

Информация об инвестиционных программах на 2014г.

Наименование строек	Утверж дено на 2014 год	В течение 2014года										Срок начала и оконча ния	Источни к финанси рования	Эффективность реализации	
		Профинансировано					Освоено фактически								Реализ ации инвест. проект а
		Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.				
Техническое перевооружение газового оборудования котла ст. № 12 производственного подразделения ТЭЦ-1 для приведения в соответствие с ПБ 12-529-03,	11358,0	8236,3		5039,7	381,9	2814,7	11348,8				2991,5	8357,3	08.04.14 15.12.14	амортиза ция	Повышение надежности работы оборудования котельного цеха, обеспечение нормативного процесса эксплуатации газоиспользующего оборудования в автоматическом режиме, исключающем возможность вмешательства в этот процесс обслуживающего персонала.
Реконструкция газопроводов котлов ст. №№13 для приведения в соответствие с ПБ 12-529-03	-	3837,4	3837,4										12.04.13 25.12.13	прочие	Кредиторская задолженность на 01.01.2014 г.
Техническое перевооружение газового оборудования котла ст. №11 ПП ТЭЦ-1 для приведения в соответствие с ПБ 12-529-03 (ПИР)	-						317,3					317,3	25.12.14 30.12.14	амортиза ция	Выполнен первый этап подготовки объекта реконструкции, разработаны проектные решения.

Реконструкция карт шлакотвала ТЭЦ-1 с устройством дополнительного шламоотстойника (ПИР)	1890,0	1503,0				1503,0	1890			1670,0	220	02.04.14 30.12.14	амортизация	Выполнена проектная документация, необходимая для осуществления программы реконструкции карт шлакоотвала ТЭЦ-1.
Оборудование, не входящее в сметы строек (ИТ)	720,0	714,6			714,6		714,6			714,6		2-3 кв 2014	амортизация	
Оборудование, не входящее в сметы строек (прочее)	287,0	200,7			42,0	158,7	200,7			200,7		2-3 кв 2014	амортизация	
Реконструкция вспомогательного оборудования машинного зала ПГУ-115 МВт ПП ТЭЦ-2 (схема теплофикации) с заменой подогревателей сетевой воды	-	2567,7	2567,7									08.04.13 23.12.13	прочие	Кредиторская задолженность на 01.01.2015 г.
Оборудование, не входящее в сметы строек (ИТ)	293,0	293,0			293,0		293,0			293,0		2-3 кв 2014	амортизация	
Оборудование, не входящее в сметы строек (прочее)	307,0	342,4			295,9	46,5	342,4			144,9	197,5	22-3 кв 2014	амортизация	
Техническое перевооружение КЛ-6-64 с заменой существующих кабелей на участке от пересечения ул. Пешестрелецкой до ПС-110 №25 с перезаводом КЛ-6-64 на 8 секцию 6 кВ №25	-	3670,8	3670,8									30.08.13 25.12.13	прочие	Кредиторская задолженность на 01.01.2015 г.

Реконструкция головного участка теплотрассы №13(прямой трубопровод) Ду800 от коллекторов ТЭЦ-2 до ТК-13/5а протяженностью 1695 м	10900 12000	21634,5		10038,5	10056,7	1539,3	21 634,5		10916,9	10717,7		01.04.14 02.09.14	Прочие Плата за подключе ние	<i>увеличение тепловой производительности и подключение новых потребителей</i>
Техническое перевооружение газового оборудования котла ПТВМ-50 в котельной №2 для приведения в соответствие с ПБ 12-529-03	7281,3	8277,0		2184,4	319,1	5773,5	8277,0			531,9	7745,1	14.04.14 17.11.14	прочие	<i>повышение надежности работы оборудования котельной, обеспечение нормативного процесса эксплуатации газоиспользующего оборудования в автоматическом режиме, исключаящем возможность вмешательства в этот процесс обслуживающего персонала.</i>
Реконструкция участка теплотрассы №7 от 7/5/8-2 до ТК- 7/5/9(150 м) с увеличением диаметра до Ду400 и изменением способа прокладки на подземную на территории школы.	400,0	398,0		398,0			398,0		398,0			05.03.14 07.05.14	прочие	<i>выполнен первый этап подготовки выполнения предписания по изменению способа прокладки тепловой сети по территории школы, подготовлена проектная документация.</i>

