Наименование тарифа	Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии				
Параметр дифференциации	с дифференциацией по виду теплоносителя				
тарифа	вода				
Период действия тарифа	с 01.01.2020 по 31.12.2020				
Территория действия тарифа	Город Липецк, Город Липецк (42701000);				
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Липецка				
Источник тепловой энергии	Липецкая ТЭЦ-2				
Одноставочный тариф, руб./Гкал	987,81				

Наименование тарифа	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
Параметр дифференциации тарифа	с дифференциацией по виду теплоносителя
	вода
Период действия тарифа	с 01.01.2020 по 31.12.2020
Территория действия тарифа	Город Липецк, Город Липецк (42701000)
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Липецка
Источник тепловой энергии	Липецкий узел теплоснабжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 124,35
Территория действия тарифа	Город Елец, Город Елец (42715000)
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Елецкой ТЭЦ
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 169,42
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной с.Александровка ДСУ-3
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 769,13
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной мкр. Александровский,13
Одноставочный тариф, руб./Гкал	1 937,26
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Коммунаров, 5
Одноставочный тариф, руб./Гкал	5 079,04
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Коммунаров, 40
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 540,87
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Ленина, 73
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 024,19
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Свердлова, 13
Одноставочный тариф, руб./Гкал	5 262,04
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Советская, 64
Одноставочный тариф, руб./Гкал	9 276,06
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Советская, 85
Одноставочный тариф, руб./Гкал	3 934,25
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Допризывников, 1
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 124,45
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Колхозная, 2
Одноставочный тариф, руб./Гкал	15 068,25
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Орджоникидзе, 78
Одноставочный тариф, руб./Гкал	6 682,41
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Пушкина, 115
Одноставочный тариф, руб./Гкал	6 558,58
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Шлакобетонная, 1-а
Одноставочный тариф, руб./Гкал	10 034,00
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Коммунаров, 89а
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 212,34
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной ЮВЖД, ул.Вермишева, 29а
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 260,96

Наименование тарифа	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
Параметр дифференциации тарифа	с дифференциацией по виду теплоносителя
параметр дифференциации тарифа	вода
Период действия тарифа	с 01.01.2020 по 31.12.2020
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.9 Декабря, 72
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 265,28
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.К. Маркса, 17
Одноставочный тариф, руб./Гкал	38 514,56
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Ленина, 88
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 231,55
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Мира, 98
Одноставочный тариф, руб./Гкал	8 403,12
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Мира, 84
Одноставочный тариф, руб./Гкал	8 212,69
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Мира, 113
Одноставочный тариф, руб./Гкал	14 058,85
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Октябрьская, 97
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 943,74
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Товарная, 11
Одноставочный тариф, руб./Гкал	12 009,70
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Товарная, 15
Одноставочный тариф, руб./Гкал	3 654,84
Территория действия тарифа	Данковский, Данковский (42609000)
-	Д Д (
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ
Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал	
	СЦТ Данковской ТЭЦ
Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ 4 180,31
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ 4 180,31 СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2 2 283,24
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Территория действия тарифа	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Территория действия тарифа Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Территория действия тарифа Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Территория действия тарифа Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89  СЦТ Котельной Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы
Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Территория действия тарифа  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89  СЦТ Котельной Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы  3 218,53
Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Территория действия тарифа  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89  СЦТ Котельной Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы  3 218,53  СЦТ Котельной ГПТУ-14 по ул.Юбилейная
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Территория действия тарифа Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89  СЦТ Котельной Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы  3 218,53  СЦТ Котельной ГПТУ-14 по ул.Юбилейная  13 499,94
Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Территория действия тарифа  Наименование системы теплоснабжения  Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89  СЦТ Котельной Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы  3 218,53  СЦТ Котельной ГПТУ-14 по ул.Юбилейная  13 499,94  СЦТ Котельной ЦРБ по ул.Социалитическая
Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал  Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал  Территория действия тарифа  Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89  СЦТ Котельной Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы  3 218,53  СЦТ Котельной ГПТУ-14 по ул.Юбилейная  13 499,94  СЦТ Котельной ЦРБ по ул.Социалитическая  4 481,50
Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Территория действия тарифа Наименование системы теплоснабжения Одноставочный тариф, руб./Гкал Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Данковской ТЭЦ  4 180,31  СЦТ Котельной по ул.Суворова, уч.7/2  7 557,47  СЦТ Котельной по ул.Островского, уч.28/2  2 283,24  СЦТ Котельной по ул.Чкалова, уч.16/2  3 424,03  Грязинский, Грязинский (42606000);  СЦТ Котельной по ул. Дубовая Роща  2 528,89  СЦТ Котельной Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы  3 218,53  СЦТ Котельной ГПТУ-14 по ул.Юбилейная  13 499,94  СЦТ Котельной ЦРБ по ул.Социалитическая  4 481,50  СЦТ Котельной по ул.Первомайская, 65

Наименование тарифа	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
Параметр дифференциации тарифа	с дифференциацией по виду теплоносителя
	вода
Период действия тарифа	с 01.01.2020 по 31.12.2020
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ БМК, ул.Станционная
Одноставочный тариф, руб./Гкал	3 294,05
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул. М. Расковой
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 345,32
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул.Крылова, 6б
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 477,12
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной ОГУ РОЦ "Лесная сказка"
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 084,26
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной ЛОПНБ с. Плеханово
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 459,12
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной с. Ярлуково
Одноставочный тариф, руб./Гкал	3 156,07
Территория действия тарифа	Лебедянский, Лебедянский (42633000)
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной по ул. Машиностроителей
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2 875,36
Территория действия тарифа	Липецкий, Липецкий (42640000)
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной детского дома (Борино)
Одноставочный тариф, руб./Гкал	6 724,47
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной с. Ильино
Одноставочный тариф, руб./Гкал	7 645,74
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной с. Тюшевка
Одноставочный тариф, руб./Гкал	12 385,23
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной с. Копцевы Хутора
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 534,73
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной школы в с. Троицкое
Одноставочный тариф, руб./Гкал	8 893,21
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной школы (Новая деревня)
Одноставочный тариф, руб./Гкал	15 323,14
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной общежития (Новая деревня)
Одноставочный тариф, руб./Гкал	14 496,87
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной в с. Пады
Одноставочный тариф, руб./Гкал	13 142,63
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной ОГУП "Заветы Ильича" с. Частая Дубрава
Одноставочный тариф, руб./Гкал	4 452,49
Территория действия тарифа	Усманский, Усманский (42648000)
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ Котельной противотуберкулезного санатория
Одноставочный тариф, руб./Гкал	8 883,98

Наименование тарифа	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям					
	с дифференциацией по виду теплоносителя					
Параметр дифференциации тарифа	вода					
Период действия тарифа	с 01.01.2020 по 31.12.2020					
Территория действия тарифа	Город Липецк, Город Липецк (42701000)					
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Липецка					
Одноставочный тариф, руб./куб.м	91,07					
Территория действия тарифа	Город Елец, Город Елец (42715000)					
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Ельца					
Одноставочный тариф, руб./куб.м	149,02					
Территория действия тарифа	Данковский, Данковский (42609000)					
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Данкова					
Одноставочный тариф, руб./Гкал	201,85					
Территория действия тарифа	Грязинский, Грязинский (42606000);					
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Грязи					
Одноставочный тариф, руб./Гкал	138,99					
Территория действия тарифа	Лебедянский, Лебедянский (42633000)					
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Лебедянь					
Одноставочный тариф, руб./Гкал	59,67					

Наименование тарифа	Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)				
Период действия тарифа	с 01.01.2020 по 31.12.2020				
Территория действия тарифа	Город Липецк, Город Липецк (42701000)				
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Липецка				
Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	91,07				
Одноставочный компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	2 124,35				
Территория действия тарифа	Город Елец, Город Елец (42715000)				
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Ельца				
Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	149,02				
Одноставочный компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	2 212,34				
Территория действия тарифа	Данковский, Данковский (42609000)				
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Данкова				
Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	201,85				
Одноставочный компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	4 180,31				
Территория действия тарифа	Грязинский, Грязинский (42606000);				
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Грязи				
Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	138,99				
Одноставочный компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	2 512,49				
Территория действия тарифа	Лебедянский, Лебедянский (42633000)				
Наименование системы теплоснабжения	СЦТ г. Лебедянь				
Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	59,67				
Одноставочный компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	2 875,36				

		Пар	аметры формы			
№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период дейст	вия тарифов	Информация	Ссылка на документ
14-11/11	, ,	<u> </u>	С	по	<u>' ' ' '</u>	,
1	2	3	4	5	6	6
1	Копия инвестиционной программы, утвержден	ной в установленном законодател	тьством Российск	ой Федерациі	и порядке, а до ее утвержден	ия копия проекта инвестиционной
1.1	х	x	х	X	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра"-"Липецкая генерация" на 2019 - 2023 гг. (проект)	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage. aspx?type=12&guid=6f795b7a-af39-47ab- ad8c-73b38b831e05
2	Предлагаемый метод регулирования					
	Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии		01.01.2020	31.12.2020	метод индексации установленных тарифов	x
2.1	источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии				
	Тарифы на тепловую энергию (мощность),		01.01.2020	31.12.2020	метод индексации установленных тарифов	х
2.2	поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям				
2.3	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2020	31.12.2020	метод индексации установленных тарифов	x
2.4	организациям Тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых	Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Добавить пери 01.01.2020	31.12.2020	метод экономически обоснованных расходов (затрат)	x
_	Долгосрочные параметры регулирования (в сл	,	CMOTROLIO BLIGRO	IIILIM MATORON	DODALINO)	
3	долгосрочные параметры регулирования (в сл	тучае соли их установление преду	томотрено выбран	пом методом	т регулирования)	hun de de la companya
3.1	х	x	x	х	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage. aspx?type=12&quid=4bf5ba8a-aa8e-4b4c- 9c9a-8142be43fe1d

		Пар	аметры формы				
<b>№</b> п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период дейст	вия тарифов	Информация	Ссылка на документ	
1011	влд гарифа	Палиспование тарифа	С	ПО			
1	2	3	4	5	6	6	
4	Необходимая валовая выручка на соответству	ющий период, в том числе с разб	бивкой по годам				
				24 40 2020	424 520 54		
	Тарифы на тепловую энергию (мощность),		01.01.2020	31.12.2020	131 528,54	x	
4.1	производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным)	Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии					
4.2	уровнями указанных тарифов  Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую	01.01.2020	31.12.2020	7 698 903,21	x	
	предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	потребителям	01.01.2020	31.12.2020	504 435,24	x	
4.3	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям					
	Тарифы на горячую воду, поставляемую	Тарифы на горячую воду в	01.01.2020	31.12.2020	0.00	X	
4.4	теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего	тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	0101202		3,33		
5	Годовой объем полезного отпуска тепловой эн	ергии и теплоносителя					
5.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии	01.01.2020	31.12.2020	133,15	x	

	Параметры формы								
№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период дейст		- Информация	Ссылка на документ			
1	2	3	C	<b>по</b>	6	6			
5.2	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	01.01.2020	31.12.2020	3 276,22	×			
5.3	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2020	31.12.2020	5 192,28	×			
5.4	Тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	01.01.2020	31.12.2020	5 192,28	×			
6 F	Размер экономически обоснованных расходов	, не учтенных при регулировании	тарифов в предь	дущий период	регулирования (при их налич	нии), определенном в			
6.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии	01.01.2020	31.12.2020	116 030,47	×			
6.2	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	01.01.2020	31.12.2020	563 916,07	x			
6.3	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2020	31.12.2020	134 390,91	x			
6.4	Тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	01.01.2020	31.12.2020	0,00	x			

к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «О тарифах на тепловую энергию и долгосрочных параметрах регулирования ПАО «Квадра» на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

#### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

								атели энергосбере тической эффекти			
<b>№</b> п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион- ных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности тепло- снабжения	удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	отношение величины техноло- гичексих потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	величина техноло- гических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффектив-	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		кг у. т. на Гкал	Гкал/м2	тыс. Гкал		
		2019	1 194 852,6	1,0	-	-	152,48	2,8	1 001,53	***	-
	ПАО «Квадра» на	2020	-	1,0	<b></b>	-	152,48	2,8	1 001,53	_	~
1	территории Липецкой	2021	-	1,0	-	-	152,48	2,8	1 001,53	-	-
	области»	2022	<b>10-</b>	1,0	-//55	TVKN V-740	152,48	2,8	1 001,53		-
		2023		1,0		of the second	152,48	2,8	1 001,53	_	-

Начальник управления

А. В. Соковых

к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «О тарифах на теплоноситель и долгосрочных параметрах регулирования ПАО «Квадра» на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

#### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		2019	46 801,4	1,0	-	-	-		-
	ПАО «Квадра»	2020		1,0				_	-
1	на территории Липецкой	2021	-	1,0	_	-	-	<b>N</b>	-
	области»	2022	_	1,0		-	-	-	-
		2023	-	1,0	WAYN W TAPU	- -		-	-

Начальник управления

А. В. Соковых

Инвестиционная программа филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

#### Опись пакета документов к инвестиционной программе на 2019-2023 годы, филиала ПАО "Квадра"-"Липецкая генерация"

Наименование	Страницы
Паспорт инвестиционной программы (Форма № 1-ИП ТС)	2
Инвестиционная программа (Форма № 2-ИП TC)	3 - 15
Плановые значения показателей (Форма № 3-ИП TC)	16
Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения (Форма № 4-ИП ТС)	17
Финансовый план (Форма № 5-ИП ТС)	18
Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2018 год (Форма № 6.1-ИП ТС)	19-22
Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2018 год (Форма № 6.2-ИП ТС)	23

## Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» на территории Липецкой области

Наименование организации в отпользя	
программа в сфере теплоснабжения	Филиал ПАО «Квадра» – «Липецкая генерация»
Местонахождение регулируемой организации	308600 r Hurama W M.
Сроки реализации инвестиционной программы	2010 2022
НОЙ ПРОГРАММ.	2017 - Z023 LOUBI
де д	тачальник отдела техперевооружения и реконструкции Козлов К.А.
	Голефон. (4/42) 30-6/-16, e-mail: Kozlov_KA@lipetsk.quadra.ru Управление энергетики и тарифов Липецкой области
грамму	398001, г. Липецк. ул. Советская з
ую программу	Начальник управления Соковых А.В.
	26 октября 2018 года
Дата корректировки инвестиционной программы	
утверждение инвестиционной	Начальник отдела тарифов в ЖКХ управления энергетики и тарифов Липецкой области Ленаев A A телефов (4772) 22 11 19
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную рамму	Администрация городского округа город Липецк Администрация городского округа город Елец
З З 3 3	398019, г. Липецк, ул. Советская, 5 399770, г. Елец, ул. Октябрьская, 127 399860 Пипецкая облост
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. главы г. Липецка Уваркина Е.Ю. Глава администрации г. Ельца Панов С.А.
Дата согласования инвестиционной программы	глава администрации г. Данкова Левин А.А. 9 июля 2018 года
лица, ответственного за согласование инвестиционной	Администрация г. Липецка, 398001, г. Липецк, ул. Советская, д. 5, тел./факс: (4742) 22-37-60/22-51-15 Администрация г. Ельца, 399770, г. Елец, ул. Октябрьская, 127, тел./факс: (47467) 2-22-68/2-83-62
B. B.	Володарского, 32, тел./факс: (47465) 6-62-60/ 6-62-70

В.В. Гордеев

ветношего директора филиала

A)

AO CHIA	Инвестиционная программа ПАО в сфере теплосна бходимсти Применание применани	теплосная Соновные теле	теплосная Соновные телем		2 H (₹)	«Квадра» на территории Л бжения на 2019 - 2023 годы нические характеристаки Ед. Завачение поклятели 13м. до	- 2023 годи	Липецкой ы Год начала грединательния	области Год Окончиния	Reero	фининсп-	Севлизации	у мероприя	тий в прогъ	5	Copmer Co	DOG OCTATOR B.T. HICK	17C
итий:	(цель реализации)  3  3  1.12  3 Наши модеринзация объектов в целях подключения потребителе	ира потребителе	4 4 Hi:	(мощность, протяженность, днаметр и т.п.)	0	мероприятия	ревлизиции мероприятия 8	реплизации мероприятия 9		=	ровано к 2019	Плин на 2019 г. 13	2020 г.	2021 г.	2022 г. 16	2023 r.	рования 18	счет платы зв-под-
Троительство новых тепловых сетей в целих подключения потребителей  Строительство участков тепловых сетей в целих подключения объектов жапитального строительство тепловых стеби для подключения извыть строминска или реконструируемых объектов жапитального строительство потребителей в г. Липецие с тепловой тепловой накрухкой до 1,5 Ткаличас.	в целях подключения потребителей  Реконструкция и строительство тепловых стем и тепловых межер для подключения тра строицикся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецье с тепловой нятруткой до 1,5 Гкал/час.		Sa.					2019	2023	90 168.5	0.0	10 168,5	20 000.0	20 000.0	20 000,0	20 000.0	0.0	90 168.5
Необходимость проведения работ  Строительство тепловой сети на обходимость проведения работ предусматривается обусповлена обращением в дели предусматривается обусповление областиют о осусорительство тепловраем и праключение областиют праключения к сетам теплосмабжения строительство участка теплограесы делинараля Макарова в г. Липецке  В такер дели участка подключением дели праключения к сетам теплосмабжения продусмочения к сетам теплосмабжения продусмочением дели праключением дели дели дели праключением дели праключением дели праключением дели дели дели праключением дели дели дели дели дели дели дели дели	Необходимость проведения работ обусновлена обращением в филиал ПАО обусновлена обращением в филиал ПАО обусловления обращения извителя ОКУ "УКС Липецкой области" о подключения к сетам теплоснабжения постановлением УЭнТ Липецкой области от 10.3.2017 № 12.	Проектом предусмя реконструкция уча от ТК 2-11 до ТК 2-19 ужеличением диям строительство участ 20159 мм от ТК 2-земельного участка объекта.	итривается -11-11 с тря до 2Ø219 мм и ткя теплограссы ткя теплограссы	Присоединиемая нагрутка	Гкал/час		2.02	7102	3019	13 764.3	6.575.8	7 188,5	0.0	0.0	0.0	0.0	00'0	13 764.3
Строительство тепловой сети от Необходимость проведения работ вретки на тепломатистрали 20630 по обусловлена обращением в филнал ПАО Ум. И недолива между ВУ 3-1.6 и	Необходимость проведения работ по обусловлена обращением в филиал ПАО з «Калары» «Илеция теперация» хомпании не теплоснабжения трех жилых здания, детского съда на 110 мест			Присоединаемпя нагрузка	Гкад/час		2,928	2014	2019	10 781,9	2 685.1	678.8	0.0	0.0	0'0	0.0	4 447,9	9,187,01
рамжих ревлитации инвестиционного проекти предусматривается строительство внутрикартильных тепловых сетей в жилом минуоровное «Белецкий» тепловых сетей в жилом регультите револитации проекти будут тепловых сетей в мину. Елецкий, обеспечены условия, вгобходимые для прадусматривается строительства мину. Блецкий, объектов социвыно-уклудующи и прадожного домуницыя тепробит и прадожного домунитьной сетей клядого домя. Нипецка	В рамках пивестиц предусм тепловы; кблецки сетей ках	В рамках пивестиц предусм тепловы; кблецки сетей ках	кта оптельство 126 мм от грорайона но-техніческих	нагрутки	Г.кал/ча.с		69.345	2014	3019	208 672.1	178 672.0	30 000,1	0.0	0'0	0'0	0.0	0.0	208 672.1
Необходимость проведения работ  Строительство тепловых сетей для  «Каддра» «Зіниецкеновы в филиал 1AO  ОДО Трест Алінецкеноры подключения теплоснайжения 30-31 минуорайонов теплоснайжения 30-31 минуорайонов теплоснайжения филиал 30-31  (ПТС)  Минуорайонов города Липецкен 1 теплоснайжения 30-31 минуорайонов города Липецка  Птельство иных объектов системы централизованного теплоснайжения, та исключение дентрализованного теплоснайжения доватильноем при системы централизованного теплоснайжения, та исключением тепловых сетей, а целях подключен	Необходимость проведения работ обусповлена обращением в филил ПАО обусповлена обращением в филил ПАО обусповлена обращения в серемения обращения у обращения в обращения в обращения в обращения в обращения в обращения в	Проектом предусмитрыв строительство предусмитрыя строительство текнических сетей кажду теплосиябужения 30-31 м г. Липецка	лется сетей от 10 инженерно- ого дома для инхрорайонов	Присоединяемая нагрузка нагрузка	Гкал/час		44,87	2016	2021	135 554,5	43 661.1	31 893,4	30 000.0	30 900,0	000	0.0	0.0	135 554,5
т. Проектом пре- проектом пре	Строительство повысительной насосной станции почениту желичить транспортировку простой стянции по ул. ПТЭЦ-2 в сторому насосной станции по ул. Неделина г. Липецал по существующему трубопроводу 20120 мм и реализовять предусмятрив трубопроводу 20120 мм и реализовять по трубопроводу 20120 мм и реализовять по трубопроводу 20120 мм у телинеции трубопроводу 201020 мм у по тетальниции в жилон существующему трубопроводу 201020 мм по тетальниции рабопровы простой на ЛТЭЦ-2. Обеспечит возможность подлючения можк объетов клантального строительства к системе телиноснабжения мистанда и лТЭЦ-2 филилал	Проектом предусмятрив строительство насосной на ответеления в жилон (2Дубор мм)	aerca cranuni s oja Jinteuca i pañou HJPAK					2017	3019	109 539,5	71 864.9	37 674,6	0'0	00	000	00	00	99.5
Необходимость строительства насосной станции и ответалении в жилоб рабон НТМК вытавани выпушеном установищегося пределания потметаления в обратиюм предусмятривяется пределания потметаления в обратиюм потметалении в жилоб рабон НДМК диливециесто ражита цеврольноб чтят города на стветалении в жилоб рабон НДМК диливециесто ражита цеврольноб чтят города на стветалении в жилоб рабон но обеспечения возможности подключения новежности подключения (2Дубов мм) к системе тельосию ствиции необходимо строительство насосной ствиции	Необходимость строительства инсосной станцци из ответалении в жилой район НЕТМК вызыма выпичные установищегося предельного тщравлического ражина дивыснии теплоноситсам в обратном трубопроводие манитеральто. С ценью по обеспечения возыможность подключения и обеспечения возыможность подключения и обеспечения возыможность подключения и обеспечения возыможность подключения к системе теплосный семения ИТГЭ филиппи меобходимо строительство висосной станции меобходимо строительство висосной станции	Проектом предускатривае строительство внеосной ст певобрежной части город на гозествлении в жилой р (2Ду 600 мм).	тся пиции в а Липецки пи́он НЛИК					8100	3019	65 791.8	12 519.4	53 272,4	00	0,0	00	00'0	0.0	0.00
ичение мощности и производительности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей ичение мощности и производительности существующих объектов централитованиюто теплоснабжения, та исклю В пететельно	существующих тепловых сетей в целих подключения потребителей выости существующих объектов централитованного теплоснябжения, та післю в пететовите в води возвав постоявлення	ия потребителей о теплоснабжения, за исклю	чением теп.	IOBAIX CETER, B LICHRX	подключени	и потребителей												
ре инс. Откливае време разоращий папрутке с учетом присоединенной догожраюй напрутке потребетнова, поторы энергии в сетах и выданных обязательства подключения обязательства подключения	Проектом предусмат реконструкция Юго котльной города Ли устяновкой шестого котля мощностью 120 Гжал <sup>6</sup> 1	penycman una lOro- rupopa Jul inecroro nocraso	S. S	иощность мощность	Гкал/час	ē .	120	2015	3019	112 893.8	105 105.3	105 105.3 7 788,5	0.0	0,00	0.0	0.0	0.0	112 893,8
— Строительство новых оод-ектов системы центральновании мероприятия выживание пожатой гидралической ситуацией Строительство перемычки между ТК Липецьс, постояной гидралической ситуацией Строительство перемычки между ТК Липецьс, постояно растет количество жалоб мак рабоно ул. Татарина - ул. Тельмана в г. Липецьс (участво суд Туд Туд Туд Туд Туд Туд Туд Туд Туд Т	истемы централизованного теплосняюжения Необходимость выполнения мероприятия вызвана спожной гидраалической ситуаций в районе ул. Гальмина в г. Потребителей. Тажке вышеуматанный район жалается районом перспективной жалой потройки. Строительство перемычки потволит чанчительно улучшить гидражлическую ситуацию жилого райони.	ие святанных с подключе Строительство участка теп бодый протяженностью 49 мак рыйоне ул. Гатарина - Тельмана в г. Ліппсцье (уч. тепловой камеры ТК 2-3-0	HIRM HOBERY OM, 20325 YII SUTK OT TO TK 2-27-	потремителен, в то Дивметр (по триссе)	3) M	ительство новь	1) 273 2) 531	2017	3019	17 948,9	17.913.5	25.4	0.0	0.0	0.0	0,0	00	
Строительство нового участка теплотрассы(2/20/325, L=400 м), для послядующего выводя из эксплутиции участка теплости проходящего об тредусьятривается замена тератории частного преддружите об тредусьятривается замена тератории частного преддружите об тредусьятривается замена тредусы до замена потроботавшего нормативный срок эксплутиция поряд) (ТС ЕТЭЦ) до ВУ 1-3-7 в дальнейшем потволит вывести тредусы из эксплутиция пакрыйный участок тельосеги, проходящий по территории частного предприятия ОАО "Энергия"  МГУк1.	Строительство нового участка теплотрассы(2/20/325, L=400 м), для последующего выводя из эксплуатищия участка теплосети проходящего по- территории частного предприятия ОАО "Энергия" и отработващего нормятивный промятивами почастия промятивами почастия проказдажа вывого трубопроводя от ТК 1-19 для ВУ 1-3-7 и прискупати проходящий по территории частного предприятия ОАО "Энеритории частного предприятия п	В рамках ревпитации пивестициовного проекта предусытривается замен трубопроведов отрожется таков трубов, изтотовленные по тужения предиголютии (предиголиров ТКК-119 до ВУ 1-3-7, присс	х ации на speмeнной пые) от циение к	1) Дипметр 2) Протяженность (по трассе)	2) ми		1)325 2)400	2021	EE00C	13 000,0	0.	00	00	1 000.0	11 000,0	0.0	0.0	6-10-
Дла реалитации переключения потребителей инвестиционного проктя с кот. Угловая на кот. Привоскличния (в святи предусметривается строительство подключения переключения (в святи предусметривается строительство и подключения по так и жид мет по так и по так в 1-12 дет (ТТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. Пти с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по современной теплогия с кот. ПТК в 1-12 дет и по с кот.	Для реалитации переключения потребителей с кот. Утловая ин кот. Привокульным (в скяз с иедоститком мощности источника для подключения новых стращихся объектов к систем тепло-инбекния) необходимо выполнить строительство участка теплотрасы	В римких реализации инверстиционного проекти предусметривется строит пового участка теплограсс ж/д № 17 № 1-22 пр. ТК № 1-12 пр	ETECTBO LE BEOGR B TO TK 8-1-22 PARTE PER PER PER PER PER PER PER PER PER PE	1) Диметр 2) Протженность (по грассе)	2) M	8\$°	1) 219	2019	2023	0.105.8	0.0	691,0	0'0	0.0	0.0	7 800,0	0.0	000
В сехян со строительством нового ввода на В рамках рединящин пос. НДМК от ТЭЦ2, который придет к ТК 2-иввестищовного проедусмитривестая строи Отроительство тепловой сети по ул. 9 дироительство тепловых потоков пового участкя теплотуа (ДТС) из теплотуа и допускаюй строи (ТТС) участка теплотуа (ТС) участка теплотуа (ТС) участка теплотуа (ТС) нового участка теплотуа (ТС) нового участка пеплотуа (ТС) нового участка пеплотуа (ТС) нового участка пового участка потоков пребустех строительство нового участка потоков пребустех строительство нового участка (ТС) нового участка (ТС) нового участка потоков пребустех строительство нового участка (ТС) нового участка (ТС) нового участка потоков на пребустех строительство нового участка (ТС) нового (ТС) н	рамках ревлитаци едусмитривается вого участка тепл з до ТК1-6 по улубы изготовлены кнологии (предия	рамках ревлитаци едусмитривается вого участка тепл з до ТК1-6 по улубы изготовлены кнологии (предия	и роскти страство строительство то отроительство т ТК 2- т 9 Мам 20325 мм и по современной опировлиные) в г.	1) Диамстр 2) Протиженность (по трассе)	1) MM 2) M		1) 325	2022	2023	15 400,0	0.0	0.0	0.0	00'0	450.0	14 950,0	0'0	9
Всего по группе 2. Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня изисса существующих объектов и (или) поставжи э 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	лавия существующих объектов в целях синжения уровня илиось существ рествующих тепловых сетей	уровня износь существ	ующих объект	в н (или) постввки	энергии от	нергии от разных источников	иков			\$3 729,9	17.913,5	616,4	0.0	1 000,0	11 450.0	22 750,0	0.0	0.0

