Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности, включая структуру основных производственных затрат в сфере теплоснабжения за 2015 год по филалу ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Тепловая энергия	Теплоноси- тель в виде воды	Теплоноси- тель в виде пара			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	5 894 779,60	334 028,46	7 482,25			
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	Себестоимость производимых говаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду тыс. руб. 6 435 557,78 312 087						
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	145 853,70					
2.2.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 954 713,35	0,00	0,00			
2.2.1.	природный газ	тыс. руб.	2 866 060,14	0,00	0,00			
2.2.2.	мазут	тыс. руб.	111,56	0,00	0,00			
2.2.3.	доменный газ	тыс. руб.	88 502,53	0,00	0,00			
2.2.4.	дизельное топливо	тыс. руб.	39,12	0,00	0,00			
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	407 695,65	11 209,85	3,81			
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,14	4,14	4,14			
2.3.2.	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт. ч	98 363,46	2 704,57	0,92			
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	20 671,74	197 880,03	903,85			
2.5.	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	6 935,70	15 900,64	904,69			
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	509 942,01	37 020,76	1 456,18			
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	154 324,10	11 110,19	436,68			
2.8.	Расходы на оплату труда административно- управленческого персонала	тыс. руб.	92 905,37	3 213,73	152,36			
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно- управленческого персонала	тыс. руб.	26 497,71	916,59	43,45			
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	190 303,41	5 654,33	222,12			
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	51 076,45	394,76	0,00			
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	1 682 001,99	12 588,69	885,55			
2.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			
2.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			

2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	122 063,52	6 813,82	161,21							
2.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00							
2.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00							
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	70 573,08	9 384,31	504,12							
2.14.1.	информация об объемах товаров и услуг, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов:	х	AO	"Квадра - Ремонт"								
2.14.1.1.	сумма	тыс. руб.	23 010,51	4 024,16	212,69							
2.14.1.2.	способ приобретения	X	Результат отк	рытого запроса	предложений							
2.14.2.	информация об объемах товаров и услуг, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов:	мация об объемах товаров с, сумма оплаты услуг х превышает 20 х ОАО "Воронежэнергоремонт" тов суммы расходов по										
2.14.2.1.	сумма	тыс. руб.	24 738,11	4 254,69	234,14							
2.14.2.2.	способ приобретения	X	Результат отк	рытого запроса	предложений							
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00							
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-540 778,18	21 940,76	1 808,23							
4.	Внереализационные расходы и расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	1 060 085,11	31 615,49	1 015,23							
5.	Финансовый результат	тыс. руб.	-1 600 863,30	-9 674,73	793,00							
6.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.		кий показатель ррмируется в це «Квадра»								
6.1.	размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб.	18 147,00									

Информация об основных технико-экономических показателях деятельности филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» в сфере теплоснабжения

Показатели	Единицы измерения	Липецкий регион
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4 412,2
по приборам учета	тыс. Гкал	3 312,9
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. Гкал	1 099,4
Полезный отпуск теплоносителя в виде воды	тыс.м.куб	9843,0

по приборам учета	тыс.м.куб	7677,8
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.м.куб	2165,2
Полезный отпуск теплоносителя в виде пара	тыс.м.куб	124,9
по приборам учета	тыс.м.куб	124,9
по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.м.куб	0
Присоединённая нагрузка по заключенным договорам	Гкал/час	1 861,3
Среднесписочная численность персонала в сфере теплоснабжения:	чел.	2 130,9
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии	чел.	1 988,5
на теплоносители	чел.	142,4
Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) в эксплуатацию	тыс. руб.	- 292 034
Установленная тепловая мощность по источникам тепловой энергии:	Гкал/ч	3 005,5
Липецкая ТЭЦ-2	Гкал/ч	1 002,0
Елецкая ТЭЦ	Гкал/ч	234,9
Данковская ТЭЦ	Гкал/ч	152,0
ЮЗК	Гкал/ч	500,0
СЗК	Гкал/ч	390,0
ПК	Гкал/ч	150,0
КТЭ	Гкал/ч	154,8
ETC	Гкал/ч	151,7
CBTC	Гкал/ч	123,0
Котельная ул. Угловая	Гкал/ч	46,6
Котельная ул. Семашко	Гкал/ч	21,0
Котельная ул. Толстого	Гкал/ч	30,0

