявления иных возможностей вовлечения их в оборот, проведения анализа эффективности использования запасов.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, по состоянию на конец отчетного периода не установлены – в связи с чем, резерв под снижение стоимости материальных ценностей в Обществе не формируется.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год, приказом по Обществу от 27.09.2013 г. № 781 проведена инвентаризация товарно-материальных ценностей по состоянию на 01.10.2013г. во всех подразделениях Общества. В результате проведенной инвентаризации выявлены излишки ТМЦ на сумму 120 800,62 рублей и недостача на сумму 70 454,95 рублей. Выявленные в ходе инвентаризации излишки оприходованы, а недостачи взысканы с виновных материально ответственных лиц в соответствии с законодательством.

Информация о запасах раскрыта в таблицах 4.1 и 4.2 Пояснений П-1.

С целью контроля над уровнем запасов в филиалах Общества, не допущения затоваривания складов МТР и их обесценивания, для обеспечения необходимого аварийного запаса, в Обществе введена многолетняя практика утверждения нормативов материально-производственных запасов по филиалам Общества.

#### Материально-техническое снабжение.

Материально-техническое снабжение ОАО «Газпром газораспределение Уфа» направлено на обеспечение работ в филиалах по текущему ремонту, капитальному ремонту, реконструкции имущества Общества. Ежегодно формируется план бюджета доходов и расходов по всем видам деятельности. Расходы на предстоящий год утверждаются на основании годового объема работ и всех необходимых материальных затрат.

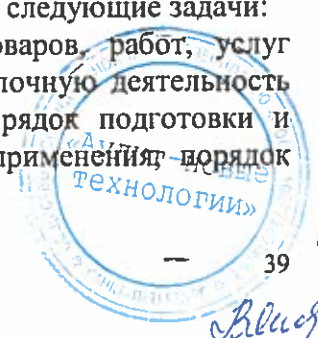
С 1 января 2012 года вступил в силу Федеральный закон № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (далее Федеральный закон № 223-ФЗ) от 18 июля 2011 года, за исключением отдельных положений, вступающих в силу в иные сроки.

До принятия данного закона, Обществом, в соответствии со статьей 18 Федерального закона от 26 июля 2006 года № 135-ФЗ "О защите конкуренции", на конкурентной основе отбирались финансовые организации для оказания финансовых услуг в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд". Иные сделки заключались путем прямых договоров с контрагентами без проведения конкурентных процедур в соответствии с требованиями локальных актов Общества.

При этом закупка МТР для нужд Общества осуществлялась через Управления централизованных поставок ОАО «Газпром газораспределение» по определенной номенклатуре товаров.

Вступивший в силу закон № 223-ФЗ поставил перед Обществом следующие задачи:

- формирование и утверждение Положения о закупках товаров, работ, услуг Общества (далее Положение о закупках) регламентирующего закупочную деятельность заказчика, и содержащее требования к закупке, в том числе порядок подготовки и проведения процедур закупки (способы закупки) и условия их применения - порядок заключения и исполнения договоров;



- формирование Плана закупок товаров, работ, услуг Общества на календарный год. На момент вступления в силу № 223-ФЗ не существовало четкого понимания формы и содержания размещаемого на официальном сайте Плана закупок.

Во исполнение данного Федерального закона Советом директоров ОАО «Газпром газораспределение Уфа» было утверждено Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Газпром газораспределение Уфа», которое было размещено на официальном сайте Общества 25.12.2011.

Решением Совета директоров ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (протокол от 16.11.2012 № 5) было принято решение об одобрении заключения между Обществом и ООО «Газпром межрегионгаз» агентского договора на организацию и проведение открытого запроса предложений по выбору специализированной организации, осуществляющей функции по организации, подготовке и проведению конкурентных процедур на закупку товаров, работ, услуг для обеспечения нужд Общества на 2013 год.

По результатам проведенного ООО «Газпром межрегионгаз» открытого запроса предложений (протокола заседания комиссии от 28.12.2012 № 22-01-21/01-09), 29.12.2012 между ОАО «Газпром газораспределение Уфа» и ООО «Газэнергоинформ» был заключен агентский договор № А/13/77/17-А001067 (далее Агентский договор) по отбору организаций на поставку товаров, работ, услуг для нужд Общества в соответствии с номенклатурным перечнем. В рамках данного договора Обществом было направлено в ООО «Газэнергоинформ» (далее Агент) Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Газпром газораспределение Уфа».

Взаимодействие сторон в рамках исполнения вышеуказанного Договора осуществляется с использованием автоматизированной информационной системы управления централизованными поставками (далее – АИС УЦП), принадлежащей Агенту.

В соответствии с п.2.3. Агентского договора, формирование и направление Обществом заявок осуществляется в автоматизированной информационной системе Автоматизированная информационная система «Управление централизованными поставками», принадлежащей ООО «Газэнергоинформ», доступ к которой осуществляется Обществом посредством информационно-коммуникационной сети «Интернет» (адрес: <http://www.gazenergoinform.ru>).

Роль Общества в АИС УЦП заключается в формировании Агентских поручений (далее – АП) в соответствии с унифицированной формой, предусмотренной в АИС УЦП, с указанием начальной максимальной стоимости, объемов работ, технических и качественных характеристик, сроков выполнения работ и услуг, сметной и проектной документации и т.д.

Для целей формирования агентских поручений в АИС УЦП согласно п. 2.7. Агентского договора, Обществом Агенту предоставляется следующая информация по каждой позиции Плана закупок:

- 1.1. наименование товаров в соответствии с ГОСТ и ТУ (при их наличии), работ, услуг (предоставляется строго согласно Плану закупок);
- 1.2. требования к количеству, качеству, техническим и иным характеристикам товаров, работ, услуг, а также требования к их безопасности, в том числе проектная документация, дефектная ведомость, техническое задание, сметный расчет стоимости выполняемых работ, оказываемых услуг;
- 1.3. начальную (максимальную) цену требуемых к закупке товаров, работ и услуг;
- 1.4. место и сроки выполнения работ, оказания услуг;
- 1.5. требования к участникам закупки, включая перечень критериев оценки их заявок, а также их весовые значения;
- 1.6. другая информация необходимая для проведения закупочных процедур на усмотрение Инициатора закупки.

Регламентные сроки проведения закупочных процедур при осуществлении конкурентной закупки Агентом – не менее 60 дней с даты подписания Обществом





Агентского поручения до даты заключения Агентом договора с победителем торгов по закупке товаров, работ, услуг.

В соответствии с Агентским договором от 29 декабря 2012 года, заключенным между Обществом и ООО «Газэнергоинформ» (далее – Агент), Агент обязался проводить закупки товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в соответствии с Федеральным Законом от 18.07.2011 года № 223-ФЗ, в объеме Перечня номенклатурных групп товаров, видов работ и услуг, являющегося приложением № 1 к Агентскому договору.

Закупка товаров, работ и услуг, не вошедших в Перечень номенклатурных групп товаров, видов работ и услуг, являющимся приложением № 1 к Агентскому договору, осуществляется Обществом самостоятельно.

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и постановлением Правительства РФ от 17.09.2012 № 932 «Об утверждении Правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана» 16.11.2012 был утвержден План закупок товаров, работ, услуг ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2013 год.

План закупок товаров, работ, услуг ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2013 год был размещен на официальном сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) 21.11.2012, а также в АИС УЦП 28.01.2013.

С 01.01.2013 организация закупочной деятельности наряду с Положением о закупках товаров, работ, услуг Общества, также регулировалась Регламентом формирования и исполнения Плана закупок товаров, работ, услуг ОАО «Газпром газораспределение Уфа», утвержденным приказом Общества от 15.10.2012 № 986.

В дальнейшем организация закупочной деятельности в 2013 году регламентировалась приказом ОАО «Газпром газораспределение Уфа» от 12.08.2013 № 683 «Об организации конкурентных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества на 2013 год», отменившим вышеуказанный Регламент.

Оформление заявок филиалами для обеспечения их материально-техническими ресурсами, а также ведение учета материально-технических ресурсов на складах филиалов осуществляется с помощью ПО «1С: Предприятие. Бухгалтерия версия КОРП 8» в части товарно-материальных ценностей модуль «Учет заявок».

Всего в 2013 году были проведены 121 конкурентная закупочная процедура по отбору организаций для выполнения работ для нужд Общества на общую сумму 335 606 307,83 рублей; 37 конкурентных закупочных процедур по отбору организаций для оказания услуг для нужд Общества на общую сумму 284 135 458,63 рублей.

На 2013 год было запланировано приобрести материально-технических ресурсов на сумму 598 366 143,25 рублей. По результатам проведенных конкурентных закупочных процедур получено продукции на общую сумму 544 388 064,6 рублей.

### 3.9 Дебиторская задолженность

Наличие и движение дебиторской задолженности (с учетом резервов сомнительных долгов) приведено в таблице 5.1. Пояснений П-1.

Информация о просроченной дебиторской задолженности раскрыта в таблице 5.2 Пояснений П-1.

По строке 1231 «Дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты» бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, представленная в таблице (см. Таблица 15).





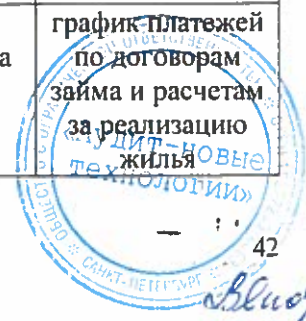
Таблица 15. Долгосрочная дебиторская задолженность  
тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12. 2013 г.			На 31.12. 2012 г.			На 31.12.2011 г.		
	Всего задолженности	Задолженность без НДС	Задолженность включенная в резерв по сомнительным долгам	Всего задолженности	Задолженность без НДС	Задолженность включенная в резерв по сомнительным долгам	Всего задолженности	Задолженность без НДС	Задолженность включенная в резерв по сомнительным долгам
1. За сетевой газ и транспортировку	2 712	2 712	4 244	0	0	5 023	102	102	5 048
в том числе									
1.1. Покупатели и заказчики	2 712	2 712	4 244	0	0	5 023	102	102	5 048
1.2. Авансы выданные	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. За выполненные работы по прочей деятельности	257	257	1 089	0	0	928	64	64	792
в том числе									
2.1. Покупатели и заказчики	257	257	1 089	0	0	928	64	64	792
2.2. Авансы выданные	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Прочие дебиторы	7 131	7 131	0	7 600	7 600	0	7 550	7 550	0
<b>Итого</b>	<b>10 100</b>	<b>10 100</b>	<b>5 333</b>	<b>7 600</b>	<b>7 600</b>	<b>5 951</b>	<b>7 716</b>	<b>7 716</b>	<b>5 840</b>

Крупнейшие дебиторы Общества в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1231), представлены в таблице (см. Таблицаб).

Таблица 16. Крупнейшие дебиторы в составе долгосрочной дебиторской задолженности  
тыс. руб.

Филлал	Наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12. 2013 г.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения к дебиторской задолженности платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты
Уфагаз, Аппарат управления	Работники Общества	6 951	2007-2011	Расчеты по договорам займа и расчетам за реализацию жилья	график платежей по договорам займа и расчетам за реализацию жилья



Сибайгаз	Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОСЕТЬ", ИНН 0254013839, 453630, Российская Федерация, Республика Башкортостан, 453630, Баймакский район, г. Баймак, ул. Мира	3 149	19.11.2013	Транспортировка сетевого газа	Договор уступки права требования № 32-11 от 19.11.2013 График погашения задолженности.
<b>Итого:</b>		<b>10 100</b>			

Филиал	Наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12. 2012 г.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения к дебиторской задолженности платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты
Уфагаз, Аппарат управления	Работники Общества	7 600	2007-2011	расчеты по договорам займа и расчетам за реализацию жилья	график платежей по договорам займа и расчетам за реализацию жилья

Филиал	Наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12. 2011 г.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Основание для отнесения к дебиторской задолженности платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты
Белорецкгаз	Закрытое акционерное общество "БашкирМрамор", 0201008183, 453625,	33	1 год 9 мес.	техническое обслуживание	решением Арбитражного суда РБ от 28.01.2010 г. по делу № А07-7164/2009 дебитор



	Башкортостан Респ, Абзелиловский р- н, Рыскужино д				признан банкротом; - исполнительный лист на взыскание задолженности дебитора в пользу ОАО "Газ- Сервис"; - процедура банкротства в отношении дебитора завершена.
Белорецкгаз	Закрытое акционерное общество "БашкирМрамор", 0201008183, 453625, Башкортостан Респ, Абзелиловский р- н, Рыскужино д	15	2 года 7 мес.	транспортировка сетевого газа	- решением Арбитражного суда РБ от 28.01.2010 г. по делу № А07- 7164/2009 дебитор признан банкротом; - исполнительный лист на взыскание задолженности дебитора в пользу ОАО "Газ- Сервис"; - процедура банкротства в отношении дебитора завершена.
Белорецкгаз	Белорецкое дочернее АТП - ГУП "Башавтотранс", 0256005110	31	6 лет 9 мес.	техническое обслуживание	- решением Арбитражного суда РБ от 02.11.2005 г. № А07-42903/05-Г- МОГ дебитор признан банкротом; - определением Арбитражного суда РБ от 05.04.2006 г. № А07-42903/05-Г- МОГ требования ОАО "Газ- Сервис" включены в реестр требований кредиторов; - определением Арбитражного суда РБ от 23.11.2011 г. № А07-42903/2005



*В.И.И.И.*

					конкурсное производство в отношении контрагента завершено и принято решение о ликвидации дебитора.
Белорецкгаз	Белорецкое дочернее АТП - ГУП "Башавтотранс" 0256005110	87	6 лет 10 мес.	транспортировка сетевого газа	предъявлена претензия от 15.09.2004 г. № 994/14; - решением Арбитражного суда РБ от 02.11.2005 г. № А07-42903/05-Г-МОГ дебитор признан банкротом; - определением Арбитражного суда РБ от 05.04.2006 г. № А07-42903/05-Г-МОГ требования ОАО "Газ-Сервис" включены в реестр требований кредиторов; - определением Арбитражного суда РБ от 23.11.2011 г. № А07-42903/2005 конкурсное производство в отношении контрагента завершено и принято решение о ликвидации дебитора.
Уфагаз	Работники Общества	7 550	2007-2011	расчеты по договорам займа и расчетам за реализацию жилья	график платежей по договорам займа и расчетам за реализацию жилья
<b>Итого:</b>		<b>7 716</b>			



По строке 1232 «Дебиторской задолженности, платежи по которой в течение 12 месяцев после отчетной даты» бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, представленная в таблице (см. Таблица 7).

Таблица 17. Краткосрочная дебиторская задолженность  
тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12. 2013 г.			На 31.12. 2012 г.			На 31.12.2011 г.		
	Всего задолженности	Задолженность без НДС	Задолженность включенная в резерв по сомнительным долгам	Всего задолженности	Задолженность без НДС	Задолженность включенная в резерв по сомнительным долгам	Всего задолженности	Задолженность без НДС	Задолженность включенная в резерв по сомнительным долгам
1. За сетевой газ и транспортировку	167 103	167 103	4 371	200 553	200 553	15 786	86 888	86 888	16 370
в том числе									
1.1. Покупатели и заказчики	166 805	166 805	4 371	199 937	199 937	15 786	85 902	85 902	16 370
1.2. Авансы выданные	298	298	0	616	616	0	986	986	0
2. За выполненные работ по прочей деятельности	62 794	62 794	12 595	64 265	64 265	9 040	38 675	38 675	10 016
в том числе									
2.1. Покупатели и заказчики	62 794	62 794	12 595	63 927	63 927	9 040	38 271	38 271	10 016
2.2. Авансы выданные	0	0	0	338	338	0	404	404	0
3. Прочие дебиторы	59 835	59 647	2 408	70 267	70 475	2 892	58 670	58 082	5 817
в том числе									
3.1. Авансы выданные за товары, работы, услуги	12 724	12 536	30	45 515	45 147	90	38 685	38 097	199
3.2. Уплата налогов в бюджет	8 773	7 773	0	1 101	1 101	0	2 302	2 302	0
3.3 Уплата внебюджетных фондов	1 499	1 499	0	2 275	2 275	0	1 659	1 659	0
3.4. Прочие расчеты	36 839	36 839	2 378	21 376	21 952	2 802	16 024	16 024	5 618
<b>Итого</b>	<b>289 732</b>	<b>289 544</b>	<b>19 374</b>	<b>335 085</b>	<b>335 293</b>	<b>27 718</b>	<b>184 233</b>	<b>183 645</b>	<b>32 203</b>

Дебиторская задолженность за транспортировку сетевого газа обусловлена следующими причинами:



*Bludj*



С целью повышения эффективности работы по сбору денежных средств от юридических лиц за услуги по транспортировке природного газа, между ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» и ОАО «Газпром газораспределение Уфа» заключен договор транспортировки газа промышленным потребителям от 21.12.2012г. № 17-А001039.

По условиям данного договора, платежи ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» в текущем месяце производятся из расчета 85% плановых объемов потребления предприятий промышленности, из них 35 % - 18 числа текущего месяца и 50% - в последний день месяца. По итогам закрытия баланса расхода газа за отчетный месяц оформляется акт по фактическому объему транспортировки газа за отчетный месяц, после чего, 25 числа месяца следующего за месяцем оказания услуги, ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» оплачивает Обществу оставшиеся 15% объемов транспортированного газа для промышленных потребителей. Для потребителей бюджетных организаций, тепловых сетей и организаций коммунального комплекса, условие оплаты установлено только по факту оказания услуги, в полном размере 25 числа месяца следующего за месяцем оказания услуги. Данное условие оплаты, основано на нормах Постановления РФ от 17.10.2009г. № 816 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ».

С учетом вышеизложенного порядка сбора платежей за услуги по транспортировке природного газа юридическим лицам, задолженность ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» на конец отчетного периода составляет 15% доли оказанных услуг по транспортировке природного газа промышленным предприятиям и 100% задолженности бюджетных организаций, тепловых сетей и организаций коммунального комплекса. По состоянию на 31 декабря 2013 года задолженность ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» перед Обществом составляет 107,95 млн. рублей.

Другие промышленные потребители услуги транспортировки сетевого газа оплачивают данную услугу в аналогичном порядке.

С целью повышения эффективности работы по сбору денежных средств от населения за услуги по транспортировке природного газа, между ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа» и ОАО «Газпром газораспределение Уфа» заключен договор транспортировки газа от 21.12.2012г. № 17-А001038 для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан (население):

По условиям данного договора, в срок 25 числа месяца следующего за месяцем оказания услуг, ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» оплачивает услуги транспортировки газа по населению, но не в объеме оказанных Обществом услуг, а равномерными платежами в течении года, исходя из годового объема планируемой транспортировки газа для данной категории потребителей. График платежей ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» в 2013 году предусматривал равномерные ежемесячные платежи в I-м полугодии 2013 года в размере 129,5 млн. рублей и 146,3 млн. рублей во втором полугодии.

По состоянию на 31 декабря 2013 года задолженность ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» перед Обществом составляет 52,29 млн. рублей, по причине значительного фактического объема потребления природного газа населением в холодное время года приходящегося на I и IV квартала года, при равномерных платежах Обществу. В теплое время года приходящееся на II и III квартала года, объем транспортировки газа значительно меньше, при этом сохраняется порядок равномерной оплаты за услугу, в результате дебиторская задолженность снижается. Окончательные расчеты по указанному договору происходят в декабре 2013 года и в январе 2014 года.

Указанная дебиторская задолженность подтверждается подписанными актами сверок за услуги по транспортировке природного газа. Акты сверок с потребителями в соответствие договорам составляются и подписываются ежеквартально.



Кроме задолженности ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» как основного потребителя услуг Общества по транспортировке природного газа, ОАО «Газпром газораспределение Уфа» имеет задолженность прочих потребителей Общества за прошлые года. Общество продолжает вести активную претензионно-исковую работу в отношении данных должников.

Крупнейшие дебиторы Общества в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты (строка 1232), представлены в таблице (см. Таблица 18).