	The common				1.77		· ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	*		(2) 1: S	e eo i <sub>a</sub> <sup>200</sup> Se ij
В Т.ч. за счет пляты за под-	0.0	0.0	0.0	00		\$	0.0	***	0.0	0.0	000	8 : . :
. руб. (без НДС) п. финанси. рования платы платы га полу. г. п. г.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	7 800,0	00	0.0	0.0	0,0	0.0
ъх, тыс. руб План на 2023 г.	0.0	0.0	25 000.0	23 000,0	0.0	0.0	15 600,0	0.0	0.0	4 000,0	0'0	0.0
103ных цена План на 2022 г.	0.0	25 000,0	1 509.0	0.0	0.0	0'0	9 400.0	9 800.0	4 100,0	3 500,0	0.0	0.0
тий в прогн План на 2021 г.	23 000.0	1 509.0	0.0	0,000,0	16 100.0	\$ 000.0	2 200.0	0.008	600,0	0.0	0.0	0.0
мероприя План на 2020 г.	0.0	0.0	0.0	0.0	17 800.0	0.0	0.0	00	0.0	0.0	8,006 8	0.0
III III	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.050.0
сходы на р Про- финанси- к 2019	0.0	0.0	0.0	0.0	3 694.1	0.0	0.0	0'0	0.0	0.0	0.0	7.186.
Brero	23 008.9	26 500.0	26 500.0	34 300.0	37 594,1	6 000,0	35 000.0	10 600.0	4 600.0	7 500.0	8 900.8	9 mt.7
Год окончиния реплизиции мероприятия	2021	3032	2023	2023	3031	9100	2024	3022	2002	2023	3020	2019
Год начала реализации мероприятия	7002	2021	3022	3021	2018	3019	2021	3021	3021	3032	3020	3018
сия сизители после евлизиции ероприятия	8 1)32~126 2) 2000	1) 426	1)76+219	1) 149	1) 89+126	3) 92	1) 32°273 2) 888	3) 267	3) 21 5	D 273.	базальтовые	1) 273 2) 130
значение пов Значение пов до реализации р	1)33-426 3) 2000	1) 325	1)76-219	1) 325 2) 1100	3) 519	1) 325	1) 32+273 2) 888	1) 108+219 2) 257	1) 159 3) 215	D 273	мин вата	1) 273 2) 130
Бд. НЗМ.	о 1) мм 2) м	1) MM	1) MM 2) M	2) м	2) м	1) MM 2) M	1) MM 2) M	1) MM 2) M	2) м	1) MM 2) M		1) MM 2) M
Основные Наименование показателя (мощность, протяженность, дивметр и т.п.)	, Дивметр Протяженность о триссе)	1) Дивметр (по тряссе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Диметр 2) Протяженность (по трассе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по триссе)	1) Диметр 3) Протяженность (по тряссо)	Дииметр Протяженность то трассе)	) Диметр Э) Протяженность по трассе)	1) Дивметр 2) Протженность (по триссе)	Тип изоляции	Дивметр Протяженность о трассе)
Примечание	а В рамках реалитации прискти предусматривается измения предусматривается измения трубопроводов от устойнующий продуктовления по современной и технологии предизодированием по ул Октяфъклой ул Пушкика. И пер Мельинчикій в г. Елец, матистраль Же1.	В рамких реплитации пластиционного проехта предусметривлего замена продусметривлего замена грубовроводов отработивших грубов, изготовленные по современия с тух э.36 до ТК 2.36-4 по ул Чероклановы, мятистраль до ТК 2.36-4 по ул Чероклановы, мятистраль Жез	эвмких ревлиящия вестищовного проекта усумятривается зимения убопроводов отработивации произтиваный произ эксплуатиции на реагламены произтиваний от усуменные по современной снологии (предитолированные) по мустийний от ТК 2-30-3 до ТК 2-4, матистраль № 2	мыжах ревличиции в вестиционного проекта вестиционного проекта будоватуривается замена фатраговары от ураспиравания на ураспиравания (предитолирования) от 1-3-3 до ВУ 1-3-9 в г. Елец.	В римких религации пивестиционного проекта предусматривается эпмена пробудом от троботроводое отработвыших порожительной сред селизуатиции выпетстрацьного трубопровода от УТТ-1 зу минуарина до УТТ-1 в спер Спортивый 2089-23.5мм. — — 6 19 мм (ДТ-3Д) из трубы, изготовленные по современной гекмологии (предитолированныме) в г. Данков (1.3 этяп)	у рамках религации нивестиционного проекта программатринется зимена прубопроводов отработавших прокативный прои жеспиратиции еписости на микрорайон №2 ДУ 400 гг УТ-8 до УТ-9, по ул. Цвая прогетог 2332-бямг. Ц-0 099 км на пубы, итотовленные по современной скисологии (предитопированные) в г. Данков.	римких ревличации развидириного проекта редуствиривится тамовия убопроводов отработващих ормативымі срок эксплуатации атистритывого урбопровода титости на микрорабон № ДУ 500 г УТІ - 31 ул. 8 Марти до УТІ - 33 ор Спортивымі 2,032-2,73мм.  — 6 888 км. ЦГЭДИ на трубы. труговленные по современной жиноги (предитолированные) в г. риков.	раммах реализации внестиционного проекта редусмитривается заменя трубопроедов огработавлих примативный срок эксплуатации матистрымного трубопроедов тут2-14 ул. Лама Тонстого до УТ2-3- ул. Ганина 2010 сез 219мм, 12–0 257 в ул. Ганина 2010 сез 219мм, 12–0 257 в при Трубы, изготовленные по современной технологии предителированные) в г. Данков.	7 7	нестищовного проекта редупрации проскта редупрацется такева редусмунратется такева редусмунрушется такева редусмунрушется такева редусмунрательного грубопровода пенсети на жилгоссию ДДК № 30 т ТЗ-1-1 до УТЗ-3 ул Зайцева обзгужи, 1—0 256 км ЦДТЭЦ) на рубы, птогодленные по современной рубы, птогодленные по современной становленные по современной становленные предупрация оправленные в г фиков.	Проектом предусматривается тамена тепловой птолящин ва участках теплорас с итолящией, находящейся в ветхом состоянии, пибо с отсутствующей итолящией	рамках реализации редускатрывается жимена убопроводое отработващих ормитривается жимена убопроводое отработващих ормитривается компужащин обращителя по современной жиропти (предитолированные) по журовского от ТК4-5' до ТК 4-24 в Липецке, 2/2 273, L= 130 м
Обоснование необходимости (цель реалитации) з	Необходиность проведения работ по реконструкции укланной телитрассы так же обусловление са всеривления простоя техническим состоящием, ростом эксплуатиционных и рементиться эксплуатиции спекан изделяют телитовающия телитовающия телитовающия стиловой сети изходится в эксплуатиции более 45 лет и изходится в изходится в изудовлегающий телитовающий подтастающий состоящий, что подтасумающия изудовлегам эксплии шурфовки	Теплосеть находится в эксплуатации более 4 постройки теплотрассы - 1967, дивами Тод постройки теплотрассы - 1967, дивами теплосети тэл подключения цэвах теплосети тэл подключения цэвах побляетов. Повышение индежности работы теплосети и уменьшение тепловых потерь	В рамких реализации инвестиционного проекта предусыятупастся тамена трубопроводов огработняцик нормятивым срок эксплуатыции на трубы, изготовленные по современной технологии (предитолировянные)	Теплосеть (Медколледж)няходится в эксилуатиции более 40 лет, имеются случии повреждения. Год постройки теплограссы - 1967, динжетр трубопровода 6325 мм. L=110 м. Для постедующего вывода из эксилуатиции уместка теплосети проходащей по территории частного дераграция ОАО «Знерлиз» и гработранетия - повышение надежности мероприятия - повышение надежности проботы теплосети и уменьшение тепловых потерь.	Теханческое состояние теплотрассы требует имены. Наче телновымого грока эксплуатации ызывает рост энглювых потерь, синжение надежности теплосывбженыя потребителей и увеличение япрат на эксплуатацию и ремонт.	Техническое состовние теплотрассы требует тамены. Ничос теплосети пъта большого до требует тамена. Нически предела пр	ехинческое состояние теплотрассы требуст вмены. Износ теплосети из-за большого рокл эксинуатыция вытывает рост тепловых эгерь, синжение выдежности обеспечения отребителей теплом и увеличение этграт и ксплуатацию и ремонт.	ехническое состояние теплограссы требует мены. Износ теплосяти ить-та большого тором эссплуатици вытывает рост теплосых теплоскабжение пирежности еплоскабжения потребителей и увеличение апрат на эксплуатыцио и ремонт.	Техническое состоямие теплотряссы требуст такены. Износ теплосети из-та большого среды эксплуатици вытымает рост тепловых потерь, свижевие видежности теплосинбжения потребителей и увеличение тапрат на эксплуатацию и ремоят.	Техинческое состояние теплотрассы требустамены. Износ теплосети ится большого срока эксинуатиции вытывает рост тепловы потерь, сильчене наделености теплосы теплосы теплосы пребителей и увеличение теплосывожения потребителей и ремонт.	Синжение потерь тепла при транспортировке теплоноситоля, повышение индежности тепловых сетей, синжение рементных затрат при эксплуатации трубопроводов.	Предусмятривается заменя трубопроводов в готряботавлих нормятивами срок и эксплуатами. Год постройки теплограссы - гот 1983, теплограссы эксплуатируются более 30 тр дет, готроительных сомструкции разрушены, путовация из мен пингы тру поверхности тироводов, подтопление гурунтовыми водями в рябоне ТК 4-22.
Нигиенование мероприятий 2	Реконструкция теплосети по ул. Октобыской, ун. Пушкияа, тер Менаничный в г. Епец, Ø 32-426 мм (ТС ЕТЭЦ)	Реконструкция теплоссти от ТК 2.26 До ТК 2.26-4 по ул. Черокминови (ТС ЕТЭЦ)	Реконструкция теплоссти по ул. Юбилейная от ТК 2-20-3 до ТК 2-36- 4 (ТС БТЭЦ)	Реконструкция теплосети от Ву 1-3-3 до ВУ 1-3-9 в г. Елец (район мед. колледжа и наркодистансера) (ТС ЕТЭД)	Техперевооружение трубопроводов теплосети из михрорайон Ж 1 от УТ1-15 пер Спортивный (ТС ДТЭЦ) (1-3 этап)	Техитеревооружение трубопроводов теплосети на мидоорийом № от УТ2- 8 до УТ2-9 по ул Краснова (ТС ДТЭЦ)	Техиеревлоружение трубопроводов теплосети яв микроряйон № 0 т УТ1-15 п п п 13 ул. 8 Мярта до УТ1-23 пер Спортиваний (ТС ДТЭД) р	Текперевооружение трубопроводов. теплосения и михроратова 172-с 14 ул. Строителей до УТЗ-9-2 ул. т. Лениня (ТС ДТЭЦ)	Техперевооружение трубопровода тепноссти на микроряЙон М2 от УТ2- Д4-4 до УТ2-4-18 парк Победы (ТС ДТЭЦ)	Техперевооружение трубопровода теплести на жил поселок ДДК Мёз от УТЗ-1-1 до УТЗ-3 ул Забщева (ТС ДТЭЦ)	Техперевооружение тепловых сетей восстановлением тепловой изолящии (ЛТС)	Техынческое перевооружение тепломагистрали по ул. Жуковского от ТК4-5 до ТК 4-24 (ЛТС)
17.11 17.11	3	3.1.2	3.1.3	31.4	3.1.5	3.1.6	3.1.7	3.1.8	3.1.9	3,1,10	3.1.11	3.112

-					120	acti s	E VIN E	70/-	,	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1.0	20.000	(b , 2, 5,	
	E 189	2 2 3 3	146		201 D 201		19	***************************************	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		W1	- 4	4-	
1/1C) 3N B T.1. CH. CHET 3N IDJATE NATIONER	0:0	00 101 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	000	0.0	00	• 00	0,0	0.0	0.0	. 11. 00	00	0.0	0.0	
11. План на План на рования платы 2022 г. 2023 г. кортина дования платы правиния правиты прав	0.0	e;	0.0	0.0	0.0	0,0	17 663.0	0.0		0.00	0°0	0.0	0.0	
ленах, тыс.	000	o;	0.0	000	0.0	0'6	0 17 663.0	0.0	0.0	75.0	0.0	0.0	0'0	
ОГНОЗИБІХ І 1 Плян н 2022 г	90.0	00	00	00	0'0	0.0	17.450,0	0.0	0.0	2 000,0	0'0	88 600,0	0.0	
<u>План</u> на 2021 г.	0.0	1.5 600.0	19 154,0	30 200.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44 700.0	0.0	0.0	1 390.0	0.0	
по меропри План на 2020 г.	0.0	0'005	0.0	0.0	10.500.0	17 050,0	0.0	0.0	6.0	0.0	000	0.0	7 500,0	×
ревлизации План на 2019 г.	17 350.0	0.0	0.0	0.0	400.0	14 143,0	0'6	54 518.0	6'989'6	0.0	12 900,1	0.0	0,028	
асходы на р Про- финанси- ровано к 2019	12 595.3	0'0	0'6	0'0	00	740.0	0.0	0,0	44 693.5	0.0	458,7	0.0	0.0	
Всего	17 945,3	16 190.0	19154,0	30,200,0	11 000.0	31 933,0	\$2.776.0	54.518,0	99 080,4	77 000,0	13.356.8	59.800.0	8.350.0	
Год окончания реализации мероприятия	3019	2021	2021	12021	2020	2019	2024	2019	2021	3923	2019	3022	2020	
од начала евлизации гроприятия	2018	2020	2021	3021	2019	2018	2022	2019	2018	2032	5019	3031	6100	
Ед. Значение гороктики поста ням. до реализации мероприятия мероприятия нероприятия	8 1) 426 2)300	1) 530 2) 115	1) 325	D 530 2)500	1) 530			1) 530, 177. 273 2) 1022, 24, 12	1) 580	1) 1020	1) 21 0	1) 820		
не характерист Значение п до реализиции мероприятия	1) 426 3)200	D 530 2) 115	1) 325	1) 325	1) 530			1) 530, 377, 273 3) 1022, 24, 12	1) 580	1) 820	1) 219	1)820		
Ед.	6 1) мм 2) м	Э) м	1) MM 2) M	1) MM 2) M	1) MM 2) M			1) мм 3) м	1) MM 2) M	1) мм 2) м	1) MM 2) M	1) MM 2) M		
Основны Ниименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	5 1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	Дивметр 1. Прогаженность 10 тряссе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	Дивметр Прогяженность 10 трассе)	1) Диметр 2) Протяженность (по тряссе)			). Диметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Диметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Диметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Диметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по трассе)		
Примечван	4 В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается тамена тумбонроводов отработавших пумбонроводов отработавших тумбонроводов отработавших 20426мы, L=200 м на тумбы, итоговленные по современной титоговленные по современной гитоговленные по современной Гитоговленные по с	Замена трубопроводов отработавших поряживами срок могиутищи и трубы, итотовленные по современной 1. технологии (предитопированияе) из площади Мира от ТК2-20а до жилого (предитопрованияе) и дома М§ в г. Липецке, 2/6 539, L= 115 м	амена трубопроводов отработивших ормативный срох эксплуатации на грубы, итотовление по современной склопоти (предитопровнике) по т ТК2-34 дл ТК 2-36 г. Липсике, Ø 325 мм. L=240 м.		рамких реализации наестиционного проекти редусиратиривается измени рубопроводов отработнация орменивый гроб э эсилучтиции от трубы, изготовленные по водововняюй технологии предитолированные) в г. Липецке	Заменя трубопроводов отработвыших кормативый срок эксплуатации на трубы, итстовленые по современной технологии (предизолированные)	В рамках реализации инвестиционного проектя предусметривлется реконструкция и строительство тепловых сетей для петочния потребительство тепловых сетей для тегоносыбжения потребительей с Камариа и Стомина филиаля IAO УКвидом"Улисцикая генерация"	·=	мена трубопроводов отработавших ормативний срок эксплуатации на тубы, изготовление по современной токологии (предитолированые) по тк 4-3 до ТК 4-31 д. О 630 в г. Липецке, L-580 м	в рамках реализации инвестиционного проекта предусмятривается памена груболроводов ограболавших тубе, бра т. р.с., то ул Катукова 20100 мм. L. В. т. мм. и птубе, и птугольденные по современной ексмологии (предитолированные) в г. Инпецке.	наестищинного проекта редусметривается тыкена редусметривается тыкена рубопроводов огработавших орметивый срок эксплуатации т трубы, изтотовленные по ввременной технологии предитолированные) в г. Липсцке	наестиционного проекта редускатривается тимена убопроекцов строговации у убопроекцов строговации у убости с уста у убости у уста у убости у уста у убости у у у у у у у у у у у у у у у у у у у	Заменя трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубопроводов по современной технологии (предитолированые) с выносом из-под домов для удобства о обслуживания теллограссы (вынос из нод домов 4/3, 1 по ул. Звезднав; 41 по ул. Звезднав; 41 по	
Обоснование необходимости (цель реализиции)	3 Предусмітривается замена трубопроводов отработващих нормативамій срок хестируятиции на трубы, изтотологиные по современной технологини трубопровда технологина трубопровда десталограескы 1967, дамектр трубопровда хестируятих более 45 лет, строительные конструкции замен данны полити обестивля и нерущена на мольшей части поверхности тироводов.	Необходимость проведения работ по реконструкции уклянной теплотрассы обусловленя ее неудовлетворительным техническим остоловные, реконстворительным экспируетационных и реконства тапрат, синжением надежности теплосножения потребитель!  Подпежащие выжен участки тепловой сети находится в эксплуатации более 40 лет и находится в эксплуатации более 40 лет и находится в тапраменерокано чистичное предусменно подтворужения подтворужения подтворужения подтворужения подтворужения метримости по объестиоля и минеровывым илит – нерекрултий Иголация из минеровывым илит – перекрултий польшей чести поверсноствуят Нь всех трубопроводях присутствует начительным ниружаная коррочия металия, вытыжновым уменьшение голациям стенок трубопроводюм	Предусматривается таменя трубопроводов отработващих вормативыми срок эксплуатиции. Год постройки теплограссы и 1907, "готвограсов эксплуатист, ствограсов эксплуатист, ствограсов эксплуатист, ствограсов, построй обетивля и прущеня из вын плиты у обетивля и прущена из большей части в поверхности т/проводов	Предусытривается чамена трубопроводов отработналих норметивный срок эксплуятили на лубы, итотовленные по современной технологии (предитолированные) телнотресся эксплуятируется более 30 лет (с 1967 года). строительные комструкции клапое частичи рязущены, изоващия из мань линты поверхности т/проводов.	Предусматривлется имени трубопроводов по эксплуатации. Год постробыл теплограссы - 1563, теплограссы - 1563, теплограссы скилуатируются болес обястично разушены, изоващия из мин. пинты обестилия и парушены и большей части	Обеспечение возможности индежного и и качественного гормето водоснабжения ГУЗ «Однаськая городская больница скорой медицинской помощи Жіз по ул Космонавтов, 39 в г. Липецке	Оттимитация системы теплоснабжения города Липецка на основании решений прирускогоренных в утвержденной "Схеме теплоснабжения города Липецка на период до 2034 года»	Предусматривлется замона трубопроводюв застиуатици на трубы, итотовленные по современной технологии предитопированика». Год постройки тешкориссы 1973. Теплотрасса эксплуатируются более 45 лет, строительные устоящим ит жин илите обестиями ипрушена на большей части поверхности нарушена на большей части поверхности	Предусматривается тамена трубопроводов отработващих кормативаный срок. Эксплумтации. Год постройки теплограссы - и 1994, "теплограссы эксплумтици кампою дет, строительные конструмции кампою частично разрушены, прозвадия и праучаети подерхности т/проводов.	Необходимость реалитиции мероприятия обусновлени темпики строитствлятся жилого фонда 33 мигуорийски г. Липеция, в сажит с тем ма отнижет необходимость в подключении дополнительной телловам сети финивам суд постройки темповы темповы 1989, темповытистриль экспиуатирустся более 28 лет и отряботали мормативный срок	Предусмятривается тименя трубопроводов по отработивших и можетимент брок по мести учетительных постройки теплотраесы - т мести учети разрушены, изовщия изывалов ичетинию разрушены, изовщия из мин плиты побестили и инрушеня на большей части с поверхности г/проводов.	Предускатривается тамена трубопроводов по отработавших нормативаный срок по эксплуатиции 1 од постробит теплотраесы - тр 1987, теплотраеса эксплуатидуются более 30 на претине ратруматине, изопация из ман линты На частинию ратруманым, изопация из ман линты На частиналя и инрушеня на большей части троводов	Предускатривается явменя трубопроводов отработвышк иормативым сром в для желлужтации с выносом из-под домов для удобства обсуждавания теллограссы. Год нестройки теллограсс - 1960-1969, теллограсса эксплутигрустея более 40 лет, строительные комструкции клянлов частичня ретрушены, птоящия из мин плиты обветиями и нарушеня на большей части поверхности тітроводов.	
Накиенование мероприятий	Т скніческое перевооружение тепломатистрали по ул. 9 Мая от тх 28 до тк 2-28-3 (ЛТС)	Техническое переворужение тепломатистрали на площади Мира от ТК2-20в до жилого домя Ж3 (JT	Тех перевооружение теплосети по у. М. Рассковой от ТК2-34 до ТК 2-36 (ЛТС)	Техническое переворужение тепломенистерия по ул. Адм. Ляврева-уп. 9 Мля от ТК 2-6 до ТК 28 (ЛТС)	Техническое перевооружение теплеменитерия орд Техноское перевооружение Техноская от ВУ 2-10а до ТК 2-15 (ЛГС)	Реконструкция участка тепловой сет 2d 57 ам от тепловой камеры ТК 3- 26a-8 до ТК 3-26a-9,	Переключение потребителей источников АО "ЛГЭК" на систему теплоснабжения филиала	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Папина от ТК / 44 до ТК 4/44-10а и от ТК 4/44-8а де ТК 4/44-8а-1	Реконструкція теплосеті по ул. Московская от ТК4-3 до ТК 4-21n, 2 630 мм, L=580 м	Техніческое первооружение теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Кятукова (ЛТС)	Техническое перевооружение теплосети по ул. 3 Сентября от ТК 3 16 до ТК 3-19 (ЛГС)	Техническое перевооружение тепломатистрани по ул. Неделина о: ТК 5-36 до ТК 5-40n (ЛТС)	Техническое перевооружение теплотрасс с выносом из-под домов. по ул. Заблина, 4/3 до ТК 3-24-2, по ул. Заблина, 1 от ТК 3-24-3 до ТК 3-44-1 по ул. Ленияп, 41 (ЛТС)	
AN III	31.13	3.1.14	3.1.15	3.1.16	3.1.17	3.1.18	3.1.19	3.1.20	3 1 2 1	3.1.22	3.1.23	3.1.24	3.1.25	