Установка приборов учета тепловой энергии на границах балансовых разграничений между ТС и потребителями	250,0	203,4				203,4	250				250	18.11.14 22.12.14	прочие	Обоснованное начисление платежей за отпущенную тепловую энергию, определение фактических потерь на транспорт тепловой энергии и оперативное устранение причин их возникновения.
Техническое перевооружение РУ-6 кВ №2 в котельной №2, с заменой масляных выключателей на вакуумные в ячейках №14 (трансформатор №3) и №15 (трансформатор №1)	498,2	498,2			498,2		498,2					16.04.14 31.07.14	прочие	Повышение производительности и надежности работы электротехнического оборудования.
Техническое перевооружение внутриплощадочных тепловых сетей и вводов в т.ч. с заменой стальных трубопроводов на современные типа "Касафлекс" и "Изопрофлекс"	8750,0	6163,4			4883,0	1280,4	6163,4				6163,4	25.06.14 01.10.14	прочие	Для восстановления линий рециркуляций ГВС, уменьшения тепловых и гидравлических потерь, повышения надежности и увеличения срока эксплуатации тепловых вводов на жилые дома
Строительство ПНС на участке теплотрассы №12 между ТК-12/23 и ТК-12/25а (ПИР)	4520,0	-					3292,2					21.07.14 25.12.14	прочие	ПИР
Модернизация системы ГВС с установкой ИТП в Ж.Д. №79а, 83 по ул. Пешестрелецкая.	1520,5	902,2			321,5	580,7	902,2				84,7	21.07.14 30.10.14	прочие	Для восстановления линий рециркуляций ГВС по схеме уменьшения затрат (вместо восстановления ЦТП с несением дополнительных затрат на их содержание) с

													установкой ИТП в ж.д.	
Вынос участка трубопровода теплотрассы №12 между ТК-12/25а и ТК-12/5а/1, 2 Ду500, L=200 пм с площадки строительства. -	-	7633,0			7142,0	491	7633,0			7633,0		10.03.14 25.08.14	Плата за подключение	По утвержденной Правительством РФ Программе в г. Воронеже планируется строительство спортивно-плавательного комплекса Воронежского государственного университета (ВГУ). Осуществлен вынос участка теплотрассы с площадки строительства.
Техническое перевооружение РУ-6кВ котельной №2 с установкой дополнительной ячейки КСО-207 «Новация»	600,0	525,0			407,0	118,0	525,0			525,0		17.07.14 22.09.14	прочие	Повышение производительности и надежности работы электротехнического оборудования.
Реконструкция речного водопровода котельной №1 от водозаборного оголовка до котельной №1 с увеличением диаметра с Ду 150мм на Ду 250мм, протяженностью 100 п.м.	3272,0													Объект снят с инвестпрограммы 2014 года.
Оборудование, не входящее в сметы строек (ИТ)	350,0	350,0			350,0		350,0			350,0		2-3 кв 2014	прочие	

Оборудование, не входящее в сметы строек (прочее)	2945,0 -	4890,1		460,6	4429,5		4890,1		460,6	4429,6		2-3 кв 2014	Прочие Плата за подключе ние	
Приобретение участков теплосети (вводов отопления и ГВС) на жилые дома	1000,0	19,2			19,2		19,2			19,2		2014	прочие	

Инвестиционная программа на 2014год утверждена руководителями Управления ЖКХ и энергетики Воронежской области, согласована заместителем главы Администрации Города Воронежа в апреле 2013г. Цель-уменьшение издержек на производство, снижение аварийности.

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений

Источник финансирования	Утверждено на 2014 год	В течение 2014 года									
		Профинансировано					Освоено фактически				
		Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
А	1	2	2.1	2.2	2.3	2.4	3	3.1	3.2	3.3	3.4
Всего	69142,0	72836,8	10038,5	18121,1	30130,6	14509,2	69939,6		12273,7	36469,1	21196,9
Прибыль											
амортизация	14855,0	11267,0		5039,7	1704,4	4522,9	15106,7			6014,7	9092,1
заемные средства											
инвест.надбавка											
плата за подключение	12000,0	21766,1		10038,5	11236,6	491,0	21766,1		10916,9	10849,2	
бюджетные источники											
прочие источники	42287,0	39803,8	10075,9	3043,0	17189,6	9495,3	33066,9		1356,8	19605,2	12104,7

**ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЛИАЛА ОАО «КВАДРА» «ВОРОНЕЖСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»
в сфере теплоснабжения ПП ТЭЦ-1 - теплоноситель
ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД - 2014 ГОД**