**Таблица 18. Крупнейшие дебиторы в составе краткосрочной дебиторской задолженности, тыс. руб.**

Наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12.2013, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Состояние юридической работы по взысканию задолженности
ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524, РБ, г.Уфа, ул.Ленина,5/4	160 263	31.12.2013	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ООО "Газпром трансгаз Уфа" ИНН 0276053659, г.Уфа,ул.Зорге,59	1 517	31.12.2013	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
Население Республики Башкортостан	37 075	31.12.2013	Техническое обслуживание ВДГО	Текущая задолженность
ЖСПК "Исаковское подворье", 0245023090 , 450521, Уфимский район, д.Бурцево, ул. Победы, 48	3 801	30.11.13	Строительно-монтажные работы	Текущая задолженность
ООО "Баймакгазспецстрой", ИНН 0254011091, 453650,Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Баймак, ул. Л.Азанова, д. 37	1 692	31.10.2013	СМР	Текущая задолженность
ЗАО "ГазЛизингТэк" ИНН 7722297466, г.Москва, ул.Нижегородская, д.65	4 605	31.12.2013	Лизинговые платежи за лизинг газопроводов	Текущая задолженность
МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	8 680	31.12.2013	Налог на прибыль в Федеральный бюджет	Текущая задолженность
ООО "Газпром межрегионгаз Уфа", ИНН 0276046524,г.Уфа,ул.Ленина 5/4	3 916	31.12.2013	Услуги по сбору денег за проведение тех. обслуживания ВДГО	Текущая задолженность
ЗАО "Сбербанк-АСТ" ИНН 7707308480, г.Москва, Милютинский переулок, д.10,	2 236	31.12.2013	Обеспечение заявки для участия в	Текущая задолженность



*В.И.И.*

стр.4			аукционах	
ОАО "Единая электронная торговая площадка" ИНН 7707704692, г.Москва, Проспект 60-летия Октября, д.9	1 413	31.12.2013	Обеспечение заявки для участия в аукционах	Текущая задолженность

Наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12.2012, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Состояние юридической работы по взысканию задолженности
ООО "Башкирские распределительные тепловые сети" ИНН0277072661. г.Уфа, ул.Ульяновых,59	36 023	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524, РБ, г.Уфа, ул.Ленина,5/4	29 736	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ООО "Башкирская генерирующая компания" ИНН 0277077282,г.Уфа,территория ТЭЦ-4	27 856	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
0277121421 , Муниципальное унитарное предприятие "Уфимские инженерные сети", 450065, г. Уфа, ул. Донского,9	12 979	31.12.12.	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ОАО "Октябрьсктеплоэнерго", 452600, РФ, РБ, г.Октябрьский ул.Садовое кольцо, 2, ИНН 0265034274, ОГРН 1050203330880	7 384	30.11.12	Транспортировка природного газа	Претензионная работа. Подписан график погашения долгов.
ООО "Туймазинские тепловые сети", Российская Федерация, РБ, г.Туймазы, ул.Заводская.9 ИНН 0269031870	7 098	30.11.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность



<p>ООО "Теплосеть" - 453630, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Баймак и Баймакский район, г. Баймак, ул. Юбилейная, 10; ИНН 0254011373</p>	<p>6 486</p>	<p>31.03.11</p>	<p>Транспортировка природного газа</p>	<p>Исполнительно- исковое производство: - решения арбитражного суда РБ о взыскании задолженности в пользу ОАО "Газ- Сервис" - возбуждены исполнительные производства - направлено письмо в прокуратуру о привлечении к ответственности руководителя за неисполнение решения суда. - на счета должника судебным приставом наложены аресты.</p>
<p>ЗАО "Белорецкая пружина", 453500, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк и Белорецкий район, г. Белорецк, ул. Маяковского, д.44, ИНН 0256006731</p>	<p>5 073</p>	<p>04.2012</p>	<p>Транспортировка природного газа</p>	<p>Арбитражным судом РБ утверждено мировое соглашение и прекращено производство по делу, в связи с признанием иска дебитором и принятием обязательств о погашении долга; в срок до 31.01.2013, - Дополнительно направлены документы на взыскание задолженности за оказанные услуги по транспортировке газа, за период с сентября по декабрь 2012 г.</p>
<p>ОАО "Белорецкий металлургический комбинат", 453500, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. Блюхера, 1, ИНН 0256006322</p>	<p>6 074</p>	<p>12.2012</p>	<p>Транспортировка природного газа</p>	<p>Текущая задолженность</p>



ГУП Дюртюлинские электрические и тепловые сети, РБ, г. Дюртюли ул. Горшкова, 6 ИНН 0260001045/ КПП 026001001 ОГРН 1020201753285	3 892	30.11.2012	Транспортировка природного газа	Оплата производится на основании утвержденного графика
ОАО "Тепловые сети" 453851, Россия, Республика Башкортостан, г. Мелеуз, ул. Южная, 6 ИНН 0263014532, ОГРН 1090263000398	3 411	31.12.12	Транспортировка природного газа	Оплата производится на основании утвержденного графика
ООО Теплоэнерго, ИНН 02550121254; ОГРН 1050200948720 Белебей. Красная 114	3 333	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ООО "Карламанский сахар" 453012, РБ, Кармаскалинский район, с. Прибельский, ул. Ленина, 1, ИНН 0229012060	1 708	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ОАО "Туймазыстекло", 452755, Российская Федерация, РБ, г. Туймазы, ул. С. Юлаева, 12, ИНН 0269027023	1 661	31.10.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ООО "Газпром трансгаз Уфа" ИНН 0276053659, г. Уфа, ул. Зорге, 59	1 441	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
Филиал ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Башкирнефтепродукт", 0274051582, 450008, РБ, Уфа, Карла Маркса, 30,	1 349	31.12.12.	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ООО "Модуль" 452852, РФ, РБ, Калтасинский р-н, п. Краснохолмский, ул. Парковая, 5 ИНН 0264055066	1 294	31.12.12	Транспортировка природного газа	Претензионная работа
Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство Железнодорожный", 453506, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Белорецк и Белорецкий район, с. Железнодорожный, ул. Профсоюзная, 8а, ИНН 0256016835	1 146	06.2012	Транспортировка природного газа	- Арбитражным судом РБ принято решение об удовлетворении исковых требований ОАО "Газ-Сервис"; 19.12.2012 - в отношении дебитора возбуждено исполнительное производство.





ОАО "Учалыский ГОК", 453700, РФ, РБ, г. Учалы, ул. Горнозаводская, 2, ИНН 0270007455	1 075	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
МУП "ЯнаулТеплоэнерго" 452800, РФ, РБ г. Янаул, ул. Советская, 21а ИНН 0271009173	1 044	31.12.12	Транспортировка природного газа	Текущая задолженность
ООО "Башкирский керамический завод" 452420, Иглинский район, с. Кудеевский, ул. Советская площадь, 7, ИНН 0224007450	1 008	31.12.12	Транспортировка природного газа	Просроченная задолженность
УФК по РБ (ТФУ МФ РБ г. Уфа - Управление капитального строительства Администрации городского округа) 450098, РБ, г. Уфа, ул. Пр. Октября, д. 124/1	4 484	31.12.12	Выполненные работы по прочей деятельности	Текущая задолженность
ООО "СтройВертикаль", 0273054510, 450071, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Менделеева, 229	4 066	31.12.12.	Выполненные работы по прочей деятельности	Текущая задолженность
ООО фирма "Гэра", 450024, Россия, Башкортостан Респ, Уфа г, Колпинская ул, д. 18	1 123	31.12.12.	Реализация ТМЦ	Текущая задолженность
ООО "СтройСнаб", 0278132810, 450006, г. Уфа, ул. 50 лет Октября, 15А	1 050	31.12.12.	Выполненные работы по прочей деятельности	Текущая задолженность
ООО "Газэнергоинформ", ИНН 7728696530, 117420, Россия, Москва, Наметкина, д. 10А, кор. 1	28 640	28.12.2012	Преоплата по агентскому поручению ООО Газэнерго- информ № 12- 0261АД00ГР027- 18-199 28.12.12	Текущая задолженность
ЗАО "ГазЛизингТэк" ИНН 7722297466, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 65	6 059	31.12.12	Лизинговые платежи за лизинг газопроводов	Текущая задолженность
ООО "Отраслевой сертификационный - испытательный центр", ИНН 6455047540, 410000, РФ, г. Саратов, проспект Кирова, д. 54	1 331	21.11.12	За сертификацию испытаний анодных заземлителей	Текущая задолженность
МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	1 090	31.12.12	Налог на Прибыль в федеральный бюджет	Текущая задолженность



ООО "Газпром межрегионгаз Уфа", ИНН 0276046524, г.Уфа, ул.Ленина 5/4	7 471	31.12.12	Услуги по сбору денег за проведение тех. обслуживания ВДГО	Текущая задолженность
ЗАО "Сбербанк-АСТ" ИНН 7707308480, г.Москва, Козловский переулок, д.10, стр.3	2 240	31.12.12	Обеспечение заявок для участия в аукционах	Текущая задолженность
ОАО "Единая электронная торговая площадка" ИНН 7707704692, г.Москва, ул.Каретный ряд,2/1	1 415	31.12.12	Обеспечение заявок для участия в аукционах	Текущая задолженность

Наименование предприятия - дебитора	Сальдо на 31.12.2011, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)	Состояние юридической работы по взысканию задолженности
ОАО "Башкирэнерго" ИНН 0275000990, г.Уфа, ул. Комсомольская 126	8 658	31.12.11	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ООО "Октябрьсктеплоэнерго" ИНН 0265026692 РБ г.Октябрьский ул.Садовое кольцо, 2	8 021	декабрь 2009 г.	Транспортировка природного газа	подписан график погашения долгов
ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" ИНН 0276046524, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 5/4	7 489	31.12.11	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ООО "Туймазинские тепловые сети", Республика Башкортостан, 452750, г. Туймазы, ул. Заводская, д. 9, ИНН 0269031870,	6 893	30.11.2011	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ЗАО "Белорецкая пружина", Республика Башкортостан, г.Белорецк, ул.Маяковского, д.44, ИНН 0256006731	4 026	04.2011	Транспортировка природного газа	Претензия № 437/14 от 22.03.2011г.
ООО "Теплосеть" Республика Башкортостан, г.Баймак, ул.Юбилейная,10; ИНН 0254011373	3 965	30.03.2011	Транспортировка природного газа	согласно утвержденного графика
ООО Теплоэнерго ИНН 0255012154, г.Белебей ул.Красная,114	3 792	декабрь 2011	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ГУСП "совхоз Алексеевский" РБ, 0245004926, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, с. Алексеевка	3 426	31.12.11	Транспортировка природного газа	текущая задолженность



ОАО "Тепловые сети" Республика Башкортостан, г.Мелеуз, ул.Южная, 6 ИНН 0263014532	2 970	Декабрь 2011 года	Транспортировка природного газа	претензионная работа
МУП Дюртюлинские электрические и тепловые сети	2 627	ноябрь 2011г	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ООО "Газпром трансгаз Уфа" ИНН 0276053659, г. Уфа, ул. Р.Зорге , 59	2 225	31.12.11	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ОАО "Белорецкий металлургический комбинат", Республика Башкортостан, г.Белорецк ул.Блохера 1, ИНН 0256006322	1 925	12.2011	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ООО "Сибайская тепловая компания", Республика Башкортостан, г.Сибай, Индустриальное шоссе, 7/7, ИНН 0267014854	1 801	30.09.2011	Транспортировка природного газа	претензионная работа
МУП "ЯнаулТеплоэнерго" городского поселения город Янаул муниципально, ИНН 0271009173	1 606	30.11.11 - 155 31.12.11 - 1451	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ООО "Башкирский керамический завод", 452410, Иглинский район, с Кудеевский, ул.Советская площадь,7, ИНН 0224007450	1 112	декабрь 2011	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
ОАО "487 ЦАРЗ" 452155, РБ, Чишминский район с.Алкино-2, ул.Заводская 1, ИНН 0250013066,	1 053	октябрь- декабрь 2011	Транспортировка природного газа	текущая задолженность
Население Республики Башкортостан	24 161	4 квартал 2011 года	техническое обслуживание ВДГО	текущая задолженность
0273068093 , ЗАО "Мир Девелопмент", 450030, Башкортостан Респ, Уфа, Сельская Богородская, д. 25, кор. а	2 778	31.12.11	выполненные работы по прочей деятельности	текущая задолженность
ОАО"Регионгазхолдинг" ИНН 5003030940, Р.Ф. Московская область, Ленинский район, п.Газопровод.	2 000	31.12.11	Вознаграждение агента согласно агентского договора	текущая задолженность
ОАО "Газпром газораспределение" ИНН 7838306818, 190098, РФ, г.Санкт-Петербург, б.Конногвардейский, д.17А	20 508	28.12.11	предоплата за газовое оборудование по договору № 04- 04/97 от 19.04.06	текущая задолженность



*Влюгов*

ЗАО "ГазЛизингТэк" ИНН 7722297466, г.Москва, ул.Нижегородская, д.65	7 513	23.12.11	лизинговые платежи за лизинг газопроводов	текущая задолженность
Государственное бюджетное учреждение Хозяйственное управление ИНН 0274136934, РБ, г. Уфа, ул. Тукаева, 46	4 290	26.11.10	участие в аукционе - обеспечение	текущая задолженность
Работники Общества	2 134	31.12.11	расчеты по договорам за реализацию жилья	график платежей по договорам
ООО "Транспорт Полиэфа" ИНН 025800799, Р.Б., г. Благовещенск, 3 почтовое отделение	1 326	06.05.04	аванс за услуги	определение о включении в реестр требований кредиторов
ОАО "Гипрониигаз" ИНН 6455000573, г. Саратов, Пр. Кирова, 54	1 319	16.12.11	разработка ген схемы расширения и реконструкции газораспределительных сетей	текущая задолженность

В соответствии с Приложением к письму Минфина России от 9 января 2013 года N 07-02-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2012 год», в бухгалтерской отчетности Общества сумма обязательств отраженных в бухгалтерском балансе не включает сумму налога на добавленную стоимость.

В случае перечисления организацией оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей вычету (принятой к вычету) в соответствии с налоговым законодательством.

Аналогично при получении организацией оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок этой организацией товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей уплате (уплаченной) в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Общества за 2012 год и соблюдения порядка формирования резерва по сомнительным долгам Общества, предусмотренного п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34-Н, а также ст. 266 НК РФ, Обществом проведена инвентаризация дебиторской задолженности (Приказы от 27 декабря 2011 г. № 985 и 986).

Рассмотрев результаты проведенной инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности в соответствии с приказом по Обществу от 24 сентября 2012 г. № 918, отраженные в унифицированных формах № ИНВ-17 и справок к ним, аналитических записок директоров филиалов, в соответствии п. 19 Учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета на 2012 год и п. 5.9.2 Учетной политики Общества для целей налогового учета на 2012 год, для обеспечения достоверности данных бухгалтерского





учета и бухгалтерской отчетности Общества за 2012 год, во исполнение приказа от 30 января 2013 г. № 59 создан резерв по сомнительным долгам Общества по состоянию на 31 декабря 2012 г. в размере 33 669 тысяч рублей.

В соответствии с требованиями п. 35 раздела VII Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06 июля 1999 г. № 34н, показатели дебиторской задолженности Общества в бухгалтерском балансе отражены за минусом образованного резерва по сомнительным долгам на 31 декабря 2012 г. Не использованный по состоянию на 31 декабря 2012 года резерв по сомнительным долгам Общества, образованный на 31 декабря 2011 года в соответствии с приказом по Обществу от 30.12.2011 № 1023, присоединен при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного периода к финансовым результатам Общества.

С целью обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год а также соблюдения порядка списания дебиторской и кредиторской задолженности, предусмотренного п. 77 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации» (утвержденного Приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. N 34н), в соответствии с требованиями письма ОАО «Газпром газораспределение» от 25 ноября 2009 г. № 01-15-4/8059, на основании Приказа по Обществу от 23 апреля 2013 г. № 338, проведена внеплановая инвентаризация расчетов по безнадежной дебиторской и кредиторской задолженности Общества по состоянию на 01 мая 2013 г.

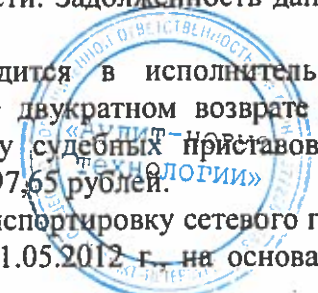
Инвентаризации подлежала безнадежная дебиторская и кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности и другие долги, нереальные для взыскания, в том числе: расчеты за транспортировку сетевого газа, расчеты по прочей деятельности и прочим расчетам.

По результатам инвентаризации расчетов Общества, проведен анализ итогов инвентаризации расчетов безнадежной дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности и других долгов, нереальных для взыскания, в том числе: за реализованный природный газ, за услуги по транспортировке сетевого газа, за реализованный сжиженный газ, по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01.05.2013г. Установлено: всего безнадежной дебиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, прочей деятельности, и прочим расчетам по состоянию на 01.05.2013 г., на основании актов инвентаризации ИНВ-17 и справок к ним - 14 785 100,39 рублей, в том числе с истекшим сроком исковой давности – 1 540 258,14 рублей.

Проведя детальный анализ безнадежной дебиторской задолженности связанной со взаимоотношениями с внешними контрагентами вся задолженность в сумме 14 785 100,39 рублей была сгруппирована по группам:

- 1 группа: предприятия, признанные несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершёнными процедурами конкурсного производства. Данная задолженность по Обществу составила 12 694 157 рублей;
- 2 группа: ликвидированные предприятия. Задолженность ликвидированных предприятий на момент инвентаризации составила 536 327,86 рублей;
- 3 группа: задолженность с истекшим сроком исковой давности. Задолженность данной подгруппы составила 1 534 617,88 рублей;
- 4 группа: предприятия, задолженность которых находится в исполнительном производстве на протяжении трех и более лет и не менее двукратном возврате без исполнения направленных исполнительных листов в службу судебных приставов на взыскание. Данная задолженность по Обществу составила 19 997,65 рублей.

Всего безнадежной кредиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, прочей деятельности, и прочим расчетам по состоянию на 01.05.2012 г., на основании





актов инвентаризации ИНВ-17 и справок к ним - 339 741,55 рублей, в том числе задолженности с истекшим сроком исковой давности – 339 741,55 рублей.

Проведя детальный анализ безнадежной кредиторской задолженности связанной со взаимоотношениями с внешними контрагентами вся задолженность в сумме 339 741,55 рублей была сгруппирована по группам:

- 2 группа: ликвидированные предприятия. Задолженность ликвидированных предприятий на момент инвентаризации составила 20 042,54 рублей;
- 3 группа: задолженность с истекшим сроком исковой давности. Задолженность данной подгруппы составила 319 699,01 рублей.

По результатам проведения внеплановой инвентаризации расчетов дебиторской и кредиторской задолженности Общества, осуществленной во исполнение приказа по Обществу от 23.04.2013 № 338, с учетом согласования ОАО «Газпром газораспределение» списания дебиторской и кредиторской задолженности письмом от 16.07.2012 № НГ-15-4/11611, Приказом по Обществу от 19.07.2013 № 619, списана безнадежная дебиторская задолженность ОАО «Газ-Сервис» в размере 13 207 217,18 рублей, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам – 12 708 327 рублей, и кредиторская задолженность Общества в размере 339 741,55 рублей. Списание задолженности отражено в отчетности Общества.

С целью обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год в соответствии п. 6. «Положения по учетной политике для целей бухгалтерского учета Общества на 2013 год», на основании Приказов по Обществу от 27.09.2013 г. № 781 и 782, проведена плановая инвентаризация активов и обязательств Общества, в том числе расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01 октября 2013 года.

По результатам инвентаризации расчетов Общества, проведен анализ итогов инвентаризации расчетов дебиторской и кредиторской задолженности, за услуги по транспортировке сетевого газа, по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01 октября 2013 г., проведенной филиалами в соответствии с приказом по Обществу от 27 сентября 2013 г. № 781.

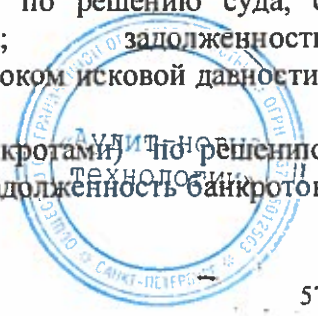
Всего дебиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, дебиторской задолженности по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 30.09.2013 г., на основании актов инвентаризации ИНВ-17 и справок к ним - 496 651 639,26 рублей, в том числе задолженности подтвержденной контрагентами – 479 624 176,56 рублей, не подтвержденной контрагентами – 13 805 008,56 рублей, с истекшим сроком исковой давности – 3 222 456,43 рублей.

Проведя детальный анализ дебиторской задолженности связанной со взаимоотношениями с внешними контрагентами (без внутрихозяйственных расчетов), вся задолженность в сумме 496 651 639,26 рублей была сгруппирована по следующим видам:

1 группа – текущая задолженность - текущая задолженность контрагентов с учетом платежеспособности должника. Данная задолженность по Обществу составляла 465 360 452,77 рублей.

2 группа – безнадежная задолженность. В данной группе отражена задолженность предприятий, признанных несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершёнными процедурами конкурсного производства; задолженность ликвидированных предприятий и задолженность с истекшим сроком исковой давности. Задолженность разбита по подгруппам:

- 2.1. предприятия, признанные несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершёнными процедурами конкурсного производства. Задолженность банкротов составила 479 473,53 рублей.



- 2.2. ликвидированные предприятия. Задолженность ликвидированных предприятий на момент инвентаризации составила 399 126,42 рублей.

- 2.3. предприятия, по задолженности которых истекли сроки исковой давности. Задолженности с истекшим сроком исковой давности составила 6 475,40 рублей.

- 2.4. предприятия, задолженность которых находится в исполнительном производстве на протяжении трех и более лет и не менее двукратном возврате без исполнения направленных исполнительных листов в службу судебных приставов на взыскание составила 899 637,62 рублей.

Всего задолженность, признаваемая Обществом безнадежной, на дату проведения инвентаризации составила 1 784 712,97 рублей.

3 группа - сомнительная задолженность : дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. В данном разделе отражена вся задолженность, не отнесенная в вышеуказанные две группы. Задолженность разбита по подгруппам:

- 3.1. контрагенты, места исполнительных органов которых не установлены. Задолженность таких контрагентов на момент инвентаризации не установлена.

- 3.2. контрагенты, задолженность которых возникла при проведении взаимозачета (не закрытые обязательства). Задолженность таких контрагентов на момент инвентаризации не установлена.

- 3.3. – контрагенты, задолженность которых возникла в результате осуществления авансовых платежей на поставку товарно-материальных ценностей, услуг, составили задолженность в сумме 1 632 634,17 рублей.

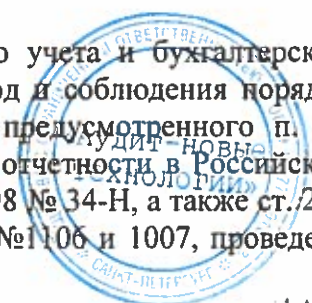
- 3.4 - задолженность населения за техническое обслуживание ВДГО и заявочный ремонт, образованная до 30 июня 2013 г. и не погашенная на 30 сентября 2013 г. составила на момент проведения инвентаризации 4 512 441,88 рублей.

- 3.5. – остальные организации и прочие контрагенты, задолженность которых не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. В данном разделе отражена вся задолженность, не отнесенная ни в одну вышеуказанную подгруппу. Задолженность данной подгруппы составила 23 361 397,47 рублей.

Всего задолженность признаваемая Обществом сомнительной, на момент инвентаризации, составляла 29 506 473,52 рублей.

По результатам проведения плановой инвентаризации расчетов дебиторской и кредиторской задолженности Общества, осуществленной во исполнение приказа по Обществу от 27.09.2013 года № 781, с учетом согласования ОАО «Газпром газораспределение» списания дебиторской и кредиторской задолженности письмом от 26.12.2013 № НГ-15-4/22619, на основании приказа по Обществу от 31.12.2013 г. №1024, произведено списание безнадежной дебиторской задолженности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в размере 1 040 602,95 рублей и кредиторской задолженности в размере 2 158,23 рублей.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год и соблюдения порядка формирования резерва по сомнительным долгам Общества, предусмотренного п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34-Н, а также ст.266 НК РФ, на основании Приказов по Обществу от 24.12.2013 г. №1106 и 1007, проведена



инвентаризация дебиторской задолженности Общества на 31.12.2013 с целью выявления сомнительной дебиторской задолженности, которая не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором.