Котельная ул. Октябрьская	Гкал/ч	19,5
Котельная ул. Депутатская	Гкал/ч	30,0
Объём вырабатываемой тепловой энергии (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	4 526,8
Объём покупной тепловой энергии	тыс. Гкал	130,6
Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	238,9
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	157,3
Липецкая ТЭЦ-2	кг у.т./Гкал	142,6
Елецкая ТЭЦ	кг у.т./Гкал	160,0
Данковская ТЭЦ	кг у.т./Гкал	171,5
ЮЗК	кг у.т./Гкал	157,1
СЗК	кг у.т./Гкал	162,2
пк	кг у.т./Гкал	158,8
ктэ	кг у.т./Гкал	189,6
ETC	кг у.т./Гкал	194,4
СВТС	кг у.т./Гкал	173,4
Котельная ул. Угловая	кг у.т./Гкал	157,3
Котельная ул. Семашко	кг у.т./Гкал	156,7
Котельная ул. Толстого	кг у.т./Гкал	155,2
Котельная ул. Октябрьская	кг у.т./Гкал	165,6
Котельная ул. Депутатская	кг у.т./Гкал	157,6
Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс.кВт*ч/Гкал	0,07
Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м /Гкал	3,96
Количество аварий в тепловых сетях	ед./км	0
Количество аварий на источниках тепловой энергии	единиц на источник	0

Доля числа исполненных в срок		
договоров о подключении	%	96,7
(технологическом присоединении)		
Средняя продолжительность		
рассмотрения заявок на подключение	дни	14
(технологическое присоединение)		

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем ГВС за 2015 год по филиалу ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Горячее водоснабжение
1	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	128 508,21
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	205 566,17
2.1.	расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжени	тыс.руб.	190 392,11
2.2.	расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс.руб.	15 174,07
3	валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-77 057,96

Информация об основных технико-экономических показателях

Показатели	Единицы измерения	Горячее водоснабжение
Объем полезного отпуска покупаемой тепловой энергии, используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал	-
Объем полезного отпуска производимой с применением собственных источников тепловой энергии, используемой для горячего водоснабжения	тыс. Гкал	77,589
Объем полезного отпуска покупаемой сырой воды, используемой для горячего водоснабжения	тыс. м. куб	817,734
Объем полезного отпуска сырой воды производимой с применением собственных источников, используемой для горячего водоснабжения	тыс. м. куб	-
Объем покупаемой холодной воды,, используемой для ГВС	тыс. м. куб	1 012,1
Потери воды в сетях	тыс. м. куб	83,0
Объем производимой тепловой энергии, используемой для ГВС	тыс. Гкал	24,67

Удельный расход электрической энергии на подачу воды в сеть	тыс.кВт*ч/м. куб	0,004
Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	%	96,7
Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение)	дни	14
Количество аварий на системах горячего водоснабжения	Ед/км	0
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды, и доле потребителей, затронутых ограничениями подачи горячей воды	часов	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора	часов	0
Соответствие состава и свойств горячей воды, установленным санитарным нормам и правилам	Да/нет	Да

Информация о реализации инвестиционной программы за 2015 год по Липецкому региону.

Инвестиционная программа ПАО «Квадра» (филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация») на территории Липецкой области в сфере теплоснабжения на 2015 год утверждена постановлением управления энергетики и тарифов Липецкой области от 03.07.2015 №25/1.