Наименование показателя	Фактические показатели за прошедший период регулирования 2014 г.	Вода	Пар
I Выручка от производства тепловой энергии, тыс.руб.	47 742,61	346,87	47 395,75
II Затраты из себестоимости, всего, тыс. руб.	65 353,23	1 370,09	63 983,13
1. Покупная электрическая энергия, тыс. руб.			
Объём, тыс.кВтч			
Цена, руб/кВтч			
2. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	533,01	13,350	519,66
3. Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	12 440,25	86,285	12353,969
4. Расходы на оплату труда основного производственного персонала	17 958,00	449,775	17508,23
5. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	5 617,39	140,69	5476,69
6. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	4 421,22	93,516	4327,71
7. Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	1 233,02	26,080	1206,94
8. Амортизация основных фондов, тыс. руб.	1 658,22	41,532	1616,69
9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности			
10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	11 359,49	272,139	11087,352
10.1. Расходы на текущий ремонт	1 424,57	35,68	1388,89
10.2. Расходы на капитальный ремонт			
11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	1 805,36	38,186	1767,18
11.1. Расходы на текущий ремонт	0,90	0,019	0,878
11.2. Расходы на капитальный ремонт			
12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	8 327,26	208,537	8118,72
13. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ			
III Валовая прибыль от продажи товаров и услуг, тыс. руб.	-17 610,61	-1 023,22	-16 587,39
IV. Чистая прибыль, тыс. руб., в том числе:			
Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. руб.)			
Изменение стоимости основных фондов в тыс.руб., в том числе:			
За счет ввода (вывода) их из эксплуатации			
IV. Технические параметры:			
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			
Отпуск вырабатываемой тепловой энергии, тыс. Гкал			
Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал			
Объем теплоносителя, отпускаемого потребителям, тыс. м ³ , в том числе:	1091,544	10,19	1081,354
по приборам учета, тыс. Гкал	1091,544	10,19	1081,354
по нормативам потребления (расчетным методом), тыс. Гкал			
Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, процентов			
Количество теплоэлектроцентралей, шт.			
Среднесписочная численность персонала, чел	41,1	0,6	40,4
Среднесписочная численность административно управленческого персонала персонала, чел	8,6	0,6	8,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кг у.т./Гкал			
Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (тыс.кВтч/Гкал)			
Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (куб. м /Гкал)			
Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)			
Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)			
V. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг			
Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км)	0		
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	1		
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	100		
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней	14		
Перерывы в подаче тепловой энергии сверх нормативного срока	нет		

Примечание: фактический показатель "Чистая прибыль" и "Бух.баланс" формируются в целом по ОАО "Квадра"

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЛИАЛА ОАО «КВАДРА» «ВОРОНЕЖСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»
в сфере теплоснабжения ПП ТЭЦ-1 - тепловая энергия
ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД - 2014 ГОД