По результатам инвентаризации расчетов Общества, проведен анализ итогов инвентаризации расчетов по дебиторской Общества за транспортировку сетевого газа, расчетов по дебиторской задолженности по прочей деятельности и прочим расчетам проведенной с целью выявления сомнительной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2013, проведенной филиалами в соответствии с приказом по Обществу от 24.12.13 № 1006.

Всего дебиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, дебиторской задолженности по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 31.12.2013 г., на основании актов инвентаризации ИНВ-17 и справок к ним - 316 140 884,77 рублей, в том числе задолженности подтвержденной контрагентами – 310 817 242,26 рублей, не подтвержденной контрагентами – 4 287 755,15 рублей.

Проведя детальный анализ дебиторской задолженности связанной со взаимоотношениями с внешними контрагентами (без внутривозрастных расчетов), вся задолженность в сумме 316 231 030,90 рублей была сгруппирована по следующим видам:

1 группа – текущая задолженность - текущая задолженность контрагентов с учетом платежеспособности должника. Текущая задолженность по расчетам с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами по Обществу составила 290 189 492,97 рублей.

2 группа – безнадежная задолженность. В данной группе отражена задолженность предприятий, признанных несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершёнными процедурами конкурсного производства; задолженность ликвидированных предприятий и задолженность с истекшим сроком исковой давности. Задолженность разбита по подгруппам:

- 2.1. предприятия, признанные несостоятельными (банкротами) по решению суда, с завершёнными процедурами конкурсного производства. Задолженность банкротов составила 201 349,98 рублей.

- 2.2. ликвидированные предприятия. Задолженность таких предприятий на момент инвентаризации составила 1 042 487,45 рублей.

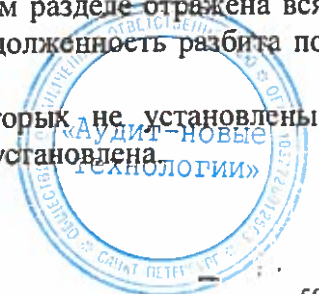
- 2.3. предприятия, по задолженности которых истекли сроки исковой давности. Задолженность таких предприятий на момент инвентаризации не обнаружено.

- 2.4. предприятия, задолженность которых находится в исполнительном производстве на протяжении трех и более лет и не менее двукратном возврате без исполнения направленных исполнительных листов в службу судебных приставов на взыскание. Задолженность таких предприятий на момент инвентаризации не обнаружено.

Всего задолженность, признаваемая Обществом безнадежной на дату формирования итогов инвентаризации, составила 1 243 837,43 рублей.

3 группа - сомнительная задолженность : дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. В данном разделе отражена вся задолженность, не отнесенная в вышеуказанные две группы. Задолженность разбита по подгруппам:

- 3.1. контрагенты, места исполнительных органов которых не установлены. Задолженность таких контрагентов на момент инвентаризации не установлена.



*В.И.И.*



- 3.2. контрагенты, задолженность которых возникла при проведении взаимозачета (не закрытые обязательства). Задолженность таких контрагентов на момент инвентаризации не установлена.

- 3.3. – контрагенты, задолженность которых возникла в результате осуществления авансовых платежей на поставку товарно-материальных ценностей, услуг, составили задолженность в сумме 1 632 634,17 рублей.

- 3.4 - задолженность населения за техническое обслуживание ВДГО и заявочный ремонт, образованная до 30 июня 2013 г. и не погашенная на 31 декабря 2013 г. составила на момент проведения инвентаризации 2 847 685,78 рублей.

- 3.5. – остальные организации и прочие контрагенты, задолженность которых не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями - залогом, задатком, поручительством, банковской гарантией и возможностью удержания имущества должника, а также иными способами, предусмотренными законодательством и/или договором. В данном разделе отражена вся задолженность, не отнесенная ни в одну вышеуказанную подгруппу. Задолженность данной подгруппы составила 20 227 234,42 рублей.

Всего задолженность признаваемая Обществом сомнительной на 31.12.2013 г. составила 24 707 554,37 рублей.

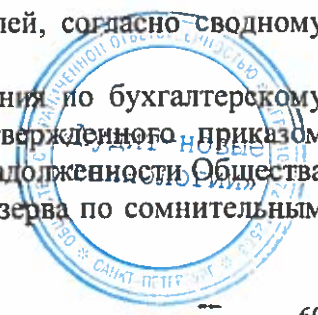
По дебиторской задолженности группы 2 «Безнадежная задолженность» (с учетом п.1) в сумме 1 243 837,43 рублей, материалы направлены в юридическое управление для подготовки заключения о возможности списания дебиторской задолженности на основании представленных материалов и направления материалов по предлагаемой к списанию дебиторской задолженности на согласование в Финансовое управление ОАО «Газпром газораспределение». На момент составления данной финансовой отчетности, согласование на списание безнадежной задолженности не получено, задолженность не списана. Данная задолженность исключена из состава резерва по сомнительным долгам и продолжает числиться в составе дебиторской задолженности Общества, с учетом ее незначительного размера не искажает общей информации о состоянии дебиторской задолженности ОАО "Газпром газораспределение Уфа".

Рассмотрев результаты проведенной инвентаризации дебиторской задолженности в соответствии с приказом по Обществу от 24 декабря 2013 г. № 1006, отраженные в унифицированных формах № ИНВ-17 и справок к ним, аналитических записок директоров филиалов, в соответствии п. 19 Учетной политики Общества для целей бухгалтерского учета на 2013 год и п. 5.9.2 Учетной политики Общества для целей налогового учета на 2013 год, для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром газораспределения Уфа» за 2013 год, приказом по Обществу от 31.12.2013 г. № 1030, создан резерв по сомнительным долгам Общества по состоянию на 31 декабря 2013 г. в размере 24 707 554,37 рублей.

Не использованный по состоянию на 31 декабря 2013 г. резерв по сомнительным долгам Общества, образованный на 31 декабря 2012 г. в соответствии с приказом по Обществу от 30 января 2013 г. № 59, присоединен при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного периода к финансовым результатам Общества.

Также создан резерв по сомнительным долгам в целях налогообложения Общества по состоянию на 31 декабря 2013 г. в размере 19 303 598 рублей, согласно сводному регистру налогового учета ВДР 3.

В соответствии с требованиями п. 35 раздела VII Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06 июля 1999 г. № 34н, показатели дебиторской задолженности Общества в бухгалтерском балансе отражены за минусом образованного резерва по сомнительным долгам на 31 декабря 2013 г.



*Blisch*

### 3.10 Денежные средства и денежные эквиваленты

Информация о наличии денежных средств и денежных эквивалентов на отчетную дату отчетного периода, на конец предыдущего года, на конец года, предшествующего предыдущему, представлена по строке 1250 бухгалтерского баланса.

Состав денежных средств и денежных эквивалентов Общества раскрыт в приведенной таблице (см. Таблица 19).

Таблица 19. Денежные средства и денежные эквиваленты  
тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты, всего</b>			
<b>в т.ч.:</b>	<b>1 094 691</b>	<b>768 438</b>	<b>1 047 283</b>
В кассе организации	586	544	731
На расчетных счетах организации	1 093 877	767 632	1 044 954
Денежные документы, всего, в т.ч.:	228	262	1 598
<i>проездные билеты</i>	228	262	229
Денежные эквиваленты	0	0	0

Движение денежных потоков от текущих операций, от инвестиционных операций и от финансовых операций за отчетный 2013 год и 2012 год, во всех существенных фактах, раскрыты в «Отчете о движении денежных средств» годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год.

В течении отчетного 2013 года, как и в предыдущие 2012 и 2011 года, Обществом не открывались кредитные линии, не получались поручительства третьих лиц, не заключались договора займа (кредитные договора), Общество не обладает средствами в аккредитивах, открытых в пользу Общества.

В соответствии с ПБУ 23/2011 в "Отчете о движении денежных средств" Общества отражены платежи и поступления в ОАО "Газпром газораспределение Уфа" денежных средств и денежных эквивалентов за 2013 и 2012 года. Для формирования отчета использован аналитический учет движения денежных потоков Общества - системы «Расчетный центр корпорации» (далее РЦК).

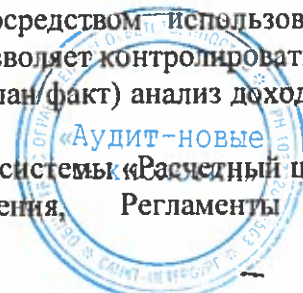
Финансовое планирование в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» осуществляется в два этапа:

1. Годовое финансовое планирование, которое включает в себя составление Бюджета доходов и расходов и Бюджета движения денежных средств. В Бюджете движения денежных средств отражаются все доходы и расходы организации на планируемый год в разрезе кодов доходов и расходов с ежемесячной разбивкой.

2. Помесячное финансовое планирование. Приказом № 1018 от 27.12.2013 утвержден Перечень ответственных лиц по направлениям доходов и расходов в Обществе, в соответствии с которым осуществляется ежемесячное финансовое планирование в разрезе кодов доходов и расходов.

Управление корпоративными финансами и финансовый контроль за движением денежных средств в настоящее время осуществляется посредством использования системы «Расчетный центр корпорации» (далее РЦК). РЦК позволяет контролировать все входящие и исходящие платежи, осуществлять ежедневный (план/факт) анализ доходов и расходов.

Приказом № 992 от 28.12.2011 «Об организации работы системы «Расчетный центр корпорации» были утверждены Методики, Положения, Регламенты по



*В.И.И.*



функционированию системы планирования, осуществления финансирования и контроля за движением денежных средств;

В настоящее время РЦК позволяет:

- создать единую информационную систему финансового управления, с интеграцией этапа финансового планирования в разрезе филиалов и контроля за лимитами по статьям расходов в оперативном режиме;

- получать централизованную оперативную управленческую информацию о внешних и внутренних финансовых потоках, распределении финансовых ресурсов по всем подразделениям;

- организовать предварительный и текущий контроль исполнения бюджета Общества по центрам финансовой ответственности в разрезе различных экономических показателей;

- обеспечить прозрачность финансового состояния корпоративного бюджета, эффективно управлять ликвидностью Общества с учётом её организационного, территориального и проектного состава;

- организовать интегрированное информационное пространство с системами бухгалтерского учёта филиалов и аппарата Общества.

По Обществу, при формировании "Отчета о движении денежных средств" в разделе «Денежные потоки от текущих операций», платежи по оплате труда работников отражаются в сумме, включающей, среди прочего, подлежащие удержанию из оплаты труда работников суммы: начисленного налога на доходы физических лиц, платежи по исполнительным листам, и т.п.

В «Отчете о движении денежных средств» не отражается движение денежных документов в части проездных билетов.

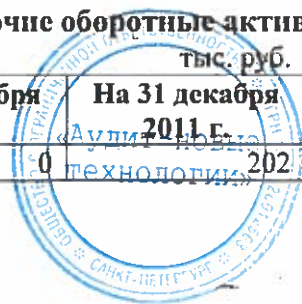
Обществом не производится размещение денежных средств на депозитных счетах в банках. Полученные Обществом в отчетном 2013 году проценты к получению в размере 16 502 тыс.рублей и в 2012 году в размере 9 382 тыс.рублей, получены Обществом за установление неснижаемых остатков денежных средств на расчетном счете ОАО "Газпром газораспределение Уфа" в обслуживающем банке - Уфимском филиале АБ "РОССИЯ" на основании дополнительных соглашений к договору банковского счета от 02.02.2009г №РК1004/09 на определенные суммы денежных средств и определенные сроки установления неснижаемого остатка денежных средств на счете Общества. Денежные средств не переводятся на какой либо другой счет, находятся в полном распоряжении Общества. В случае необходимости использования Обществом свободных ранее и установленных неснижаемых остатков денежных средств, у Общества есть на это полное право и возможность. При этом Общество лишь теряет возможность получения процентов за отзыв установленных ранее неснижаемых остатков денежных средств с того денежного потока, который был ранее заявлен как свободный, а затем использован на нужды Общества.

### 3.11 Прочие оборотные активы

Информация о составе оборотных активов, отраженных по строке 1260 «Прочие оборотные активы», приведена в таблице (см. Таблица 20).

Таблица 20. Прочие оборотные активы

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Прочие оборотные активы, всего в том	0	0	0



*Власов*

### 3.12 Капитал

Размер Уставного капитала соответствует учредительным документам Общества, не изменялась, и по состоянию на 31.12.2013 года составляет - 3 510 820 рублей.

Категория акций: акции обыкновенные именные бездокументарные. Номинальная стоимость: 5 (пять) рублей. Количество акций находящихся в обращении: 702 164 штук.

Количество акций находящихся на балансе эмитента: нет.

Государственный регистрационный номер выпусков: 01-1-30403-D Распоряжение Самарского регионального отделения ФКЦБ РФ № 04-10779 от 25.05.04 об объединении выпусков ценных бумаг: 01-1-298 от 20.07.1994 г.; – 27340 штук, 01-1п-303 –674824 штук от 29.07.1994 г.

#### Выплата дивидендов за 2012 год.

Общим собранием акционеров 11 июня 2013 года утверждено решение Совета директоров (протокол № 1 от 13.06.2013 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2012 год в размере 93 рублей на одну акцию.

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции Общества по итогам 2012 года, составила 65 301 252 рубля. Срок выплаты дивидендов: в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных в 2013 году с учетом остатка невыплаченных дивидендов на начало года по акциям составила 64 277 870 рублей.

Объявленные дивиденды выплачивались денежными средствами. Акционерам-работникам Общества с выплатой заработной платы и через кассы предприятия, акционерам-прочим физическим лицам – почтовыми переводами и через кассы предприятия, юридическим лицам – перечислением на расчетные счета.

Причины невыплаты объявленных дивидендов: непредставление акционерами полных реквизитов для перечисления денежных средств, возврат переводов ввиду изменения адресных данных акционеров, несвоевременное оформление наследственных дел.

В 2013, 2012 и 2011 г.г. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (5% от уставного капитала).

Изменение величины собственного капитала Общества в 2012 и 2013 годах, приведено в таблице (см. Таблица 21).

**Таблица 21. Изменение величины собственного капитала Общества в 2012 и 2013 годах (тыс.руб)**

Показатель	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)
Остаток на 1 января 2012 года	3 511	2 615 269	694	1 940 275
Чистая прибыль 2012 года				325 244
Дивиденды за 2011 год				(71 974)
Увеличение величины капитала за счет: распределения прибыли за 2011 год в фонд развития производства; списание сумм дооценки при				428 521



выбытии основных средств; пополнение фонда накопления				
Прочие расходы: - распределение прибыли за 2011 год в фонд развития производства; - списание сумм дооценки при выбытии основных средств; - использование фондов накопления и потребления); - прочие расходы.		(9 012)		(422 308)
<b>Остаток на 31 декабря 2012 года</b>	<b>3 511</b>	<b>2 606 257</b>	<b>694</b>	<b>2 199 758</b>
Чистая прибыль отчетного 2013 года				220 764
Дивиденды за 2012 год				(65 301)
Увеличение величины капитала за счет: распределения прибыли за 2012 год в фонд развития производства; списание сумм дооценки при выбытии основных средств; пополнение фонда накопления; проведение переоценки основных средств.		702 155		261 237
Прочие расходы (распределение прибыли за 2012 год; списание сумм дооценки при выбытии основных средств; использование фондов накопления и потребления)		(13 527)		(247 410)
<b>Остаток на 31 декабря отчетного года (на 31.12.2013)</b>	<b>3 511</b>	<b>3 294 885</b>	<b>694</b>	<b>2 369 048</b>

**Добавочный капитал (без переоценки) и накопленная переоценка внеоборотных активов.**

Уменьшение Добавочного капитала и накопленных сумм переоценки Общества, в 2012 и 2011 годах происходило в следствии списания в нераспределенную прибыль отчетного года сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, при их выбытии в отчетном и предшествующем отчетному году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Увеличение Добавочного капитала в отчетном 2013 году произошло вследствие производства переоценки группы основных средств – газопроводов и сооружений на них, с целью определения реальной стоимости объектов основных средств газопроводов и сооружений на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 31 декабря 2013 г., путем приведения первоначальной (балансовой) стоимости объектов основных средств в соответствии с их текущей (восстановительной) стоимостью и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с п.9.5 Учетной политики Общества и методикой переоценки основных средств (Приложение № 14 к Учетной политике Общества), приказом по Обществу от 28.10.2013 г. №851.

Переоценка газовых сетей и сооружений на них по состоянию на 31.12.2013 года произведена Обществом по нормам установленным Учетной политикой Общества, и производилась по инициативе Общества в третий раз. Ранее переоценка данной группы основных средств по инициативе Общества проводилась по состоянию на 31.12.2010 года



и 31.12.2007 года. Ранее при проведении переоценки, уценки основных средств не производилось, переоценка на 31.12.2013 года также уценки основных средств не привела к уценке.

Сумма дооценки объекта основных средств в результате переоценки по состоянию на 31.12.2013 года в размере 702 155 тысяч рублей отражена по дебету счета учета основных средств в корреспонденции с кредитом счета учета добавочного капитала. Для учета сумм дооценки на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрен субсчет 83.1 «Прирост стоимости внеоборотных активов в результате переоценки».

**Таблица 22. Изменение величины нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) Общества в 2012 и 2013 годах (тыс.руб)**

Показатель наименование	Нераспределенная прибыль (непокры- тый убыток)	в том числе:					
		нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	фонд накопления (образованный на развитие производства)	фонд накопления (использованный на развитие производства)	страховой фонд	фонд социальной сферы
1	2	3	4	6	7	8	9
<b>2012 год</b>							
Остаток на 01 января 2012 года	1 940 275	-	296 554	262 080	1 371 938	6 915	2788
Чистая прибыль отчетного года	325 244	325 244					
Дивиденды	(71 974)		(71 974)				
Распределение прибыли за 2011 год в фонд развития производства	-		(209 327)	209 327			
Использование фонда накопления на развитие производства	-			(428 521)	428 521		
Списание дооценки с вышедших основных средств в отчетном году на нераспределенную прибыль	8 352	8 352					
Прочие расходы	(2 139)						(2 139)
Остаток на 31 декабря 2012 года	2 199 758	333 596	15 253	42 886	1 800 459	6 915	649
<b>2013 год</b>							
Реформация баланса		(333 596)	333 596				
Чистая прибыль отчетного года	220 764	220 764					
Дивиденды	(65 301)		(65 301)				
Распределение прибыли за 2012	0		(259 943)	259 943			





год в фонд развития производства							
Использование фонда накопления на развитие производства	0			(994)	994		
Списание невыплаченных дивидендов с истекшим сроком исковой давности	300		300				
Списание дооценки с выбывших основных средств в отчетном году на нераспределенную прибыль	13 527	13 527					
Остаток на 31 декабря 2013 года	2 369 048	234 291	23 905	301 835	1 801 453	6 915	649

**Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 2012 года** образована в результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2012 году в сумме 325 244 тысяч рублей и суммы дополнительного пополнения прибыли 2012 года к основному финансовому результату года в сумме 8 352 тысяч рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2012 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

**Нераспределенная прибыль отчетного 2013 года** образована в результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в отчетном 2013 году в сумме 220 764 тысячи рублей и суммы дополнительного пополнения нераспределенной прибыли 2013 года к основному финансовому результату года в сумме 13 527 тысяч рублей за счет списания с Добавочного капитала сумм дооценки произведенной при проведении переоценки основных фондов в ранние годы, переносимой на прибыль при выбытии основных средств в 2013 году, в соответствии п.15 раздела II Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

**Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало 2012 года** составила 296 554 тысяч рублей.

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2012 году производилось на основании Решения Общего Собрания Акционеров от 08 июня 2012 года (протокол № 1 от 09.06.2012 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2011 год в сумме 71 974 тысяч рублей и направлении 209 327 тысяч рублей на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства).

Остаток нераспределенной прибыли прошлых лет на конец 2012 года составил 15 253 тысяч рублей.

После проведения реформации баланса за 2012 год, нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет увеличилась на сумму образованной в результате финансово-хозяйственной деятельности Общества чистой прибыли в 2012 году в сумме 333 596 тысяч рублей.





Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2013 году производилось на основании Решения Общего Собрания Акционеров от 11 июня 2013 года (протокол № 1 от 13.06.2013 года) о выплате дивидендов по результатам работы за 2012 год в сумме 65 301 тысячи рублей и направлении 259 943 тысяч рублей на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства).

Списание невыплаченных дивидендов с истекшим сроком исковой давности в 2013 году, увеличило нераспределенную прибыль прошлых лет на сумму 300 тысяч рублей (подп. 3.4. п.1 ст.251 НК РФ).

Остаток нераспределенной прибыли прошлых лет на конец 2013 года составил 23 905 тысяч рублей.

**Неиспользованный Фонд накопления (образованный на развитие производства)** – направленный акционерами Общества источник на развитие производства - финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало 2012 года составлял 262 080 тысяч рублей.

Во исполнение плана капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» на 2012 год, утвержденные источники финансирования капитальных вложений на 2012 год определены на основе письма ОАО «Газпром газораспределение» от 29.08.2011 № НГ-09-2/10237:

- 80 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов на 2011 год суммы начисления амортизации в размере 214 940 тысяч рублей;

- прибыль прошлых лет, распределенная в установленном порядке на цели развития производства в размере 260 745 тысяч рублей.

В согласованном ОАО «Газпром газораспределение» и утвержденном Советом директоров Общества (от 26.12.2011 протокол № 7) плане капитальных вложений на 2012 год источники финансирования капитальных вложений в общем объеме 475 685 тысяч рублей распределены следующим образом:

- амортизация в размере 214 940 тысяч рублей;

- прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 260 745 тысяч рублей.

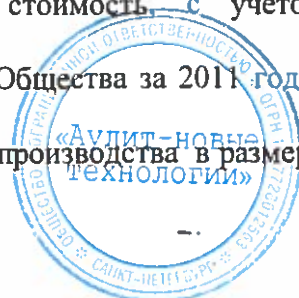
Остаток Фонда накопления (образованного на развитие производства) на 01.01.2012 составил 262 080 тысяч рублей. Кроме того, по результатам работы Общества за 2011 год, на развитие производства решением Общего собрания акционеров в распоряжение Общества в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов было дополнительно направлено 209 327 тысяч рублей (протокол Общего собрания акционеров от 09.06.2012 № 1).