Целью инвестиционной программы является реализация проектов, направленных на:

- техническое перевооружение и модернизацию основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и тепловых сетей;
 - повышение надёжности работы оборудования;
 - выполнение предписаний надзорных органов;
 - повышение эффективности производства;
 - улучшение условий труда персонала;
 - повышение экологической безопасности;
 - обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей;
 - расширение территории обслуживания и оказания услуг теплоснабжения.

Реализация инвестиционной программы 2015 года филиала ПАО «Квадра» -«Липецкая генерация» начата в январе 2015 года. В январе-марте 2015 года были разработаны и согласованы технические задания на выполнение инвестиционных проектов. В марте-июле 2015 года были проведены конкурентные процедуры. С апреля по декабрь 2015 года были выполнены проектно-изыскательские, строительно-монтажные и наладочные работы. Реализация программы завершилась в декабре 2015 года.

Фактическое выполнение инвестиционной программы филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» за 2015 год

(тыс. руб. без НДС)

			Источн	ик финанси	рования	
№ п/п	Наименование объекта	Факт за 2015 год	амортиза- ция	прибыль	плата за подключе ние	Эффективность реализации проекта
1.	Реконструкция основного и вспомогательного оборудования	14 028,7	14 028,7	0	0	Повышение надежности работы производственного оборудования, выполнение предписаний надзорных

	источников теплоэнергии Липецкой ТЭЦ-2, Елецкой ТЭЦ, Данковской ТЭЦ					органов, обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, повышение экономичности работы оборудования
2.	Реконструкция и строительство тепловых сетей и теплосетевых объектов Липецкого региона	91 458,8	1 850,4	18 147	71 461,4	Повышение надежности работы тепловых сетей и оборудования, выполнение предписаний надзорных органов, обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей, повышение экономичности работы оборудования, присоединение новых потребителей
3.	Приобретение имущества принадлежащего АО "Квадра-Р"	8 376,5	8 376,5	0	0	
	всего	113 864	24 255,6	18 147,0	71 461,4	

По факту реализации инвестиционной программы филиала ПАО «Квадра»-«Липецкая генерация» за 2015 год выполнены ряд мероприятий, не вошедших в первоначальный план. Корректировка утвержденного плана в течение года не проводилась, соответственно, фактическое исполнение инвестиционной программы по мероприятиям отличается от утвержденного перечня.

Отчет о выполнении инвестиционной программы

ПАО "Квадра" (филиал ПАО "Квадра"-"Липецкая генерация") на территории Липецкой области за 2015 год