160						21 8 28 6 15	4	* e e e e e e		7 40 28 1			
1. Тыс. руб. (без НДС)  Оствтом Винан на финанси стета 2023 г. робыня пляты жизонение ключение ключение ключение ключение ключение ключение ключение ключение ключение	9	000	00	000	0.0	0.0	0.0	000	0.0	0.0	6.0	0.0	
б. (без НД( Остаток финанси- рования	0.0	0.0	0'6	30 950,0	0.0	00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.000 00	40 000.0	
лах, тыс. руб План на 2023 г.	0.0	0.0	48 760.0	4 030,0	0.0	0'6	24 100.0	0.0	0.0	0.0	3.315.0	2 500.0	
НОЗНЫХ ЦЕН Плавн на 2022 г.	0.0	4 509,0	4.415,0	0.0	\$ 200.0	0.0	2 000,0	0.0	23 000,0	\$0.500,0	0.0	0.0	
тий в прог План на 2021 г.	15 000.0	480.0	00	0.0	0.126	0.0	0.0	0.0	1 000.0	2 000.0	0.0	0.0	
о мероприя План на 2020 г.	1 400.0	0.0	0'0	0.0	0.0	8 370,0	0.0	15 000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
жализации План на 2019 г.	0'0	0.0	0'0	0.0	0'0	300,0	0'0	400.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
сходы на рег Про- финанси- ровано к 2019	0.0	0.0	00	0.0	0.0	0.0	0.0	00	0.0	0.0	0.0	0.0	
Brero P	16 400.0	4.980,0	\$3175.0	0.080 ь	6.581.0	8.570,0	36 100.0	15 400,0	34 090.0	52 500.0	63 315.0	42.500,0	
Год окончания реализации мероприятия	2021	1100	*505	2024	2033	2020	2023	1020	3033	2022	2924	1505	
Год начала реализации мероприятия	2030	3021	3022	2023	3031	9100	ttor	9100	2031	2021	2023	2023	
= 5					7,5,0 1,15,0	1), 540	1) 530	1) 273, 219, 159 3) 77, 179, 141	3) 620	1) 530	1) 820	1) 720	
кие хариктриктики Значение показателя посте реализации реализации мероприятия					D 159 2)214	D 530 2)110	1) 530	1) 273, 219, 159 2) 77, 179, 141	1) 325 2) 620	1) 530	1) 820	1) 720	
Ба. Ба. нзм.					1) MM 2) M	1) MM (1	2) M	1) MM 2) M	1) MM 3) M	2) м	2) M	2) M	
Основны Поклата (Министа) (Министа) (Мощность, протяженность, диметр и т.п.) (Министь и т.					Дивметр Протяженность по трассе)	Дивметр Протяженность 10 трассе)	Диаметр Протяженность ю тряссе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по тряссе)	) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по триссе)	
Примечание	аменн трубопроводов отработваших ормативаный срок эксплуатации на трубы, изготавленые по совраженной самогом из-под домов для удобства белужанныя тешотрассы (вынос из домов и по да домов и острожено и бал домов и ору "Острожского. 25, 5, 11, 3 по пр. Мира)	Замень трубопроводов отработпации на трубопроводов отработпации на трубы, итотовленные по современной технологии (подитовленной с выносом из-под домов для удостя под домов 4 по ул. Островского; 25, 15, 11, 3 по пр. Мира)	Замена трубопроводов отработавших нормативый срок эксплуатиции ин трубы, изготовленных по современной технологии (предитовлярованыхе) с выносом из-под домов для удобства обслужающих телноровод для удобства под домов 301, 302, 303, 321, 322, 324, 101, 12/1 12/2, 14/2 по ул. о Циоложогого, 14/2 по ул. о Циоложогого, 14/2 по ул. за для	Замени трубопроводов отработавших норыятивный срок эксплутации ин трубы, итотовленные по современной технологии (предитолированные) с выносом из-под домов для упосства обслужившия теплотриссы (выное и под домов то то ти Невелия, 19, 21 по ул. Гатаршия, 28, 26/2 по ул. Миртя, 15 по ул. Горькото, 5 по ул. Студеновская, 50, 54, 70в по ул. [Диехановай]	В рамкая реализации инвестиционного проекта предусметривается реконструкция трубопроводов от ТК1-2, до ТК1-2-4 по 17 ул.1 пирина с уселичением дивметра 2 до 20273 мм. 1.— 214 м и грубы итотовлены по современной технологии (предитолированные) в г. Липенке	Замени трубопроводов тепломативных тепломативный срок эксплуитиции на 1) трубы, източеменные по соороменной 2) технологии (предизолярование) по ул. Боевой проед от ТК2-8 до ТК 2-9 в г. Липецке	Заменя трубопроводов теалиментитралі Мед отработавших нормятивный срок эксплутивции на трубы, пистовленням со современной 2 ут. Московских от ТК4-24 до ТК 4-30 в г. Липецке	Замена трубопроводов тепловатиство проботявших нормативный срок эксплутиции на трубы, изголевленные по современной гезивовтии (предитолированные) по ул. Гагарина - Титова от ТК.1-42 до ТК. 1-42-12 в в. г. Липецке	В рамках реалитации пивестиционного проекта предусматривается реконструкция трубоводово от ГК-2-2 до ЛГК1-4 по ул. Татария - Косьонавтов с усепичением диаметра до 20530 мм. L=620 м грубы изтоложены по соеременной технологии (предитолированные) в г. Липецке.	Замена трубопроводов тепломитистрали №5 огработващих нормативный срок эксплуатации на трубы, илготовленные по современной техногоми предилопровыныме) по труду деденина-Диолковского от ТК5-40а до ТК 1-64 в г. Липецке	Заменя трубопроводов тепломатитерали №4 отработваних тепломатитерали №4 отработваних проможение по современной технологии предигозпрованные) по ул. Московская Авлационная от ТК4-3 др ТК 4-13 в г. Липецке	Замен трубопроводов тепломатистрали № отработваних информативыи трубы, изготовленные по современной технологии предитолированные) по тум. Меркулова от ТК4-72 до ТК 4-45 в г. Липецке	
Обоснование необходимости (цель ревлитации)	редусматульяется таменя трубопроводов тработващих нормативный срок кситуатыция с выносом из-под цомов для добства обслужавания теппограсец. Тод стройки теплограсец. 1957, теплограсен. Тод очетрукция камалов, четинно разрушены, тольщия из мин. плиты объетшили и прушена из большей части поверхности проводов.	редускатривлется тамена трубопроводов ктработавших пормятивный срок ксплуатиции с выносом из-под домов для добства обсумвавания чашограссы. Год потройки тешограссы - 1965-1966, тепограмска эксплуатируется более 40 лет. троитстычне конструкции каналов частичня эторушены, изомация из мин. плиты поверхности титроводов.	редусматривается замена трубопроводов рабоствеших пормативный срок силуатиции с выносом из-под домов для нообство обстужавания тешпотрассы. Тод стройки тешпотрассы - 1960-1991, плотрасса эксплуатируются более 25 лет, проительные конструкции каналов частичнурущены, изовещия из мин. плиты зветмили и нирушеня на большей части эверхности т/проводов.	радусматрівается чамена трубопроводов работвашіх нормативаній срок гиспуятиция севносом діля побетва обслужавання теплотрасел. Тод строка діля програсев каспуятиция теплотрасев. 1957-1987. плотрасев каспуатирукция каналов частич рогтельные конструкция каналов частич трушены, птолящи пз міні пліта ветшала и нарушена на большей части верхности тіпроводов.	Необходимость релливации мероприятия обусложлени высокими темпами строительства жилого фонда в центральной чети городи, в связи с чем соэтникает необходимость в подключении дополнительной тепловые сети филими существующие тепловые сети филими	Предусмятривается тамена трубопроводов отработваших пормятиваный срок сопременной технологии (предитолированиче). Год постройки технопремен, 1952. Тампортьеса экспируатируются более 56 лет, строительные конструкции каналов частично разрушены, напрушена из мин. пинты обеставала и нарушена на большей части поверхности т/проводов.	Предусматривается заменя трубопроводов отработнаших норметивный срок склуатиции и трубы, итотовленные по сокременный технопогии (предитовированные). Год постройки телнопрумсы 1982. Тепитограсся систрукции каналов частично разрушены, конструкции каналов частично разрушены, итовация из мин. плиты обветимов и титовация и большей части поверхности титоводов.	Предусматривается чамени трубопроводов отработавших морметиваный срок склируащим и трубы, итоговлениые по современной технологии (предитолированные). Год постройки телирорисы 1991. Гелировается хеспируатируются более 27 ист. строительные комструкдии киналов частично разрушены, комструкдии киналов частично разрушены инфушена из мин. плитка обветшала и нарушена на большей части повержности т/проводов.	Необходимостъ реалитации мероприятия обусловлени высокими темпами троительтея жилото фодива в центральной части грорада, в сажи е чем возникает исобходимость в годисночении дополительной телловой инхружи на существующие телловые сети филиала.	Предусматривлется замена трубопроводов отработавших нормативный срок современной технологии (предизопированные). Год постройки технотратся 1 989. Телнотранся эксплуатируются более 29 экс туроптельные эксплуация каньлов частично рягушены, итоляцки из мик. плиты обветшала и типовалия.	Предусматривается замена трубопроводов отработныши но трубы, итоговлениые по современной технологии (предитопированиям). Тод постройки технотрямска 1982. Теплотрасся конструкции каналов частично разушены, итоляция из мин. плиты обветивает в пририены на большей части поверхности положения на большей части поверхности современные в польшей части поверхности современные в польшей части поверхности современные в польшей части поверхности современные в польшей части поверхности современные по большей части поверхности современные польшей части поверхности современные по современные по современные по современные по современные по современные по современные современные современные современные	тироводое предусматривается лимена трубопроводов отработавших норматизаній срок современной технологии (предитовированные) Год постройки теллограссы 1982. Теллограссы склирчицияста боле 50 гр. строительные конструкции кавалов мастично рязущены; изолящия из мин. паиты обветшяля и тимомоть в большей части поверхности тимомоть в большей части поверхности тимомоть в политы большей части поверхности тимомоть в политы большей части поверхности титомототь в порядене по политы обветшеля и титомототь в политы обветшеля и титом обветшел	
Наименование мероприятий 2	Texhineckoe inspesoopy.weiiiie reiiiorpaec e sainocoan ir-iori doones: 20 irou Orthoceskorot, 4 saoq or TK 2-62-y 4, no mp-7 Minpa, 15 saoq or TK 2-44-y 15; no mp-7 Minpa, 15 saoq or TK 2-45; 2 in or mp-1 Minpa, 11 saoq or TK 2-75; no k mp-Minpa, 3 waxqy TK 2-17-21 ii TK 2-17-23 UITC)	Техническое перевооружение теплотрасе с выносом из-под домов: 1 из 3-50-2.1; по ул. Московская, 2, от ТК 3-50-2, по ТК 3-486-1 (ЛТС) р	Техническое перевооружение теплотрас с выносом из-под домов. по ул. Циомсовского, 30/1, 30/2, 30/3, 3	Texhinveckoe inepeacopyaenite Trenkrypiec e Bahiocoa in-ineq Johase 10 yi. Heatekere 7 or TK 2-47 to TK 2-38 47-11 in Diosai Me 26 in on-p-y Mingin. 10 yi. Heatenitis. 3, 10 you yi. I Ampaira. 23, 11 yi. no yii. 8 Maprin. 28, in o yii. Topakore, 15, ino yii. Crynenoscaus. 5, ino yii. Topakore, 15, ino yii. Crynenoscaus. 5, ino yii. Heatenium. 45, ino yii. Mahiri. 10 yii. Therexines. 50, ino yii. Heatenium. 48, ino yii. Heatenium. 48, ino yii. Official yii. Mahiri. 10 yii. Therexinosa. 54, ino yii. Inexaniosa. 70a. (JTC)	Техническое перевооружение телломатистрали Ж. I по ул. Татрина от тк 1-2 до тк 1-2-4, с увеличением дивметра (ЛТС)	Техническое перевооружение тепломатистрали Ж. по ул. Боевой проезд от ТК2-8 до ТК2-9 (ЛТС)	Техническое перевооружение тепломятистрили Ме по ул Московская от ТК 4-34 до ТК 4-30. (JTIC)	Теханческое перевооружение тептова от тк 1-42 до тк 1-42-12n. (ЛПС)	Техническое перевооружение тепломатистрыя по ул.Гатарина- Космонатов от тк 2-26 до тк 1-74, (ЛТС)	Техиическое переворужение тепломагистрали М5 по ул Неделин Циомковского от ТК 5.40м до ТК 1 К 1.00 (UTC)	Техническое перевооружение тепломатитуры М-4 по 3 до ТК 4-13 (ЛТС)	Текническое перевооружение тепломапистрали Мей по ул Меркулова от ТК 4-72 до ТК 4-4' (ЛТС)	
. Ne rvn	3.1.26	3127	3.1.28	3.1.29	3.1.30	3,1,31	3 1 32	3,1,33	3.1.34	3,1,35	3.1.36	3.1.37	