Откорректированный и согласованный управляющей компанией ОАО «Газпром газораспределение» письмом от 27.07.2012 № СГ-09-2/11150, план составил 709 378 тысяч рублей, без учета налога на добавленную стоимость.

Фактические капитальные затраты Общества на строительство, реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств в 2012 году составили 680 399 тысяч рублей без учета налога на добавленную стоимость, с учетом использования источников капитальных вложений:

- 100 % от фактически начисленной суммы амортизации Общества за 2011 год в размере 251 878 тысяч рублей;

- прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства в размере 428 521 тысяч рублей.



Итоги исполнения плана капитальных вложений ОАО «Газ-Сервис» за 2012 год изложены в отчете об исполнении плана капитальных вложений по форме УКСИ-2, утвержденной приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 29.12.2012 № 389.

С учетом фактически произведенных капитальных вложений Общества в 2012 году, направлены средства из Фонда накопления (образованного на развитие производства) в размере 428 521 тысячи рублей на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества:

**Таблица 23. Капитальные вложения Общества в 2012 году, за счет средств Фонда накопления (образованного на развитие производства) (тыс.руб)**

№п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строительство, реконструкция, благоустройство, проектные работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2012 году в тыс. руб. без НДС
<b>Строительство</b>				
1.	УЭЦ	Учебно-тренировочного полигона г. Уфа ул. Пугачева, 112/1	Строительство учебно-тренировочного полигона г. Уфа ул. Пугачева, 112/1	36 907,40
<b>Реконструкция, модернизация</b>				
2.	Уфагаз	Техническое перевооружение ГГРП "Дема"	Техническое перевооружение ГГРП "Дема"	85 102,88
3.	Аппарат	Реконструкция зданий производственного комплекса по ул. Новосибирская, д. 2 г. Уфа	Реконструкция зданий производственного комплекса по ул. Новосибирская, д. 2 г. Уфа	209 312,43
<b>Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости</b>				
4.	Белорецкгаз	Земельный участок в с. Кусимовский рудник, ул. Победы д.31	Приобретение земельного участка в с. Кусимовский рудник, ул. Победы д.31	974,73
<b>Приобретение нематериальных активов</b>				
5.	Аппарат	Разработка и внедрение геоинформационной системы	Разработка и внедрение геоинформационной системы	6800,00
<b>Проектно-исследовательские работы</b>				
6.	Учалыгаз	Реконструкция центральной базы г. Учалы, ул. Газовиков	ПИР на реконструкцию центральной базы	65,56
7.	Центргаз	Реконструкция центральной базы п. Князево	ПИР на реконструкцию центральной базы	579,52
<b>Приобретение автотранспорта</b>				
8.		Chevrolet Captiva – 1 шт.	Легковой автотранспорт	906,14
9.		Toyota Camry – 2 шт.	Легковой автотранспорт	2 078,00
10.		Niva Chevrolet – 3 шт.	Легковой автотранспорт	1 226,28
11.		ВАЗ-21214 – 6 шт.	Легковой автотранспорт	1 708,00
12.		ВАЗ-21703 Prigora – 1 шт.	Легковой автотранспорт	331,00
13.		Ford Focus – 1 шт.	Легковой автотранспорт	539,00

14.		УАЗ-390995 – 46 шт.	Автотехника для АДС	17 452,71
15.		ГАЗ-27057 – 9 шт.	Автотехника для АДС	4 545,00
16.		ИЖ-27175 – 11 шт.	Автотехника для эксплуатации	2 554,24
17.		ГАЗ-3897 в комплекте: сварочный аппарат УРАЛ-260(02), верстак слесарный – 13 шт.	Автотехника для эксплуатации	16 172,88
18.		УАЗ-3909 – 46 шт.	Автотехника для эксплуатации	20 085,31
19.		ГАЗ-32213 – 5 шт.	Автотехника для эксплуатации	2 330,51
20.		Автогидроподъемник АГП-22 на шасси ЗИЛ – 1 шт.	Автотехника для эксплуатации	2 241,95
21.		МКСМ 800 (Мини погрузчик) – 1 шт.	Автотехника для эксплуатации	973,73
22.		Прицеп 821305 – 17 шт.	Автотехника для эксплуатации	680,00
23.		Прицеп 821307 – 3 шт.	Автотехника для эксплуатации	135,00
24.		Прицеп 8213Е6 "Тандем" – 11 шт.	Автотехника для эксплуатации	715,00
25.		JSB-4CX – 3 шт.	Строительная автотехника	10 677,00
26.		ЭО-2621 – 2 шт.	Строительная автотехника	1 796,61
27.		ЭТЦ-2086 – 1 шт.	Строительная автотехника	1 148,31
<b>Хозяйственное оборудование и инвентарь</b>				
28.		Поломоечная машина Twintec ТТВ-3450/100S – 1 шт.	Оборудование	202,16
29.		Автоклав EURONDA E9-24L (Италия) (Стомат) – 1 шт.	Оборудование	191,05
30.		Тренажер Super Set (Санкт-Петербург) – 1 шт.	Оборудование	88,50
<b>Всего капитальных вложений</b>				<b>428 520,89</b>

Неиспользованный **Фонд накопления (образованный на развитие производства)** – направленный акционерами Общества источник на развитие производства - финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на 31 декабря 2012 года составлял 42 886 тысяч рублей.

Пополнение **Фонда накопления (образованного на развитие производства)** произошло по результатам работы Общества за 2012 год, на основании Решения Общего Собрания Акционеров от 11 июня 2013 года (протокол № 1 от 13.06.2013 года) о направлении 259 943 тысяч рублей на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованного на развитие производства).

Во исполнение плана капитальных вложений ОАО «Газпром газораспределение Уфа» на 2013 год, утвержденные источники финансирования капитальных вложений на 2013 год определены на основе письма ОАО «Газпром газораспределение» от 30.11.2012 № СГ-10-3/17915:

- 80 % от запланированной в Бюджете доходов и расходов на 2012 год суммы начисления амортизации в размере 235 875 тысяч рублей;

- прибыль прошлых лет, распределенная в установленном порядке на цели развития производства в размере 13 907 тысяч рублей.



В согласованном ОАО «Газпром газораспределение» и утвержденном Советом директоров Общества (от 12.12.2012 протокол № 6) плане капитальных вложений на 2013 год источники финансирования капитальных вложений в общем объеме 249 782 тысяч рублей распределены следующим образом:

- амортизация в размере 235 875 тысяч рублей;
- прибыль Общества направленная акционерами в предыдущие годы на развитие производства (фонд накопления) в размере 13 907,0 тысяч рублей.

Остаток Фонда накопления (образованного на развитие производства) на 01.01.2013 составил 42 886 тысяч рублей.

По итогам работы 2012 года Общим собранием акционеров ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (протокол от 11.06.2013 № 1) принято решение оставить в распоряжении Общества в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов 259 943,0 тысячи рублей.

Откорректированный и согласованный управляющей компанией ОАО «Газпром газораспределение» письмом от 02.08.2013 № АЛ-10-3/12876 план составил 280 549,28 тысяч рублей, без учета налога на добавленную стоимость.

Фактические капитальные затраты Общества на строительство, реконструкцию, модернизацию, приобретение и замену основных средств в 2013 году составили 280 346,53 тысяч рублей без учета налога на добавленную стоимость, с учетом использования источников капитальных вложений:

- 100% от фактически начисленной суммы амортизации Общества за 2012 год в размере 279 353,0 тысяч рублей;
- прибыль прошлых лет, распределенная на цели развития производства в размере 993,53 тысяч рублей.

Итоги исполнения плана капитальных вложений ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год изложены в отчете об исполнении плана капитальных вложений по форме УКСИ-2, утвержденной приказом ОАО «Газпром газораспределение» от 15.01.2014 № 9.

С учетом фактических произведенных капитальных вложений Общества в 2013 году, направлены средства из Фонда накопления, (образованного на развитие производства) в размере 994 тысяч рублей, на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества:

**Таблица 24. Капитальные вложения Общества в 2013 году, за счет средств Фонда накопления (образованного на развитие производства) (тыс.руб)**

№п/п	Подразделение Общества	Наименование и местонахождение объекта	Виды капитальных работ (новое строит., реконструкция, благоустройство, проектные работы, и т.п.)	Выполнено капитальных вложений в 2013 году в тыс. рублей без НДС
<b>Оборудование связи и передачи данных</b>				
1	Филиал ОАО "Газпром газораспределение Уфа" в г. Ишимбае	Создание мультисервисной сети ОАО "Газпром газораспределение Уфа"		994
<b>Всего капитальных вложений</b>				<b>994</b>



*Handwritten signature*



Остаток не использованного **Фонда накопления (образованного на развитие производства)** на 31.12.2013 года составил 301 835 тысяч рублей.

**Фонд накопления (использованный на развитие производства)** – использованный в ранние годы источник направленный акционерами Общества на развитие производства в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало 2012 года составлял 1 371 938 тысяч рублей.

Увеличение **Фонда накопления (использованного на развитие производства)** произошло за счет произведенных Обществом капитальных вложений в 2012 году в сумме 428 521 тысячи рублей на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества.

**Фонд накопления (использованный на развитие производства)** – использованный в ранние годы источник направленный акционерами Общества на развитие производства в качестве финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов, на начало отчетного 2013 года составлял 1 800 459 тысяч рублей.

Увеличение **Фонда накопления (использованного на развитие производства)** произошло за счет произведенных Обществом капитальных вложений в 2013 году в сумме 994 тысячи рублей на покрытие расходов по созданию и приобретению внеоборотных активов Общества.

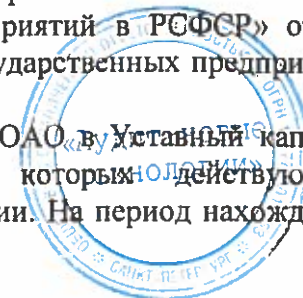
**Фонд накопления (использованный на развитие производства)** на конец отчетного 2013 года составляет 1 801 453 тысячи рублей.

**Страховой фонд** образован за счет отчислений из чистой прибыли Общества в 1995-1999 годах, для покрытия в случае возникновения чрезвычайных расходов при ликвидации аварийных ситуаций и их последствий. В период образования фонда, Обществом не производилось добровольное страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на опасных производственных объектах. Фонд подлежит использованию на покрытие убытка Общества при ведении хозяйственной деятельности в будущем в случае необходимости. В 2012 и отчетном 2013 годах использование фонда не производилось.

**Фонд социальной сферы**, образованный в остаточной стоимости жилого фонда на момент преобразования в акционерное общество. При передаче жилого фонда на баланс муниципальным органам, выбытие жилого фонда производится за счет данного источника.

В соответствии с распоряжением Совета Министров Республики Башкортостан в 1991г. производственное объединение «Башгаз» преобразовалось в акционерное общество с ликвидацией его как государственного предприятия. Открытое Акционерное Общество «Газ-Сервис» Республики Башкортостан учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР» от 29 октября 1991 года №ВС-9/46 и Программой приватизации государственных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год.

При преобразовании государственного предприятия в ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в Уставный капитал Общества не вошли объекты жилого фонда, для которых действующим законодательством был установлен особый режим приватизации. На период нахождения



*Handwritten signature*



имущества на балансе приватизируемого предприятия, предусматривался порядок бухгалтерского учета, изложенный в Письме Минфина России от 23.12.1992 N 117 "Об отражении в бухгалтерском учете и отчетности операций, связанных с приватизацией предприятий". В соответствии с п. 1.2 данного документа на остаточную стоимость числящихся на балансе объектов коммунально-бытового назначения, для которых действующим законодательством предусмотрено ограничение или установлен особый режим приватизации, уменьшается уставный фонд, делается запись по дебету счета 85 "Уставный фонд" и кредиту счета 88 "Фонды специального назначения", субсчет "Фонд средств социальной сферы".

В связи с приватизацией гражданами и безвозмездной передачей Министерством земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан согласно распоряжению Правительства Республики Башкортостан № 1158-р от 26.10.2009 г. объектов жилого фонда, а также исключением вышеуказанных объектов из реестра государственного имущества Республики Башкортостан, имевшихся у ОАО «Газ-Сервис», по Обществу издано Распоряжение № 641-р от 29.12.2012 на основании которого в 2012 году списаны с бухгалтерского учета объекты жилого фонда за счет средств Фонда социальной сферы ОАО «Газ-Сервис» в сумме 2 139 тысяч рублей. В 2012 году передачи жилого фонда числящегося на балансе Общества в муниципальную собственность муниципальных образований Республики Башкортостан не производилось.

Списание объектов жилого фонда с баланса Общества в отчетном 2013 году не производилось. Остаток Фонда социальной сферы на конец 2013 года составляет 649 тысяч рублей.

### 3.13 Кредиты и займы

В течении отчетного 2013 года, как и в предыдущие 2012 и 2011 года, Обществом не открывались кредитные линии, не получались поручительства третьих лиц, не заключались договора займа (кредитные договора), Общество не обладает средствами в аккредитивах, открытых в пользу Общества. Обществом не выпускались и не размещались векселя.

### 3.14 Кредиторская задолженность

Сведения о долгосрочной кредиторской задолженности представлены по строке 1450 «Прочие (долгосрочные) обязательства» бухгалтерского баланса.

Сведения о краткосрочной кредиторской задолженности представлены по строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Наличие, состав и движение кредиторской задолженности приведено в таблице 5.3 Пояснений П-1.

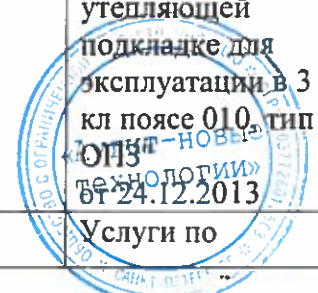
Информация о просроченной кредиторской задолженности раскрыта в таблице 5.4 Пояснений П-1.

Информация о крупнейших кредиторах Общества, задолженность которых отражена по строке 1520 «Кредиторская задолженность», представлена в таблице (см. Таблица 25).



**Таблица 25. Крупнейшие кредиторы в составе краткосрочной кредиторской задолженности тыс. руб.**

Филлиал	Наименование предприятия - кредитора	Сальдо на 31.12.2013, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)
Аппарат управления	ОАО "Газпром газораспределение" ИНН 7838306818	14 324	31.12.2013	Аренда и субаренда газопроводов
в г.Учалы	ОАО "СНХРС", 453256, Республика Башкортостан, г.Салават, ул.Молодогвардейцев, 27 ИНН 0266012678	8 841	25.12.2013г	Текущая задолженность_ Реконструкция ПЭБ, г.Учалы, ул.Газовиков, д.8, Договор № 1466 от 21.03.2013г
в д.Князево	ОАО "СНХРС" ИНН 0266012678, РБ, г. Салават ул.Малогвардейская д.27	4 370	декабрь	Капитальный ремонт административно го здания и гаражей
в г.Ишимбае	ООО "СпецГазАвтоматика" ИНН 0274124304 ОГРН 1070274010036	4 368	декабрь 2013	Капитальный ремонт здания РММ
Газкомплект	ООО "Ремстроймонтаж", ИНН 0276087400, 450083, РФ, г. Уфа, ул. Проспект Октября, 57-14.	3 035	31.12.13	Капитальный ремонт зданий, помещений по акту выполненных работ , с/ф №167 от 31.12.13
Газкомплект	ООО "ГазСтройНефть", ИНН 7724794230, 115569, РФ, Москва, Маршала Захарова, д. 6, кор. 1, оф.311.	2 565	20.12.13	За поставку "Бытовой счетчик газа GSN-G1.6IS с температурной коррекцией (ГСН)" от 20.12.2013
Газкомплект	ООО "АРМА", ИНН 0278105430, 450015, г. Уфа, ул. Запотоцкого, 48.	1 662	24.12.13	За поставку "Куртка муж. из смешанных тканей на утепляющей подкладке для эксплуатации в 3 кл поясе 010, тип ОПЗ-НОВЕЛ (ТЕХНОЛОГИИ) БУ 24.12.2013
Аппарат	ООО "Центр правовой	1 640	31.12.2012	Услуги по



*Власов*

управления	защиты +" ИНН 0274148055			оформлению и регистрации прав собственности на недвижимое имущество
Газкомплект	ООО "Атлантивест", ИНН 5024094328, Московская область, Красногорский район, с.Ангелово, п.Россинка, здание Общественно-спортивного центра офис 23.	1 515	31.12.13	За поставку "Сапоги резиновые полукомбинезон" от 31.12.2013
Аппарат управления	ООО "Строитель" ИНН 0273042850	1 476	31.12.2012	Реконструкция здания по ул. Новосибирская, 2
Аппарат управления	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования УГАТУ ИНН 0274023747	1 239	31.12.2013	Разработка и внедрение ГИС
в г.Уфе	ООО "ПроектТехнолоджи" 7840436596	1 111	24.12.13	ПИР по объекту "Капитальный ремонт системы отопления АБК по ул.Б.Гражданская, 47"
Газкомплект	ОАО "Газмаш", ИНН 7709014944, 109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.13	1 033	30.12.13	За поставку "Плита электрическая S4 EM 341 404 W" от 30.12.2013
Аппарат управления	ООО "Газэнергоинформ" ИНН 7728696530	1 005	31.12.2013	Агентское вознаграждение за выполненные работы согласно договору
в г. Мелеузе	Индивидуальный предприниматель Брежнев Юрий Васильевич, 453850, г. Мелеуз, 32 мик-н, д.1, кв. 45, ИНН 026304634108, ОГРН 307026331200011	1 079	Август-Декабрь 2013 г.	Предоплата за проектно-изыскательские работы, строительные-монтажные работы
Аппарат управления	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	240 319	31.12.2013	Налог на добавленную стоимость за IV квартал 2013 г



Аппарат управления	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	13 445	31.12.2013	Налог на прибыль в республиканский бюджет за декабрь 2013 г.
Аппарат управления	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	8 941	31.12.2013	Налог на имущество за IV квартал 2013 г.
Аппарат управления	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	1 096	31.12.2013	Расчет по налогу на доходы физических лиц за декабрь 2013 г.
Аппарат управления	УФК по РБ "ГУ - отделение пенсионного фонда РФ по РБ"	1 509	31.12.2013	Расчеты с Пенсионным фондом (страховая часть трудовой пенсии) за декабрь 2013 г.

Филиал	Наименование предприятия - кредитора	Сальдо на 31.12.2012, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)
Газкомплект	ООО "Автомастер", ИНН 5256052039, 603116, РФ, Нижегородская, Нижний Новгород, Гордеевская, д. 59а	19 084	24.12.12	Поступление ТМЦ Аварийно-ремонтная мастерская 2322D3 на шасси ГАЗ-33081 VIN X892322D3C3EN1 128 № 12-0261АД00ГРО27-18-187
Газкомплект	ООО "АНТ-Информ", ИНН 7806108193, 117420, РФ, Москва, Наметкина, д. 10Б, кор. 1	15 562	19.12.12	Поступление ТМЦ Документ-камера AVerVision 355AF (355AF) № 12-0261АД00ГРО27-18-145
Газкомплект	ООО "ВологдаАгроГаз", ИНН 5044054595, Россия, Москва, Ленинградский проспект, д. 68, кор. 2	14 371	24.12.12	Поступление ТМЦ Седловидное ответвление д. 225/32-НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ № 12-0261АД00ГРО27-18-182



Уфагаз	ОАО "ГипроНИИГаз" 6455000573	12 946	20.12.12	ПИРы ГРП
Аппарат	ОАО "Газпром газораспределение" ИНН 7838306818	11 725	31.12.12	Аренда и суб. аренда газопроводов
Аппарат	Общество с ограниченной ответственностью "РемСтройМонтаж", ИНН 0276087400, ОГРН 1040204224521	8 773	30.09.12	Приобретение ОС
Аппарат	ООО "АНТ-Информ" ИНН 7806108193	6 774	31.12.12	Строительство сетей телеметрии, пусконаладочные работы
УЭЦ	ООО "Риком" ИНН 0277064205 ОГРН 1040204442442	3 415	25.12.12 г.	СМР по строительству учебно-тренировочного полигона
Газкомплект	ООО "Промышленно-строительная группа "Система", ИНН 7839012747, 191025, г. Санкт-Петербург, Невский пр., д.41, лит.А	3 414	20.12.12	Поступление ТМЦ Устройство контроля загазован и режимов универс. УКЗ-РУ-СН(2В) с клап.КЗГУИ DN50 № 205-п 20.12.12
Газкомплект	ООО "АвтоГАЗцентр", ИНН 0253004824, 450078, Республика Башкортостан, Уфа, Кирова, д. 128, кор. 2	2 750	25.12.12	Поступление ТМЦ Автомобили ГАЗ № 155-П с/ф № Z000007240 от 25.12.12
Газкомплект	ООО ПТФ "Дельта-Лидер", ИНН 0278187023, 450080, Республика Башкортостан, Уфа, Сагита Агиша, д. 16, кор. 1	2 726	29.12.12	Поступление ТМЦ Куртка жен. д/защ.отпониж.температур 2-го класса защ.из антиэлектростатической тканей с МВО свойст. № 148-П с/ф № 82 от 29.12.12

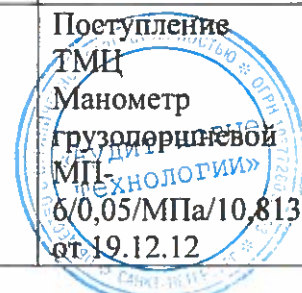




Газкомплект	ООО "Поволжская шинная компания" Уфимский филиал, ИНН 6382058508, 450000, г.Уфа Орджоникидзевский р-н Площадка Маслблока ОЛ НУНПЗ а/я 300	2 637	27.12.12	Поступление ТМЦ 235/60R-17 106T NOKIAN HKPL7 SUV XL шип автошина № 12- 0261АД00ГРО27- 18-194 с/ф № ФПП-04775 от 27.12.12
Уфагаз	ООО "Компания "Потенциал" 0273058271	2 552	28.09.12	Капитальный ремонт производствен ных баз
Аппарат	Общество с ограниченной ответственностью "РемСтройМонтаж", ИНН 0276087400, ОГРН 1040204224521	2 548	30.09.12	Поставка мебели
Октябрьск газ	Общество с ограниченной ответственностью "РемСтройМонтаж", ИНН 0276087400, ОГРН 1040204224521	2 526	25.12.2012 г.	Задолженность за выполненные работы
Газкомплект	ООО "САЯНЫ Трейд", ИНН 7728768390, 117465, РФ, Москва, Генерала Тюленева, д. 4, кор. 3	2 519	18.12.12	Поступление ТМЦ Колено 90гр. мама/папа д.80мм (1шт) № 199-П с/ф № 58 от 18.12.12
Аппарат	ООО "Центр правовой защиты +" ИНН 0274148055	2 240	26.07.11	услуги по оформлению и регистрации прав собственности на недвижимое имущество
Дюрполигаз	ООО "Риком", ИНН 0277064205, ОГРН 1040204442442	2 180	сентябрь 2012	Выполнены работы по капитальному ремонту здания гаража
Ишимбайгаз	ООО "Риком" ИНН 0277064205 ОГРН 1040204442442	2 065	30.09.2012	Капитальный ремонт ГРП