		за 2015 год																													
		Сроки вып											Kanu	тальные вла	экения на 2015 г.	тыс. руб. (без НДС	"					Ввод объектов в 2015 году Физические параметры объекта (2015 год)									
		рабо			Физ	ические парал	етры проект	ıa	<u> </u>								,									План			,	Факт	
№ n/n	Наименование инвестиционного проекта	Годначала	Год окончания	Диаметр участка тепловых сетей мм	Протяженно сть участка тепловых сетей, м	Пропускная способность теплосети, м3/час	Устано вления мощность источника тепловой энергин, ГкалУчас	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал⁄час	Вид топлива (основное/резервное)	План	Іквартал	И квартал	Шквартал	IV квартал	Источник финансирования	Факт	Іквартал	ІІ квартал	Шквартал	1У каартал	Источник финансирования	Илан тыс. рүб. (без НДС)	Фикт тыс. руб. (без НДС)	Диаметр участка тепловых сетей мм	произменно эле у часты пенловых сетей, м Пропускная способность теплосети,	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал⁄час	Вид топлива (основное/резервное)	дисметр учистки тепловам сепсенно. Протяженно сть участка тепловых	Пропуския способность теплосети, м3/час Установления мощность источника	пенловои энерзии, I калушс Подключенная пенловая надружа, Гкалуас Вид токлива (основное/реждвное)
	Итого			7			-			536 247,2		82 362,0	137 295,6	316 589.6		113 864,0	90,8	2 066,8	23 862,3	87 844.0		359 616,0	53 520,4	7		-			1		
1	Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях									164 273,0		40 242,0				71 449,10	90,10		11 141,60			164 273,0	22 946,9								
1.1	подключения потребителей Строительство новых тепловых сетей									74 105,0		28 242,0	16 463,0	29 400,0		70 615,2	90,1	1 758,8	11 141,6	57 624,7		70 605,0	22 946,9								
1.1.1	Выполнение мероприятий по подключению заявителей с присоединяемой нагрузкой до 0,1 Гкал/час																														
1.1.2	Выполнение мероприятий по подключению заявителей с присоединяемой нагрузкой свыше 0,1 Гкал/час									74 105,0		28 242,0	16 463,0	29 400,0								70 605,0									
1.1.2.1	Строительство тепловой сети от ТК 2-18-6 до точки ввода в жилое здание (стр. 17) по ул. Володи Бачурина, 2 Ø76, L=50 м, реконструкция ТК 2-18-6 для осуществления дополнительной врезки тепловых вводов	2015	2015	76,0	50,0	5,87				3 025,0		1 210,0	1 815,0		плата за подключение							3 025,0		76,0 5	5,9						
1.1.2.2	Строительство тепловой сети от ТК 2-18-6 до точки ввода в жилое здание (стр. 11) по ул. Володи Бачурина, 2 Ø76, L=50 м, реконструкция ТК 2-18-6 для осуществления дополнительной врезки тепловых вводов	2015	2015	76,0	50,0	5,9				2 290,0		916,0	1 374,0		плата за подключение							2 290,0		76,0 5	5,9						
1.1.2.3	Строительство тепловой сети от ТК 2-20-9 до точки ввода в жилое здание (стр. 26) по ул. 6-й Гвардейской дивизии, 2 ϕ 76, L=50 м, реконструкция ТК 2-20-9 для осуществления дополнительной врезки тепловых вводов	2015	2015	76,0	50,0	5,9				2 290,0		916,0	1 374,0		плата за подключение							2 290,0		76,0 5	5,9						
1.1.2.4	Строительство ТМ №1 от ТК 1-19 до ВУ 1-3-7 (школа №8) в г. Ельце L=400 м	2015	2015	325,0	400,0	344,0				14 000,0		5 600,0	8 400,0		плата за подключение							14 000,0		325,0 40	00,0 344,0	,					
1.1.2.5	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне Елецкий 2057÷426	2015	2015							49 000,0		19 600,0		29 400,0	плата за подключение	41 773,2	90,1	84,5	64,2	41 534,4	плата за подключение	49 000,0						57÷	426 164)	13,948
1.1.2.6	Подключение жилого дома №2 по ул. Черокманова в г. Ельце	2015	2015	159,0	230,0	54,7				3 500,0			3 500,0		плата за подключение							3 500,0		159,0 2	30,0 54,7						
1.1.2.7	Строительства тепловой сети от ТК 2-10 до точек подключения объектов капитального строительства по Боевому проезду, д. 23a, с реконструкцией тепловой камеры	2015	2015													12,7				12,7	плата за подключение										
1.1.2.8	Строительств тепловой сети от врезки на тепломагистрали 20630 по ул. Неделина между ВУ 3-16 и ВУ 3-16а до точек подключения объектов капитального строительства в районе ул. Неделина и Скороходова (ЛТС)	2015	2015													4 550,6		669,0	2 900,7	980,9	плата за подключение							89÷	219 413		1,402