		5 2	ie file	A A	, = 10 as	er er ee						P
B T.H. 3B C'HET I'ABTEL 33 HOQE- KANOVEHHE	6,	000	_ 00	0.0	000	0.00	000	0.0	1 Que and the state of the stat	000	00	2
6. (без НДС) . Остатов в г.н. за финанси . Сета .	47 000,0	31 600.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13 600.0	2 700.0	00	0.0	38 000,0	0.0
18, тыс. ру План на 2023 г.	2 900.0	2 000.0	0.0	16 700,0	7 300.0	4 300.0	0.059	370,0	90	0.0	1 100.0	9
нояных цен План на 2022 г.	0.0	0.0	0'0	1 750,0	0.050	420,0	0.0	0'0	00	0'0	0.0	0.0
пий в прог План на 2021 г.	0,0	0.0	0.0	0'0	00	00	0.0	0'0	0'0	00'0	0.0	00
о меропры План на 2020 г.	0.0	0.0	10 000.0	0.0	o o	0.0	0.0	0.0	4 500.0	50 700.0	0.0	31 150.0
Пли 20	0.0	0.0	0'00'	0'0	0.0	0'0	0'0	0'0	340.0	3.582.0	0.0	000
осходы на р Про- финанси- ровано к 2019	0.0	0.0	0.0	0'0	0.0	0.0	00	0.0	00	0.0	0.0	00
Pr	49 900.0	33 600,0	10 500,0	18 450,0	7.930,0	4 720.0	14 250,0	3.070.0	4 840.0	54 282,0	39.100,0	31140,0
год омончиния реализиции мероприятия	3034	3034	2020	2023	3033	2023	2024	1000	0000	2020	2024	2020
Год начала ревлизации мероприятия	20033	2023	3019	3023	2022	2022	2023	2023	6100	2019	2023	2020
етики гомпанен после реализации	1) 630 2) 20 5p	057 (I 877 (C	1) 530 2) 54	1) 57, 159, 300 2) 192, 250, 100	2) 348, 89	D 219	J) 325 2) 293	1) 57, 89 2) 5, 144	3 157	1) 426, 159. 125, 108, 57 2) 372, 20, 160, 560, 506	1) 273, 219, 1,59 2) 363, 508, 283	D 530
ые характерист Значение по до реализации	7 1) 630 2) 2050	1) 720	1) 530	2) 57, 159, 300 1 2) 192, 250, 100	2) 348, 89	1) 21.9 2) 147	2) 293	1) 57, 89 2) 5, 144	2) 157	1) 426, 159, 125, 108, 57 2) 372, 20, 160, 560, 506	1) 273, 219. 159 2) 363, 508. 283	1) 530 2) 1034
е техническ Бл. ням.	б 1) мм 2) м	1) MM 2) M	1) MM 2) M	1) мм 2) м	1) MM 2) M	1) MM 2) M	1) MM 2) M	2) MM	3) MM (C	1) MM 2) M	1) MM 2) M	1) мм 2) м
Основны Наименование поклантеля (мощность, дивметр и т.п.)	5 1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	1). Диметр 2). Протяженность (по трассе)	1) Диметр Э. Протяженность (пп тряссе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по тряссе)	1) Дивметр 2) Протяженность (по трассе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	1). Диаметр 2). Протяженность (по трассе)
Привечание	4 Замена трубопроводов Тепломагистрали №2 отработващих норампаныці пром зесплучтищи на трубы, птотовленные по современної техалогии (предитолировлиные) по ул. Гатарина-Липовская от ТКЗ-2 до ТК 2-33 в г. Липецке	Заменя трубопроводов тепломянистрали М5 отработавлик порожитивный срок эксплуатищия из трубы, изгозаленные по современной технологии (предиголировиные) по ул. Неделиян-Ворошитова от ТК5-34 до ТК 5-34 д в г. Липецке	мена трубопроводов променения променения прометивный срок эксплуатации ин убългиоталения по говременной применении (предитолированные) по г. Липецке	меня трубопроводов отработваних рамтивый срок эксплуитили ил бубы, изтотовленные по современной жиологии (предитолированные) по . Парховая, Суворова, Личиреви, заского в г. Липецке	амена трубопроводов отработивлик ормативный срок эксплуатиии ин рубы, итоговленные по современной от и. Клинина от ТКЗ-4-1 до ТКЗ-4-5 и о здания "Липецкий Гипромет" в г. интецке	меня трубопроводов отработващих ормативний срок эксплуатации ин убы, изготовленные по современной оксиологии (предитопрованные) по Т.К. Маркса от ТК3-8-5 до ТК3-8-7 во Липецке	яваена трубопроводов отработавших пружения трубод у эксплуятации на трубы, итотовленные по современной технологии (предизопированные) по т. К. Миркса от ТКЗ-8 до ТКЗ-10 в г. Innetike	Заменя трубопроводов отработавших инфомитывый срок хангиуитиции на трубы, изготовленные по современной технологии (предизопировливые) по ул. Калинина от ТКЗ-4-5 до здания учебного корпуса в г. Липецке	Заменя трубопроводов отработавших промятильный срокситуатиции на трубы, итстольбенные по современной технологии (предичолированные) по ул. Космоннытов от ТК 3-23-1 до ТК 3-23-2 в г. Липецке	Заменя трубопроводов отработващих нормативный срок эксплуатация вы трубы, изготовленные по современной технологии (предполированные) по ут. Денулятская от ТК4-56-13 до ТК 4-56-13 до ТК 4-56-13 до ТК 4-56-13 до ТК 4-	Замена трубопроводов отработваших нормативаный срок эксплуятации на 13-урубы, итотовленные по современной 23 годиологии (предитолированные) по 13 годиологии (предитолированные) по 40 в г. Липецке	Замена трубопроводов отработваних нормативный срок эксплуатации ин трубы, изголеденные по современной технологии (предизолированные) по ул Панини от ТК4-44 до ТК 4-44-9л в г. Липецке
Обоснование необходимости (цель реализации)	3 Предусматривается тамен трубопроводое отработаших нормятный от осеременной технологии потройки госаременной технологии жиного местируменной жиного местири потром	Предусметривается тамена трубопроводов отработвация нормативаний срок эксплуатыции из трубы, изготовленные по современный технологии (предитозированные). Год постройки телнотрассы 1989. Телнотрассы эксплуатируются более 20 лет, строительные кометрукция клинов частично рязушены изголукция из мин. плиты объетшала и нарушена на большей части поверхности г/проводов.	Предусматривается тамени трубопроводов отработвации ин трубы, итотовленные по современной технологии (предитолированные). Год постройки итотораесы, 1982. Теплотраесы эксплуатируются более 36 лет, строительные конструкции ханалов частично разрушены, изовация из мин. плиты объетцама и инрушени на больцыей части поверхности тироводюв.	редускатривается тамена пуубопроводов риботпеших нормативный срок сплуатиции на грубы, изготовленные по эфеменной технологии гредическиты подтолнением теплограссы да постройки теплограссы 1967 да постройки теплограссы 1967 сплограссы эксплуатируются более 51 лет. гроительные конструкции каналов частичн тярушены, изоляция из мин. плиты зветишта и нарушена на большей части оверхности типроводов.	Предусматривлется замена трубопроводов отработвыши мормативым фож отработвыши мормативым фож от современной технологии и предусму предусму предусму потранением телнограссы. Год постройки телнограссы 1961. Телнограссы желинутируются более 57 лет, тротеглыне по конструкции выялов частично обветимам и инрушена на большей мясти поверхности тигроводов.	Предускатрывается тимени трубопроводов отработваших нормативаный срок эксплуитации и трубы, гитотовленные по современной технологии (предигомлением иземх потребителей требуется. Год постройки телпотрассы 1961. Требуется. Год постройки телпотрассы 1961. Требуется. Год постройки телпотрассы 1961. Трегонтельные конструкции каналов частично гражушены, тюзыщих из мин линты объетшили и нарушени на большей чисти поверхности тироводов.	Предусмятривлется чаменя трубопроводов отработавших нормятиваный срок эксплуативин из трубы, изтотовленные по современной технологии (предилонированные). В связи с я прадключением новых потребителей требуется. Год постройки теллогасси. 1961. тремент от телловация из мин. пипты отбетиваля и яврушени по ботьшей части поверхности тпроводюв.	Предусматривается замени трубопроводов отработващих норметивлянії срок силуатыщи на прубы, путотовленные по современныей технологии (предиголированные). Год постройки телногроксы 1961. Генпогрожеска хесплуатируются более 57 пет. строительные конструкции каналов частично разрушены, конструкции каналов частично разрушены пирущена из мин. питка обветшала и тировация из большей части поверхности гітроводов.		Предусматривлется замена трубопроводов отработващих нормативаций срок эксплуатации на трубы, изтотовленные по осоременной съглюноти (предизопированные). Год постройки теплотрассы 1994. Теплотрассы эксплуатируются более 24 лет, строительные конструкции каналов частично ракрушены, изорущем из мин. палты обветшала и нарушена за большей части повержности титроводов.	Предусмятривяется замена трубопроводов отработавших нормативаній трок. эксплуитацци на трубы, изготовленные по осеременной технологии (предитопарованные). Тод постройки тетнограска 1973. Тепнограска эксплуация маналов частично разуршены, конструдци маналов частично разуршены, провядия из мин. плитка объетиваля и парушены из большей части поверхности тироводов.	Предусматривается тамени трубопроводов отработвация изружитивный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по согременной стаклютии (предизопрованные). Год постройки теплотрассы 1973. Теплотрасса теплотрассы 1973. Теплотрасса усструкции таменое частично разрушены, конструкции таменое частично разрушены, тизовация тамин плиты обестилля и тирушена па большей части поверхности т/проводов.
Наименование мероприятий о	2 Техлическое перевовружение тециоматистрали № 10 ул. Гагарина- Липовекая от ТК 2-2 до ТК 2-32 (ЛГС)	Техніческое перевооруженне тепломатистрали М5 по ул. Неделиня . Ворошилова ТК 5-34 до ТК 5-34.7 (ЛТС)	Техническое перевооружение тепломениерми укал Татрина. МПС ТК 2-3 до ТК 2-4, под ж.д. путями (ЛТС)	Texhimeckoe nepeadopy.xemie  Termonarierpaniu no yn. Inpixobaa, 3  Baog no TK 2-48-2, yn. Inpixobaa, 13  I saog no TK 2-43-1, 110 yn.  Cysoposa, 16,18 or TK 2-5,6 go TK 2-5,6  I, 10 yn. Insipaea,12 or TK 2-7, 10 TK  2-7-4, 10 yn. Hestoro or TK 2-54 po PT  TK 2-55 (JITC)	теллическое перевооружение тепломатистрани по ук. Калинина от ТК 3-4-1 и до ТК 3-4-5, от ТК 3-4-1 (ОПС)	Техинческое перевооружение тепломагистрани по ул. К. Маркса от ТК 3-8-5 до ТК 3-8-7 (ЛТС)	Техническое перевооружение гепломатистрали по ул. Октябрыския . пл. К. Маркса от ТК 3-8, до ТК 3-6, от ТК 3-6, от ТК 3-6, от ТК 3-6. от ТК 3-10. ОПТС)	Техынческое перевооружение теплометистрали по ул. Клинина от ТК 3-4-5 до учебного корлусп, столовыя (ЛТС)	Техніческое перевооруженне текноматистрани по ул. Космонявтов, 39% от ТК 3-23-1 до ТК 3-23-2. UTCD	Рекомструкция по ул. Депутитския, 81,53, от ТК 4-56 до ЦТП ул. Киевская.Депутитски, от ТК 4-56-13 до ТК 4-56-16 (ЛТС)	Техническое переворужение теппограссы по ул. Дюаторя от ТКЗ- 19-5-1 до ТК-11-40 (ЛГС)	Техническое перевооружение теплотряссы по ул. Папина от тк4-44 до тк4-44-9а (ЛТС)
Ne IIVII	3,1.38	3.1.39	3 1 40 7	3141	3 1 42	3.1.43	31.74	3.1.45	3.146	3.1.47	3.1.48	3.1.49

	· 4	· • •				şî	1112				8
	see .	med. or		29		100			e da de		<b>6</b>
1C) 1 B T. 1. 30 1 C.BET 1 HABTEL 30 HOQ-	0,0	000	8 34 7	00	0'0	000	00	80	8	S /	î a
76. (без НДС) Остяток 'в т.ч. з финансия плять роввания лявть	0,0	0.0	0.0	0.0	0'0	0.0	0.0	90000	δ.0	0.	<i>E</i>
лх, тыс. ј План на 2023 г.	2 800.0	3.260,3	6 500,0	0.0	18 600,0	00'0	0.0	0'008	0.00	0.0	
гнояных цен План на 2022 г.	450.0	300,0	0'10s	0.0	0'000 6	0.0	0.0	9.0	o; o	0.0	
итий в про План на 2021 г.	0.0	0.0	0.0	0,000,0	0.0	0.0	0'000 6	0'0	00	8 750.0	
ю мероприи Плин ни 2020 г.	0.0	0.0	0.0	0,008	0.0	1 500,0	0'00\$	0.0	00	1 800.0	*
леходы на реализацию Про- финанси- ровано к 2019 г.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.008	0.0	8	388.	00	
лсходы на Про- финанси ровино к 2019	0.0	0.0	0.0	0.0	494.8	0.0	e;	0.0	0.6	000	
Brero	3 250.0	3.560,3	7 001.0	0.005 8	38 094.8	3 000.0	0.000.0	0'008 05	4, 388. C1	10 550.0	
Год окончиния реализации мероприятия	2023	2023	2023	2021	2023	2020	2021	3024	6100	2921	
Год начала реализации мероприятия	3022	2022	2022	2020	3011	2019	3030	3023	6100	2020	
ики оказатели после реализации мероприятия	8 085 (C	1) 219 2) \$6	1) 219							IUIK Loderx 5900	
жие характерист Значение и До реализации мероприятия	1) 426	1) 159	1) 159							IJJIK PLC-5 Allen-Bradley	
е техничес Ед. изм.	б 1) мм 3) м	1) MM 2) M	1) мм 2) м								
Основны Наименование показателя (мощность, протяженность, динмето н.т.).	5 1) Диметр 2) Протяженность (по триссе)	<ol> <li>Дивметр</li> <li>Протяженность</li> <li>(по тряссе)</li> </ol>	1) Дивметр 2) Протяженность (по тряссе)	ak cereii						гип контроллеров	
Примечание		рамких реллизидии вестищонного проекта карускара в комерскаружция питравеста реокистружция питравеста реокистружция питравеста реокистружция пиметра по 2021 № мм. L= 56 м с меноб труб на изтоголенные по временной технологии редитолированные) в г. Липецке	В рамках ревлитации иместиционного проекти продускатривается реконструкция теплотрассы от ТК 3.3-11 иг от Желабова с увеличением 2 дивкетра до 2021 у мы. L= 200 м с такжетра до уруб из итотовленные по современной технологии (предиголированные) в г. Липецке.	теплосывбжения, за исключением теплов. Реконструкция систем контроля и управления УВО с установкой более современного оборудования устиревлиего оборудования (отряботвляето более 30 дест) позволит повысить, и сиплить отклюустойчивость и сиплить затряты ил эксплуатацию.	Учитывая интуро индежность работы компрессорной стиции предусметривается замена поршиевых компрессоров ВМ 10-63/9 ст. № 1,2 работы бурга выполняется в 2 этапа) на новые винтовые типп ВВ4-008 Уз с улучшенными характеристиками. оборудование котлотурбинного цеха (КТЦ) ПП ЛТЭЦ-2.	Учитывля повышенную выряботку подкращовых путей склада извести химического цеха ПЛ ЛТЭЦ.2 и кран-балки рас ж бой продусмущается памен подкращовых путей и гран-балки на оборудование большей гругоподъемности	Монтаж нового бака неfтрапичтора V=1000 м3 на территории бакового хозабства АВО, покомит синить собственные иужды скомы боссоливания то сет возможности ж въпыной неfтрапичации клетьк и щелочных вод от бовышее учест	В ходе реализиции проекта будет очищен изманенкопитств. Же, что потволит отводить в него штановые вода осветителей в течение порядка 8 лет, сооружение химического цеха IIII ЭЦ-2.	Разработить проект и выполнить техническое перевозужение системы техническое перевозужение системы технического комптровы курбины Т-110/120-130-4 ст. № 4 длянгостикой состояния и праклызравлинем параметров, с длянгостики птолнениях датчиков и приборае Элексир отработавших более 30 илс. с устиновкой вторичных приборов, обозудавания и длянгостики в рушествующее шкапра принатариа.	В рамках проекта предполятитеся пленения использувама. ПЛК и молулей везодивления и бото современия пленения Сомпольдах на боте ГЛИК гобах 500. Кроме того планируется госудание подсистемы регранрования програмируемых гостических конгроллеров, управляющих работой турбогенератора ст. Жі	
Обоспование необходимости (цель реализация)	3 Для увеличения пропускной способности требуется увеличение динметров трубопровода (уместок ТС от ТК 8 до ТК 8-с тнужен - 6426 переходит в 6530).	Для реалитации переключения потребителе!  с кот Утновая ин кот Привокланьия (в смят  с ведостатком мощности источника для  подключения новых строящихся объектов к  системе теплючнобжения) необходимо  выполнить ректонструкцию учясткя  теплограсы с увеличением динметря.	и с пов к	твующих объектов системы централитованиюто Целью проекта является тямена первичных преобратователя типа Сапфир, замена преобратователя типа Сапфир, замена преобратователя типа Сапфир, передодом праметров в АСУ ТІІ, замена запорной праметров в АСУ ТІІ, замена за АСУ ТІІ,	Целью проекти является повышение надежности работы обществышонной компрессорной. Тод водя в эксплутицию крыфиченный прок службы и Торшиваеть компрессоры импотодити отработы перок службы и находятся в неудполяткорительном физическом состоянии.	Целью проекти является повышение интести, небоходимого для проведения ежедиевым работ подготоки рателья претворя итвестикового молоки, для обработки воды и осветантелях XBO Подкрыновые пути постатителях XBO Подкрыновые пути накодатся в экспруательние 1980 годя, а кран балка рет. № 001 с 1998 годя. Данное оборудювание в следствии интенсивной эксплуатации имеет большой износ.	М Целью проектя является повышение V нидежности ули небтранизации х претенерационных вод ссемы обессоливающей установы! Реплияния о проектя приведет к снижению утечек мислык в и щепочных вод в ДЛК, та счет применения п современых антикоррозионных покрасти.	Пламонаковитель Ме4 чаполнен шламом Пламонаковитель Ме4 чаполнен шламом пламонаковитель Ме4 чаполнен шламонаковителя сталя работы по очистке шламонаковителя сталя коможань. В 2017 году шлам с осетителей шламонаковитель Ме, емкость которого посталакет ботые, кум в жекторицо на подержим к 2024 году шламонаковитель Ме, что посталагет ботые кум в жекторицо на подержим к 2024 году шламонаковитель Ме Тув. Т о к 2024 году шламонаковителей предочистки в всек скам водоподготовки Предочистви в всек скам водоподготовки Прамонаковителя Ме4 от скоппашегося шламона	Мероприятие выполимется с целью обеспечения прумвирования прометров в одной бате данных и вотможности диатностики состояния оборудования.	АСУ ТІІ ТІ ст № 1 ЛГЭЦ-2 ремлітовани в 1999 голу на базе программацуюмых полических контрольной СПКР Рыс. 5 Аlien Влабеу. С момента реалитации оборудование В АСУ ТІТ не модерицировалось. Срок глужбы оборудования близок и приводит к поломкам диминова и модулюх карайськам доставлять к поломкам диминова и модулюх карайськам доставлять к поломкам доставлять и продужка оборудования и ПО прекращены и придоступны к продляж. При отсутствии ЗШ при недоляюжным оторитивная люмен вышершего из строя оборудования, что в сслоко очередь может повлечь пакрийный отсутнием трубовпретити	
ь Наименование п мероприятий	2 Техническое переворужение теплограссы по ул., Угловая от ТК 8 до ТК 8-0 (ЛГС)	Техническое переворужение теплотрассы по ул. Вавыпова от ТК 1-19 до ТК 8-1-20 (ЛГС)	Техлическое перевооружение теплосети по ул. Желябова от ТК 9. 14 до ТК 8-3-11 (ЛТС)	Реконструкция или модеринчация сущес Реконструкция систем контроля и управления XBO (ЛТЭЦ-2)	Реконструкция общестинцюнной компрессориой с заменой поршиевь компрессоров на винтовые (1,2,3 этапы) (ЛТЭЦ-2)	Реконструкция подкрановых путей склада извести (ЛТЭЦ-2).	Реконструкція улів нейтраціяці ретенеритівных вод скемы обессоливания (ЛТЭЦ;2)	Очистка шламовакопителя № 4 (. 000м куб) (ЛТЭЦ-2)	Реконструкція системы мехлинческих величин ТГ-4 (ЛТЭЦ- 2)	Техническое перевооружение АСУ ТП Т ст.Ж. I ЛГЭЦ-2	
Λε π/π	3.1.50	3.1.51	3.1.52	3.2. p	3.2.2	23 23	6. 6.	2,5	3.2.7	6, 6, 6,	

¥ t		ov each				** * j	The street will be a second of the second of		
B T.t. 3B CUET ILANTEL 3B HOQ. NAIOUTEHHE	8		00	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	00	0,0	0.00	000	
0. (0e3 НДС) Остаток в г.ч. зв. финансы сист рования платы за под клаченения на под н	0'0	000	0.0	00	o'o	0.0	0.0	0.0	0.0
лх, тыс. ру План на 2023 г.	o c	00	0.0	0.0	0.0	0′0	0.0	0.0	20 000.0
11Ллян на 2022 г. 16	10 000.0	12 500,0	0.0	0.00	o;	9 700.0	2 000,0	0'000 \$	10 000.0
лии в про План на 2021 г. 15	2 200.0	0,00,0	0.0	0.00	0.0	1 000.0	1 000.0	2 000.0	0.950,0
План на 2020 г. 14	0.0	0'0	0.0	00	0'00'9	0.0	0.0	0.0	0'0
План на 2019 г.	00	oʻo	1.520,0	1 494,4	678.5	0'0	0.0	0.0	00
Про- финлиси ровано к 2019	0.0	ô ở	0.0	0.0	e e	0.0	0:0	0.0	0.0
Brero	12 200.0	15 000,0	1.520.0	1 494,4	7 178.5	10 700.0	3 000,0	7 000.0	9,056 25
Год окончания реализации мероприятия	2022	2022	500.9	2019	2030	3022	3033	3933	2023
Год начала реализации мероприятия	3031	2021	2019	2019	2019	2021	3031	3021	2021
оказателн после реализации мероприятия	7000	1DIR Lodenx 5000							
Значение п до реализации мероприятия	IJJK PLC-5 Allen-Bradley	IJIK PLC.5 Allen-Bradley							
Ед. нзм.									
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Тип контроллеров	Тип контролисров							
Примечиние	рамках проекта предполагается мена используемых ПУК и молулей одабывающа на более совеменную инску. СоштоПьекх из буте ПУПК и молулей установые подпетсимых политесках изпаческах дотнесках испрамянуемых дотнесках изпаческах дотнесках изпаческах подпетата ст. №1 Липецкой ГЭД-2	В рамких проекта предполитается     Тимена пистовта уемки ТДПК и можулей     выодновые по более современнуе     линейку Соитопьдейх на бузе гДПК     гомом, ромк того плинируется     программируемки догических     программируем догических     представлений догических     представлений догических     представлений догических     представл	В римких проекта планируется такупка и устиожел ПО ОЖСІЕ на сервере с и операционной системой в выше. Создание ЕД прохимых праменяю в СУД ТП ЛГЭЦЗ на современной версии ПО позволит создать хранилище пруменых и ремонтопригодность аппаратиой части.	В рамких реализации инвестиционного проекта предусматривается тамена устревшего коммерческого утля учета газа на ГРП III "Елецкая ТЭЦ"	В рамких реалитации пивестищовного проект предусматривается томен устровы и управления с предусматривается томен и управления с предусматривается томен и управления с томен и управления с может и управления кобельных пиний с в язи, к управления кобельных приборов в комплекте с первиченым прифоров в комплекте с первиченым техногогических тацит и ссинавлятий, электропрыводов шиберов и в воздуховодих и клипинов на техногодих перед горепкамий.	В рамких реплизации пивсстиционного проект предусмитривается заменя выработиваного свой ресурс оборудования, находящегося в неудовается орительном техническом остоянии. Осветитель ВТП-250 ст.М.2, участок XBO КТЦ	Зимени выриботившего свой ресурс оборущавляще фаспраценительное устройство РУ - 0,4 кВ ГПЦУ). Няходящегося в верудовательном техническом состоянии, на хомилехное распределительное устройство. РУ - 0,4 кВ ГПЦУ электрического цеха ЕТЭЦ.	Реконструкция осветинтеля в части автоматического управления допровыванием химических реагентов, подавлених для обработки исходной воды.  Осветинтель ВТП.250 ст. М. 1, участок XBO КТЦ.	В рамках реализации мероприятия предускатривается разпработки и выедренние ватоматизированных (астем возгрозы и управления посодой КТЦ III ЕТ 341, берегозой иносодой КТЦ III ЕТ 341, помецетельной ктосной КТЦ III ЕТ 341, помецетельной ктосной КТЦ III ЕТ 341, помецетельной ктосной УТС IIII ЕТ 341, помецетельной кабельных трасс, продудомение ки полозинтельным механизмам и приборам механизмам мех
Обоснование не обходимости (цель реглатации)	АСУ ТІЛІК ст. Меі. ЛІТЭЦ-2 ревлитованя в 1998 году на бото программирусных потических контролисров (ПЛК.) Р.С5. Аlfen-Bradley C моменти ревлитини обордование В АСУ ТІП не модрупавании обордовании обрудования ст. потомхам диннятескому что приведит к попомхам кинлов на модудах варцебывода, ст. потичения потичения оборудования и ПО пресидержах оборудования и ПО пресидения при АСУ ТІП К. ст. № 1 становится девозможным оперативная ламеня выщещего ит строя оборудования, что в серою очереды может повлечь дварциный строя останов котловарстати	АСУ ТП ТГ ст.№3 ЛТЭЦ-2 реалитования в 1986 году на бля си программануремых погических контрольноров (ULIX) Р.С5 Анген Втайсу. С моментя реалитации оборудование В Стужбы оборудования блиток и критическому, что приводит к поломкам ли клановы в момутом карайскам соборудования и ПО прехращены при поддержка оборудования и ПО прехращены при поддержка оборудования и ПО прехращены при поддетутных и праводять При котустия и при при при при при при при при при п	В Испольчуемое в инстоящее время ПО Олисе и совместимо тольку с операционной системой от (ОС) WindowsServer 2003, ие поддержаваемое WindowsServer 2003, ие поддержаваемое устиствующего сервера ист возмежение и имеющием сервера, т. к. WindowsServer 2003 для имеющием сервера, т. к. WindowsServer 2003 для иссовместимо с имеющимся оборудованием регистимо с имеющимся оборудованием регистемов.	У тел коммерческого учёта гата на ГРП III «Ебецкая ТЭПр вледей в эхсплуатацию 31 июля 2004 г. Данный учел был построен на бате корректора СПТ—761 «Одотиты» и пробрязователей даменца "Мстран. 100". Срок службы данных приборов 12 лет. В случае выхода и терра корректора СПТ—761 ини преобрязователей даменца "Мстран. 100", оперативый ремоит утал учёть, с тименой выдецкий из стром пробрязователей даменца "Мстран. 100", оперативый ремоит утал учёть, с тименой выдецкий из стром продприятиями— и прогорязователя и предприятиями— и прогорязователя предприятиями— и произоветствами потакамение от на инивостичный, но другой модификации, что польчент та собя вобходимент со на мналогичный, но другой модификации, что польчент та собя вобходимент организации с трывлечение стециализированной организации учёта тата и привысчение стециализированной организации с труктовым проговорных условных с поставщиком грани при при предостительным финансовым запратими с учётом готивациком грани предостательство приведёт к дополнительным финансовым запрательство приведёт к дополнительным грани при при предостательство приведёт к дополнительным грани при при предостательство приведёт к дополнительным гранизеремы и запрательство приведёт к дополнительным гранизерем запрательство приведёт к дополнительным гранизерем запрательство приведёт к дополнительным гранизерем запрательным гранизерем запрательным гранизерем запрательство приведёт к дополнительным гранизерем запрательным гранизерем гранизерем г	В пи соттов доли и управления водогрейных водогрейных водогрейных водогрейных водогрейных водогрейных водогрейных водогрейных водогредиваний день динные стетодивший день динные устов и спижает и втаратирует бестеханую работу в теплоснобжения в целом.	После проведенной в 2006 г. такены системы перемешнания реагентов и осъждения инмам в советлителе, в процессе тукинутации, был выявлен рад недостатков его работе (повышенное содержание взъещенных веществ, учеличение содержания желета), усудщающих качество обработанной воды.	Цель реалитиции мероприятия - тамена заработвытеле съой ресурдовании, находищеста и екупальтом техличестком состоянии элехтрооборудование РУ - 0,4 кВ ГЩУ находится в электруатици с 1954 года, мерольно и техлически устрено Рекулктт зыполнения мероприятия - повышение надожности штания устройств ГЩУ Олоктроемечники; еклемежнине, система АЦПСКУЭ. ВАЗП, аварийное освещение), повышение безопалосты работы оперативного персовала.	Реконструкция осветлителя ВТП-250 СТ.Ж1 в чисти натоматического управления дочированием химических репентов в осветлитель.	В притавля отсутствие постоянного оперативного персонала в теплофикационной оп и беретовой насоставля, а также непитильную и отсутальную поряживый контроль и состоянием и режимом работы оборудования невозможен предоставляющим продудования невозможен предоставляющим пре
Наименование мероприятий 2	Техническое перевооружение АСУ ТИТК ст.>6 1 ЛТЭЦ-2	Техническое перевооружение АСУ ТП ТГ ст. № 3 ЛГЭЦ-2 Сочдание БД архивных параметров АСУ ТП ЛГЭЦ-2		Реконструкция ГРП с заменой утла учета гази (ЕТЭЦ)	Реконструкция водогрейных котлов Из 11 М2 в части системы контроля и управления (БТЭД)	Реконструкция осветлителя ВТИ 250 ст. Ма. (БТЭЦ)	Реконструкция ГЩУ (глявный цит управления) (БТЭЦ)	Реконструкция осветингода № 1 в. части патоментиящии подачи кимрентентов (ЕТЭЦ)	Автоматизация насосных стищий Блецкой ТЭЦ (теплофикационная НС; берстован НС, повысительная НС) (БТЭЦ)
n/n	۵ در د	3.2.10	3.2,11	3214	3.2.15	3216	3.2.17	3.2.18	32.19