Газкомплект	ООО "Волжская газовая компания", ИНН 2130011230, 428000, Чувашская Республ. г. Чебоксары, ул. Петрова 6, корпус 2	1 819	25.12.12	Поступление ТМЦ Плита газовая Flama RG 24012 W 4-х комфорочная, без жаровни 151 № 55-п (68)
Бирскгаз	ООО "Риком" ИНН0277064205 450075, Башкортостан Респ, Уфа г, Славы б-р, д. 5	1 803	ноябрь - декабрь 2012	Капитальный ремонт ГРП
Газкомплект	ООО Монтажное Предприятие "Уралстройсервис+", ИНН 0273083246, 450028, РБ, Уфа, Гвардейская, д. 56, кор. 6	1 693	14.12.12	Услуги сторонних организаций реконструкция кабельной линии Кабельная линия 6 кВ от ПС Краснодонская до РП-62 по Новосибирская СМР № 15-1166
Газкомплект	ООО Энгельское приборостроительное объединение "Сигнал", ИНН 6449042991, 413119, РФ; Саратовская обл., Энгельс-19	1 571	11.12.12	Поступление ТМЦ Регулятор давления газа комбинированный РДНК-У-02 ИСП 2 № 1636
Салаватгаз	ООО "Альфа Проект Уфа", ИНН 0274145551 ОГРН 1100280004934	1 500	31.03.2012	ПИР на строительство газопровода
Аппарат	ООО Строитель ИНН 0273042850	1 476	28.12.11	Реконструкция
Газкомплект	ООО "Газкомплектсервис-С", ИНН 63121006, 443052, РФ, г. Самара, Земеца, д. 32	1 396	25.12.12	Поступление ТМЦ Труба эмаль 80 500 714018210 Вахи № 276 с/ф № 1751 от 25.12.12
Газкомплект	ООО "Индастриал груп", ИНН 0277105719, 450081, г. Уфа, ул. Адм. Макарова, д. 5/1	1 316	19.12.12	Поступление ТМЦ Манометр грузопоршневой МП-6/0,05/МПа/10,813 от 19.12.12



Газкомплект	ООО "Торговый Дом" "Финист", ИНН 6154080085, 347930, Ростовская обл. г. Таганрог, Большой Проспект 35	1 237	14.12.2012	Поступление ТМЦ Котел отопительный газовый стальной с закрытой (герметической) камерой сгорания типа Данко-7УС № 645 от 14.12.12
Давлеканов огаз	Общество с ограниченной ответственностью "РемСтройМонтаж", ИНН 0276087400	1 190	Ноябрь 2012 г.	За выполненные работы
Газкомплект	ООО "Самсон-Башкирия", ИНН 0277089256, 450068, РБ, Уфа, Юбилейная, д. 21	1 154	21.12.12	Поступление ТМЦ Бумага Снегурочка А4 80г/м 500л класс С№ 160-п от 21.12.12
Газкомплект	ООО "НПП "МОНОТЕСТ", ИНН 7705888765, Россия, Москва, Южнопортовый 2- й проезд, д. 16, кор. 1	1 144	21.12.12	Поступление ТМЦ Газоанализатор АНКАТ-7670 от 21.12.12
Уфагаз	ООО "Зубово" 0245012243	2 182	29.11.12	Аванс полученный по прочей деятельности
Сибайгаз	Благотворительный фонд социально-экономического развития муниципального района Зилаирский район Республики Башкортостан, ИНН 0223995053, 453680, Россия, Башкортостан, Зилаирский р-н, с.Зилаир, Ленина, д. 70	1 404	21.11.12	Технадзор. "Перевод с централизованног о на индивидуальное поквартирное отопление квартир в с. Зилаир" ПИР.
Уфагаз	ООО "ГенСтрой Управление" 0275076420	1 297	31.12.12	Аванс полученный по прочей деятельности
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	111 811	31.12.12	Налог на добавленную стоимость
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	15 496	31.12.12	Налог на прибыль в республиканский бюджет



Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	7 611	31.12.12	Налог на имущество
Аппарат	ОАО "Регионгазхолдинг" ИНН 5003030940.	1 921	15.07.11	Услуги третьих организаций(агентский договор)

Филiaal	Наименование предприятия - кредитора	Сальдо на 31.12.2011, тыс.руб.	Дата образования задолженности	Причина образования (вид оказанных услуг)
Аппарат	ООО "АНТ-Информ" ИНН 7806108193	57 228	27.12.11	ПИР для модернизации центра обработки данных
Аппарат	Общество с ограниченной ответственностью "РемСтройМонтаж", ИНН 0276087400, ОГРН 1040204224521	31 588	30.09.11	реконструкция производственного комплекса ул.Новосибирская 2
Аппарат	ОАО "Газпром газораспределение" ИНН 7838306818	10 141	31.12.11	аренда и субаренда газопроводов
Аппарат	ООО Строитель ИНН 0273042850	8 976	28.12.11	реконструкция производственного комплекса ул.Новосибирская 2
Аппарат	ООО "Центр правовой защиты +" ИНН 0274148055	3 290	26.07.11	услуги по оформлению и регистрации прав собственности на недвижимое имущество
Газкомплект	Общество с ограниченной ответственностью "РемСтройМонтаж", ИНН 0276087400, ОГРН 1040204224521	2 555	30.12.11	Ремонт производственного здания по договору № 15-820 с/ф № 202 от 30.12.11
Аппарат	ООО "Энергопрофи" ИНН 0278083634	1 587	31.12.11	реконструкция производственного комплекса ул.Новосибирская 2



Туймазыгаз	ООО Стиль М.Республика Башкортостан, Туймазинский р-н, г.Туймазы. Проспект Ленина д.25, ИНН 0269018678	1 309	30.12.11г.	услуги
Учалыгаз	ООО "Центрпроект"	833	декабрь 2011г	услуга сторонней организации
Уфагаз	ООО ЧОО "Газ Охрана Сервис" 0278154525	827	декабрь 2011г.	услуги охраны
Газкомплект	ООО "Энергопрофи", ИНН 0278083634, 450001, г.Уфа, ул.Менделеева, д.195/2	685	30.12.11	ремонт производственного здания по договору № 138/17-А000450 с/ф № 352 от 30.12.11
УЭЦ	ООО "Риком" ИНН 0277064205 ОГРН 1040204442442	678	30.12.11 г.	капитальный ремонт административного здания
Аппарат	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа", ИНН 0276046524	626	31.12.11	Агентское вознаграждение за проведение тех.обслуживания ВДГО
Аппарат	ЗАО "Ким и Партнеры" ИНН 7730114268	560	26.12.11	оценка имущества для целей страхования
Центргаз	ООО "Чишминский сахарный завод", 452173, РБ, Чишминский район, п.Чишмы, ул.Мира,1 ,инн 0250005763	2 902	ноябрь-декабрь 2011	аванс за транспортировку сетевого газа
Центргаз	МУП "УЖХ Советского района", 450001, г.Уфа, ул.Бессонова,2а, инн 0276069810	2 000	июль 2011г.	аванс за СМР
Салаватгаз	ОАО МАГЭ, 183012, г.Мурманск, ул.Софьи Первской,26 ИНН 5190100088	1 500	2011	аванс за СМР
Аппарат	ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ" ИНН 0266029390	1 320	27.12.11	аванс за транспортировку сетевого газа
Аппарат	ОАО "Уфанефтехим" ИНН 0277012020	1 320	19.12.11	аванс за транспортировку сетевого газа





Аппарат	ОАО «Газпром нефтехим Салават» ИНН 0266008329,	874	20.12.11	аванс за транспортировку сетевого газа
Уфагаз	ООО "КРОНТРЕЙД-А" 0278146267	758	май 2011г.	аванс за выполнение работ по прочей деятельности
Уфагаз	ООО "ИСК "Импульс"7701736585	755	апрель 2011г	аванс за выполнение работ по прочей деятельности
Аппарат	ООО "Башкирские распределительные теплосети" ИНН 0277072661	708	28.12.11	аванс за транспортировку сетевого газа
Уфагаз	ООО "Птицефабрика "Уфимская" 0245014297	619	ноябрь 2011г.	аванс за транспортировку сетевого газа
Уфагаз	ОАО "Вимм-Билль-Данн" 7713085659	560	декабрь 2011г.	аванс за транспортировку сетевого газа
Уфагаз	ОАО "УАП "Гидравлика" 0278179819	542	декабрь 2011г.	аванс за транспортировку сетевого газа
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	237 570	31.12.11	налог на добавленную стоимость
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	26 681	31.12.11	налог на прибыль
Аппарат	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам	2 892	31.12.11	налог на имущество
Аппарат	УФК по РБ "ГУ-отделение пенсионного фонда РФ по РБ"	245	31.12.11	расчеты с Пенсионным фондом (страховая часть трудовой пенсии)
Аппарат	ООО "ГазРегионЛизинг" ИНН 7840339666	10 226	06.12.11	Обеспечение исполнения контракта финансовой аренды (лизинга)
Аппарат	ОАО "Газпром газораспределение", ИНН 7838306818	1 900	16.12.11	услуги третьих организаций
Аппарат	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа", ИНН 0276046524	881	01.12.11	услуги по сбору денег за проведение тех. обслуживания ВДГО



С целью обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» за 2013 год в соответствии п. 6. «Положения по учетной политике для целей бухгалтерского учета Общества на 2013 год», на основании Приказов по Обществу от 27.09.2013 г. № 781 и 782, проведена плановая инвентаризация активов и обязательств Общества, в том числе расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, расчетов по дебиторской и кредиторской задолженности по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01 октября 2013 года.

По результатам инвентаризации расчетов Общества, проведен анализ итогов инвентаризации расчетов дебиторской и кредиторской задолженности, за услуги по транспортировке сетевого газа, по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 01 октября 2013 г., проведенной филиалами в соответствии с приказом по Обществу от 27 сентября 2013 г. № 781.

Всего кредиторской задолженности за транспортировку сетевого газа, кредиторской задолженности по прочей деятельности и прочим расчетам по состоянию на 30.09.2013 г., на основании актов инвентаризации ИНВ-17 и справок к ним - 745 400 481,13 рублей, в том числе задолженности подтвержденной контрагентами – 737 421 658,65 рублей.

Проведя детальный анализ кредиторской задолженности связанной со взаимоотношениями с внешними контрагентами (без внутривозрастных расчетов), вся задолженность в сумме 745 400 481,13 рублей была сгруппирована по следующим видам:

1 группа – текущая задолженность - задолженность перед контрагентами (сроком образования до 3 лет на момент проведения инвентаризации). Данная задолженность по обществу на момент проведения инвентаризации составила 745 397 736,82 рублей.

2 группа – задолженность с истекшим сроком исковой давности. Задолженность с истекшим сроком исковой давности на момент проведения инвентаризации составила 2 744,31 рублей.

По результатам проведения плановой инвентаризации расчетов дебиторской и кредиторской задолженности Общества, осуществленной во исполнение приказа по Обществу от 27.09.2013 года № 781, с учетом согласования ОАО «Газпром газораспределение» списания дебиторской и кредиторской задолженности письмом от 26.12.2013 № НГ-15-4/22619, на основании приказа по Обществу от 31.12.2013 г. №1024, произведено списание безнадежной дебиторской задолженности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в размере 1 040 602,95 рублей и кредиторской задолженности в размере 2 158,23 рублей.

**Задолженность по оплате труда, расчеты по налогам и сборам и задолженность перед государственными внебюджетными фондами являются текущей задолженностью Общества, просроченные обязательства отсутствуют.**

### 3.15 Доходы будущих периодов

По строке 1530 «Доходы будущих периодов» отражены пассивы, приведенные в таблице (см.Таблица 26).

Таблица 26. Доходы будущих периодов

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Безвозмездно полученное имущество	2 070	2 034	910



*Влиц*

### 3.16 Оценочные обязательства

Наличие, состав и движение оценочных обязательств в течение отчетного года приведено в таблице (см. Таблицу 27).

**Таблица 27. Оценочные обязательства**

Оценочное обязательство	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Доначислено (восстановлено) по результатам инвентаризации	Остаток на конец периода
<b>Резервы под условные обязательства — всего, в том числе:</b>	<b>316 068</b>	<b>451 335</b>	<b>(473 572)</b>	<b>41 220</b>	<b>335 051</b>
Оценочные обязательства (резерв) на оплату отпусков	134 347	261 408	(293 983)	40 817	142 589
Оценочные обязательства (резерв) на оплату вознаграждения по итогам года	181 721	189 927	(179 589)	403	192 462

### 3.17 Доходы от обычных видов деятельности

Сведения о доходах от обычных видов деятельности представлены по строке 2110 «Выручка» отчета о финансовых результатах по видам деятельности.

В таблице представлена расшифровка выручки Общества (см. Таблица 28).

**Таблица 28. Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг**  
тыс. руб.

Наименование показателя	за 2013 г.	за 2012 г.
<b>Выручка от транспортировки газа:</b>	<b>5 094 057</b>	<b>4 741 044</b>
в т.ч.		
транспортировка газа населению	1 298 442	1 162 240
транспортировка газа прочим потребителям	3 795 615	3 578 804
<b>Выручка от прочих видов деятельности:</b>	<b>1 308 165</b>	<b>1 152 420</b>
в т.ч.		
услуги технического обслуживания внутридомового газового оборудования	265 258	256 405
выполнение строительно-монтажных работ	534 741	465 196
торговля (оптовая и розничная)	203 140	169 723
прочие услуги	305 026	260 096
<b>Итого</b>	<b>6 402 222</b>	<b>5 893 464</b>



Доходы от транспортировки природного газа составили 5 094 057 тыс. рублей, или на 343 842 тыс. рублей ниже уровня заложенного в Бюджете доходов и расходов. План доходов от оказания услуг по транспортировке природного газа выполнен на 93,7%. Невыполнение плана связано со снижением фактических объемов транспортировки газа по сравнению с планом. План доходов от транспортировки природного газа населению выполнен на 93,5%, снижение доходов на 90 120 тыс. рублей. План доходов от транспортировки природного газа прочим потребителям выполнен на 93,7%, снижение по сравнению с планом на 253 722 тыс. рублей.

По прочей деятельности доходы Общества составили 1 308 165 тыс. рублей, увеличены на 111 057 тыс. рублей по сравнению с уровнем, заложенным в Бюджете доходов и расходов. Расходы составили 1 132 121 тыс. рублей, и увеличены по сравнению с бюджетными показателями на 54 159 тыс. рублей. Финансовый результат – прибыль 176 044 тыс. рублей, 147,8% к уровню, установленному БДР. Увеличение доходов по прочей деятельности связано, в основном, с увеличением объема строительно-монтажных работ, работ по обслуживанию и ремонту газового оборудования, по реализации газового оборудования.

Информация по контрагентам, выручка от продажи товаров (продукции) которым составила более 10% от общей реализации, приведена в таблице (см. таблицу 29).

**Таблица 29. Выручка по крупнейшим контрагентам**  
тыс. руб. (с НДС)

Контрагент	за 2013 г.	за 2012 г.
ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	5 952 340	1 162 305
ОАО «Башкирэнерго»	-	732 482
ООО «Башкирская генерирующая компания»	-	1 041 850
<b>Итого</b>	<b>5 952 340</b>	<b>2 936 637</b>

Договоры, предусматривающие исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами Обществом не заключались.

### 3.18 Расходы по обычным видам деятельности

Состав расходов по обычным видам деятельности по экономическим элементам приведен в таблице 6 Пояснений П-1.

По строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах отражена себестоимость следующих товаров, продукции, работ, услуг (см. Таблица 30):

**Таблица 30. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг**  
тыс. руб.

Наименование показателя	за 2013 г.	за 2012 г.
Себестоимость транспортировки газа	4 188 144	3 797 809
Себестоимость прочих видов деятельности:	1 011 977	908 450
в т.ч.		
услуги технического обслуживания внутридомового газового оборудования	230 109	234 510
выполнение строительно-монтажных работ	398 044	348 993
торговля (оптовая и розничная)	170 306	145 950
прочие услуги	213 518	178 997
<b>Итого</b>	<b>5 200 121</b>	<b>4 706 259</b>





Расшифровка коммерческих расходов по видам деятельности приведена в таблице (см. Таблица 31).

**Таблица 31. Коммерческие расходы по видам деятельности**  
тыс. руб.

Наименование показателя	за 2013 г.	за 2012 г.
Транспортировка газа	-	-
Прочие виды деятельности:	5 687	6 605
в т.ч.		
услуги технического обслуживания внутридомового газового оборудования	-	-
выполнение строительно-монтажных работ	-	-
торговля (оптовая и розничная)	5 687	6 605
прочие услуги	-	-
<b>Итого</b>	<b>5 687</b>	<b>6 605</b>

Расшифровка управленческих расходов приведена в таблице (см. таблицу 32).

**Таблица 32. Управленческие расходы**  
тыс. руб.

Наименование показателя	за 2013 г.	за 2012 г.
Материальные затраты	38 971	61 043
Расходы на оплату труда	417 159	387 909
Отчисления в социальные фонды	108 345	100 678
Амортизация	53 784	25 378
Прочие затраты	102 539	83 866
<b>Итого</b>	<b>720 798</b>	<b>658 874</b>

В составе расходов по обычным видам деятельности присутствуют расходы по формированию оценочных обязательств на выплату вознаграждения по итогам года и на оплату отпусков.

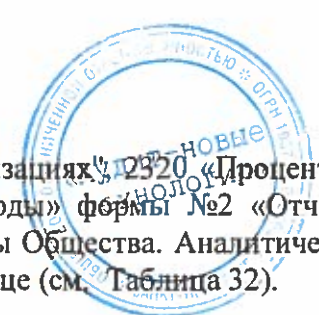
В целом по Обществу расходы составили 5 926 606 тыс. руб. при утвержденном плане 6 096 750 тыс. руб., т.е. фактические расходы ниже плановых на 170 144 тыс. руб. Основные причины уменьшения затрат – экономия по расходам на оплату труда, лизингу прочего имущества (мультисервисная сеть) и затрат по оформлению в собственность основных средств.

Расходная часть по природному газу (по эксплуатационным расходам ГРО) составила 4 794 485 тыс. руб., на 224 303 тыс. руб. ниже уровня предусмотренного БДР.

Увеличение расходов по прочей деятельности произошло по материальным затратам и расходам на оплату труда. Рост материальных затрат связан с увеличением суммы материалов для перепродажи, для обслуживания и ремонта газового оборудования, в связи с увеличением объемов работ по прочей деятельности. Рост расходов на оплату труда обусловлен привлечением работников для выполнения дополнительных объемов работ по прочей деятельности.

### 3.19 Прочие доходы и расходы

По строкам 2310 «Доходы от участия в других организациях», 2320 «Проценты к получению», 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» формы №2 «Отчет о финансовых результатах» отражены прочие доходы и расходы Общества. Аналитическая информация по прочим доходам и расходам приведена в таблице (см. Таблица 32).

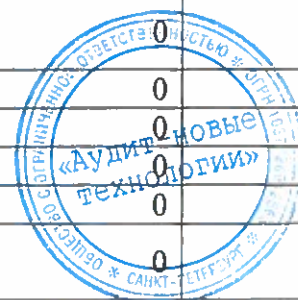


*В.В.Иванов*



Таблица 32. Прочие доходы и расходы  
тыс. руб.