Наименование показателя	Фактические показатели за прошедший период регулирования 2014 г.	Горячая вода	Пар 7-13 кг/см ²	Пар острый и редуцированный
I Выручка от производства тепловой энергии, тыс.руб.	1 859 971,80	855 653,22	910 414,53	93 904,05
II Затраты из себестоимости, всего, тыс. руб.	1 751 260,30	851 616,10	818 134,30	81 509,88
1. Топливо, всего, тыс. руб.	1 375 035,28	650 932,98	658 515,29	65 587,15
Газ, тыс. руб.	1 365 639,70	645 719,93	654 914,52	65 004,89
Цена, руб/тыс.м3	4 653,41	4648,97	4657,85	4652,84
Объем, тыс.м3	293 470,51	138895,18	140604,33	13971,01
Способ приобретения	По договору	По договору	По договору	По договору
мазут, тыс. руб.	1 978,47	1 024,03	854,19	100,66
Цена, руб/тнт	6 363,97	6354,99	6376,20	6361,93
Объем, тнт	310,89	161,14	133,97	15,82
Способ приобретения	торги	торги	торги	торги
уголь, тыс. руб.	7 417,11	4 189,02	2 746,58	481,60
Цена, руб/тнт	1 725,65	1725,68	1725,72	1725,68
Объем, тнт	4 298,15	2427,47	1591,56	279,08
Способ приобретения	торги	торги	торги	
2. Покупная электрическая энергия, тыс. руб.	0	0	0	0
Объем, тыс.кВтч	0	0	0	0
Цена, руб/кВтч	0	0	0	0
3. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	7 314,26	3689,1	3296,46	328,66
4. Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	6 610,62	4583,1	1843,71	183,82
5. Расходы на оплату труда основного производственного персонала	97 327,78	53669,0	39700,62	3 958,18
6. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	31 636,26	17352,4	12988,88	1 295,00
7. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	23 384,73	12646,0	9765,16	973,59
8. Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	6 491,65	3510,6	2710,83	270,27
9. Амортизация основных фондов, тыс. руб.	18 794,18	9601,0	8359,72	833,47
10. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности				
11. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	71 443,83	38625,4	29887,68	2 930,56
11.1 Расходы на текущий ремонт	8 340,54	4551,0	3445,98	343,57
11.2. Расходы на капитальный ремонт				
12. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	39 335,54	18500,3	18893,70	1 941,57
11.1. Расходы на текущий ремонт	4,76	2,6	1,99	0,20
11.2. Расходы на капитальный ремонт				
13. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных	73 886,15	38506,3	32172,26	3 207,60
14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды				
III Валовая прибыль от продажи товаров и услуг, тыс. руб.	108 711,50	4 037,12	92 280,24	12 394,17
IV. Чистая прибыль, тыс. руб.,				
в том числе:				
Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий,				
Изменение стоимости основных фондов в тыс.руб.,	7282,8	3439,5	3525,1	318,2
в том числе:				
За счет ввода (вывода) их из эксплуатации	7282,8	3439,5	3525,1	318,2
IV. Технические параметры:				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1181	657	450	74
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	656,15	361,5	239,65	55
Отпуск вырабатываемой тепловой энергии, тыс. Гкал	2311,343	1093,58	1117,04	100,723
Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал	0	0	0	0
Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, тыс. Гкал, в том числе:				
по приборам учета, тыс. Гкал	2305,116	1088,648	1115,745	100,723
по нормативам потребления (расчетным методом), тыс. Гкал	0	0	0	0
Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, процентов	0	0	0	0
Количество теплоэлектроцентралей, шт.	1			
Среднесписочная численность персонала, чел	323,9	149,7	160,0	14,2
Среднесписочная численность административно управленческого персонала персонала, чел	46,0	25,0	19,0	2,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кг у.т./Гкал	149,55	149,714	149,396	163,756
Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (тыс.кВтч/Гкал)	0,0355	0,0355		
Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (куб. м /Гкал)	35,44	35,44		
V. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг				
Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км)	0			
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	1			
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	100			
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней	14			
Перерывы в подаче тепловой энергии сверх нормативного срока	нет			

Примечание: фактический показатель "Чистая прибыль" и "Бух.баланс" формируются в целом по ОАО "Квадра"

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЛИАЛА ОАО «КВАДРА» «ВОРОНЕЖСКАЯ
в сфере теплоснабжения ПП ТЭЦ-2 - теплоноситель
ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД - 2014 ГОД

Наименование показателя	пар
I Выручка от производства тепловой энергии, тыс.руб.	2 236,78
II Затраты из себестоимости, всего, тыс. руб.	1 874,65
1. Покупная электрическая энергия, тыс. руб.	
Объём, тыс.кВтч	
Цена, руб/кВтч	
2. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	28,37
3. Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	124,04
4. Расходы на оплату труда основного производственного персонала	613,72
5. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	190,45
6. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	125,73
7. Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	35,04
8. Амортизация основных фондов, тыс. руб.	54,04
9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	0,00
10. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	334,98
10.1 Расходы на текущий ремонт	3,16
10.2. Расходы на капитальный ремонт	
11. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	67,58
11.1. Расходы на текущий ремонт	0,90
11.2. Расходы на капитальный ремонт	
12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	300,69
13. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	
III Валовая прибыль от продажи товаров и услуг, тыс. руб.	362,12
IV. Чистая прибыль, тыс. руб.,	
в том числе:	
Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. руб.)	
Изменение стоимости основных фондов в тыс.руб.,	
в том числе:	
За счет ввода (вывода) их из эксплуатации	
IV. Технические параметры:	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
Отпуск вырабатываемой тепловой энергии, тыс. Гкал	
Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал	
Объем теплоносителя, отпускаемого потребителям, тыс. м ³ , в том числе:	51,033
по приборам учета, тыс. Гкал	51,033
по нормативам потребления (расчетным методом), тыс. Гкал	
Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, процентов	
Количество теплоэлектроцентралей, шт.	
Среднесписочная численность персонала, чел	2
Среднесписочная численность административно управленческого персонала персонала, чел	0,2
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кг у.т./Гкал	
Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (тыс.кВтч/Гкал)	
Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (куб. м /Гкал)	
Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	
Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	
V. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг	
Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км)	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	2
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	100
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней	14
Перерывы в подаче тепловой энергии сверх нормативного срока	нет