				<b>.</b>	i daar	v Ša		- 1,	2.5 m 1000					2
С. руб. (без НДС)  Остаторк В Т.Й. за финанси: 1 на рования (за за з	0.0	0.0	0.0	. 0.0		×. 🔏	0'0	0.0	<b>**</b> 60	000	00	900	0.0	80
6. (без НД/ Остатом финанси- рования	0,0	10 000,0	0.0	0.0	0.0	000	0.0	0'0	0,000 0	0.0	00	0'0	0.0	000
нах, Тыс. ру ПЛан на 2023 г.	0,0	10.000,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1 500,0	0.0	000	000	0.0	0.0
Нояных цен План на 2022 г.	1 700.0	1 300,0	13,319,3	0'0	0.0	0.0	\$ 000.0	0.0	0.0	0.0	0°0	0'0	0'0	0'0
тий в прот План на 2021 г.	800.0	0.0	0.0	0'0	51 000,0	0.0	300,0	0.0	0'0	0,0	1 960,0	9,200,6	2 500.0	00
о мероприя Плин ни 2020 г.	0.0	0.0	0.0	0.0	3 500,9	- 0.0	0.0	4 000.0	0.0	2 500,0	7 040.0	400,0	300.0	3.500.0
та предоставления пр	0.0	0.0	0.0	3 400.0	0.0	\$ 600,0	0'0	3311,0	0.0	300.0	0'009	6'6	0'0	0.003
тходы на Г Про- финэнси- ровано к 2019	0.0	0.0	360,0	280.0	1.349.5	0'6	0'0	0.0	0'0	0.0	0.0	6'0	0.0	0.0
Brero	2 \$00.0	21 300.0	13 679.3	3 680.0	557495	\$ 600.0	\$ 300.0	6.211,0	61 500,0	2,800.0	19 690.0	3 609.0	2 800.0	4 000.0
Год окончивния реализации мероприятия	2022	2024	2022	3019	3021	2019	2022	3020	2024	2020	3030	3021	2021	2039
Год начала реализиции мероприятия	2021	2022	2018	2018	3018	2019	3021	2019	3023	3019	901	2020	3020	6.100
ие гоклантин переприятия мероприятия в	0	1) 219			<u> </u>		винозная		10+13			1) 530 2)36.	30.7	
не характерист Зно Вно ре для мероприятия		1) 219 2) 3834			co		Релейная		00			1) 478	TTE (1	
Ед. Взм.		1) mm			Гкпл/час				Гкал/час			1) MM 2) M	1) мм 2) м	
Основны показителя (мощность, протяженность, днаметр и т.п.)		1) Дипметр 2) Протяженность (однотрубн )			У становленная мощность		Тип схемы защиты		Телловля мощность котлоагрегата			1) Дипметр 2) Протяженность (по триссе)	1) Диаметр 2) Протяженность (по трассе)	
Примечание	В рамках проекта предупатили 2, 3, 6 предусмитривлетсиреализация 2, 3, 6 омердей проекта по модеринации ППУС ПП "Елецком ТЭЦ" 15380706, 425600, 055, СЭ В Т ч, прокладка отпического клёсдя от ГРП до коммуникационного утая ПК-5	В рамках реалитации инвестиционного проект предускатривается замена трубопроводов отработвацих порядивается замена трубопроводов отработнации на профед, изстоложенные по современной технолостии из сшитого политинена) в г. Данков. Пожарымій водовод проходит по всей територии Динковской ТЭЦ	Проведение технического перевооружения узгов регулирования доявления в сетях гизопотребления котельных ІЖ и ЮЗК г. Липецха	Проектом предусментривлется устиновки двух коммерческих укигразвуковых узлов учети шитьевой воды на хотвытовке нужды на ЮЗК и перевретки трубопровода пожарных иправлется.	Техническое перевооружение кот. Угловы по ул. Шехановы, 59 в г. Инпецка прагускарувают замену котля ТВТА-8М АК эн более современный котел большей мощности.	Замена устаревлитк приборов коммерческих уллов учета газа котельных города Липецка	Замена устройств лащиты 1РУ-6кВ 2РУ-6кВ Юго-латадной котольной г. Липецка на микропроцессорные	Демонтиж полв, демоитиж участка сетевого трубопровода за котельными пречтими ст. № 4.5 Привоклальной котельной г. Лисцеца, ментиж пового участка сетевого трубопровода, в тикже восстановление полв котельной.	хинческое перевооружение коттровно рудичение коттрови по ул Прехова, 59 в г. писцие предусматривает замену гля ТВГМ-8М Ж4 на более временный котел большей ощности.	В рамках реализации мероприятия предусмотрен монтлаж кран блыки на Северо-пападной котсанной г. Липецка. калочовощий; монтаж поддолючым ходом 30 м. поперечиым ходом 12м.	В рамких выполнения меропрыятия необходимо заменить эток-тродинители коток ВН № 100 № 1.2. 3 Северо-Западной котельной г. Липсцка из напражение 0.4мВ. липптиз из отприрадожащих филиаму ПАО "Квадра РУ ЦЦСУ", смонтировать на каждый дымосос частотитеренулируемый привод, поддержания гаранных параметров: двабоние воздуха, разожение в токке и интерировать в нее существующие частотно-регулируемые приводы дутьевых вентиняторов.	В рамках реалитации меропрыктия талланцования тимени трубопроводи сетеой воды Привоктильной котельной на всисе сетелах насесов с увеличением дилметря с о 478.88 ив об39.88. L= 3.6 мп (ЛТС)	Техиеревооружение с лименой трубопровода подпиточной воды на велее подпиточных насосов с уменьшением дивметра с о 377x6 на о 325x6. L= 17 мп (ЛТС)	В рамких ревантации инвестиционного проекта предусмятривается ямена РДУК-2В. 100. ДПСК-50, улля учет птат с расходомерымы устройством Ду/ 100, апторной праводу др. 100, др.
Обоснование необходимости (цель реллизации)	Проект по созданию промышленной- пиформационно-управляющей сети Елакой ТЭЦ (ПИУС) разработам в 2011 году В настоящее время религуована 1 очереда проект В сами с илинируемой реконструкцией ГРП неебходимо солдание нового сегмента ПИУС.	жий	Сети плопогребления котельных ІК и ЮЗК  г. Липецка парегистрированы в государственном ресстре органа Ростемирора, яки ОПО. Проект рекомструкции выполняется в цемх приведения в соответствие с требованиями правил эксплуатиции ОПО		В инстоящее время из котельной «Утловаю» существует дефицит мощности. В целях и обеспречения индеждого беспрефобиюто теплоснибжения отредовтелей планируста провести техническое переворужение с заменой котельного агретата ТВГ-8М на более современный котел большей мощности.	Эксплуятируемые приборы из коммерческих учлих учета тата Привоктальной. Северо- пападной котельных работног более 11 лет и  спяты с произволестел. В случате выкода из  стром ремоит будет неволюжим и согласно  прореблемого тата устаневлявателя но  потроблемого тата устаневлятительным  привести к эничительным неоффективным  интратам.	В настоящее время ячейки 1РУ-6кВ 2РУ-6кВ (Ого-Западной котельной имеют регивную скему ташигы, которая эксплуятируются более 25 лет. Региейна скема ташигы турекует 3 Ктривлечения стороннях организаций для троведения ремонта и нападки. Замена ин микуопроцессорные устройства позволит 7 спитить титриты на ремонт и облуживание, в спитить титриты на ремонт и облуживание, в также повысит зайсями устройства позволит устроборудования котельной от повреждений.	Сетевой трубопровод за котлами Привоженный котельной эксплуитруется Уб. лет (смоитрован в 1966 году), за время в эксплуитации на нем гозваните, свищи (часть котольстора, расположениях за котельными запредугами ст. № 1,2,3 Были замененя в 2008 уграноду)	В настоящее время на котельной «Угловав» уществучет дефицит мощности В целах обеспечения издежилого бесперебойного теллоснамбежи дотребителей планируется провести техническое перевобружение с паменой котельного дерегит ТВГ-8М на более современный котел	В инстоящее время ремонт котлов IITBM.30 по- т. Мет. 3. проитводится с устиновлей и применением временных ГТМ Всс 1-ой секции конвективной части 360 кг, ядвижка пряствором 500 кг.	В настоящее время ин дымососих котлов из из из в 18 мастоящее время ин дымососих котлов из из из серор-запидной из из из из серор-запидной из	Необходимость реализации мероприятия обусподеня повышенными потермян дамления на всис сетемых инсогов Привосклимой кототацой, саязинаными с недвестительной пропускаюй способностью существующих трубопроводов (год вводив в желлуатицию - 1963)	Необходимость реализации мероприятия обусловлени неоднократиям устранением санцей из вслее подпиточных инсосов и Привосклальной котельной (тод вводя в эксплуатицию - 1963)	В Предускатуваатся тамена уствевших регуляторов дамления тата типа рДУК. РДБК. предосравнительно-тата тата типа дрегуляторов тата типа дрегуляторов тата типа дрегуляторов тата тата тата тата тата тата тата та
Навменование мероприятий	Модеринящи систем и сетей обработки данных (БТЭЦ)	Техперевооружение пожарного водовода по территории ДТЭЦ ДТЭЦ)	Теханического перевооружения учлоз регулирования дваления гля с установхой регулирующих явслоно на газопроводях в ГРП Юго-Запланой. Привоклальной котепьны (ЛПС)	Техинческое перевовружение уди учета питьеоб воды на Юго- Западной котельной. (ЛТС)	Техиического перевооружение коти ТВТ-8М ст. ЭЕ на котел мощностьке 12 Гкал/ч на котельной Угловах (JTC)	Реконструкция коммерческих уллов учета пта Привоктальной. Северо- Западной котельных (ЛТС)	Реконструкция схем релейной защиты вчес I РУ-6кВ 2РУ-6кВ ЮЗ (42 шт) с применением михропроцессорных устройств. (ЛТС)	Замена коллектора сетевой воды та котлами ТВГМ-30 ст. Ме4.5 ПК d 377x9-18п м (ЛТС)	Техническое перевооружение котельной с такеной котла ТВТ-8М Жей на котел мощностью 10+12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	Техническое перевооружение Север Зипадной котельной с установкой крин (ЛТС)	Техперевооружение тяго-дутьевой системы котлов КВГМ-100 Aé4, 5, 6 Северо-Запидной котельной (ЛГС)	Техпереворужение Привоктильной котельной с твыем то трубопроводя сетевых пиносов с увеличением дивметря до 0530x8 (ЛТС)	Техперевооружение Привоктильной котельной стаменой трубопровода поддитгочной воды на всисе поддитечных насосов с уменьшение дивметра до 0325x6 (ЛТС)	Техническое перевовружение улюв регулирования дваления итал на газопроводах в ГРП и ГРУ котельны по ул. Семвшко и Угиовой (ЛТС)
Λε π/π	3.2.21	3.2.23	3.2.24		3.2.25	3,2.26	3 2 2 7	3.2.28	3.2.29	3 2 31	3.23.2	3.2.33	3 2 3 4	3236

· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1507 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	7-7	a <sub>a</sub> n				* .1	#			4
В Т.ч. зи счет лизяты лизение			0.0	00	8	0.0	0.	2 N2 ·	0.0		
реб. (бет НДО) Останок финанси счет г. рования длягь дв пра	8	000	399 313,0	0.0	00	00	00	00	00	00	
лх, тыс. руб План на 2023 г.	0.0	o,	341 748,3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	00	0.0	
103ных ценя План на 2022 г.	00	0.0	304 535,3	0.0	00	0.0	0.0	0.0	0'0	0.0	
Плин в прогн 2021 г. 15	1.260,0	3 300,0	384 805.0	0.0	00	14 000,0	0.0	0.0	12.500,0	0.0	
о мероприя План на 2020 г.	300.0	300.0	215 910.8		14 000.0	0.0	0.00.0	3 600,0	2 500,0	00	
реализации План на 2019 г.	°°		141 321,6	12 041,7	1 500,0	0.0	0'00's	300,0	00	32.926.0	
лескоды на р Про- финанси- ровано к 2019	00	0.0	52 847,6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	00	490,0	
Beero 11	1 \$69.0	3 600,0	1 740 381.6	12 041,7	15 500,0	14 000.0	7 000.0	3 850.0	15 000,0	33416.0	
Год окончания реализации мероприятия	20021	2931	жусноснорж	3019	2020	2021	2030	2020	2021	6100	
Год начала релаизации мероприятия	9050	2020	ности объекто	2019	2019	2021	2019	3019	3020	2018	
тики после после и по	m		ской жфектив		2	25.				9.057.20	
зне карактерист Значение п до реализации мероприятия	et:		и и энергетиче	1 401	1 401	1 401					
ЕД. ВЗМ.	ii		н нвдеженос	F.V.	3/1.	T. Y. T.				Гкал	
Основные поклане протяженность. Дивместь т.п.	оличество стевых ипсосов		ачений показателе	Порежог толл за сист порегрузки провоздушной смеси	Пережот топи, та сист перегрупия сист отводя провочдушиой смеси	ережог топл. за нет перерузки ист. отвода врокоздушной меси				вре в гепла в в в в в в в в в в в в в в в в в в в	
Примечине	В рамких реплиящии мероприятия необходимо чилинировять на кот по уул. Семашко устиновку трех насосов с меньшей нетотой вращения двигителя, поводающих годироживить стибильный и требуемый нидовятелий реминеский реминеский реминеский реминеский реминеский ремине предусмотреть от часточно-регулируемых приводов с патометимой поддержания заданного даконния инстиния и технологическим АВР	В рамках реализации мероприятия вобходимо эпиланировать реконструкцию существующей схемы управления сетабыми востоями 841. 2, 3. 4 котельной Утлювая с устиюкой честотно-регулируемых приводов, автомятикой поддержания и девления ин магистаниии и девления им нагистаниии и реконолическим АВР	вющею среду, достижение плиновык зи	В рымких решитиции инвестищонного проекти предусметривается проекцение реконструкции подограватала ПСТ М и провоб турбина ПТ-80100-13013 г. М з котпотурбинают цека (КТЦ) и п ПТ ЛТ-91,2 с цельо поключения полидиния пара в турбку отвода паровоздущной смеси в обход трубного пучки	В рамках ревлигации  имастиционного проедган редоментрудици в части ПДР  подогреателей ПСТ № 1.2 паровой грубили ПТ-801 10-130/13 ст. № 2  ЛТ-31/2 с целью неслючения попидыны про в трубку отводя проводущина про в трубку отводя проводущина про в трубку отводя проводущина про в трубку отводя проводущиной смеси в обход грубитот ручка. Постажка и САР выполидаются на одном подогревителе ЛСТ № 1 провой трубины ПТ-801/100- 110.13 ст. № 2 котлотройнного цеся (КТЦ) ПП ЛТ-31/2	зыкжх реализации вестиционного проект адусьятривьется проекта удусьятривьется проекдение конструкции подогреателя ПСТ № 8.2 колиструбинного цека (КТД) ИТЗ-12.2 с ценно исключения падания пара в трубку стеадя горания падания пара в трубку стеадя убеку стеадя	Проектом предусьятривается за памена ин каждой из линий со стороны Липецкой ТЭЦ-2 полу- комплектов, диферсициальных тащит линий (ДЗЛ) на микропроцессоринь терминальы диференциально-фанык тащит (ДФЗ), с установкой дополнительного оборудования ВЧ сакти из каждой из линий в ВУУ-110кВ электроцеки ШП ЛТЭЦ-2.	и. Проектом предусмятривается реконструкция инфтового оборудования установленного в даминстративаюм здании ПЛ «ЛТЭЦ- 2», отработвашего назначенный срок службы.	Проектом предусьмитривается установка частотного регулируемого привода для упрывлени режимы работы ясиндронного дангателя СН В- го подъемя на ЛТЭЦ-2	Предлагиется осуществлять подогрев хотиптелей воды, петовычусьей для нодитки теллосети, не прямой сетевой воды, пофитиой сетевой воды, пофитиой сетевой воды на входе в ПСТ турбин ПТ-80100-130/13 ст. № 2.3 и Т-110/120-130-4 ст. № 5.2 и т-110/120-130-4 и после ПСТ турбин км. хто реалитовано сейчас. п до ПСТ турбин	
Обоснование необходимости (цель регантации)	В инстоицее время в котельной Семпиро Эксплутируются 2 иностития АК 9124. 2508 ВАЗСО-132,02 (подичи 57 м. кр6/час. изтор 60 м. мощность эддигт 132 кВ7/ч, частота вращения 3000 обычи 10 изторгаму один изторгаму один изторгаму один изторгаму пребусе. Потребютеть в ГВС для нужд городя Состивает не менее 600 м. мене тот праводом превышиет не менее 600 м. мене тот праводом произодителем Высокам настота вращения двигителя предотах торипальных доротих годишпинков индереробителей и уменьшения изности и бесперебойного теплосибжения присося и потребителей и уменьшения изностя и потребителей и уменьшения изностя и потребителей и уменьшения изностя и семьшей частотой вращения двигителя.	В инстоящее время на котельной "Утловыя" эксплуттруются ватоматыля управления сетевыми насосыми Жеі. 2, 3, 4 на бизе контроликро ТЕКС ОН-СКЗ вь отвечающия современным требованиям надежности и экспомичности. Замена ватоматими управления сетевыми насосыми выполнается в целях надежают и бестеребойного теплоснябжения игръебителей, экономин экскрунеской эмертии и уменьшения игнося насосов и чапленых частей к иним.	снижение негативного воздействия на окруж	елью проекта является уменьшение павления в Т-отборах, доведения в Т-отборах, доведения семператураного напора и гидраалического опротивления ДСТ до нормативанск начений, как следствие - синжение пережоющия»	Цевью проекта является уменьшение давления в Т-отборах, доведения темнературного напора и гидравлического сопротивления ПСТ до нормативных топлива как следствие - сынжение пережога топлива	Цевью проекта является уменьшение давления в Т-отборах, поедение температурного напора и тигравлического сопротивления ПСТ до нормативым тимений, как следствие - синжение пережога толиная.	не сповышем для выполнении работы является по 17 года, подинесние от свети мильным бог СБ БС <sup>27</sup> . Пипацов РДУ, пипаля ПАО "ФСК ЕЗС". Версие-Донско- МЭС, фильныя ПАО "МРСК Центра". линецизенное, филинан ПАО "Кадра". Линецизенное, филинан по пипедкая генерация", ала ПАО "	Мероприктие выполивется на основании испочении кисичении испитательной лаборатории ООО ИЦ «Инфу-Эксперт» от 30 8,3018 г. В процессе бебледования лифт вывысным иссортаетствыя и невыполненые требования, иссортаетствыя и невыполненые требования информационного стотовые к лифу, устоя пределения состояния бобудования лифта, вызылены дефеты, износ и коррозии оборудования лифта, Невыполнение работы по замене лифтае влечет ча собоб штрафыне санкции Ростехнадтора.	Целью редлигации проекта является иниципально синтра реактросняй униципально синтра рексор достронный потребляемой и техни электросняй кения, исключив дросселирование рабочей среды (обрудования, обеспечить кацакцицем реактым эксплуатации оборудования та собрудования та	Цевью проекта жаляется снижение расхода оптивы на экупотегниции эт сег оптивыта экупотегниции т сег оптивыта подогревателях турбин в сетемых подогревателях турбин в петомации можент сетема вода в сетемых подогревателях турбин подогревателя до температуров, выше той, котория требуется для потребителя сотласию утвержденного температуров, тактер турси того, чтобы перетретая сетема вода стдаля того, чтобы перетретая сетема вода стдаля честь своего телля в подогревателях исходной жотителею вода и ТСК в тут стдалог за счет этой переднени телля сетема вода потребителю.	
Наименование мероприятий 2	Техперевооружение котельной Семпико с эменой группы сетсвых нясосов (JTC)	Техніческое перевооружение котельной Угловак с таменой патоматики управления сетевыми насосими (ЛТС)	о группе 3. 4. Мероприятия, направленные на с	Реконструкции ПСТ-1 паровой турбины IIT-80/100 ст.Ж.3 в части изменения системы отвода паровоздушной смесы ЛТЭЦ-2	Реконструкция ПСТ-1 паровой турбина IT-8010 ост. Ж.з. в части изменения системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2.)	Реконструкции ПСГ-2 паровой турбины III-80/100 ст.Ж.2 в части изменении системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2)	О Техинческое переворужение защит да ВЛ-110кВ Т°34,2 Левям, ВЛ-110кВ ф Тромания и ВЛ-110кВ ф Тромания и ВЛ-110кВ ф Тромания вы Микропроцессорные терминалы да Задова ВЛ-110кВ ф Тромания вы ВЛ-110кВ ф Троман	Реконструкция здания инженерио- бытового кориуса ЦП ЛГ°ЭЦ-2 с таменой лифтового оборудовлиця	Техническое перевооружение СН II подъема с установкой ЧРП ЛТЭЦ-2	Реконструкция схемы подпитки теплосети с устиновкой подогреантелей хозпитьсвой воды (ЛТЭЦ-2)	
7 N T T T T T T T T T T T T T T T T T T	3237	3.2.38	Всего п	1.1.4	1 2	4.1.3	4.1.4	\$11.5	41.6	£	