Код строки				Наименование	2013 год	2012 год
1				2	3	3
1				<b>Прочие доходы</b>	<b>65 884</b>	<b>76 611</b>
1	1			Доходы от сдачи имущества в аренду и субаренду (кроме газопроводов и газового оборудования)	552	845
1	2			Доходы от сдачи имущества в лизинг (кроме газопроводов и газового оборудования)	0	0
1	3			Доходы от участия в ДЗО и других организациях	754	611
1	4			Проценты к получению	16 502	9 382
1	5			Доходы от выбытия основных средств, нематериальных активов, незавершенного строительства	1 019	1 136
1	5	1		от выбытия основных средств	1 019	1 128
1	5	2		от выбытия нематериальных активов	0	0
1	5	3		от выбытия незавершенного строительства	0	8
1	6			Доходы от продажи финансовых вложений	0	0
1	7			Доходы от продажи дебиторской задолженности по договорам уступки права требования	0	939
1	8			Доходы от продажи материально-производственных запасов	1 145	1 739
1	8	1		от продажи ТМЦ	302	532
1	8	2		от продажи металлолома	843	1 207
1	9			Доходы от продажи иностранной валюты	0	0
1	10			Доходы от продажи иных активов	8 264	7 101
1	10	1		от продажи основных средств	8 148	7 101
1	10	2		от продажи незавершенного строительства	0	0
1	10	3		от продажи оборудования	116	0
1	11			Суммы восстановленных резервов	20 146	34 573
1	11	1		по сомнительным долгам	20 146	33 885
1	11	2		под обесценение финансовых вложений	0	688
1	11	3		под обесценение ТМЦ	0	0
1	11	4		резервы предстоящих расходов	0	0
1	12			Компенсации из бюджета мер социальной поддержки населения	0	0
1	12	1		природный газ	0	0
1	12	2		сжиженный газ	0	0
1	12	2	1	баллонный газ	0	0
1	12	2	2	емкостной газ	0	0
1	13			Возмещение убытков от реализации продукции, товаров, услуг по цене ниже	0	0



				себестоимости		
1	14			Прибыли прошлых лет, выявленные в отчетном году	1 553	1 141
1	15			Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров полученные	96	61
1	16			Доходы, связанные с безвозмездным получением активов	26	20
1	17			Суммы кредиторской задолженности, списанные в связи с истечением срока исковой давности	41	1
1	18			Возврат безнадежных долгов	1	0
1	19			Положительные курсовые разницы	0	0
1	20			Прочие доходы	15 785	19 062
1	20	1		доходы от списания, выбытия ТМЦ	455	706
1	20	2		доходы от приемки газопроводов на баланс	32	32
1	20	3		расчетно-кассовое обслуживание банков	1	0
1	20	4		стоимость имущества, выявленный как излишек при инвентаризации	144	154
1	20	5		оплата части стоимости путевки работниками	3 848	3 647
1	20	6		поступления в возмещение причиненных организации убытков	241	1 133
1	20	7		отклонения при оказании услуг между филиалами	125	204
1	20	8		отклонения при передаче продукции между филиалами	0	0
1	20	9		прочие доходы	6 449	6 050
1	20	10		выплаты при страховых случаях	185	71
1	20	11		корректировка стоимости акций Сбербанка РФ до их рыночной стоимости	4 305	7 065
2				<b>Прочие расходы</b>	<b>202 210</b>	<b>192 266</b>
2	1			Расходы по сдаче имущества в аренду и субаренду (кроме газопроводов и газового оборудования)	284	474
2	2			Расходы по сдаче имущества в лизинг (кроме газопроводов и газового оборудования)	0	0
2	3			Проценты к уплате	0	0
2	4			Расходы по выбытию основных средств, нематериальных активов, незавершенного строительства	9 981	5 037
2	4	1		от выбытия основных средств	9 981	2 667
2	4	2		от выбытия нематериальных активов	0	0
2	4	3		от выбытия незавершенного строительства	0	2 370
2	5			Расходы по продаже финансовых вложений	0	0



2	6			Стоимость дебиторской задолженности, проданной по договорам уступки права требования	0	939
2	7			Расходы по продаже материально-производственных запасов	867	1 226
2	7	1		по продаже ТМЦ	266	471
2	7	2		по продаже металлолома	601	755
2	8			Расходы по продаже иностранной валюты	0	0
2	9			Расходы по продаже иных активов	1 521	2 079
2	9	1		от продажи основных средств	1 413	2 079
2	9	2		от продажи незавершенного строительства	0	0
2	9	3		от продажи оборудования	108	0
2	10			Расходы на создание резервов	24 707	33 669
2	10	1		по сомнительным долгам	24 707	33 669
2	10	2		под обесценение финансовых вложений	0	0
2	10	3		под обесценение ТМЦ	0	0
2	11			Услуги кредитных организаций	14 534	14 250
2	12			Налоги	9 103	6 216
2	12	1		налог на имущество	451	315
2	12	2		налоги местные	425	268
2	12	3		налоги и взносы с расходов социального характера	8 227	5 633
2	13			Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	7 742	8 882
2	14			Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров уплаченные	19	5
2	15			Суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, а также суммы других долгов, нереальных к взысканию	725	1 780
2	16			Расходы, связанные с переоценкой и инвентаризацией активов	0	10
2	17			Благотворительность и финансовая помощь	5 863	5 348
2	18			Расходы на социальные нужды (в соответствии с Положением о социальном обеспечении)	69 974	60 884
2	18	1		Расходы на оплату труда и выплаты социального характера	63 545	55 288
2	18	1	1	единовременное пособие при уходе работника на пенсию	5 207	4 741
2	18	1	2	организация отдыха детей работников	16 258	18 161
2	18	1	3	организация санаторно-курортного лечения работников	10 421	9 352
2	18	1	4	единовременная материальная помощь при рождении ребенка	5 493	4 653
2	18	1	5	материальная помощь в случае смерти работника (члена семьи)	733	4 000
2	18	1	6	дополнительное единовременное	0	0



				пособие пострадавшим от несчастного случая		
2	18	1	7	оплата за обучение работников	0	0
2	18	1	8	материальная помощь работникам, имеющих на иждивении детей инвалидов	1 865	1 862
2	18	1	9	выплаты работникам в связи с 50-летием	3 669	1 983
2	18	1	10	единовременные выплаты работникам, связанные с выполнением особо важных заданий	651	20
2	18	1	11	единовременные поощрительные выплаты к 8 Марта	410	0
2	18	1	12	единовременные поощрительные выплаты к 23 февраля	14	0
2	18	1	13	единовременные выплаты к Дню работников нефтяной и газовой промышленности	2 505	14
2	18	1	14	материальная помощь работникам в связи с тяжелым материальным положением	3 832	1 361
2	18	1	15	оплата краткосрочных отпусков по семейным обстоятельствам, сверх предусмотренного законодательством	293	295
2	18	1	16	материальная помощь в газификации домов, квартир работников	0	59
2	18	1	17	материальная помощь к бракосочетанию	929	973
2	18	1	18	премирование награжденным	1 600	968
2	18	1	19	расходы на новогодние подарки детям	4 530	4 776
2	18	1	20	другие убытки социального характера	1 135	2 070
2	18	2		Прочие расходы на социальные нужды	6 429	5 596
2	18	2	1	Выплаты неработающим пенсионерам	3 174	714
2	18	2	2	Пособия женщинам, находящимся в отпуске по беременности и родам на детей до 3-х лет	3	0
2	18	2	3	выплаты к 9 Мая и труженикам тыла	620	592
2	18	2	4	выплаты к Дню пожилых людей	2 632	4 290
2	19			Развитие и совершенствование производства	0	0
2	19	1		Подготовка кадров	0	0
2	19	2		НИОКР	0	0
2	19	3		Прочие расходы на развитие и совершенствование производства	0	0
2	20			Не подлежащий возмещению НДС	137	561
2	21			Амортизация основных средств непромышленного назначения	546	678
2	22			Госпошлина	550	1 205
2	23			Отрицательные курсовые разницы		0
2	24			Расходы, связанные с безвозмездной передачей активов		620



*Blues*



2	24	1		расходы по передаче ВДГО собственнику жилья	0	0
2	24	2		расходы по безвозмездной передаче ТМЦ, основных средств	25	620
2	25			Услуги сторонних организаций	778	850
2	26			Прочие расходы	54 854	47 553
2	26	1		представительские расходы	869	1 491
2	26	2		социально-культурные и оздоровительные мероприятия	32 604	23 330
2	26	2	1	организация культмассовых, спортивных мероприятий	19 517	10 792
2	26	2	2	организация смотров-конкурсов	342	98
2	26	2	3	содержание баз отдыха	6 291	5 067
2	26	2	4	расходы на проведение медосмотров, профилактики инфекционных заболеваний, на питьевую воду	1 557	2 252
2	26	2	5	содержание мед пунктов	272	452
2	26	2	6	расходы на организацию праздничных мероприятий	2 359	2 552
2	26	2	7	расходы на организацию детских утренников	2 266	2 117
2	26	3		возмещение убытков предприятиям общественного питания	2 822	3 022
2	26	4		прочие	18 559	19 710
2	26	4	1	от списания, выбытия ТМЦ	2 366	3 480
2	26	4	2	возмещение причиненных организацией убытков	115	10
2	26	4	3	подписка на периодические издания непромышленного характера	632	592
2	26	4	4	ведение реестра акционеров , организация собр.акционеров и работы совета директоров	1 904	1 582
2	26	4	5	затраты на содержание законсервированных производств	1 212	1 107
2	26	4	6	безвозмездно оказанные услуги и услуги непромышленного характера	11	16
2	26	4	7	командировочные расходы непромышленного характера	265	215
2	26	4	8	убытки по операциям с тарой	0	0
2	26	4	9	отклонения при оказании услуг между филиалами	60	112
2	26	4	10	отклонения при передаче продукции между филиалами	0	0
2	26	4	11	другие	10 331	9 804
2	26	4	12	чрезвычайные расходы	0	73
2	26	4	13	корректировка стоимости акций Сбербанка РФ до их рыночной стоимости	1 663	2 719





### 3.20 Налогообложение

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также в отчете о финансовых результатах за 2013 и 2012 гг. следующие показатели, приведенные в таблице (см. Таблица 33).

Таблица 33. Расчеты по налогу на прибыль  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи/показателя	за 2013 г.	за 2012 г.
1	Прибыль (убыток) до налогообложения	339 290	406 071
2	в т.ч. прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств*	(1 711)	(2 441)
	* Прибыль (убыток) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств не формирует условный расход по налогу на прибыль отчетного периода в соответствии со ст.275.1 НК РФ. В приложении №3 к листу 02 декларации по налогу на прибыль предусмотрены строки 200, 201, 360 в которых отражаются убытки, от деятельности обслуживающих производств и хозяйств. Итоги строк 200 и 201 формируются в строке 360 Приложения №3 к листу 02 декларации. Итоги строки 360 переносятся в строку 050 листа 02. В свою очередь, строка 060 листа 02 декларации, в которой указывается общая сумма прибыли от реализации и от внереализационных операций за отчетный год, формируется с учетом показателей строки 050 – таким образом, восстанавливается текущая налогооблагаемая прибыль, первоначально уменьшенная на всю сумму расходов, в т.ч. с убытком от деятельности обслуживающих производств и хозяйств, и на налогооблагаемую базу отчетного периода не влияет. Данный порядок заполнения налоговой декларации установлен приказом ФНС России от 22.03.12г № ММВ-3-3/174.		
3	Прибыль (убыток) до налогообложения без учета прибыли (убытка) от деятельности обслуживающих производств и хозяйств	341 001	408 512
4	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1x20%)	68 200	81 702
5	Постоянные налоговые обязательства: (стр.4x20%)	66 758	62 396
6	Постоянные налоговые разницы, увеличивающие налог на прибыль, в т.ч.:	333 790	311 980
6.1	Амортизация основных средств на сумму переоценки	115 785	126 510
6.2	Расходы по выбытию основных средств	9 750	4 789
6.3	Рыночная стоимость права безвозмездного пользования имуществом	33 276	41 595
6.4	Расходы на организацию отдыха детей работников	16 258	18 161



№ п/п	Наименование статьи/показателя	за 2013 г.	за 2012 г.
6.5	Расходы на выплату материальной помощи	16 852	12 911
6.6	Расходы на организацию санаторно-курортного лечения работников	10 421	9 352
6.7	Расходы на социально-культурные и оздоровительные мероприятия	19 517	10 787
6.8	Расходы на содержание базы отдыха	6 291	5 007
6.9	Прочие	105 640	82 868
7.	<b>Постоянные налоговые активы: (стр.6х20%)</b>	<b>(13 239)</b>	<b>(64 420)</b>
8	Постоянные налоговые разницы, уменьшающие налог на прибыль, в т.ч.:	66 195	322 100
8.1	Отклонения в начислении оценочных обязательств по отпускам	159	95 461
8.2	Отклонения в начислении оценочных обязательств по выплате вознаграждения по итогам года	7 119	150 888
8.3	Признание в текущих расходах выплат отпусков при недостаточности резерва в налоговом учете	0	38 058
8.4	Корректировка стоимости акций СБ РФ до их рыночной стоимости	4 305	7 065
8.5	Отклонения в плановой себестоимости готовой продукции	35 901	17 784
8.6	Оплата части стоимости путевок работниками	3 848	3 647
8.7	Прочие	14 863	9 197
9	<b>Отложенные налоговые активы (стр.8х20%)</b>	<b>695</b>	<b>249</b>
10	Вычитаемые временные разницы, в т.ч.:	3 475	1 245
10.1	Амортизация основных средств	3 305	1 210
10.2	Суммы выручки от реализации недвижимого имущества	0	0
10.3	Расходы будущих периодов	(352)	0
10.4	Прочие	522	35
11	<b>Отложенные налоговые обязательства (стр.10х20%)</b>	<b>(21 888)</b>	<b>(31 255)</b>
12	Налогооблагаемые временные разницы, в т.ч.:	109 440	156 275
12.1	Амортизация основных средств	103 571	151 305
12.2	Отклонения в списании спецодежды	5 951	2 680
12.3	Расходы по реализации основных средств	0	0
12.4	Прочие	(82)	2 290
13	<b>Налог на прибыль (стр.4+стр.5-стр.7+стр.9-стр.11)</b>	<b>100 526</b>	<b>48 672</b>



Информация о суммах начисленных и уплаченных налогов за отчетный 2013 год, а также о состоянии расчетов по налогам приведена в таблице (см. Таблица 33).

**Таблица 33. Налоги**  
тыс.руб

Наименование налога	Задолженность на начало периода	Начислено	Уплачено	Задолженность на конец периода	в том числе:	
					Задолженность перед бюджетом	Переплата в бюджет
<b>НДС</b>	111 788	811 622	683 091	240 319	240 319	0
<b>Налог на прибыль</b>	17 941	100 526	113 702	4 765	13 445	8 680
в т.ч. Федеральный бюджет	-731	10 051	18 000	-8 680	0	8 680
Республиканский бюджет	18 672	90 475	95 702	13 445	13 445	0
<b>Налог на имущество</b>	22 492	93 590	92 538	23 544	23 544	
Земельный налог	-19	483	500	-36	31	67
<b>Налог на доходы физических лиц</b>	18 347	355 391	348 140	25 598	25 598	
Транспортный налог	1 070	5 050	4 961	1 159	1 160	1
Прочие	166	8 496	7 867	795	820	25
<b>ИТОГО</b>	<b>171 785</b>	<b>1 375 156</b>	<b>1 250 797</b>	<b>296 144</b>	<b>304 917</b>	<b>8 773</b>

За 2012 год.

Наименование налога	Долг на начало периода	Начислено	Уплачено	Долг на конец периода	в том числе	
					Задолженность перед бюджетом	Переплата в бюджет
<b>НДС</b>	238 285	591 716	718 213	111 788	111 795	7
<b>Налог на прибыль</b>	28 681	48 672	59 412	17 941	18 672	731
в т.ч. Федеральный бюджет	-31 696	4 867	-26 098	-731	0	731
Республиканский бюджет	60 490	43 692	85 510	18 672	18 672	0
Местный бюджет	-113	113	0	0	0	0
<b>Налог на имущество</b>	13 943	81 182	72 633	22 492	22 492	0
Земельный налог	-32	218	205	-19	73	92
<b>Налог на доходы физических лиц</b>	7 091	318 024	306 769	18 346	18 346	0
Транспортный налог	1 087	4 895	4 912	1 070	1 286	216
Прочие	167	6 629	6 629	167	222	55
<b>ИТОГО</b>	<b>289 222</b>	<b>1 050 815</b>	<b>1 169 861</b>	<b>171 785</b>	<b>172 886</b>	<b>1 101</b>



### 3.21 Совокупный финансовый результат периода

Совокупный финансовый результат периода (строка 2500 Отчета о финансовых результатах) определяется как сумма строк 2400 «Чистая прибыль (убыток)», 2510 «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и 2520 «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода».

Совокупный финансовый результат отчетного 2013 года образован в результате финансово-хозяйственной деятельности Общества в отчетном 2013 году (чистой прибыли) в сумме 220 764 тысячи рублей и в результате прочих операций от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль периода - увеличения Добавочного капитала в отчетном 2013 году вследствие производства переоценки группы основных средств – газопроводов и сооружений на них, с целью определения реальной стоимости объектов основных средств газопроводов и сооружений на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 31 декабря 2013 г., путем приведения первоначальной (балансовой) стоимости объектов основных средств в соответствие с их текущей (восстановительной) стоимостью и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с п.9.5 Учетной политики Общества и методикой переоценки основных средств (Приложение № 14 к Учетной политике Общества), приказом по Обществу от 28.10.2013 г. №851.

Сумма дооценки объектов основных средств в результате переоценки по состоянию на 31.12.2013 года в размере 702 155 тысяч рублей отражена по строке 2510 Отчета о финансовых результатах «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода».

В составе показателя строки 2460 Отчета о финансовых результатах «Прочее» отражен результат от прочих операций, включаемых в чистую прибыль (убыток) отчетного периода». В частности там отражены следующие операции (факты хозяйственной жизни), приведенные в таблице (см. Таблица 34).

**Таблица 34. Прочие операции, результат которых включается в чистую прибыль (убыток) отчетного периода**  
тыс. руб.

	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	2013 год		2012 год	
<b>Прочие прибыли и убытки:</b>	3 193		(1 149)	
в том числе:				
пени, штрафы	4	(249)	-	(553)
прочие местные налоги	-	(3)	22	-
доплата налога на прибыль за 2009,2010г	-	-	-	(4 120)
списание ОНА	254	(97)	47	(931)
списание ОНО	3 296	(12)	180	-

### 3.22 Чистая прибыль к распределению.

Расходование нераспределенной прибыли прошлых лет в 2013 году производилось на основании Решения Общего Собрания Акционеров от 11 июня 2013 года (протокол № 1 от 13.06.2013 года). Решением собрания прибыль направлена:



- на выплату дивидендов по результатам работы за 2012 год в сумме 65 301 тысяча рублей;
- на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства) в размере 259 943 тысячи рублей.

Пополнение и использование нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет, приведены в таблице (см. Таблица 34).

**Таблица 34. Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет**  
тыс. руб.

Направления распределения прибыли	Сумма
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет на 01.01.2013 г.	348 849
в т.ч. прибыль 2012 г.	333 596
<b>Направления использования прибыли в 2013 году:</b>	
Прибыль, согласно решению акционеров от 11 июня 2013 г. №1, направлена на:	(65 301)
- на выплату дивидендов по результатам работы за 2012 год;	
- на финансовое обеспечение производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов – Фонд накопления (образованный на развитие производства).	(259 943)
Списание невыплаченных дивидендов с истекшим сроком исковой давности в 2013 году	300
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет на 31.12.2013 г.	23 905

Проект распределения чистой прибыли акционерами (участниками) Общества на годовом собрании представлена расчетами, приведенными в таблице (см. Таблица 35).

**Таблица 35. Проект распределения чистой прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 год**  
(рубли)

	Направления распределения прибыли	Сумма	%
	<b>Всего прибыли от финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год к распределению</b>	<b>220 763 675</b>	<b>100,00%</b>
1	В т.ч.: На выплату дивидендов по итогам работы Общества за 2013 год (63 рубля * 702164 акции).	44 236 332	20,04%
2	На пополнение источника развития производства - финансового обеспечения производственного развития организации и иных аналогичных мероприятий по созданию и приобретению внеоборотных активов (фонд накопления)	176 527 343	79,96%





### 3.23 Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода и приведена в таблице (см. Таблица 36).

**Таблица 36. Показатели прибыли (убытка) на акцию**

Наименование	за 2013 г.	за 2012 г.
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года), тыс.руб.	220 764	325 244
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода, тыс.руб.	220 764	325 244
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, шт.	702 164	702 164
Базовая прибыль (убыток) на акцию, тыс.руб.	0,31	0,46

В течение отчетного года Обществом не размещались обыкновенные акции без оплаты либо по цене ниже рыночной стоимости, поэтому значение средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, не подлежит корректировке.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим показатель разводненной прибыли на акцию не рассчитывается.



#### 4 Вступительные и сравнительные данные бухгалтерской (финансовой) отчетности

Отдельные показатели графы Бухгалтерского баланса Общества «На 31 декабря 2012 года» и «На 31 декабря 2011 года» сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года. Корректировка данных приведена в таблице (см. Таблица 37).