1.1.2.9	Мероприятия, направленные на создание тех. возможности подключения новых объектов капитального строительства к тепловым сетям филиала (ЛТС)	2015	2015													21 526,8		940,3	6 995,8	13 590,7	плата за подключение		20 600,0					57÷	219 1 49	,8	7,5765
1.1.2.10	Мероприятия, направленные на создание тех.возможности подключения новых объектов капитального строительства к тепловым сетям филиала (2 этап) (ЛТС)	2015	2015													405,0				405,0	плата за подключение										
1.1.2.11	Мероприятия, направленные на создание тех. возможности подключения новых объектов капитального строительства к тепловым сетям филиала (ЕТЭЦ)	2015	2015													2 346,9		65,0	1 180,9	1 101,0	плата за подключение		2 346,9					1:	33 192		1,09
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей																														
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей									6 668,0			2 667,2	4 000,8								6 668,0									
1.3.1	Реконструкция тепловой сети от ТК 1-75 до ТК 1-75-14 с увеличением диаметра до 2 \emptyset 219, L=331 м, строительство тепловой сети от ТК 1-75-14 до точки ввода в объект заявителя (войсковая часть 62632) 2 \emptyset 108, L=160 м	2015	2015	219,0 108,0	331,0 160,0	118,0 18,6				6 668,0			2 667,2	4 000,8	плата за подключение							6 668,0			31,0 118,0 50,0 18,6						
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения									83 500,0		·	60 000,0			833,9				833,9		83 500,0									
1.4.1	Реконструкция Юго-Западной котельной с установкой 6-го котла Строительство новых объектов системы централизованного	2015	2015				100,0	100,0	газ	83 500,0		12 000,0	60 000,0	11 500,0	плата за подключение	833,9				833,9	плата за подключение	83 500,0				100,0	100,0	газ			
2	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей Строительство блочно-модульной котельной 20 МВт в г. Лебедяни (2-									16 500,0			6 500,0			18 147,0	0,7		60,6	18 085,7		16 500,0									
2.1	й этап) Реконструкция или модернизация существующих объектов	2014	2015				17,2	14,7	газ	16 500,0			6 500,0	10 000,0	прибыль	18 147,0	0,7		60,6	18 085,7	прибыль	16 500,0				1,7	1,5	газ			1,5 газ
3	системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников									355 474,2		42 120,0	51 665,4	261 688,8		24 267,9		308,0	12 660,1	11 299,7		178 843,0	30 573,5								
3.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									262 704,2		42 120,0	14 150,4	206 433,8		12,3				12,3		88 593,0									
3.1.1	Техническое перевооружение теплосети от ТК 1-19 до ТК 1-19-6 по пер. Мельничный в г. Ельце Техническое перевооружение теплосети от ТК 2-15 до ТК 2-26 по ул. 6-	2015	2015	108,0	310,0	18,6				11 000,0		4 400,0			амортизация							11 000,0			10,0 18,6						
3.1.2	й Гвардейской дивизии в г. Липецке Техническое перевооружение теплосети от ТК 2-34 до ТК 2-36 по ул.	2015	2015	426,0 325,0	530,0	734,0 344,0				34 107,0 13 286,0		13 642,0 5 314,4		20 465,0	амортизация							34 107,0 13 286,0			30,0 734,0 40,0 344,0			-			
3.1.4	М. Расковой в г. Липецке Техническое перевооружение теплосети от ТК 3-16 до ТК 3-19 по ул. 3	2015	2015	219,0	700,0	118,0				30 200,0		12 080,0			амортизация							30 200,0			00,0 118,0						
3.1.5	Сентября в г. Липецке Проект реконструкции теплосети по ул. Октябрьской, ул. Пушкина, пер. Мельничный от ТК 1-21 до ТК 1-21-13 и до ТК 1-13-14 2	2015	2015	- ,**	1200,0	-,-				1 800,0					амортизация										200,0						
3.1.6	Ø108÷325, L=1200 м Проект реконструкции ТМ №2 в пределах ЕТЭЦ с увеличением пропускной способности L=480 м, на Ду 800 мм	2015	2015	820,0	480,0	4549,0				500,0				500,0	амортизация									820,0 48	80,0 4 549	0					
3.1.7	пропускной спосооности L ² 480 м, на Ду 800 мм Проект технического перевооружения тепломагистрали на площади Мира от ТК 2-20а до жилого дома №3 в г. Липецке	2015	2015	530,0	115,0	1322,0				300,0				300,0	амортизация										15,0 1 322						
3.1.8	Проект технического перевооружения тепломагистрали по ул. Жуковского от ТК 4-5 до ТК 4-24 в г. Липецке	2015	2015	273,0	130,0	212,0				300,0				300,0	амортизация									273,0 1	30,0 212,0)					1
3.1.9	Проект технического перевооружения теплотрассы от ТК 6-5 до ТК 6-7 по ул. Катукова в г. Липецке	2015	2015	1020,0	1300,0	8168,0				850,0	-			850,0	амортизация	-			-					1 020,0 1 3	300,0 8 168	0					