si v	20 1 232	* 4	29 (6)		1265				1.2 24.1		a v	eg
			~			-	5-1, 19-4		5x			
С) В Т.ч. зв счет пляты зв под- ключени	000	00		0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	90	0.0	8 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2
уб. (без НДС Остяток финанси- рования	0	0.0	000	0.0	0.0	0.0	000	. 00	0.0	0.0	0.0	. 00
лих, тыс. ру План на 2023 г.	0°0	0.0	60 000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	000	0.0	0.0	0.0	00
10 3 нь к цен 12 о 2 г. 16	60	0.0	0,000 00	00	0.0	0.0	0'0	00	10 000,0	3 000.0	0.0	0.0
лии в прогл Плин ни 2021 г.	0.0	8 000.0	3 500.0	0.0	0.0	0.0	0,002.6	2 450,0	0.0	0.0	0'0	o.
о мероприя План на 2020 г.	0'0	0.0	0'0	4 000,0	0.0	3 400,0	0,090	100.0	2 000,0	0.0	0.0	0.0
ое олизации План на 2019 г.	1312.8	0.0	0.0	8 001,5	6 960.0	450,0	00	00	0,0	0.0	7.500,0	718.8
псходы на р Про- финанси- ровано к 2019	340.0	841.0	000	00	611.0	0.0	0'0	0'0	0.0	0.0	0'0	00
Brero II	1 652.8	S 841,0	123 500.0	12 001.5	7 571,0	2 850,0	10 190,0	3.150,0	12 000.0	1 000.0	7.500,0	118.8
Год окончания реализации мероприятия	6100	3031	202	2020	3019	3030	3031	3031	2022	2022	5016	5019
Год начала реализации мероприятия 9	2018	2018	1200	3019	3102	3019	2020	9705	3020	2002	2019	2019
ики окластв после реализации мероприятия	i										İ	
зне хорактеристы Значение под до реализации мероприятия м	ı											
е техничеси Ед. нзм.												
Основны Паниенование показанта (мощность, протяженность, дивметр и т.п.)												
Примечиние	Проектом предусматривается аыполиение следующих работ.  1. Замена трансформаторога года клисса 0,5 из ТТ клисса 0,2,2. Устножа твыерительных преобратователей III типи ВВ542-МІ с подключением ТТ и выдачей с годаключением ТТ и выдачей в унифицированного сигнала 4-20 мл в унифицированного сигнала 4-20 мл в рянфар и паднаной угутами. 5 при пережде с енеротора в моторыми режим и таданном значении обратной режим и таданном значении обратной мощность, выдаче из АСУ ТП технологической сигнализации обратной мощность, выдаче из АСУ ТП технологической сигнализации офоторы и секумот обътатора в сехомы ташит ТГ ст. Уоби 1-5 в цепт разрачном тот сети.	Проектом предусмятривается установка проточных датчиков в и помещении насосной водопонижения (КТЦ Линецкой ТЭЦ-2) прудатуробородод сбросной воды. Установка контрольной контрольной предупемящи для передачи данных, отведение воды от датчиков.	Предусматривается реконструкция сехым теплосиябжения ЛТЭЦ-2 с цельо работы по графику теплосиябжения 13070°С с д изменением существующей техноогической сехым трубопрововодов и установкой доля догорева сетевой воды, оборудование колтогурбинного цеха IIII ЛТЭЦ-2.	Основной технической падачей аваляется установка секционарующей трактуры, которая осидователя прадъенение существующей схемы из самостоятсямые руушкы помостоятсямых руушкы такжер прадъта.	Проектом предусмятривается заменя дереванных полушпалов, ка жетегобетон на премио-сливной ретемератор и мутостная толивано- гранегорутного цеза ПЛ 117 211.2 (приемно-сливное устройство ПСУ ст. № 1.2)	Предусмятривнется переход из ватоматический контроль предотвращения перелива приемных емкостей ст. № 1, 2 (1000 м?) топливно- тринспортиюся целя ПЛ ЛТЭЦ-2.	Проектом предусматривается реконструкция скемы подачи мятута на основыме подогреватели ст. № 1,2 через подогреватели ст. № 1,2 предвалючениме, для предварительного подогрева мятута теллом отряботвыето пяры, оборудование толивно-	Проектом предусматривается реконструкция молинетицти. В сиглиационных систем и ссем обеспечения работоспособности в трывобетопасности при эксплуатации в ремыте регерзупров такжем отсемноцих тидичек матути. ТЭД. 2. Место проекдения работ — камеры отсемноцих тидичек матутимих регерзупров РВС №1, №2, №3, №4 топливно-гранспортного цеха ПП	Пилениза ТЭП.2 Проектом предусматривается проектирование и сроительство могульных очистных сооружений по очисткь комфеклиных стоков Липецкой ТЭЦ.2, поступноцик в цептрализованию систему водостведения работ — площодка и территории ПП Липецкая ТЭЦ.2.	Планируется проектирование и строительство очистных сооружений для очистки самых заруаціенных потоков, доторые состивляют треть объёма софоса проминямельк вых которые закуменцируются в ёмкость и направлются на ступени очистки, этем воды с комнентрациями загравлются в водохранилище будет отводится в водохранилище соблюдки природрохранное утконодательство.	В рамких реалитации инастиционного проект планируется установка система контроля за содержанием пиров серной кислоты на утлих налива и баках мерянках на 103К, СЗК, ЛТЭЦ-2, ДТЭЦ,	Проектом предусмятривается покупка следующего оборудования; фотоколориметр КФК-3.01; клюдовичестий БЛК 100; всеы и изоператории столоружной боченый пассеный агренти проружной боченый пассеный агренти прифор для определении темпертуры всеныших в тарустом итите аппарат Терз 1дк-50 и полужатоватический; печь промалки электродов ЭПСЭ—40/400 ОЛУ, установать термобработки УЛИТ-50-2.5; свярочный выпрамятель ВДМ-1610 и др.
Обоснование вгобходимости (цель ревлизации)	Мероприятие выполняется по результятьм комплессиой проверки Липецього филивля (п. 24 яво соновании ряздели 4.3. РД 153-34.1 35.116-2001).	Эрглясию п. 9, ст. 67 № 0 ФЗ "Об окране журжэвошеци редыл" из объектих 1- ой журжэвошеци редыл" из объектих 1- ой житегории стиционарные источники должим житегории из умето объекти объекти и тружическими средствами фиксиции и середичи изгруживощих еществ в фонд оницентриции эпруживощих еществ в фонд ментитеринги.		Возможность выполнения отключений и ремонти парадленьи в витристиченных групп побрудования в вутристичновией теплостий поробителей. В выпутистичностий поробителей. В выпутистичностий поробедения гидравлических испативний и поробителей. В потативных потробедения гидравлических испативных различных потробителей. В визмежения по коллектором, не винятым в испативных различных потробителей. В выполнения друг предупрования и поддержжина, отличных друг от друга параметров (дваления и праводения и праводения в пра		Мероприятие выполняется согласно новых фер обуща вобуща вобущи промышенной безопасности складов нефти и нефтепродуктов" п 2 2.17	Мероприятие выполняется в целях уменьшения расхода пара на подогрев матутя	Мероприятие выполивется в соответствии с пилоеннями экспертизы промышленной бесопасионет (ЭПБ) № ТП-190194-1 от 14 02.2019, рет. № 11-30.2019, рет. № 13-30-2019 от 11.03.2019, рет. № 13-30-03269-2019 от 14.02.2019, от 14.	втолькорожимосписиция и выражах Мероприятие выполияется в рамках требовании Ле 416-ФЗ "О водроснайсении и водрост сточных вод в централитованные системы водростведения (каныптация)" ст 30 1 "Обеспечение требований к составу сточных вод, обрасываемых абочентами в централитованные системы водоотведения (каналитация). В пл 2-6 для абочентов устанавышемостя иормятивые в двя вод, В случие превышения иормятивов в двя в случие превышения иормятивов в двя	Соглась подведендают пли деликация (Соглась от строительного такона № 219-03 от 21 07 201 Плинируется проектирование и Федерального такона № 219-03 от 21 07 201 Строительство очистиях совружений для очистки свым ученной соглами и предуставляющих редуставляющих редуставляющего редус	Мероприятие реллитуется на основании предписына федеральной службы по экологическому технологическому и итомному надтору от 02.11.18 № 605-риЛ1.	Приборы химконтроля необходимы для выполнения графико химического контрол при проектении бодно-химического режимо готници (для определения хонцентрации прастворенных жеществ в кариоп средс, для определения удельной теллегы сторания жазута и природного тязя, для определения магеси и дительного толливы). Насее для откачки шлимовых вод из привмаков в бяки.
Наименование мероприятий 3	Контроль обратной мощяости на турбоствераторах, ПТЭЦ, 2 г. № 1-5 Для рамитации схемы «Вене обратной мощяости (РОМ) (ЛТЭЦ,2)	Автоматический контроль софосциясьных заграчимощих веществ Софосциясьных таграчимощих веществ водохранитище, с передачей динных в единую систему государственного закологического мониторинги (ЛТЭЦ, году	Реконструкция схемы теплоснябжения ЛТЭЦ-2 (ЛТЭЦ-2)	Реконструкция станционных тепловых сетей с установкой секционирующих тадынжек (ЛТЭЦ;	Замена дереванных полушпилох на жлегобетон на приемно-сливной эстажиде. (ЛТЭЦ-2)	Реконструкция схемы контроля и управления от перелива макутных приемных емкостей ст. №1,2. (ЛТЭЦ-	Реконструкция схемы подогрева мязути (ЛТЭЦ-2)	Приведение мазутного хозыйства. ЛТЭЦ-3 в соответствии с «Цравии промышленной безопасности скл нефти и нефтепродуктов»	Устиюжа локапьного очистного сооружения для хозфекальных ст им территории ЛТЭЦ-2	Установка локального очистного сооружения для промливневых стсков на территории ЛТЭЦ-2 (ЛТЭЦ-2)	Приведение в соответствие требованиям системы контроля урожи ЛДК порож серной кистоту учиж налива и бъякж мерникх н ЮЗК, СЗК, ЛТЭЦ-2, ДТЭЦ	Приобретение оборудования и приоборов для эксплучтвироных учахи и ремонтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2
7. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.	4. 	4.1.9	41.10	4111	4 1 12	4,1.13	4.1.14	4.1.15	4,116	4.1.17	4.1.18	61119

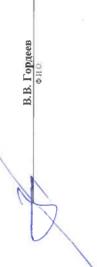
155	e september	1 8 E				2 Az 74		0	1 1 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		• 0 = = = = = = = = = = = = = = = = = =	- 2	i – Has		2
4, 3л , 1 , 1 , 1 , 1 , 1 , 1 , 1 , 1 , 1 ,	0.0	000	7 X		0.0	0.0	, 00	0'0	000	- E	000	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	0.0	× 4.	
13 НДС) пяток В Т. пянси ст пяния пля жлю	81 0.0	0.0	000	0'0	0.0	0.0	, 00	0.0	0.0	0.0	000	000	0.0	000	
12. Тыс. руб. (без НДС) Остятом План на финанси 2023 г.	0.0	0 00	0.0	0 00	0.0	0.0	0 00	0.0	0.0	0.0	0.0	000	3 700,0	0.0	
ОЗН <u>ых цених, т</u> План на Пл 2022 г. 20	970	0.0	0.0	0'0	0.0	0.0	0,	0.0	0,0	0.0	24 \$00,0	0'0	3.00.0	0.0	
гил в прогнозии План на Пля 2021 г. 205	2000	0.0	000	000	0.0	0.0	0'0	0.0	0.0	0'0	3.580,3	0'0	0.0	0'00	
о мероприятия в План на Пла. 2020 г. 202	5 500,0	0.0	0.00	2 000,0	17 686,0 0,	4 200.0	2 000.0	1 800.0		0'0	0,0	0'000	0.0	3.00	
ревлизицию мер Плви на Плв 2019 г. 202	0.00	319,5	0.0	3 00	9 71 0000	300.0 4 20	500,0 3.00	0.0 1 80	969.5	850.0	00	300,0 6 90	0 000	000	
Про. финанси. ровяно к 2019	0.0	1 001.3 7.3	940,8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.0	0.09	0,0	0.0	0'0	
Prixog	\$ \$00,0	8 320.8	440.8	2 000.0	19 186.0	4 400.00	2 500,0	0.00% 1	0 5.696 £	1 550,0	38 570.3	0,000 7	3 200,0	0.003.4	
ния Вс			W.	:						· ·	898				
Год окончания реализации мероприятия	2020	2019	2019	3020	3030	2020	2020	3020	2019	3100	2022	3939	3033	3921	
Год начала реализацин мероприятия	90200	2018	2011	3020	\$102	2019	9105	3020	9100	3019	2018	8102	3033	2020	
техненсские характеристики Ед. Значение показателя изм. до до реализации реализации мероприятия мероприятия	ω,		есгорпемая						1) PG 2) XC 6						
характеристи Зивление по До Сеплизиции	EV.		Эрпемии						1) Р43 2) Древесина		-				
Ед. НЗМ. р	<b>v</b>		, , ,						3						
1									типал .						
ОСНОВНЬ Наименование показателя (мощность, протяженность, дияметр и т.п.)	v.		Тип кровли						<ol> <li>Тип рельс</li> <li>Материал и</li> </ol>						
Примечание	4 Проектом предусмиривается покупка и следующего оборудования прибор для опредерення температуры вспышки в провыторум станом титле пипарат ТВО-ЛББ. 0. патовый хромиториф «Хромос ТХ. 1000», станом токары-виитореный 1 и Моб. станом утокры-вестрый 53-88. го станом токарно-агруссывый 1516. Ц- станом токарно-строитламый	Ресонструкция тавния водогрейной котельной в части монтажа ванучной долориновной установки производительностью 23 т час, о также пакека отключающей армятуры.	в рамках реалияции выполить демонтож дереалиных конструкций и монтиж металинеской гип втром и профинет здания AEK КТІ	Проектом предусматривается тамена счетников коммерческого учета умета эб 39 точек.	Проектом предускитривлется проведение реконструкции паровой турбины с исключением из конструкции турбонгретит конценствора. Турбина переводится с поставления на реактим добасть, с посключением на переводится с посключением на переводится с посключением посключение	Thoeseroa monycompusserca ycrasoska sacrono-peryampromero ycrasoska sacrono-peryampromero ympason na serromeno-pa i alsoscen kortosapena er. Me 5 IBK2-75-39.	Проектом предусматрынятся ин терроектом предусматрын подпавые сраны с предусматрын подпавые с предусматрыных праводу, определающего направление и коростъ вегор выпитационняя коренства матуговаесной необходимо и оснястить блокировкой им рагромителем с проещении комментрации горених газов и паров нефетерации горених газов и паров нефетерации горених газов и паров нефетерации горених от нагромутся с бе обховамых от нагромутся с бе обховамых от	Проектом предусматривлется оснащение питательного насоса №2 частотно-регулируемым приводом Установка частотно-регулируемого	В рамках реплитации в навстиновного проекта предусмятривается заменя репли на жб на жбл пути спивной эстяжады [II] ЕГЭЦ	Проектом предусмотрено оснащение интятельного инсоси М3 иа Даиковской ТЭЦ частотно- регулируемым приводом	Проектом предусмотреня тяменя явсосной рушны на насосную руппу меньшей мощности (1 этвл регораупров мятутя объемом (10 000 м ня ретораупров мятутя объемом (2 этвл регораупров мятутя объемом (2 этвл регораупров мятутя объемом (2 этвл регораупр находится на територии III ДГЭЦ умасток ТП КТЦ, станционный Ж 1.	им Проектом предусмотрени замена 6 населения предусмотрения ТВО ПП 13-х насосов подпитки этменено возов. 13-х насосов подпитки этмесферных девърсков кимонщения возов. 13-х насосов подпитки этмехродынательностью 35 и 200 мЗ о заскуродынательностью 35 и 200 мЗ о заскуродынательностью 35 и 200 мЗ о заскуродынательностью 36 ийче с возовительностью 18 мЗ о заскуродынательными мощностью 18.5 о заскуродынательными мощностью 18.5	кот с интерированными Запланировано технеревоюружение уля подцитки наровых котов с уствоемо бит на интетельных нясосях паровых котов ст. Аб-й-3,4, Питетельные нясосы находятся в машинном тале ТО КТЦ (отметкя	В рамких реалигации навестиционного проекта предусытривается автомятическое предусытривается автомятическое ключении в помещении проектижении в помещении комнестрации торочик тазов и паров комнестрации торочик тазов и паров комнестрации торочик тазов и паров и комнестрации торочик тазов и паров и предустводуть в бобъемих от гранитрованный подпор воздуха в помещение с подпором воздуха (в тамбур-шлоз), в томожитическое гранитрованный подпор воздух (в тамбур-шлоз), в томожитическое гранитрованный подпор в томожитическое гранитрованный подпор в помещения подпор в томожитическое гранитрованный подпор в том	
Обосновлине необходимости (цель реализиция)	3 Приборы химконтроля необходимы для аьшолиения графиков химпческого контрол темперитуры всединых масел и компонетняют состава природнов тем и компонетняют состава природнов тем и компонетняют состава природнов стами для ремоитво-мехавической ЦД необходимы для обработка изготовления деталей при ремоите сеновно и вспомотительного оборудования ПП ЛТЭ	В настоящее время для подготовки питительной воды и удаления кислорода в для негоферым, кнагориторы используется пир для для негом и под перечителя для для негом и под перечителя для негом и перечительный период необходимо в нестоинтельный период необходимо перемонетру проязть схему деваращии с перемонетру проязть схему деваращии с перемонетру проязть схему деваращии с перемонетру проязть схему деваращии с перемонетру проязть схему деваращии нели предполитется использование вакуумного депаратори.	Конструкция крован АБК ставяются кориускя ХТЦ ЕТЭЦ выполнени деревжиными поррыдител и спорытителя сториемым материалом (рубероциом), что не соответствует нормам пожарной натериалом (рубероциом), что не соответствует нормам пожарной соответствует нормам пожарной соответствует нормам пожарной прималя РАО ЕБС от 14 106.2002 № 325 «О прималя РАО ЕБС от 14 106.2002 № 325 «О зиеропорыдиритира в неговожданности ливены сториемых кровелывых покрытий ливеных кориусов ТЭС на негорочие, РД 153. 34 1-03.357.00 Рекоменциции по повышению	Реконструкция АНДІС К.У.Э. в. частії тямены чечнічного можериського учета электрической зиертии, всебходима сотласно приложению номер 11.1 ЖА ТООАЛТІЗНЯСРОВАННЫЕ ТИФОРМАЦИОНЮ-13УКЕРІТІЗЬНЫЕ СИСТВМЫ КОМАВЕРИВСКОГО УЧЕТА ЗАБЕТ ТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРТІЛІ (МОДІНОСТІВ). ТЕСНІЧЕВСКІЕ ПРЕБОВАНЦЯТ к положению о порядке	В ръмжах ремлитации инвестиционного проект предусмотрени реконструкции ТТ  ст. Ж. Б. ЕТ-31 для переводя с  конденсационного режима работы на режим  работы с противодналенные Мероприктие  интравлено на синжение удельных рисходов  компатален в малебокого съемен.	Мероприятие направлено на синжение расхода электрознертии на собственные иржда стинции. Установка частотно-регулирующего привода на электродытителях дутьевого вентиятора и дамососа котлопредтия ст. № 5 поволит синзить годовое потребление электроонертии.	роектом предусматривается приведение матунето хожайства ГРТЗЦ в соответствии 5 6 «Црвыия бетопености склидов нефти 1 нефтепродуктов» 01 02 2019 и П. 2 ст. 9 беграпыный токо от 21 07 1997 № 16-сф. Диное мероприятие тик же обуспоялен рикатом филипа ПАО "Квадоп" - "Липецк неграция" > 72 12 2018 № 44 0 ° О. ст. ток ток роверок соблюдения нермативных гребовиний промышленной бетописности"	Для покрытия тепловых нагрузок потребителей на горячее водосиябжение и обеспечение собственных нужд станции в межотопительный период нагрузкя	Необходиность выполнения мероприятия обоснования премыни прияти пром мизутному хозяйству ФНП в области пром безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденные примизом РТН от 07.11.16 №61.	На Данковской ТЭЦ проведеня реконструкция турбогенеритора № 1 с предостатумиця турбогенеритора № 1 с покрытия осетвенных нужд в межотопительный период выработанной ТТ-1 II] для похрытия осповых изпуток потребителей на гороме изпуток для потребителей на гороме изпуток потребителей на гороме изпуток для потребителей на гороме изпутижения стейины в предостатущий период и достижения стейины в предостатущий период и достижения стейины в произования турбины в период мининальных апругок станция переведеня в режим работы на	В настоящее время ил Данковской ТЭД есть дерегремуна уданении матута объемом 10 000 м3. Ринее в этих регремунах оденных протраммы рестранный матут в рамких программы рестранный матут в рамких программы и обудрителенного эппасы в настоящий момент регремуны изходятся в полутустом состоянии, в связи с отсутствием и необходимости хранения госудорственного что приводит к увеличенным тепловым потерам и образованию вляти в вышенному рассому греоцего пара на повышенному рассому греоцего пара на поддержавание мутутного ходяйства в рабочем	1) В настоящее время ин Динковской ТЭЦ для Пл подитики изумерриных деворатиров имериниция изумерерных деворатиров имеры ДЗ 20/70, ДЗ 20/90 с довежуроданительностью 320, 200 мЗ/мы соответственностью 320, 200 мЗ/мы соответственность приводит к интьой я прувеодит и превышимет то мЗ/мы соответственность и приводит к интьой я пруме, че собрудования. В пререрасходу электроэмертии Предилительность м приводит к интьой я пруме с собрудования. В пререрасходу электроэмертии Предиагиемяя зумера пределати пределативания в пререрасходу электроэмертии Предиагиемяя зумера пределати пределативания в пределативания пределативания в пределативания в пределативания пределативания в пределативания пределативания в пределативани в пределативания в пределативания в пределативания в пределативания в	устиновка двух консольных инсосов  Существующие питательные насосы  кВт соответственно необходною сенестить  чргі, установка ЧРІ позволит сократить  потребленне электроэмертин насосным  оборудованием.	Требования п. 3.5 8. «Правия промышленной безопасности сдлядов нефти и нефтелродуктов."	
Намичнование мероприятий -	2 Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности IIII ЛГЭЦ-2	Реконструкция здания водогрейной котельной в чисти монтажа вакуумной девориционной установки ЕТЭД	Реконструкции крояли АБК (админстративно бытовой корлус) главного корпуси КТЦ Епецкой ТЭЦ	Реконструкция АЦИС КУЭ в части замены счетчиков коммерческого учетв электрической энергии	Реконструкци ТГ ст.Ж5 ЕТЭЦ с целью перевода на с противодивлением 1,2 итп	Техноревооружение тягодутьевых механизмов котля ст 246 с уствновкой ЧРД (ДП ЕТ?ЭД)	Приведение мазутного хозяйства III БТЭ11 в соответствии с «Привильни промышленной бетопленести складов г пефти и нефтепродуктов»	Техперевооружение питательного насоса №2 с установкой ЧРЛ (ЕТЭЦ)	Реконструкция железнодорожного пути спивной эстакады мязутя (БТЭЦ)	Техперевооружение питительного насоса №3 с установкой ЧРП (ДТЭЦ)	Реконструкция мазутного хозайства с установкой баха для хранения мазута РВС-2000 яместо РВС-10000 (ДТЭД)	Техперевооружение схемы водюподготовки (ДТЭЦ)	Технеревооружение учла подпитки парозыс котлов с установкой ЧРП на питтельных носсах ЖЖ ПЭН-3, ПЭН-4 (ДГЭЦ)	Техпередооружение здания мазуговносовной с устройством автометниеской вситимационной системым и установальной прибора скорость детра (ДТЭД)	
N N	4,1,20	4,1.21	4.1.22	4.1.23	4.1.24	4.1.25	4 1 26	4.1.27	4.1.28	4.1.29	4.1.30	4 131	4.132	4.1.33	