Таблица 37. Корректировка данных вступительного баланса тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки баланса	На 31 декабря 2012 г. в представленной годовой отчетности за 2013 год	На 31 декабря 2012 г. в представленной годовой отчетности за 2012 год	Изменения
<b>АКТИВ</b>				
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства всего в том числе:	1150	4 380 648	4 548 998	-168 350
Основные средства в организации всего в том числе:	1151	4 141 841	4 310 191	-168 350
здания	1151.1	1 095 401	1 095 509	-108
сооружения и передаточные устройства	1151.2	2 367 221	2 535 463	-168 242
Итого по разделу I	1000	4 427 547	4 595 897	-168 350
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Дебиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего - в том числе:	1230	342 893	342 685	208
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты):	1232	335 293	335 085	208
3. Прочие дебиторы	1232.3	70 475	70 267	208
в том числе				
3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1232.3.1	45 147	45 515	-368
3.4. Прочие расчеты	1232.3.4	21 952	21 376	576
в том числе непредъявленная к оплате выручка ( выполненные этапы по незавершенным работам)	1232.3.4.1	576		576
Прочие оборотные активы	1260	0	8 665	-8 665
в том числе НДС с авансов полученных	1261	0	8 089	-8 089
Итого по разделу II	1200	1 322 115	1 330 572	-8 457
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>5 749 662</b>	<b>5 926 469</b>	<b>-176 807</b>



Наименование показателя	Код строки баланса	На 31 декабря 2012 г. в представленной годовой отчетности за 2013 год	На 31 декабря 2012 г. в представленной годовой отчетности за 2012 год	Изменения
<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Переоценка внеоборотных активов	1340	2 589 881	2 758 231	-168 350
Итого по разделу III	1300	4 810 220	4 978 570	-168 350
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Кредиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего	1520	502 042	510 499	-8 457
в том числе:				
2. Авансы полученные	1522	45 049	53 138	-8 089
8. Прочие кредиторы	1528	8 304	8 672	-368
в том числе НДС с авансов выданных	1528.1	-	368	-368
Итого по разделу V	1500	820 144	828 601	-8 457
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>5 749 662</b>	<b>5 926 469</b>	<b>-176 807</b>

Наименование показателя	Код строки баланса	На 31 декабря 2011 г. в представленной годовой отчетности за 2013 год	На 31 декабря 2011 г. в представленной годовой отчетности за 2012 год	Изменения
<b>АКТИВ</b>				
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства всего, в том числе:	1150	3 980 457	4 148 807	-168 350
Основные средства в организации всего в том числе:	1151	3 285 063	3 453 413	-168 350
здания	1151.1	623 800	623 908	-108
сооружения и передаточные устройства	1151.2	2 315 402	2 483 644	-168 242
Итого по разделу I	1000	4 038 494	4 206 844	-168 350
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Дебиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего - в том числе:	1230	191 361	191 949	-588
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты):	1232	183 645	184 233	-588



3. Прочие дебиторы	1232.3	58 082	58 670	-588
в том числе				
3.1 Авансы выданные за товары, работы, услуги	1232.3.1	38 097	38 685	-588
Прочие оборотные активы	1260	202	10 798	-10 596
в том числе НДС с авансов полученных	1261	-	10 596	-10 596
Итого по разделу II	1200			
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>5 527 295</b>	<b>5 706 829</b>	<b>-179 534</b>
Наименование показателя	Код строки баланса	На 31 декабря 2011 г. в представленной годовой отчетности за 2013 год	На 31 декабря 2011 г. в представленной годовой отчетности за 2012 год	Изменения
<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Переоценка внеоборотных активов	1340	2 598 786	2 767 136	-168 350
Итого по разделу III	1300	4 559 749	4 728 099	-168 350
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Кредиторская задолженность за исключением суммы налога на добавленную стоимость подлежащего к вычету в соответствии с налоговым законодательством, всего	1520	594 010	605 194	-11 184
в том числе:				
2. Авансы полученные	1522	58 652	69 248	-10 596
8. Прочие кредиторы	1528	17 995	18 583	-588
в том числе НДС с авансов выданных	1528.1	-	588	-588
Итого по разделу V	1500	879 464	890 648	-11 184
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>5 527 295</b>	<b>5 706 829</b>	<b>-179 534</b>

Корректировки данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года были произведены в связи со следующими обстоятельствами:

1. С целью определения реальной стоимости объектов основных средств газопроводов и сооружений на них, находящихся в собственности Общества, учитываемых на балансе по состоянию на 31 декабря 2013 г., путем приведения первоначальной (балансовой) стоимости объектов основных средств в соответствие с их текущей (восстановительной) стоимостью и условиями воспроизводства на дату переоценки, в соответствии с п.9.5 Учетной политики Общества и методикой переоценки основных средств (Приложение № 14 к Учетной политике Общества), в соответствии с приказом по Обществу от 28 октября 2013 г. №851, по Обществу составлялся перечень газопроводов и сооружений на них, с указанием необходимых для оценки характеристик. В ходе проведения данной работы, филиалами Общества были установлены факты допущенных ранее не корректных отражений результатов переоценок проводимых Обществом в 2007 и 2010 годах, по следующим объектам:

Таблица 38. Корректировка неверного пересчета накопленной амортизации



(рубли)

Филиал	Наименование объекта	Инвентарный номер объекта	Балансовая стоимость объекта на 01.12.13	Остаточная стоимость на 01.12.13 данным бух.учета	Срок фактической эксплуатации (в месяцах)	Верная остаточная стоимость на 01.12.13 с учетом корректировки отражений результатов переоценок проводимых Обществом в 2007 и 2010 годах	Корректировка неверного пересчета накопленной амортизации объекта при проведении переоценки в 2007 и 2010 годах
1	2	3	4	5	6	7	9
ФЛ ГП ГР Уфа в г.Ишимбае	Подземный газопровод высокого давления, диаметр- 108,114, протяженность - 1,97775 км, РБ, Гафурьевский р-н, с.Курорта к котельной детского санатория	182	2 384 367,24	964 500,83	409	351 772,10	612 728,73
ФЛ ГП ГР Уфа в г.Кумертау	Здание ГРП д.Худайбердино - (РБ Кугарчинский район д.Худайбердино ул.Бельская д.18а, площадь 34,8 м2)	1099	640 752,00	397 800,30	263	289 673,30	108 127,00
	Передаточные устройства - Р.Б.г.Кумертау п.Пятки от места врезки до ГРП и от ГРП по ул. Чапаева-(высокое давление, подземный, диаметр- 114*4 мм., протяженность-0,2446 км., место расположения: РБ г.Кумертау п.Пятки ул.Чапаева )	1279-1	385 272,57	236 782,05	323	126 016,05	110 766,00





<p>ФЛ ГП ГР Уфа в г.Кумертау</p>	<p>Передаточные устройства - Р.Б.Куюргазинский район с.Айсуак от ГРП до жилых домов по ул.Совхозной в Куюргазинском совхозе- (низкое давление, подземный, диаметр- 159*4,5 мм- 0,37558км., 114*4 мм- 0,37432км., 57*4мм- 0,07455км., протяженность-0,82445км., место расположения: РБ Куюргазинский район с.Айсуак )</p>	<p>558-2</p>	<p>1 583 694,25</p>	<p>788 516,88</p>	<p>347</p>	<p>438 814,88</p>	<p>349 702,00</p>
<p>ФЛ ГП ГР Уфа в г.Кумертау</p>	<p>Передаточные устройства - Р.Б.Куюргазинский район с.Бугульчан- ( низкое давление, подземный, диаметр- 219*6мм- 0,00585км., 159*5 мм- 1,29695км., 89*3,5 мм- 0,0136км., 76*3мм-1,2839км., протяженность-2,6003км., место расположения: РБ Куюргазинский район с.Бугульчан)</p>	<p>475-3</p>	<p>2 705 741,78</p>	<p>1 538 890,16</p>	<p>259</p>	<p>1 485 258,00</p>	<p>53 632,00</p>



ФЛ ГП ГР Уфа в г. Кумертау	Передаточные устройства - Р.Б.Куоргазинский р-н с.Бугульчан ГРП в Бугульчан к-з "Россия"- (среднее давление, подземный, диаметр- 219*6мм- 0,0052км., 89*3,5 мм- 0,05297км., 76*3,5мм- 0,79333км., 57*4мм- 0,66686км., протяженность-1,51836км., место расположения: РБ Куоргазинский район с.Бугульчан)	475-2	1 579 929,27	898 584,92	259	727 425,92	171 159,00
ФЛ ГП ГР Уфа в г.Давлеканово	Газопровод Н.Михайловская АГРС п.Раевский, диаметр 159,273,225,325, протяженность 82,178 км.	30101	263 221 792,90	40 095 183,78	480	0,00	40 095 183,78
ФЛ ГП ГР Уфа в г.Октябрьском	Подземный газопровод низкого давления ул. С.Батыра закольцовка с пр. Ленина, протяженность 371,8 м, d-114,168,219,250	648	897 387,60	136 482,18	639	0,00	136 482,18
ФЛ ГП ГР Уфа в г. Нефтекамске	Газопровод среднего давления, диаметр 325мм, протяженностью 3,478 км расположенный по адресу: г. Нефтекамск, от ГРС до завода "Кама" (ОАО "Искож")	32	11 340 910,52	3 913 247,00	503	0,00	3 913 247,00
ФЛ ГП ГР Уфа в г. Нефтекамске	Стальной газопровод среднего давления, низкого давления подз.Ф114,89 мм протяженностью 3,32 км, расположенный по адресу:	180	4 947 373,32	2 363 542,56	460	206 140,56	2 157 402,00



*Влюф*



2	Газопровод низкого давления к котельной газонаполнительной станции, диаметр 57*3,5 мм, протяженность 0,19 км, место расположения г.Сибай	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13
	Ивентарный номер	59803	Балансовая стоимость объекта на 01.12.13	Остаточная стоимость на 01.12.13	Накоплен ная амортизац ия на 01.12.13	Верная первоначальная стоимость на 01.12.13 с учетом корректи- ровок неверной дооценки при проведени и переоценк и в 2010 году	Корректировка а неверного пересчета первоначальной стоимости объекта при проведении переоценки в 2010 году (гр.8-гр.4)	Расчетная величина накопленной амортизации на 01.12.13 с учетом корректировок и неверной дооценки при проведении переоценки в 2010 году	Корректировка всего размера накопленной амортизации и объекта при проведении переоценки в 2010 году (гр.10-гр.6)	Верная остаточная стоимость на 01.12.13 с учетом корректировок и неверного пересчета дооценки при проведении переоценки в 2010 году	Корректировка всего неверного пересчета остаточной стоимости объекта при проведении переоценки в 2010 году (гр.12-гр.5)
			2 659 034,94	2 365 431,06	293 603,88	349 933,92	2 309 101,02	38 638,54	254 965,34	311 295,38	2 054 135,68



**Пояснения.**

1. Межпоселковый газопровод высокого давления Метели - Месягутово протяженность 62,25км, инвентарный номер 1278. Учитывается на балансе филиала в д.Месягутово.

На 31 декабря 2007 года первоначальная стоимость по межпоселковому газопроводу высокого давления Метели – Месягутово составляла 4 009 146,65 рублей. Накопленная амортизация с начала эксплуатации по данным бухгалтерского учета составляла 3 307 546,44 рублей.

В результате проведенного анализа выявлена техническая ошибка отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 году и в 2010 году в части пересчета накопленной амортизации по объекту:

В 2007 году в бухгалтерском учете филиала отражены результаты переоценки следующими бухгалтерскими записями:

Дт 01.1 Кт 83.1 122 332 053,35 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 18 603 859,79 рублей.

При этом, на увеличение стоимости основного средства отнесена разница между оцененной оценщиками восстановительной стоимости объекта на дату оценки и его числящейся на этот момент в учете филиала первоначальной стоимостью.

В соответствии с методикой переоценки основных средств утвержденной по Обществу приложением к Учетной политике, переоценка суммы накопленной амортизации рассчитывается по следующей формуле:

Дельта А = (ТВС/ТВСп) х А<sub>н</sub> – А<sub>н</sub> [руб.], где

Дельта А – сумма изменения накопленной амортизации;

ТВС – текущая (восстановительная) стоимость объекта основных средств на дату проведения переоценки;

ТВСп – текущая (восстановительная) стоимость (с учетом изменения стоимости в случае достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации), по которой они учитываются в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря предыдущего отчетного года;

А<sub>н</sub> – накопленная амортизация по объекту основных средств.

Используя данную методику, переоценка суммы накопленной амортизации по данному объекту должна была составить:

Дт 01.1 Кт 83.1 122 332 053,35 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 100 923 957,85 рублей -

((ТВС/ПС) х А – А = 126 341 200 / 4 009 146,65 \* 3 307 546,44 - 3307 546,44).

Техническая ошибка отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 году в части пересчета накопленной амортизации по объекту составила:

Дт 83.1 Кт 02.1 82 320 098,07 рублей (100 923 957,85-18 603 859,79).

С учетом корректировки, накопленная амортизация по данному объекту на момент проведения следующей переоценки на 31.12.2010 года, должна составлять по расчетам с 1974 по 2010 год - 104 231 504,29 (100 923 957,85 + 3 307 546,44) рублей, фактически по данным бухгалтерского учета на момент проведения переоценки 2010 года накопленная амортизация по данным бухгалтерского учета филиала составляла 21 911 406,23 (3 307 546,44 + 18 603 859,79) рублей.

В 2009 году проведена реконструкция газопровода на сумму 8 095 272,01 рублей. Стоимость после переоценки в 2007г. и реконструкции в 2009г. стала составлять 134 436 472,01 рублей (126 341 200 + 8 095 272,01).

В 2010 году в бухгалтерском учете филиала отражены результаты переоценки следующими бухгалтерскими записями:

Дт 01.1 Кт 83.1 50 250 175,56 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 11 407 250,65 рублей.





При этом, на увеличение стоимости основного средства отнесена разница между оцененной оценщиками восстановительной стоимости объекта на дату оценки и его числящейся на этот момент в учете филиала первоначальной стоимостью.

В соответствии с методикой переоценки основных средств утвержденной по Обществу приложением к Учетной политике, переоценка суммы накопленной амортизации рассчитывается по вышеописанной формуле.

Используя данную методику, переоценка суммы накопленной амортизации по данному объекту должна была составить:

Дт 01.1 Кт 83.1 50 250 175,56 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 38 960 047,03 рублей -

((ТВС/ПС) x А - А = 184 686 647,57 / 134 436 472,01 \* 104 231 504,29 - 104 231 504,29).

Техническая ошибка отражения результатов переоценки данного объекта в 2010 году в части пересчета накопленной амортизации по объекту составила:

Дт 83.1 Кт 02.1 27 552 796,38 рублей (38 960 047,03 - 11 407 250,65).

Общая сумма допущенной технической ошибки отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 и 2010 годах в части пересчета накопленной амортизации по объекту составила 109 872 894,45 рублей (82 320 098,07 + 27 552 796,38).

Межпоселковый газопровод высокого давления Н.Михайловская АГРС п. Раевский протяженность 82,178км, инвентарный номер 30101. Учитывается на балансе филиала в г.Давлеканово.

На 31 декабря 2007 года первоначальная стоимость по межпоселковому газопроводу высокого давления Н.Михайловская АГРС п. Раевский составляла 21 179 861,89 рублей. Накопленная полная амортизация с начала эксплуатации по данным бухгалтерского учета составляла также 21 179 861,89 рублей.

В результате проведенного анализа выявлена техническая ошибка отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 году и в 2010 году в части пересчета накопленной амортизации по объекту:

В 2007 году в бухгалтерском учете филиала отражены результаты переоценки следующими бухгалтерскими записями:

Дт 01.1 Кт 83.1 167 235 163,57 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 143 464 455,91 рублей.

При этом, на увеличение стоимости основного средства отнесена разница между оцененной оценщиками восстановительной стоимости объекта на дату оценки и его числящейся на этот момент в учете филиала первоначальной стоимостью.

В соответствии с методикой переоценки основных средств утвержденной по Обществу приложением к Учетной политике, переоценка суммы накопленной амортизации рассчитывается по следующей формуле:

Дельта А = (ТВС/ТВСп) x А<sub>н</sub> - А<sub>н</sub> [руб.], где

Дельта А - сумма изменения накопленной амортизации;

ТВС - текущая (восстановительная) стоимость объекта основных средств на дату проведения переоценки;

ТВСп - текущая (восстановительная) стоимость (с учетом изменения стоимости в случае достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации), по которой они учитываются в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря предыдущего отчетного года;

А<sub>н</sub> - накопленная амортизация по объекту основных средств.

Используя данную методику, переоценка суммы накопленной амортизации по данному объекту должна была составить:

Дт 01.1 Кт 83.1 167 235 163,57 рублей,

Дт 83.1 Кт 02. 167 235 163,57 рублей -



$((ТВС/ПС) \times A - A = 188\ 415\ 025,46 / 21\ 179\ 861,89 * 21\ 179\ 861,89 - 21\ 179\ 861,89)$ .

Техническая ошибка отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 году в части пересчета накопленной амортизации по объекту составила:

Дт 83.1 Кт 02.1 23 770 707,66 рублей (167 235 163,57 - 143 464 455,91).

С учетом корректировки, накопленная амортизация по данному объекту на момент проведения следующей переоценки на 31.12.2010 года, должна составлять по расчетам с 1967 по 2010 год - 188 415 025,46 (21 179 861,89 + 167 235 163,57) рублей.

В 2010 году в бухгалтерском учете филиала отражены результаты переоценки следующими бухгалтерскими записями:

Дт 01.1 Кт 83.1 74 806 767,44 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 58 482 291,32 рублей.

При этом, на увеличение стоимости основного средства отнесена разница между оцененной оценщиками восстановительной стоимости объекта на дату оценки и его числящейся на этот момент в учете филиала первоначальной стоимостью.

В соответствии с методикой переоценки основных средств утвержденной по Обществу приложением к Учетной политике, переоценка суммы накопленной амортизации рассчитывается по вышеописанной формуле.

Используя данную методику, переоценка суммы накопленной амортизации по данному объекту должна была составить:

Дт 01.1 Кт 83.1 74 806 767,44 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 74 806 767,44 рублей -

$((ТВС/ПС) \times A - A = 263\ 221\ 792,90 / 188\ 415\ 025,46 * 188\ 415\ 025,46 - 188\ 415\ 025,46)$ .

Техническая ошибка отражения результатов переоценки данного объекта в 2010 году в части пересчета накопленной амортизации по объекту составила:

Дт 83.1 Кт 02.1 16 324 476,12 рублей (74 806 767,44 - 58 482 291,32).

Общая сумма допущенной технической ошибки отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 и 2010 годах в части пересчета накопленной амортизации по объекту составила 40 095 183,78 рублей (23 770 707,66 + 16 324 476,12).

Газопровод низкого давления к котельной газонаполнительной станции, протяженность 0,19 км, место расположения г.Сибай, инвентарный номер 59803. Учитывается на балансе филиала в г.Сибай.

На 31 декабря 2010 года первоначальная стоимость составляла 14 015,86 рублей. Накопленная амортизация с начала эксплуатации по данным бухгалтерского учета составляла 1 051,20 рублей.

В результате проведенного анализа выявлена техническая ошибка отражения результатов переоценки данного объекта в 2010 году:

В 2010 году в бухгалтерском учете филиала отражены результаты переоценки следующими бухгалтерскими записями:

Дт 01.1 Кт 83.1 2 645 019,08 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 292 552,68 рублей.

При этом, на увеличение стоимости основного средства отнесена не разница между оцененной оценщиками восстановительной стоимости объекта на дату оценки и его числящейся на этот момент в учете филиала первоначальной стоимостью, а неверная сумма дооценки.

Фактические результаты проведенной переоценки по данному объекту (разница между оцененной оценщиками восстановительной стоимости объекта на дату оценки и его числящейся на этот момент в учете филиала первоначальной стоимостью) должны были составить:



Дт 01.1 Кт 83.1 335 918,06 рублей,

Дт 83.1 Кт 02.1 37 587,34 рублей

Общая сумма технической ошибки отражения результатов переоценки данного объекта в 2010 году искажившая остаточную стоимость объекта и добавочный капитал филиала составила 2 054 135,68 рублей, из них:

Дт 01.1 Кт 83.1 2 309 101,02 рублей (2 645 019,08 - 335 918,06),

Дт 83.1 Кт 02.1 254 965 ,34 рублей (292 552,68 - 37 587,34).

Расчет и пояснения приведены по объектам составляющим самую существенную допущенную техническую ошибку. По всем остальным объектам, указанным в таблице по корректировке отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 и 2010 годах, упомянутым выше, аналогичная ситуация допущенной технической ошибки. Всего по Обществу искажившая остаточную стоимость основных средств и добавочный капитал на общую сумму 168 350 513,05 рублей.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности" (ПБУ 22/2010)", утвержденного Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 N 63н, данная корректировка отражения результатов переоценки данного объекта в 2007 и 2010 годах в части пересчета накопленной амортизации определена как - допущение неточностей в вычислениях.

При этом, с учетом требований ПБУ 22/2010, с учетом существенности суммы производимых уточнений, в учете Общества, внесены соответствующие исправления:

1) записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде и за счет нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) прошлых лет:

Дт 84.01 Кт 01.1 2 309 101,02 рублей;

Дт 84.01 Кт 02.1 166 041 412,03 рублей;

Дт 83.1 Кт 84.01 168 350 513,05 рублей.

2) осуществлен пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности, путем исправления показателей бухгалтерской отчетности за периоды раскрываемые в отчетности 2013 года (31.12.2011г, 31.12.2012г, и т.д.).

В связи с тем, что результаты данной корректировки не изменили нераспределенную прибыль (непокрытые убытки) Общества, для не допущения искажений информации об оборотах счета 84.01 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет" для заинтересованных пользователей бухгалтерской отчетности Общества, информация об оборотах счета нераспределенной прибыли, раскрыты исключительно в данном разделе настоящих Пояснений к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО "Газпром газораспределение Уфа" за 2013 год.

2. В соответствии с Приложением к письму Минфина России от 9 января 2013 года N 07-02-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2012 год», в бухгалтерской отчетности Общества с 2013 года, сумма обязательств отраженных в бухгалтерском балансе не включает сумму налога на добавленную стоимость.

В случае перечисления организацией оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей вычету (принятой к вычету) в соответствии с налоговым законодательством.



Аналогично при получении организацией оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок этой организацией товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей уплате (уплаченной) в бюджет в соответствии с налоговым законодательством.

В отчетности Общества за 2012 и 2011 года, суммы налога на добавленную стоимость с авансов выданных отражалась в составе прочих кредиторов по строке 1528 "Прочие кредиторы" в сумме 368 тыс.рублей на 31.12.2012 г., и 588 тыс.рублей на 31.12.2011 г., а авансы выданные Обществом контрагентам за товары, работы и услуги отражались в полном объеме в составе дебиторской задолженности по строке 1232.1 "Авансы выданные за товары, работы, услуги". В отчетности Общества за 2013 год осуществлен пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности по соответствующим строкам, путем исправления показателей бухгалтерской отчетности за периоды раскрываемые в отчетности 2013 года (31.12.2011г. и 31.12.2012г.).

В отчетности Общества за 2012 и 2011 года, суммы налога на добавленную стоимость с авансов полученных отражалась в составе прочих оборотных активов по строке 1261 " НДС с авансов полученных" в сумме 8 089 тыс.рублей на 31.12.2012 г., и 10 596 тыс.рублей на 31.12.2011 г., а авансы полученные Обществом от контрагентов за товары, работы и услуги отражались в полном объеме в составе кредиторской задолженности по строке 1522 "Авансы полученные". В отчетности Общества за 2013 год осуществлен пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности по соответствующим строкам, путем исправления показателей бухгалтерской отчетности за периоды раскрываемые в отчетности 2013 года (31.12.2011г. и 31.12.2012г.).

3. В соответствии с Приложением к письму Минфина России от 29 января 2014 года N 07-04-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2013 год», в бухгалтерской отчетности Общества с 2013 года, сумма признанного в бухгалтерском учете Общества актива согласно ПБУ 2/2008 - непредъявленная к оплате выручка (выполненные этапы по незавершенным работам), отражается в составе дебиторской задолженности по строке 1232.3.4.1 "Непредъявленная к оплате выручка (выполненные этапы по незавершенным работам)", в сумме 272 тыс.рублей по состоянию на 31.12.2013, в сумме 576 тыс.рублей по состоянию на 31.12.2012 года и 0 тыс.рублей по состоянию на 31.12.2011 года. Ранее данный актив отражался в составе прочих оборотных активов Общества по строке 1260 "Прочие оборотные активы". В отчетности Общества за 2013 год осуществлен пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности по соответствующим строкам, путем исправления показателей бухгалтерской отчетности за периоды раскрываемые в отчетности 2013 года (31.12.2011г. и 31.12.2012г.).





## 5 Прочая информация, характеризующая деятельность Общества

### 5.1 Обеспечения обязательств

Информация о наличии, составе и динамике обеспечений обязательств полученных и выданных раскрыта в таблице 8.1 Пояснений П-1.

Сведения о существенных суммах обеспечений обязательств полученных представлены в таблице (см. Таблицу 39).

**Таблица 39. Сведения о существенных суммах обеспечений обязательств полученных**

Наименование обеспечений обязательств полученных	Основания возникновения обязательства	Наименование контрагента (поручителя)	Сумма обеспечения (тыс.руб)
Поручительства по договорам купли - продажи квартир работникам Общества в рассрочку	Договора купли - продажи квартир работникам Общества в рассрочку	Работники Общества	7 386
<b>Итого</b>			<b>7 386</b>

Сведения о существенных суммах обеспечений обязательств выданных представлены в таблице (см. Таблицу 40).