		Сроки выполнения		Физические параметры проекта					Капитальные вложения на 2015 г., тыс. руб. (без НДС)								Ввод объектов в 2015 году					Физические параметры объекта (2015 год)							
	Наименование инвестиционного проекта	работ		y																		План Факт							
№ n/n		Год начала	Лиаметр участка тепловых сетей мы	Протяженность участка тепловых сетей, м	Пропускная способность тепло сети. м3/час	Установленная мощность источник: тепловой энергии, Гкал/час	Пожлючения теплован нагрузка, Гкаг/час Вид топлива (основное/pesq вное)	План	І квартал	ити квартил	Ш квартал	ІУ квартал	Источник финансирования	Факт	Іквартал	ІІ квартал	квидвен III	IV квартал	Источник финансирования	Haan muc, pys. (без HAC)	Факт тыс. руб. (без НДС)	Диамотр участка тепловых сетей мм Протиженность участка тепловых сетей, м	Пропускная способность теплосети, м3/час	Установленная моцность источних тепловой энфгин, Гхаг/час Подключенная тепловая нагрузка,	I Karl-Hac	донвальной основное) поличной оправления (донованов)	Ниметр з чистом темпочет	тролуким коломента подости Установи энергин, Гказуас Подслочения теплови нагрузка,	Гкал ^м ас Вид топлива (основное/рехфвное)
3.1.10	Проект технического перевооружения теплотрассы от ТК 1-49-1 по ул. Космонавтов в г. Липецке (вынос из-под домов 23, 25, 25/4, 25/1, 15/1)	2015 2015		720,0				700,0				700,0	амортизация									720,0							
3.1.11	Разработка проектных решений по наладке теплогидравлического режима тепловых сетей 27-го микрорайона г. Липецка	2015 2015						1 000,0				1 000,0	амортизация																
3.1.16	Реконструкция тепловых сетей в г. Липецке с установкой внутридомовых приборов учета тепловой энергии	2015 2015						7 500,0		750,0	5 250,0	1 500,0	амортизация							7 500,0									
3.1.17	Реконструкция магистрального трубопровода на микрорайон №2 от ТК 26 до ТК 31 г. Данков с установкой секционных задвижек	2015 2015						14 834,0		5 933,6	8 900,4		амортизация							14 834,0									
3.1.18	Переключение потребителей котельная "Депутатская" на Липецкую ТЭЦ-2	2013 2015					27,0	10 000,0				10 000,0	прибыль							10 000,0				27,	0				
3.1.19	Реконструкция тепловых сетей ЛТЭЦ-2 с установкой секционирующих задвижек	2015 2015						12 384,0				12 384,0	амортизация							12 384,0									
3.1.20	Реконструкция теплосети от ТК А-3 до ТК 1-21 по пер. Спортивному и от ТК А-91-1 до ТК А-89-0 по ул. Чапаева г. Данков	2015 2015						14 263,0				14 263,0	амортизация							14 263,0									
3.1.21	Реконструкция тепломагистрали №2 по ул. Окружная, Ø 820 мм, L=400 м (в одготрубном исч.), ETC (погашение кредита)	2015 2015						12 905,0				12 905,0	амортизация							12 905,0									
3.1.22	Реконструкция теплосети по ул. Костенко Ø 219 мм, L=849 м в г. Ельце	2015 2015						24 504,0				24 504,0	амортизация							24 504,0									
3.1.23	Реконструкция тепломагистрали по пр. Победы от ТК 5-40а до ТК 4-66, Ø 820 мм, L=500 м (ЛТС)	2015 2015						46 214,0				46 214,0	амортизация							46 214,0									