Примечание: фактический показатель "Чистая прибыль" и "Бух.баланс" формируются в целом по ОАО "Квадра"

ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЛИАЛА ОАО «КВАДРА» «ВОРОНЕЖСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»
в сфере теплоснабжения ПП ТЭЦ-2- тепловая энергия
ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД - 2014 ГОД

Наименование показателя	Фактические показатели за прошедший период регулирования 2014 г.	Горячая вода	Пар 7-13 кг/см ²
I Выручка от производства тепловой энергии, тыс.руб.	1 110 137,60	1081365,23	28772,37
II Затраты из себестоимости, всего, тыс. руб.	1 201 684,16	1 165 958,42	35 725,74
1. Топливо, всего, тыс. руб.	919 190,51	892 179,36	27 011,13
Газ, тыс. руб.	919 067,30	691 404,30	16 061,74
Цена, руб/тыс.м3	4 650,63	4648,50	4648,5
Объём, тыс.м3	197 622,26	148737,10	3455,25
Способ приобретения	По договору	По договору	По договору
мазут, тыс. руб.	123,21	123,21	0,00
Цена, руб/тнт	5 778,27	5778,31	0
Объём, тнт	21,32	21,323	0
Способ приобретения	По договору	По договору	По договору
Газ сверхлимитный, тыс. руб.		200 651,85	10 949,39
Цена, руб/тыс.м3		4657,13	4669,10
Объём, тыс.м3		43084,83	2345,07
Способ приобретения	торги		
2. Покупная электрическая энергия, тыс. руб.	3 957,02	3 878,79	78,23
Объём, тыс кВтч	1 327,57	1 301,33	26,25
Цена, руб/кВтч	2,98	2,98	2,98
3. Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	791,01	782,04	8,98
4. Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	2 113,37	2 070,12	43,26
5. Расходы на оплату труда основного производственного персонала	60 601,64	59 373,16	1228,48
6. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	19 425,60	19 031,36	394,24
7. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	17 649,67	17 347,59	302,08
8. Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	4 899,58	4 815,73	83,86
9. Амортизация основных фондов, тыс. руб.	48 297,65	45 992,99	2304,66
10. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	0,00	0,00	0,00
11. Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	54 459,88	52 556,74	1903,17
11.1. Расходы на текущий ремонт	429,87	421,29	8,58
11.2. Расходы на капитальный ремонт			
12. Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	24 268,74	23 296,64	972,09
11.1. Расходы на текущий ремонт	3,59	3,53	0,06
11.2. Расходы на капитальный ремонт			
13. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	46 029,50	44 633,93	1395,57
14. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ			
III Валовая прибыль от продажи товаров и услуг, тыс. руб.	-91 546,56	-84 593,19	-6 953,37
IV. Чистая прибыль, тыс. руб.,			
в том числе:			
Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. руб.)			
Изменение стоимости основных фондов в тыс.руб.,	39416,1	38434,1	982,0
в том числе:			
За счет ввода (вывода) их из эксплуатации	39416,1	38434,1	982,0
IV. Технические параметры:			
Установленная тепловая мощность, Г кал/ч	785	728	57
Присоединенная нагрузка, Г кал/ч	436,50	428,5	8
Отпуск вырабатываемой тепловой энергии, тыс. Гкал	1409,527	1374,427	35,1
Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал	0	0	0
Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, тыс. Гкал, в том числе:			
по приборам учета, тыс. Гкал	1408,867	1373,767	35,1
по нормативам потребления (расчетным методом), тыс. Гкал	1408,867	1373,767	35,1
Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, процентов	0	0	0
Количество теплоэлектроцентралей, шт.	1		
Среднесписочная численность персонала, чел	129,50	126,4	3,1
Среднесписочная численность административно управленческого персонала персонала, чел	35,00	34,000	1,0000
Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (тыс.кВтч/Гкал)	0,0465	0,0465	
Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, (куб. м /Гкал)	53,05	53,05	
V. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг			
Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км)	0	0	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	2		
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	100		
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней	14		
Перерывы в подаче тепловой энергии сверх нормативного срока	нет		

Примечание: фактический показатель "Чистая прибыль" и "Бух.баланс" формируются в целом по ОАО "Квадра"