**Таблица 40. Сведения о существенных суммах обеспечений обязательств выданных**

Наименование обеспечений обязательств выданных (в т.ч. за кого)	Основания возникновения обязательства	Наименование контрагента	Сумма обеспечения (тыс.руб)
Поручительства за работников Общества перед ОАО АБ "РОССИЯ" за выданные кредиты	Договора поручительства	Работники Общества	104
<b>Итого</b>			<b>104</b>

### 5.2 Информация об операциях со связанными сторонами

Перечень связанных сторон Общества на 31.12.2013 г.:

Список аффилированных лиц на 31.12.2013 раскрыт на сайте Общества:  
[www.gaz-service.ru](http://www.gaz-service.ru).

Группа лиц к, которой принадлежит ОАО «Газпром газораспределение Уфа»:

- ОАО «Газпром газораспределение».

Преобладающие (участвующие) общества:

- ОАО «Газпром газораспределение»  
- ОАО «Региональный фонд»

Основной управленческий персонал:

- Генеральный директор ОАО «Газпром газораспределение Уфа»  
- Совет директоров ОАО «Газпром газораспределение Уфа»





Операции с преобладающими (участствующими) обществами за 2013 г. приведены в таблице (см. Таблица 41).  
Таблица 41. Операции с преобладающими (участствующими) обществами  
тыс.руб.

Наименование организации	Вид операций, № договора	На начало года По К-ту	Объем операций Оборот по Д-ту	Объем операций Оборот по К-ту	Не завершенные на конец отчетного периода операции По К-ту	Образование резервов по сомнительным долгам	Списанная дебиторская задолженность по которой срок исковой давности прошел
ОАО «Газпром газораспределение»	Аренда, субаренда газопроводов Дог.№ 12-1/01-16/34-91/ от 01.02.10; №12-1/01-143 от 01.01.09; №12-1/01-165С/34-54 от 01.01.09; №ГП-12-1/19/34-205 от 31.12.12; №12-1/01-186С/34-224 от 01.07.13	11 717,481	167 672,09	170 264,17	14 309,56	-	-
	Вознаграждение за право пользования РЦК Дог.№15-1/20-455/13-653 от 19.10.09	-	83,0	89,92	6,92	-	-
	Консультационные услуги по сопровождению «РЦК ГПРГ-ГРО» Дог.№11-3/17-612 от 31.12.09	6,90	41,40	41,40	6,90	-	-
	Вознаграждение за право пользования АСДОБ Дог. № 11/17-85/17-А000233 от 03.03.11	1,00	13,58	13,58	1,00	-	-
	Выплата дивидендов по итогам работы Общества в 2012г	27,63	32 677,14	32 649,51	-	-	-

Наименование организации	Вид операций, № договора	На начало года По К-ту	Объем операций Оборот по Д-ту	Объем операций Оборот по К-ту	Не завершённые на конец отчетного периода операции По К-ту	Образование резервов по сомнительным долгам	Списанная дебиторская задолженность по которой срок исковой давности прошёл
ОАО «Региональный фонд»	Выплата дивидендов по итогам работы Общества в 2012г.		28 479,11	28 479,11		-	-

Операции с другими связанными сторонами за 2013 г. приведены в таблице (см. Таблицу 42).

Таблица 42. Операции с другими связанными сторонами тыс.руб.

Наименование организации	Вид операций, № договора	На начало года	Объем операций Оборот по Д-ту	Объем операций Оборот по К-ту	Не завершённые на конец отчетного периода операции	Образование резервов по сомнительным долгам	Списанная дебиторская задолженность по которой срок исковой давности прошёл
ООО «Газпром»	Сублицензионный договор простой (неисключительной) лицензии о предоставлении права использования программ для ЭВМ ГПИ-238612/17-A001002 от 20.07.12	-	26207,23	26207,23	-	-	-
ОАО «Газпром газораспределение Оренбург»	Дог 1880/165-П от 08.04.13 Поставка анодных заземлителей	-	8 057,15	7 427,31	629,84	-	-



ОАО «Газпром газораспределение Оренбург»	VI летняя Спартакиада ОАО «Газпром газораспределение» Агентский дог.(16)13/0481-13 от 14.06.13	-	491,40	491,40	-	-	-
ОАО «Газпром газораспределение Иваново»	III Смотр-конкурс худ.самодельности ОАО «Газпром газораспределение» Агентский дог.№10-10/400 от 19.08.13	-	76,95	76,95	-	-	-
ОАО «СОГАЗ»	Добровольное медицинское страхование граждан Дог.2713LM0022/ 24-76 от 01.01.13	-	18 640,02	18 640,02	-	-	-
	Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) Дог.№ 04-10/315 от 19.10.2006г., Доп.Соглашение 24-54 от 06.12.10	193 ,23	4 981,48	4 996,07	178,64	-	-
	Страхование средств транспорта и гражданской ответственности (КАСКО) Дог.2713MT0734/24-88 от 30.09.13; 2713MT0735/24-87 от 30.09.13; 2713MT0805/24-91 от 11.11.13	256,25	252 175,00	252 431,25	-	-	-



	Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, Дог.№ 24-49/2710DE0802E от 21.10.10, доп. согл. 24-78 от 02.03.13	-	5 123,70	5 123,70	-	-	-
	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства СМР Дог.№2712GL0692B/24-74 от 06.11.12	28,48	31,60	60,08	-	-	-
	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ПИР Дог.№2712GL0693DP/24-73 от 06.11.12	15,41	15,80	31,21	-	-	-
	Страхование имущества средств связи Дог. № 2713PT0175W/24-80 от 20.05.13	-	365,84	365,84	-	-	-



*В.И.Иванов*

	Страхование имущества предприятий Дог. №2713РТГК0001/24-77 от 01.02.13	-	11 084,18	11 084,18	-	-	-
ООО «ГазРегионЛизинг»	Агентский договор 1/2006/04/10-317 от 25.10.06 по финансовой аренде (лизингу) автотранспорта, специальной техники	-	67 430,41	67 430,41	-	-	-
ЗАО «ГазЛизинг ТЭК»	Договор финансовой аренды (лизинга) газопроводов №02-01/10/14-06 от 12.01.10г.	6 058,68	54 911,93	56 365,94	4604,66	-	-
Уфимский филиал АБ «РОССИЯ»	Ведение банковского счета Дог.РК1004/09 от 02.02.09	-	590,00	-	-	-	-
	Размещение свободных остатков денежных средств на расчетном счете Дог.РК1004/09 от 02.02.09	-	-	16 495,00	-	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»	Транспортировка газа №б-1601 от 01.01.2009г.	15,35	84,89	86,46	13,78	-	-
	Транспортировка газа юрид. лицам №17-А001039 от 21.12.2012г.	-	4 419 859,50	4 311 907,10	107 952,40	-	-
	Транспортировка газа №17-А628 от 26.12.2011г.	29 720,27	-	29 720,27	-	-	-
	Поставка газа на собственные нужды №1-861061/14 от 16.12.2009г.	7,48	-	7,48	-	-	-
	Поставка газа на собственные нужды №14-3-0122 от 01.01.2013г.	-	163 695,09	163 690,50	4,59	-	-





	Поставка газа на тех. нужды и потери №1-861061/15 от 16.12.2009г.	14,92	-	-	-	-
	Поставка газа на тех. нужды и потери №15-3-0122 от 01.01.2013г.	201 990,08	202 080,13	-90,05	-	-
	Поставка газа на собственные нужды №1-861063/30122 от 16.12.2009г.	-	608,56	-	-	-
	Поставка газа на собственные нужды №3-0122 от 01.01.2013г.	33 688,56	33 394,97	293,59	-	-
	Транспортировка природного газа для обеспечения комм-быт. нужд граждан №1/А/17-107 от 10.12.2010г.	1 532 162,16	1 479 865,00	52 297,16	-	-
	Порядок по отключению и включению абонентов за нарушение сроков оплаты и режима газопотребления	8 303,95	7 880,36	814,86	-	-
	Техническое обслуживание ВДГО	8 518,96	9 372,57	853,61	-	-
	Дог.17—А001043 от 10.12.12	-	62,88	-	-	-
	За ФКУ ИК-10 ГУФСИН России по РБ договор уступки права требования от 28.08.2013 №822	-	-	-	-	-
	Транспортировка газа №17-587 от 01.01.2012г.	1 440,90	1 440,90	-	-	-
	Транспортировка газа №17-А001015 от 29.12.2012г.	14 447,15	12 930,43	1516,72	-	-



*Влицкоф*

ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Транспортировка газа №4-0095 от 19.12.2007г.	-192,75	192,75	-	-	-	-
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Транспортировка газа №4-4722 от 19.12.2007г.	-11,90	11,90	-	-	-	-
ОАО «Регионгаз-холдинг»	Агентский договор №04/4-4/999 от 03.04.2006г.	681,99	1 592,32	2 274,31	-	-	-
ОАО «Газпром газораспределение Оренбург»	Транспортировка газа №4-6712 от 19.12.2007г.	14,88	-	14,88	-	-	-



**Операции с участием основного управленческого персонала.**

Сумма доходов всех членов Совета директоров общества за 2013 год (по результатам работы за 2012 год) – 60 000 рублей.

Установление вознаграждения Совету директоров Общества согласно Уставу Общества принадлежит Общему собранию акционеров.

Предложение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества по результатам работы за 2012 год утверждено общим собранием акционеров общества, состоявшимся 11 июня 2013 года (протокол № 1 от 13.06.2013 года) в следующих размерах: председателю Совета директоров – 20 000 рублей, членам Совета директоров – по 10 000 рублей.

Вознаграждение Совету директоров Общества выплачено в полном объеме. По состоянию на конец отчетного 2013 года, задолженность по выплате вознаграждения Совету директоров отсутствует.

**Вознаграждение основному управленческому персоналу**

Вознаграждение генеральному директору утверждается Советом директоров Общества. Вознаграждения основному управленческому персоналу приведены в таблице (см. Таблица 43).

**Таблица 43. Вознаграждения основному управленческому персоналу**  
тыс. руб.

№	Виды вознаграждений	за 2013 г.	за 2012 г.
1	Сумма вознаграждения, выплаченная основному управленческому персоналу, в совокупности: в том числе по видам выплат:		
2	А) краткосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты), всего: в том числе: - оплата труда; - отпускные; - премии; - материальная помощь к отпуску; - выплаты членам совета директоров и членам ревизионной комиссии; - прочие выплаты - начисленные на оплату труда суммы страховых взносов	23 883	29 273
3	Б) долгосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты), всего: в том числе: - перечисление в негосударственный пенсионный фонд; - страховая премия по договору страхования жизни.	1 571	7 105

Состав отраженного в Пояснениях основного управленческого персонала в 2013 г. и 2012 г.:

- Генеральный директор
- Заместитель генерального директора – Главный инженер
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам
- Заместитель генерального директора по работе с потребителями



Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям

Заместитель генерального директора по общим вопросам

Главный бухгалтер

### 5.3. Условные обязательства и условные активы

Информация о наличии, составе и динамике условных прав (активов) и обязательств, отраженных на забалансовых счетах, раскрыта в Таблице 44.

**Таблица 44. Права (активы) и обязательства, отраженные на забалансовых счетах тыс.руб.**

№ п.п.	Права (активы) и обязательства, отраженные на забалансовых счетах	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	Арендованные основные средства, всего, в т.ч.:	9 380 600	8 705 031	8 755 984
1.1.	1. газовые сети, сооружения и оборудование на них, принадлежащие Республике Башкортостан и полученные в безвозмездное пользование, либо построенные за счет средств республиканского бюджета	5 420 706	5 561 171	5 711 243
1.2.	2. газовые сети, полученные в аренду, субаренду	2 372 214	1 859 617	1 638 447
1.3.	3. основные средства полученные по договорам лизинга	827 547	436 456	415 675
1.4.	4. земельные участки, полученные по договорам аренды	757 850	844 400	951 526
1.5.	5. здания, полученные по договорам аренды	2 283	3 387	39 093
2	Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	389	5 324	1 090
3	Основные средства, принятые на ответственное хранение	109 006	10 360	0
4	Товары, принятые на комиссию	0	0	0
5	Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	4 477	12 703	12 066
6	Обеспечения обязательств и платежей полученные	7 386	7 994	9 934



7	Обеспечения обязательств и платежей выданные	104	2 038	3 189
8	Износ жилищного фонда	0	0	0
9	Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	0	0	0
10	Нематериальные активы, полученные в пользование	37 498	31 924	26 354
11	Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию	221 867	163 382	76 592
12	Путевки, приобретенные для детей работников	0	0	0

#### 5.4 События после отчетной даты

За период после 31 декабря 2013 г. до даты подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, отсутствуют.

#### 5.5 Государственная помощь

Информация о характере и величине бюджетных средств, признанных в бухгалтерском учете в отчетном году, назначение и величина бюджетных кредитов, характер прочих форм государственной помощи, от которых организация прямо получает экономические выгоды, представлена в таблице 8.2 Пояснений П-1. В течении отчетного 2013 и 2012 годов государственная помощь Обществом не получалась.

#### 5.6 Информация по прекращаемой деятельности

В отчетном периоде Обществом не принимались решения по прекращению деятельности, не осуществлялось прекращение деятельности

#### 5.7 Информация о рисках

##### Операционные риски

Условия ведения хозяйственной деятельности.

Хозяйственная деятельность и доходы Общества продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Общества, в настоящее время определить невозможно.

##### Процедуры правового характера

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.





### **Налогообложение**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства останется стабильным.

### **Отраслевые риски**

Отрасль, в которой эмитент осуществляет свою деятельность - газовое хозяйство Российской Федерации. Наиболее значимый отраслевой риск связан с возможным изменением политики государства в сфере ценообразования.

Риск, связанный с повышением цен на сырье и материалы, используемые эмитентом для осуществления основной деятельности, существенен при условии превышения уровня цен, утвержденных в тарифе на услуги по транспортировке газа.

Существует риск ухудшения финансовой ситуации эмитента из-за ограничения поставок газа крупным промышленным потребителям относительно объемов, предусмотренных в расчетах Общества при формировании тарифов на транспортировку.

Производственная деятельность Общества сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Риски производственного характера могут возникнуть при возможных авариях, повлекших гибель машин и механизмов в результате ошибок проектирования, энергетических перегрузок, пожаров и взрывов при эксплуатации технологического оборудования; непредвиденного воздействия окружающей среды (землетрясение, ураганы, наводнения и т.д.); ошибок персонала; угрозами совершения диверсионно-террористических актов.

Рост стоимости природного газа и повышение тарифа на услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям может повлечь:

- снижение объема транспортировки природного газа из-за отказа потенциальных потребителей от природного газа и перехода на использование альтернативных видов топлива;

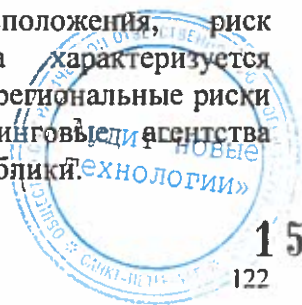
- неплатежи, просрочки оплаты потребленных услуг, что приводит к временному отвлечению финансовых средств из оборота Общества.

Для минимизации отраслевых рисков, связанных с ростом затрат, Общество использует выбор поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг на конкурсной основе, а также заключает договора страхования имущества.

### **Страновые и региональные риски**

Страновые и региональные риски определяются состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад, военно-политические конфликты, нестабильность внутренней политической и экономической ситуации, стихийные бедствия и др.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.

В Республике Башкортостан в силу географического расположения, риск стихийных природных бедствий минимальный, также Республика характеризуется хорошим транспортным сообщением, в связи с чем, дополнительные региональные риски отсутствуют. Ведущие международные и национальные рейтинговые агентства подтверждают устойчивую инвестиционную привлекательность республики.



*Blitzer*

По данным агентства «Эксперт РА» Республика Башкортостан по итогам рейтинга инвестиционной привлекательности российских регионов в 2013 году заняла 19 место по средневзвешенному индексу риска среди всех субъектов Федерации. На 13.12.2013 года в распределении регионов по рейтингу инвестиционного климата специалисты «Эксперт РА» оценивают Башкортостан как регион со средним потенциалом и умеренными рисками (рейтинг - 2В). По итогам 2013 года регион занял первое место среди субъектов Российской Федерации со средним потенциалом и умеренным риском.

Международное рейтинговое агентство «Standard & Poor's» 30 апреля 2013 года изменила прогноз по рейтингу Республики Башкортостан с «BB+» до «BBB-» — до уровня инвестиционной категории. Прогноз изменения рейтингов — «Стабильный». Рейтинги Башкортостана отражают «очень позитивную» позицию ликвидности, низкий уровень долга, по-прежнему высокие, хотя и снижающиеся, текущие балансы бюджета и готовность придерживаться консервативной политики в отношении расходов.

### **Финансовые риски**

В результате своей деятельности Общество подвержено ряду финансовых рисков: рыночные риски, кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Общества по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Общества.

### **Рыночные риски**

Рыночный риск - это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Общества или стоимость принадлежащих ему финансовых инструментов.

### **Валютный риск**

В связи с отсутствием в Обществе доходов, расходов, активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, влияние изменений курсов валют на деятельность Общества несущественно.

### **Процентный риск**

Колебания рыночных процентных ставок не оказывают существенного влияния на финансовое положение и потоки денежных средств Общества.

### **Риск изменения цен на товары**

Риск изменения цен на товары - возможное изменение цен на природный газ и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Общества. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Тарифы на транспортировку в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Общество на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения.

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Общества.



### **Риск изменения стоимости ценных бумаг и прочие рыночные риски**

Влияние изменения стоимости ценных бумаг на прибыль (убытки) и капитал Общества незначительно.

В рамках деятельности Общества по снижению финансовых рисков отслеживаются и оптимизируются риски по следующим основным группам:

- несвоевременное или неполное погашение дебиторской задолженности покупателей (кредитный риск), а также риски, связанные с ухудшением их финансового состояния;

- операционные риски, обусловленные неверной стратегией, рисками в компьютерных и телекоммуникационных системах и другими рисками, связанными с технологиями, персоналом;

- позиционные (или рыночные) риски, включающие риск ликвидности и инвестиционные риски при которых Общество будет не в состоянии выполнять свои обязательства перед своими потребителями.

Неблагоприятное воздействие на деятельность Общества может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей производить оплату за транспортировку газа и техническое обслуживание газовых сетей и оборудования денежными средствами.

В последние годы ситуация с оплатой услуг Общества постепенно стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке Общества существенно возросла и составляет практически 100 %.

В результате инфляционных процессов происходит обесценение активов и пассивов Общества. Наличие инфляционных процессов в стране в целом увеличивают риск предпринимательской деятельности, следовательно, и вероятность неисполнения обязательств. Индекс потребительских цен на товары и услуги в 2013 году составил 106,5% (декабрь к декабрю предыдущего года). При этом, индекс цен производителей промышленных товаров за 2013 год составил 103,7 % (декабрь к декабрю предыдущего года). Министерство финансов РФ ожидает уровень инфляции в России в 2014 году в пределах 5,5-6 процентов. Инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества. Возможности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» по повышению тарифов на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям ограничены государственным регулированием и не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции. В то же время, затраты Общества изменяются в зависимости от темпов роста уровня инфляции.

### **Кредитные риски**

Кредитный риск - это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставлении отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги).

Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, производным финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.



*В.И.Иванов*

Для Общества основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность, в том числе векселя. Общество периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Общества также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности. Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности является достаточным.

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчетам с покупателями. Обществом разработаны процедуры, направленные на то, чтобы реализация товаров и услуг производилась только покупателям с соответствующей кредитной историей. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва на сомнительную дебиторскую задолженность представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва на сомнительную дебиторскую задолженность отсутствует.

Денежные средства и денежные эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

В таблице 45 представлена максимальная подверженность Общества кредитному риску.

**Таблица 45. Максимальная подверженность кредитному риску**  
тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Денежные средства и их эквиваленты	1 094 691	768 438	1 047 283
Долговые ценные бумаги	0	0	0
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	232 568	263 864	124 339
Прочая дебиторская задолженность	67 076	79 029	67 022
Итого	1 394 335	1 111 331	1 238 644

#### Риски ликвидности

Риск ликвидности - это риск того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство Общества на постоянной основе отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

**Таблица 46. Ликвидные активы Общества.**  
тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Денежные средства и их эквиваленты	1 094 691	768 438	1 047 283





Долговые ценные бумаги	0	0	0
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	232 568	263 864	124 339
Прочая дебиторская задолженность	67 076	79 029	67 022
<b>Итого</b>	<b>1 394 335</b>	<b>1 111 331</b>	<b>1 238 644</b>

В приведенных ниже таблицах 47 и 48 финансовые обязательства Общества на 31.12.2012г. и 31.12.2011г. сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на соответствующую отчетную дату, оставшегося до даты погашения согласно условиям договора.

**Таблица 47. Финансовые обязательства по срокам погашения на 31.12.2013 г.**  
тыс. руб.

Наименование показателя	Не более одного месяца	От 1 месяца до 3-х месяцев	От 3-х месяцев до 1 года	От 1 года до 3-х лет	Свыше 3-х лет
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	122 903	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	425 447				
Кредиты и займы всего,	-	-	-	-	-
в т.ч. облигационные					
вексельные					
<b>Итого</b>	<b>548 350</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**Таблица 48. Финансовые обязательства по срокам погашения на 31.12.2012 г.**  
тыс. руб.

Наименование показателя	Не более одного месяца	От 1 месяца до 3-х месяцев	От 3-х месяцев до 1 года	От 1 года до 3-х лет	Свыше 3-х лет
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	215 368	993			
Прочая кредиторская задолженность	271 530	14 151			
Кредиты					
Займы всего,					
в т.ч. облигационные					
вексельные					
<b>Итого</b>	<b>486 898</b>	<b>15 144</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Генеральный директор  
ОАО «Газпром газораспределение Уфа»

Главный бухгалтер  
ОАО «Газпром газораспределение Уфа»

12 марта 2014 года



Н.И. Крюков

Т.Ш. Чанышева  
«Аудит-новые технологии»



166 3

*Власов*