3.1.24	Реконструкция тепловых сетей с установкой общедомовых приборов учета (ЛТС)	2015 2015						26 057,2				26 057,2	амортизация							26 057,2									
3.1.25	Реконструкция тепломагистрали по ул. Игнатьева от ТК 1-75-19 до ТК 1-75-25 с увеличением диаметра до 325 мм	2015 2015												12,3				12,3	плата за подключение										
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							92 770,0			37 515,0	55 255,0		24 255,6		308,0	12 660,1	11 287,4		90 250,0	30 573,5								
	Котельные Мероприятия по приведению кислотного хозяйства в соответствие с													1 850,4		308,0		1 542,3			1 850,4								
3.2.1.1	требованием Правил на СЗК и ЮЗК Липецких ТС	2015 2015						- 000.0			240750	45.405.0		1 850,4		308,0	10 ((0 1	1 542,3	амортизация	5 6.000.0	1 850,4								
3.2.2.1	Объекты теплосилового хозяйства Липецкая ТЭЦ-2							79 500,0				45 485,0		14 028,7			12 660,1	1 368,6		76 980,0	15 630,5								
	Реконструкция шламонакопителя №5 ёмкостью 60000 м³ Реконструкция паропровода блока №4 с установкой РОУ-140/18	2015 2015 2015 2015						43 600,0 23 000,0			8 720,0 19 550,0		амортизация амортизация							43 600,0 23 000,0									+
3.2.2.1.3	D	2015 2015						2 000,0			1 600,0		амортизация							2 000,0									
3.2.2.1.4	Проект "Модернизация систем теплотехнического контроля	2015 2015						1 800,0				1 800,0	амортизация																
3.2.2.1.5	Техническое перевооружение ЗРУ-110кВ Липецкая ТЭЦ-2 (5 этап)	2015 2015												12 362,1			12 362,1		амортизация		14 262,1								
	ИСТ жамиот ТЭЦ	2015 2015						3 800,0			760.0	3 040 0	амортича							3 080 0							\pm		
	Реконструкция кровли АБК Елецкой ТЭЦ Техническое перевооружение общестанционного оборудования береговой насосной в части системы контроля и управления	2015 2015 2015 215						3 000,0			1 200,0		амортизация амортизация							3 080,0									
3.2.2.2.3	D	2015 2015						2 300,0			2 185,0	115,0	амортизация							2 300,0									
3.2.2.3																					_								
3.2.2.3.1	треоованием правил на данковскои 1 эц	2015 2015												298,0			298,0		амортизация										
3.2.2.3.2	оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре здании и	2015 2015												1 368,6				1 368,6	амортизация		1 368,4								
3.2.3.1	Прочие объекты Техническое перевооружение узлов учета 4Ø1020 ЮЗК, 2Ø530, 2Ø530 СЗК, 4Ø530 ПК	2014 2015						13 270,0 3 500,0			3 500,0 3 500,0	9 770,0	амортизация	8 376,5				8 376,5		3 500,0	13 092,6								
3.2.3.2	Модернизация систем и сетей передачи обработки	2015 2015						3 500,0				3 500,0	амортизация							3 500,0									
3.2.3.3	Оборудование, не требующее монтажа	2015 2015						6 270,0				6 270,0	амортизация							6 270,0									
3.2.3.4	Оборудование, не требующего монтажа ТПиР, приобретаемое в связи с принятием на обслуживание комплекса ТС ОАО "ЛГЭК" и МУП "Липецктеплосеть"	2015 2015																			1 669,5								
3.2.3.5	Организация учета воды и теплоэнергии на котельных и ЦТП в связи с	2015 2015																			3 046,6								
3.2.3.6	Приобретение имущества, принадлежащего АО "Квадра-Р"	2015 2015												8 376,5				8 376,5	амортизация		8 376,5								