e " u	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		22 H	- a	14 I						** *** ** ***		-	4.44	2 - 1 / 1/2
.ч. зв чет под-	0.0	000	• V-	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	00	0.0	0′0	000	0.0	000	74
6. (без НДС) Оствток в т.ч. з филанси рования лапта	81 000	3		0.0	000	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0'0	0.0	0.0	00	ii.
х, тыс. руб. (б Ос План на 2023 г.	0.0	0.0	000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	000	
ОЗНЫХ ЦЕНИХ, ПЛИН НИ ПД	0.0	00	0.000 s	0.0	0.0	0.0	0'0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	000	
тий в прогноя Плин ни План ни 17. 2021 г. 2	3 000.0	71460	v 0000.0	0°0	0,0	0.0	0'6	0.0	0.0	000	0.0	0'0	0.0	0.0	
лероприятий Пл Пл 2020 г. 20	200.0	500.0	0,000 0	00000	2 300.0	2 500,0	2.550,0	0.0	7.678	700,0	0.0	405.0	0.0	0.0	
ни	13	00	1 072.0	700.0	2 2 2	500.0	810.0	2 018,5	1 000,0	300,0	2 966,1	0.0	150,0	3.5 270.0	
Расходы ил реализ Про- фиинсы- ровано 2019	0.0	e;	0.0	0°0	0.0	0.0	0.0	597.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	
Pack Brero ф	3 200,0	0 97E 6F	0,270 f3	3.700,0	3 070,0	3 000.0	3.360,0	2615.5	24 879.7	2 000.0	2,966.1	405.0	150.0	35 270.0	
Год окончания реализоции мероприятия	2021	3021	20C	3020	3030	3030	3020	6100	3030	2020	2019	3020	2019	6100	
Год начала оз реализации ре мероприятия ме	3020	2020	6100	3019	3019	6102	2019	2018	2019	3019	3019	0000	2019	20190	
ки сазатели после героприятия	00	1) 325-426 2) 556 3) 47	v.		:										
сие характеристи Значение пол до ревлизации и	t =		35.40												
е техническ Ед. изм.	٥	3) Made (3) Made (3) Made (3) T.y.T.	раз/мес												
Основны Ниименование показателя (мощность, протяженность, дииметр и т.п.)	vi	Диметр ешограссы Протяженность епограссы урут	1.Количество отказов обрудовання												
Примечание	4  замких реализации вестиционного проекта сдускатривается замена дереванных лушпаются на итоговленные из лушпаются на итоговленные из рот – приемно-сливная эстамда зутослива железнодорожного пика №8 ДТЭЦ	роительство тепловой магистрали тепловой камеры ТК 3-ба прамого проформа тепловых сетей финиции кальсьяющих кольсктором епесоправания по ул. Оукифокская. Заменя прадуждения селобниюсти будут иструктиваке селобниюсти будут рунены на этале проектирования	1. Мероприятие предусматривает памену устиюдиеных в ЦТП г. Динецью программиру усаких погических контроляеров им стетемы в поточние поточние поточние поточние поточние поточние программиру емых логических контроляеров поточние программиру емых логических контроляеров. В рамких исполнения ФЗ № 199 «О 1 челюсия футу выполнения Следующие работы обудут выполнения следующие работы обудут выполнем предупараемы и плетиниях учетнов и плетиниях учетнов и плетиния пробразователя плетиниях учетнов и плетиниях учетнов и претигных преобразователя плетиниях распирующих клинием в ВС с резупатором для управления в в регулирующих клинием в ВС с реушатором для управления контуром системы ГВС; язменя инсестемы ГВС; язменя инсессов.	В рамках релыгиции мероприктия запланировавы робуты по замене существующих цистеры хранения серьной кинсторы отделения ХВО Юго- Западной котельной г. Линецка им новые (тип баков поределяется проективыми решениями по	В рамках реалитации мероприятия илизацровавы работы по приведению в соответствы провыпам: сливной эстакцы, привемых емасстей мазуты привемею-сливной эстакцы, стальных мазутных баков.	В случие играсходования запаса мазути и необходимости его поломнащие реконструкция илощаци сливы мазути должна предусмотреть поставку мазути ма Сверо-западную котольную втоловойильным транспортом и его приемку в «О» емясоть Уи-250м3.	В рамких религиции мероприятия заглимированы работы по приведению в соответствие промилам слимов эстимды, приемных емкостей матути приемно-сливной эстимды, стильных матутных баков.	К Проектом предусматривается установка двух коммерческих учлов пучета сырой воды и стоков, а также монтры для установки учла комеры для установки учла коменной котельной	Проектом предусмитривлется реконструкция изосной станции 1-го мостового переходи путем тамены иносеного оборудования, изменения иносеного оборудования в сеть и реконструкции электротеханической части.	Реллитиция мероприятия о предусматривает замену схемы уградъения иносеми с применением схемы технологического паврийного выбора регерва им инсосной станции Мидустриальная	В рамкох реплизиции ливстиционтого проекта предусметривается установка пожурной ситвалитации, пожуротушения (автометических), систем противопожурной защиты на	Проектом предусматривается покупка спедующего оборудования, мотопомпа - 5 шт., бензогенератор - 4 шт.	Проектом предусмитривается покупка генератора бензиваеого (220/3808, 10/11 кВт. 34 л с., электровинуск)	Заменя сермеров телемесянния, установленных на Липецкой ТЭЦ,2 на болгес современные модели	
Обоснование игобходимости (цель реализации)	3 Мероприятие выполняется в рамках выполнения требований Примят верефаньного тусува, но вожностическому, технологическому, технологическому, по том от 12.016 Ай-61 "Об утверждении промышенной безопасности "Правыта ромышенной безопасности складов нефтирируктов", пункта 2.2.9 "Дда сбори и отводя задуживаных нефтирилуктамия ятмосферымк осадиов, а тижже для смыва пролитки тефтегралукта	Переключение тепловых напруток мунициплывых котенных предусмотрено проектом «Схемыт теплосной жения торода Плитецка на период до 2014 года». В настоящее время котельные по ул. Денутистка. Охемурекские и Постото пиптины от обратных треборекодов тепловых сетей финима ПАО «Клади». От предуствение теллоснойжения котельно повышения технико-кономических до спокатителей работы егистемы теплоснойжения котельные от эли маптитральных трубопроводов прамой тетвольные пеобходимые парамены тетвопосителя устальные потожные потожные постаем общения тетральных трубопроводов тепловой сеты перевести в режим работы насосных станций.	елью рекострукции ЦТП является риводение их технического состояния в ответствие действующему монодительно действующему овыщение кичестви и наджености еппоснябжения.	Необходимость выполнения мероприятия обусловлени неудовлетворительным техническим состоямием обудовлици Год влодя в эксплуатицию - 1989. Цистерн уранения сериой кислоты эксплуатируются блясе 28 игт. За тэх время произвило ущественное уторичение степок цистерн (ущественное уторичение степок цистерн (ущейциксировано вятом технического осмотра),	евличация мероприятия обусловлени еобходимостью исполнения требований Правли промышленной бетоппсности кладов иефти и нефтепродуктов»	Согласно приклату Ж31 от 23 01.2018г. с январа 2018 года прекращена эксплуятация ж/д тупика. СЗК. В длякейшем предусмотрен демонтаж, как ж/д тупика, так и сливной желетнодорожаюй экспляды.	Реплитация мероприятия обусловленя необходимостью исполнения требований в «Цравил промышленной беропасности ехладов нефти и нефтепродуктов»		пелистанами станки и потема в рабоне ул. 50 лет НДМК в г. Липецке спожитес стожния предельным глиравлическам сигупциа, обусповления предельным дивоенном теплоносителя в обратном трубопроводе теплоносителя в веконструкция испосной станции пожогит нермалитовать тицравлический режим рабона.	Реконструкция скемы управления инсосов от Речит с применения к ссемы технологического грам АВР висосов репятнуется в целях обеспечения бесперебойной работы насосов. сх дряз повышения издежности теллоснабжения в потребителей	Мероприятие реализуется на основании предписания № 88/1/25 от 10 04.18 и акта № 88 от 14 03.18 выданных Управлением надторной деятельности ГУ МЧС России по Линецкой области	Приобретение оборудования необходимо для эвмены вышедшего из строя имеющегося оборудования	Имеющиеся генеряторы отработали нормативный ресурс и требуют постоянного дорогостоящего ремонта.	СТМиС введени в экспл в 2007 году в соотв приклюм Увой ОАО «РАО ЕЭС России» от торо 2006 г. за время жели системи не могрерытировались и из диники может не соответствует требованиям «Соглашения о техлопогинеской энеругии » от 01 10 2009 (с изменениями № 7 от 28 12 2012).	
Наименование мероприятий о	галеревооружение желеревооружение желетнодорожного чупика Же с таменой дережиных полушиваю на желетобетонные на приемию -	Переключение тепловык нагруток потребителей котельной по ул Суктябрьскам на Туде, 2 в г. Липецие обжутовании котельной, строительство тепловой матистралии) (итс.)	Техническое перевопружение ЦПП, г. Пинския по ул. Есениям 2, ул. Свериям 2, пр. Свериям 2, г. Свериям 2, г. Свериям 2, г. Свериям 3, г. Свери	Техинческое перевооружение Юго- Западной котельной с заменой цитеры хранения серной кислоты (ЛТС)	Приведение мазутного хозайства IOCO р Западной котельной в соответствии с н «Цравализани промышленной обтописности складов мефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	Техлическое перевооружение мятучителем соверо- влаутителем котельной с организацией  площадки слива мятутя с  вятощистери в приемную емкость  (ЛТС)	Приведение мизутного хозяйствя Северо-Западной котельной в соответстии с «Црамыплам промышленной бетоплености склядов нефти и нефтепродуктов»(ЛТС)	Установка уэлов учета сырой воды и стоков на Привоктальной котельной (ЛТС)	Техиеревооружение насосной ствиции 1-го мостового перехода (ЛТС)	Техперевооружение насосной станции Индустрияльняя (ЛТС)	Просктирование и установка автоматической пожарной сигналитации и систем оповещения о пожаре на котельнык	Приобретение оборудования и приборов для ремонтов и обслуживания ТС (ЛГС)	Приобретение оборудования и приборов для эксимуатационных вужд и ремонтной деятельности IIII СВТС	Модеринявция СТМиС (система телемесаники и связи) филиала	
7/11 11/11	4.1.34	4.1.35	4.1.36	4137	4138	4.139	41.40	4.1.41	4.1.42	4.1.43	4.1.44	4.1.45	4.1.46	1.4	

L				Основные	Техническ	Основные технические характеристики	ICH			A	CKOULI HD	New Muzalita	o Menomina	Packobil Ha dealistanistic Menorinistici a machinistici van Kasalistani	OPERTY HAND	State of the A	Out tag	4	
Ϋ́	Наименование	Оботнование необходимости	Ē	Наименование	E.J.	Значение показатели	втели	Год начала	Год	Brero	Про					A, 1810. py	Остяток		r.,
ıνı	мероприятий	(пинтерентизации)	1. Iprime springe	(мощность, протяженность,		ревлизации мероприятия	ревлизации м	ревлизации мероприятия	реплизации мероприятия		ровино к 2019	План на 2019 г.	План ил 2020 г.	Плин на 2021 г.	Плин ии 2022 г.	Плин ни 2023 г.	рования	CHET DANTES 38 NOA-	
-	5	е.	4	(determined in 1.11.)	9	.=	8	6	10	=	12	13	14	15	2	Ŀ		КЛЮчение	
4 1 48	. Приобретение вытотранспорта и спецтехники (ATC)	Вся техника приобретьется взамен отряботнация перомятивкий ресурс с дальнейшим е е списника. В основном техника приобретьется для призводства рябот при ремоите тепловых сетей, а также переводуе гругов и пассажиров до местя рископок.	Проектом предусматривается покупки следующего оборудовавия  — APTK NEXT (I шт.); — Седельный титич (I шт.); — Татоль (вромер) спореняя клюная (2 шт.); — Такумана машини (I шт.); — УАХ (вромер) для АДС (2 шт.); — хаксматгор АВВ (I шт.); — хаксматгор АВВ (I шт.); — трактор МТЗ-82 (I шт.);					2019	2019	22 925.3	0.0	32 925,3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	 a a
4.1.49	Приобретение ватотранспорта и спецтехники (ATC)	Вся техника приобретвется вламен огработпашей нормативный ресурс с дламнейшиме се списанием В основном техника приобретатся для призводства работ при ремонят телновых сстей, а также перевозке грутов и пассажиров до местя расколок.	Проектом предусматривается покупма следующего борудования - Прицеп (3 шт.), - Камал (самосало) (1 шт.), - Межля (самосало) (1 шт.), - Вакуумена машини (1 шт.), - Неся ин базе Гачель спарениям кобина (цельнометалинеский) (2 шт.), - Меся ин базе Гачель спарениям кабыня (цельнометалинеский) (2 шт.), - Экскаватор потручик (1 шт.)					2020	2020	22 420,5	0.0	0.0	22 420,5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	 3
4.1.50	Приобретение автогранспорта и спецтежники (АТС)	Вся техника приобретается взямен отработвацей нормативный ресурс с длижейшим ее списинием В основном техника приобретется для попизодства рябот при ремент телновых сстей, я таже перевозке грузов и писсижиров до местя ряскопок.	Проектом предусматривается покупка следующего оборудования:  - ТАЗ - 3409 APTK (2 шт.),  - APTK им боте ГАЗ 34032 (1 шт.),  - Astrospan (1 шт.),  - Rawar борговой (1 шт.),  - Rawyoman кашиния (1 шт.),  - Saкуумана кашиния (1 шт.),  - КСК КВА ТОР DOOSAN 190W,  - Кран-манипулятор пятомобильный (КМА) (1 шт.),  - Татовы 13 мест (1 шт.),  - MT3-82 (1 шт.),  - Peto лоти (1 шт.)					2021	2021	11 700,0	0:	0.0	0.0	21 700,0	o c	0.0	0.0	0.0	i cercana
4.1.51	Техинческое переворужение сети персдачи даниых филиала	Существующее оборудование в СПД ПП плитиль, выполненное ин персоильзых компьютером под управлением ОС Windows Server 2003, изкодится в эсксплуатации с 2005 года. Поддержка Windows Server 2003 прекратились 14 июля 2015 г. Устиновки предолие с подвежением В инстолацее время оборудованием В инстолацее время к критическому, что органодит дляных и компексиму, что органодит дляных и предлочитется такей использувамых СПД прамких проекти предполнятется такей использувамых СПД ПП ин более современных СЗсю 4351 V/K9 и	Замена маршрутиляторов. выполнения менениям и перемальных моживотеров в ПП филиала на специализирование, для обеспечения отклюуетой/навости работы сети передачи данных.					7100	9019	3.177.3	2 006.5	1 081,3	0.0	0.0	0.0	000	00	00	B) BY = B W
4.1.52	Приобретение тепловых сетей (ЛТС)	Обращение собственников тепловых сетей к филиалу IIAO «Квадо»-«Липецкая темерацию покупте принадилежащих им участков тепловых сетей. В результате приобретения отсутствует необходимость плятить врендиую пляту за данные сети:			:			3019	3019	1,3	0.0	1,3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	00	4.716
Всего	Beero no rpynne 4.									646 527.9	6 907.6	158 114,1	161 831,2	143 976,3	113 000,0	62 700,0	0.0	0,0	
Групп	ів 5. Вывод из эксплунтации, консерва	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснобжения	зованного теплоснабжения																
5.1.Bb	5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	монтаж тепловых сетей																	
5.2 Bs	ывод из эксплуптации, консервация и де	<ol> <li>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж имых объектов системы централизованного теплосиябжения, за исключением тепловых сетей</li> </ol>	ного теплоснябжения, за исключением	тепловых сетей													1.*		
HTOL	Всего по группе 5. ИТОГО по программе									3 187 805,8	501 722,4	478 616,9	3 187 805,8 501 722,4 478 616,9 427 742,0 479 781,3		448 985,3 447 198,3 403 760,9 609 509,7	447 198,3	103 760,9	7,605 605	

управляющего директора филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация





Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы IIAO «Квадра» на территории Липецкой области в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

Ž	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические Утвержден значения ный	Утвержден ный		План	Плановые значения	ения	
			(2018r.)	период	2019r.	2020r.	2021r.	2022r.	2023r.
_	2	3	4	5	9	7	∞	6	01
_	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/Гкал	12,67	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64
(	Удельный расход условного топлива на	т.у.т./Гкал	0,161	0,1532	0,1532	0,1532	0,1532	0,1532	0,1532
1	выработку единицы тепловой энергии и (или)	T.y.T./M <sup>3</sup> *	ı	1	: 1 :	1	-	'	,
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей		19,763	79,01	15,40	18,97	17,05	16,46	11,14
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	71,0	65,28	65,28	65,28	65,28	65,28	65,28
	Потери тепловой энергии при перелаче тепловой	Гкал в год	1 234 377	1 001 740	1 001 740	1 001 740	1 001 740	1 001 740	1 001 740
5	энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой	26,8	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%
9	Потери теплоносителя при передаче тепловой	тонн в год для воды **	4 944 879	5 101 536	5 101 536	5 101 536	5 101 536	5 101 536	5 101 536
	энергии по тепловым сетям	куб. м для пара ***	5 700	0	0	0	0	0	0
_	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей окруженое	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	J		(I	ı	ı	ď	1
	O Thungung Collins		ı	1	ı	ı	1	ı	1
•	880								

ато директора филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация"

**В.В. Гордеев** Ф.И.О.

# Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ПАО «Квадра» на территории Липецкой области

Particular   Par							Пока	затели н	Показатели надежности	ž.												)казатели	энергетич	еской эф.	housenson							
Tenyment 2.01 2.02 2.02 2.02 2.02 2.02 2.02 2.02	- A.Π.Π.	аименование объекта	Колп тепло результат тепловь	ичествс звой эни ге техис их сетяр	о прекр ергии, т ологиче х на I к	ашений геплонс эских на	й подач осителя арушен овых се		Коль тепло результа на исто Гкал А	ччество вой энс эте техь эчниках	прекр; ергии, т нологи: к теплоч ановлен	ащений теплонс ческих вой эне нной мс	4 подачі эсителя наруше эргии на	и жий и — и	нал	Уд роизводи таемой с	ельный ра ство едині коллектор энергии, т	сход топл пцы тепло ов источн у.т. Л. кал	ива вой энерги иков тепло		технологъ к мате	( 1ческих пс риальной	терь тепл характерь Гкал	е величиі говой эне стике тег	рективно вы ргии, тепл пловой сет	ли Оносителя и, тыс		Величин редаче теп	на техноло пловой эне овым сетя	ических і ргии, теп. 4, тыс. Гк	тотерь поносите ал	011 8115
Thinapper properties	_		,	L	Плано	Вое знач	чение				Пранов	BOP 3HSD	PAULTO	$\dagger$																		
This continue and a	_		екущее		_		-	Ī				T Sugar	-	T	exymee		1513	новое знач	жие		Termine		Пла	новое знач	тение				Планс	Плановое значение	Gre	
Line Line   Li	+		Sharesine			707	_	2023 3					_		начение	2019	2020	2021	2022		значение	2019	2020	2021	2022	2023	лекущее значение	2019	2020	2021	2022	2023
Hanteleneat T3U(653) 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6	-	7	~	4	~	9	7	∞	6	0	=	12	13	4	15	91	17	<u>∞</u>	61	20	21	22	23	24	25	26	27	38	92	9	;	1
Editional Table (54)  1 Columbia Table (117)  2 Columbia Table (117)  3 Columbia Table (117)  4 Columbia Table (117)  5 Columb	-	Липецкая ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		_	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428		,		<u> </u>	111			3	3	26	-	37
E-Euchema T3L(IIIY) 6 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0		Елецкая ТЭЦ (без ПГУ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	_		7071,0	0,1707	0,1707		_	0,00159	0,000055	0,00055				56.083	10 272	, 00	$\rightarrow$	.	•
Данковская ТЭЦ         0		лецкая ТЭЦ (ПГУ)	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1	+ ,	+-	+-	+-				_							20,00	25.00	747'61	19,242	19,242	19,242
Данковская 7314         0				1		,	,	,	,	,			5	-			0,1523	0,1523					0,00132	0,00132			18,868	46,535	46,535	46,535	46,535	46,535
Интеция е телловые сети         0 <td>_</td> <td>Данковская ТЭЦ</td> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0,1722</td> <td>0,1722</td> <td></td> <td></td> <td>_</td> <td>0,00450</td> <td>0,00450</td> <td></td> <td></td> <td>0,00450</td> <td>52.330</td> <td>51.830</td> <td><del> </del></td> <td>\$1.830</td> <td>61 820</td> <td>51 920</td>	_	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0,1722	0,1722			_	0,00450	0,00450			0,00450	52.330	51.830	<del> </del>	\$1.830	61 820	51 920
Котельные г. Линецка         0		Інпецкие тепловые сети	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		· ·		,	,		$\overline{}$	_	0.00227	0.00027	7,0000	$\overline{}$	1015 902		_			6,10
Котельная г Лебедань         0	7 Ko	тельные г. Липецка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	+-	+		+-	0 1575			_				0,000	_	620,0101	_		823,563 8	823,563	823,563
Котельные г. Грязи         0	_	тельная г. Лебедянь	0	0	0	0	0	-	1	-	0		-	+-			+								•	,			,	į.	-	85
Korenbarise - Грязи         0	_		+			,	,	,	,	,	,	-	0	-	_		$\dashv$	0,1537	-	0,1537		'	520	*	25		,	Si.	,	,	į.	(10)
Котельные с Копцевы 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	_	отельные г. Грязи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								),1622	,	,	9	ŝ	15		83	¥		- O	<u> </u>	31
		тельные с. Копцевы хутора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		_	-	_	$\vdash$	+	+-	1551,	,	,		32		,	174	į.	1	-		

В.В. Гордеев

«То директора филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация"

17

## Финансовый план

# **ПАО "Квадра" на территории Липецкой области** (наименование энергоснабжающей организации)

## в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

				Расходы н	на реализацию и (тыс. руб	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)	рограммы		
2		по видам де	по видам деятельности	Bcero		по годам рез	по годам реализации инвестпрограммы	программы	
п/п	источники финансирования	указать вид деятельности	указать вид деятельности						
		основная			2019	2020	2021	2022	2023
-	2	3	4	5	9	7	8	6	01
-	Собственные средства	2 282 323,80		2 282 323,80	478 616,90	427 742,00	479 781,30	448 985,30	447 198,30
Ξ	амортизационные отчисления	1 933 379,40		1 933 379,40	339 081,50	360 692,00	412 535,30	411 535,30	409 535,30
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	83 552,00		83 552,00	14 143,00	17 050,00	17 246,00	17 450,00	17 663,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	265 392,40		265 392,40	125 392,40	50 000,00	50 000,00	20 000,00	20 000,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	00.00		00,00	00'0	0,00	00,00	00.00	0.00
7	Привлеченные средства	0,00		0,00	0,00	00,0	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты						- The second sec		
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	00'0		0,00	00,0	00,0	00'0	00,0	00,0
	ИТОГО по программе	2 282 323,80		2 282 323,80	478 616,90	427 742,00	479 781,30	448 985,30	447 198,30
					•				

иректора филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация"

**В.В. Гордеев** Ф.И.О.

#### Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" (наименование регулирусмой организации) в сфере теплоснабжения за 2018 год

N <sub>2</sub>	Наименование	Год на реали		Год око реяли	зации	Стоим меропрі	іятий,	Примечание
n/n	мероприятий	меропг		меропт	- Τ	тыс. <b>руб.</b> (		
		план	факт	план	факт	план	факт 8	9
Групп	а 1. Строительство, реконструкция или модерниз	ация объект		одключения	потребител	ей:		
	роительство новых тепловых сетей в целях подключ							
1.1.1	Строительство участков тепловых сетей для подключения новых объектов капитального строительства к системе теплоснабжения с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/час	2014	2014	2018	2018	10 160,4	9 352,9	Строительно-монтажные работы на всех объектах завершены: ж/д на ул. Калинина,38; ж/д по бульвару Шубина, торг комплекс Елецкий
1,1.2	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне Елецкий, 2057-426	2014	2014	2019		23 279,7	21 903,0	Работы запланированные в 2018 году выполнены в полном объеме.
1,1,3	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (1-3 этапы)	2016	2016	2021		18 882,3	17 011,4	Работы запланированные в 2018 году выполнены в полном объеме
1,1,4	Строительство 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	2014	2014	2019		772,3	66,5	Заврершены работы по подключению дома (стр. № 1). Работы по подключению дома (стр. № 2) приостановлены из-за неготовности объекта к подключению.
1.1.5	Строительство тепловой сети от ТК 2-32-23 20159мм (L=35м) для теплоснабжения жилого дома по ул. Нижняя Логовая	2016	2016	2018	2018	1 510,0	1 037,6	Работы завершены.
1.1.6	Строительство тепловых сетей для подключения комплекса жилых зданий со встроенными торгово – административными помещениями по ул. Неделина - Фрунзе в г. Липецке	2017	2017	2018	2018	4 185,90	51,8	Мероприятие выполнено в 2017 году. В 2018 году проводилось оформление документации по сдаче объекта. Часть работ по оформлению документации по сдаче объекта перенесена на 2019 год
1.1.7	Строительство тепловой сети для теплоснабжения двух ж/д по ул. Неделина – ул. Фрунзе (ЛТС)	2017	2017	2018	2018	7 626,6	14 359,5	Работы завершены
1.1.8	Строительство тепловой сети на подключение областного онкологического диспансера по ул. А Макарова в г. Липецке	2017	2017	2018		7 264,3	83,9	Реализация проекта приостановлена в связи с уведомлением Заявителя о временной остановке строительства объекта подключения. В случае возобновления строительства, сроки реализации мероприятия будут скорректированы.
1.2 C1	роительство иных объектов системы централизован	ного теплос	набжения за	исключение	и тепловых се	тей, в целях	подключени	я потребителей
1.2.1	Строительство насосной станции для ответвления в жилой район НЛМК	2017	2017	2018		102 000,1	68 864,9	Поставка выполняется. Ведутся строительно-монтажные работы. Часть работ перенесена на 2019 год.
1.2.2	Строительство сетей внешнего электроснабжения насосной станции на ответвлении в жилой район НЛМК	2018	2018	2018		30 026,4	12 519,4	Проектные работы выполнены. Поставка выполнена. Выполнение работ перенесено на 2019 год (длительное согласование проектной документации).
1.2.3	Строительство блочно-модульной котельной 20 МВт в г. Лебедяни	2014	2014	2018	2018	242,4	242,4	Работы выполнены в полном объеме. Подписание актов о подключении по договору техприсоединения с ПАО "МРСК Центра" выполнено в январе 2018 года
	и величение пропускной способности существующих т	епловых сет	ей в целях по	одключения:	потребителей		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
1.3.1	Реконструкция тепловой сети от ТК 7-8 до ТК 7-5- I по ул. Кривенкова с увеличением диаметра до 2d 720 мм (ЛТС)	2018	2018	2019		693,8	510,8	Проектные работы выполнены
I.4. У	величение мощности и производительности существ	ующих объе	ктов централ	изованного т	геплоснабжен	ия, за исключ	ением тепло	вых сетей, в целях подключения потребителей
141	Реконструкция Юго-Западной котельной с установкой 6-го котла	2015	2015	2018		7 788,6	0,0	Строительно-монтажные работы завершены. Выполняются пуско-наладочные работы. Мероприятие выполнено не полностью, в связи со срывом сроков выполнения работ подрядной организацией.
	по группе 1		<del>                                     </del>			214 432,8	146 004,1	
	на 2. Строительство новых объектов системы цен	грализован	ного теплосн	абжения, не	связянных (		<u> </u>	отребителей, в том числе стронтельство новых
2.1	Строительство перемычки между ТК 2-30 по ул. Гагарина и ТК 2-27-11 по ул. Тельмана, L=490 м, 20325 (ЛТС)	2017	2017	2018		117,1	47,5	Работы завершены. В 2018 году проводилось оформление документации по сдаче объекта. Часть рабо по оформлению документации по сдаче объекта перенесена на 2019 год
2.2	Строительство магистрали 2Ду600 от врезки на тепловой сети от ЛТЭЦ-2 в "город" до ТК-2-9 по ул. А Макарова (ЛТС)		2017		2018	0,0	210 098,1	Работы завершены, оформляется разрешение на ввод объекта в эксплуатацию. Мероприятие включено в программу в связи с решением Правления ПАО "Квадра".
	по группе 2					117,10	210 145,60	
_								

Da-	3. Реконструкция или модернизация существующ онструкция или модернизация существующих тепло							
	онструкция или модернизация существующих телло Замена тепловой изоляции на трубопроводах тепломагистралей № 1 и № 2 Ду 325-820 мм L=1220 м (однотрубн.) (1 - 2 этапы)	2017	2017	2018	2018	1 192,8		Работы запланированные в 2018 году выполнены в полном объеме.
	Техперевооружение тепловых сетей с восстановлением тепловой изоляции L = 11,43 км	2017	2017	2019		27 459,5	18 569,6	Работы запланированные в 2018 году выполнены в полном объеме
	(1 - 3 этапы) Реконструкция теплосети по ул. 6-ой Гвардейской дивизии от ТК 2-15 до ТК 2-26, Ø426 мм, L=530 м.	2018	2018	2018	2018	38 736,9		Строительно-монтажные работы завершены, объект введен в эксплуатацию.
1.3	Реконструкция теплосети по ул. Октябрьской,ул. Пушкина, пер.Мельничный в г. Елец, ⊘ 108=530	2017	2017	2021		30 258,0	30 340,9	Работы запланированные в 2018 году выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию
	мм, L= 1500м. (1-2 этапы) Реконструкция тепломагистрали по ул. Жуковского от ТК4-5′ до ТК 4-24, 2⊘ 273, L= 130	2018	2018	2019		281,7	281,7	Проектные работы выполнены
	м. Реконструкция участка теплосети от ТК 26 до ТК 31, 2Ø 325-89 мм, L= 612,7 м, с выводом из эксплуатации участка 2Ø 219, L= 306 м (1-2 этап) в г Данкове	2017	2017	2018	2018	14 000,0	11 543,8	Строительно-монтажные работы по 2-му этапу завершены, объект введен в эксплуатацию.
	Реконструкция участка теплосети на микрорайон №1 от УТ1-7 ул. Мичурина до УТ1-15 пер Спортивный 2089÷325мм, L=0 519 км (ТС ДТЭЦ) (1-3 этап)	2018	2018	2021		3 516,8	3 265,8	Проектные работы выполнены. Строительно-монтажны работы по 1-му этапу завершены, объект введен в эксплуатацию.
	Реконструкция тепломагистрали по ул. 9 Мая от тк 2-28 до тк 2-28-3 20/426мм, L=200 м в городе Лилецке	2018	2018	2019		595,3	595,3	Проектные работы выполнены
	Техническое перевооружение теплосети по проезду Колхозный от ТК 4-62 до ТК 4-56a, ⊘ 530 мм. L=331,5 м	2018	2018	2018	2018	26 970,0	26 715,3	Работы завершены, объект введен в эксплуатацию.
	Техническое перевооружение теплосети по ул. Водопьянова от ТК 4-41 до ТК 4-43, Ø 530 мм, L=388,4 м	2018	2018	2018	2018	28 760,7	25 641,0	Работы завершены, объект введен в эксплуатацию
3:1:11	Тех.перевооружение теплосети по ул. Московская тк4-3 по ТК 4-22а Ø 630 мм. L=580 м.	2018	2018	2018	2018	44 985,9	44 693,5	Работы завершены, объект введен в эксплуатацию
	Реконструкция участка тепловой сети 2d 57 мм от тепловой камеры ТК 3-26a-8 до ТК 3-26a-9	2018	2018	2020		1 000,0	740,0	Проектные работы выполнены
1.12 2. Pe	<ul> <li>конструкция или модернизация существующих объ</li> </ul>	ктов систем:	ы централизс	ванного тепл	оснабжения	, за исключен	ием тепловь	х сетей
						217 757,6	201 824,9	1
	no rpynne 3	<u> </u>				217 /3/,0	201 024,7	вчений показателей надежности и энергетической
3cero	ра 4. Мероприятия, направленные на снижение н	егативного в	оздействия ости работы	на окружаю	щую среду, л	достижение г	лановых зн	ячений показателей надежности и энергетической
Зсего Групп ффен	па 4. Мероприятия, направленные на снижение н стивности объектов теплоснабжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на	егативного в эффективно 2018	оздействия ести ряботы 2018	на окружаю систем центр 2019	цую среду, радинованно	достижение г	лановых зн	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены
Всего Групп эффен 4.1.1	па 4. Мероприятия, направленные на снижение н стивности объектов теплоснабжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с	эффективно	сти ряботы	систем центр	щую среду, дадизованно	достижение г ого теплосня	ілановых зн бжения	ачений показателей надежности и энергетической
Зсего Групп ффен	па 4. Мероприятия, направленные на снижение н стивности объектов теплоснабжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на Липецкой ТЭЦ-2. Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Толстого на Липецкую ТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной,	эффективно 2018	2018	2019	здизовяни	достижение г ого теплосня 490,0	ляновых зн бжения 490,0	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены Работы выполнены в полном объеме
Зсего Групп ффен 4.1.1	па 4. Мероприятия, направленные на снижение на стивности объектов теплоснабжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на Липецкой ТЭЦ-2.  Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Толстого на Липецкую ТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) 1 этап.  Реконструкция ПСГ паровой турбины ГІТ-80/100 ст. №3 в части изменения системы отвола	2018	2018	2019 2018	2018	490,0 8 490,8	лановых эн бжения 490,0 7 704,3	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены Работы выполнены в полном объеме Работы выполнены в полном объеме
Зсего Групп ффен 4.1.1 4.1.2 4.1.3	та 4. Мероприятия, направленные на снижение и стивности объектов теплоснябжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на Липецкой ТЭЦ-2. Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Толстого на Липецкую ТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) І этап. Реконструкция ПСГ паровой турбины ГІТ-80/100 ст.№3 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси ЛТЭЦ-2 Автоматический контроль выбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2, с передачей данных в единую систему государственного экологического мониторинга Контроль обратной мощности на турбогенераторах ЛТЭЦ-2 ст. № 1-5 для реализации схемы «Реле обратной мощности (РОМ)	2018 2017 2018	2018 2017 2018	2019 2018 2018	2018 2018	490,0 8 490,8 10 980,5	лановых эн бжения 490,0 7 704,3	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены Работы выполнены в полном объеме Работы выполнены в полном объеме
Зсего Групп ффее 4.1.1 4.1.2 4.1.3 4.1.4	па 4. Мероприятия, направленные на снижение и ктивности объектов теплосинабжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на Липецкой ТЭЦ-2.  Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Толстого на Липецкую ТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) 1 этап.  Реконструкция ПСГ паровой турбины ПТ-80/100 ст.№3 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси ЛТЭЦ-2.  Автоматический контроль выбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2, с передачей данных в единую систему государственного экологического мониторинга.  Контроль обратной мощности на турбогенераторах ЛТЭЦ-2 ст. № 1-5 для реализации схемы «Реле обратной мощности (РОМ)  Автоматический контроль сбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2 в Матырское водохранилище, с передачей данных в единую сметему, государственного экологического	2018 2017 2018	2018 2017 2018	2019 2018 2018 2018	2018 2018	490,0 8 490,8 10 980,5	ляновых эн бжения 490,0 7 704,3 10 941,8	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены Работы выполнены в полном объеме Работы выполнены в полном объеме
Зсего Групп ффен 4.1.1 4.1.2 4.1.4 4.1.5	па 4. Мероприятия, направленные на снижение и тивности объектов теплосиябжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на Липецкой ТЭЦ-2.   Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Толстого на Липецкую ТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) І этап.   Реконструкция ПСГ паровой турбины ГІТ-80/100 ст. № 3 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси ЛТЭЦ-2   Автоматический контроль выбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2, с передачей данных в единую систему государственного экологического мониторинга.   Контроль обратной мощности на турбогенераторах ЛТЭЦ-2 ст. № 1-5 для реализации схемы «Реле обратной мощности (РОМ)   Автоматический контроль сбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2 в Матырское водохранилище, с передачей данных в единую систему государственного экологического Замена деревянных полушпалок на железобетон на приемно-сливной эстакаде, длина эстакады 360м (двухпутная, рельсы Р-50 -180 м и Р-65 -180	2018 2017 2018 2017 2018 2018	2018 2017 2018 2017	2019 2018 2018 2018	2018 2018	490,0 8 490,8 10 980,5	лановых эн бжения 490,0 7 704,3 10 941,8 10 092,4	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены Работы выполнены в полном объеме Работы выполнены в полном объеме Работы выполнены в полном объеме
Всего Трунн ффее 4.1.2 4.1.3 4.1.4 4.1.4 4.1.5	та 4. Мероприятия, направленные на снижение и стивности объектов теплосиябжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на Липецкой ТЭЦ-2.  Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Толстого на Липецкую ТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) 1 этап.  Реконструкция ПСГ паровой турбины ГІТ-80/100 ст. №3 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси ЛТЭЦ-2.  Автоматический контроль выбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2, с передачей данных в единую систему государственного экологического мониторинга.  Контроль обратной мощности на турбогенераторах ЛТЭЦ-2 ст. № 1-5 для реализации схемы «Реле обратной мощности (РОМ)  Автоматический контроль сбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2 в Матырское водохранилище, с передачей данных в единую систему государственного экологического  Замена деревянных полушпалок на железобетон на приемно-сливной эстакаде, длина эстакады 360м (двухлутная, рельсы Р-50 -180 м и Р-65 -180 м)  Техническое перевооружение оборудования ГРП	2018 2017 2018 2017 2018 2018	2018 2017 2018 2018 2018	2019 2018 2018 2018 2019 2021	2018 2018	10 980,5 10 371,3 340,0	ляновых эн бжения 490,0 7 704,3 10 941,8 10 092,4 340,0	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены.  Работы выполнены в полном объеме.  Работы выполнены в полном объеме.  Работы выполнены в полном объеме.  Проектные работы выполнены.
Всего Трупп ффен 4.1.1 4.1.2 4.1.4 4.1.5	па 4. Мероприятия, направленные на снижение и ктивности объектов теплосинабжения, повышение Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды на Липецкой ТЭЦ-2.  Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Толстого на Липецкую ТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) 1 этап.  Реконструкция ПСГ паровой турбины ПТ-80/100 ст. №3 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси ЛТЭЦ-2.  Автоматический контроль выбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2, с передачей данных в единую систему государственного экологического мониторинга.  Контроль обратной мощности на турбогенераторах ЛТЭЦ-2 ст. № 1-5 для реализации схемы «Реле обратной мощности (РОМ)  Автоматический контроль сбрасываемых загрязняющих веществ ЛТЭЦ-2 в Матырское водохранилище, с передачей данных в единую систему государственного экологического Замена деревянных полушпалок на железобетон на приемно-сливной эстакаде, длина эстакады збом (двухпутная, рельсы Р-50 -180 м и Р-65 -180 м) Техническое перевооружение оборудования ГРП (3-ей линии регулирования) ЕТЭЦ Реконструкция здания водогрейной котельной в части монтажа вакуумной деаэрационной установки ЕТЭЦ	2018 2017 2018 2018 2018	2018 2017 2018 2018 2018 2018	2019 2018 2018 2018 2019 2019	2018 2018 2018	10 980,5 10 371,3 340,0 841,0	ляновых эн бжения 490,0 7 704,3 10 941,8 10 092,4 340,0 611,1	ачений показателей надежности и энергетической Проектные работы выполнены Работы выполнены в полном объеме Работы выполнены в полном объеме Работы выполнены в полном объеме Проектные работы выполнены. Проектные работы завершены. Работы выполнены в полном объеме. Проектные работы завершены.



кот	кническое перевооружение здания водогрейной гельной с заменой трансформаторов СН 64Т, ГЕТЭЦ	2018	2018	2018	2018	1 651,1	1 320,7	Работы выполнены в полном объеме
Рен	конструкции оборудования ГРУ-6 кВ с гановкой оборудования для компенсации	2018	2018	2018	2018	257,0	257,0	Проектные работы выполнены
Per	костных токов конструкция ТГ-5 в части системы гульнования реактивной мощности с установкой	2018	2018	2018	2018	200,0	200,0	Работы выполнены в полном объеме.
3 of	новленного програмного обеспечения (ЕТЭЦ) конструкция насосной установки с	2018	2018	2018	2018	2 463,5	1 766,1	Работы выполнены в полном объеме
Те	доводяного пластинчатого теплообменника  ехперевооружение водовода артезианской воды с тановкой теплообменника (ДТЭЦ)	2018	2018	2018	2018	1 100,0	790,4	Работы выполнены в полном объеме
15		2017	2017	2018	2018	904,3	902,2	Работы выполнены в полном объеме
Pe 16	еконструкция ГРП №№58,78 на котельной СЗК	2017	2017					
Te pe	ехнического перевооружения узлов этулирования давления газа с установкой этулирующих заслонок на газопроводах в ГРП отельных ЮЗК, ПК	2018	2018	2021		360,0	360,0	Проектные работы выполнены.
P	еконструкция систем анализа содержания ислорода в отходящих газах котлов ПК, СЗК. ЭЗК (20 шт)	2018	2018	2018	2018	5 810,8	5 321,5	Проектные работы выполнены. Работы завершены.
P- Π	еконструкция трубопровода сетевой воды внутри IK с заменой задвижек коллектора №2 с Ду400- шт на Ду 500мм и увеличением d трубы с 400мм a 500мм L=32м	2018	2018	2019		283,1	283,1	Проектные работы выполнены.
19	еконструкция котла ТВГ-8М на 10 Гкал/ч на	2018	2018	2021		1 249,5	1 249,5	Проектные работы выполнены
.20 к	отельной Угловая Гехническое перевооружение узла учета питьевой	2018	2018	2019		280,0	280,0	Проектные работы выполнены
1	оды на ЮЗК. Проектирование и установка автоматической пожарной сигнализации и систем оповещения о пожаре на Северо-Западной, Юго-Западной	2018	2018	2018	2018	3 389,8	2 680,0	Проектные работы выполнены Работы завершены
1	котельных (ЛТС) Реконструкция Юго-Западной котельной с установкой конденсационного экономайзера	2018		2018		3 000,0	0,0	Мероприятие не выполнено, в связи со срывом сроког выполнения проектных работ подрядчиком.
	Оборудование системой телевизионной охраны здания ПП ЛТС	2018	2018	2018	2018	92,4	92,4	Работы выполнены в полном объеме.
	Оборудование поста охраны на насосной станции по ул. Неделина	2018	2018	2018	2018	100,0	87,7	Работы выполнены в полном объеме.
	Модернизация СТМиС (система телемеханики и связи) филиала	2018		2018		17 993,7	0,0	Подготовлен пакет документов на поставку оборудования и выполнение работ для проведения конкурсных процедур. Позднее согласование проекти документации системным оператором АО "СО ЕЭС" Работы перенесены на 2019 год.
1 26	Оборудование ИТ	2018	2018	2018	2018	720,1	1 835,	4 Поставка выполнена
1.27	Приобретение тепловых сетей	2018	2018	2018	2018	2,1	2,1	Договоры на приобритение сетей заключены
1.28	Оборудование, не входящее в сметы строек	2018	2018	2018	2018	22 261,	8 22 30:	3,8 Поставка оборудования и спецтехники выполнена
1.29	Организация площадок складирования металлолома в производственных подразделения Филиала	x	2018		2018	0,0	357.	Мероприятие выполнялось согласно предписания инадзорных органов, включено в программу после утверждения Работы по мероприятию выполнены
4.1.30	Установка бронированных дверей входной групг ИБК (ЛТЭЦ-2)	ы	2018		2018	0,0	800	Мероприятие выполнялось согласно предписания ,0 надзорных органов, включено в программу после утверждения. Работы по мероприятию выполнены
1.1.31	Строительство 315 м. ограждения периметра ПП ДТЭЦ на границе с территорией АО «Силан»		2018		2018	0,0	1 16	Мероприятие выполнялось согласно предписания надзорных органов, включено в программу после утверждения. Работы по мероприятию выполнены
4.1.32	2 Оборудование здания АУ (Московская 8-а) системами СКУД и СОТ		2018		2018	0,0	1 15	Мероприятие выполнялось согласно предписания надзорных органов, включено в программу после утверждения. Работы по мероприятию выполнены

	Установка узлов учета сырой воды и стоков на Привокзальной котельной (ЛТС)		2018		2018	0,0	597.0	Мероприятие выполнялось согласно предписания надзорных органов, включено в программу после утверждения. Работы по мероприятию выполнены.
4.1.34						105 884,1	78 195,9	
Boero	по группе 4		<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>			
Групп	в 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демог	нтаж объект	гов системы	централизо	занного тепл	оснабжения		
3.1.01	ывод из эксплуатации, консервация и демонтаж теплывод из эксплуатации, консервация и демонтаж ины:	у объектов с	истемы цент	рализованног	о теплоснаби	ения, за искл	ючением тег	ловых сетен
5.2 Bi	ывод из эксплуатации, консервация и демонтаж нава	CODDENIODO				0,00	0,00	
Bcero	по группе 5					538 191,6	636 170,5	
	О по программе		1		l	558 191,0	030 170,0	
10101	O no montparime							

В.В. Гордеев ФИО

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ПАО «Квадра» на территории Липецкой области

### за 2018 год

			Показатели	Показатели надежности			Показате	ли энергети	Показатели энергетической эффективности	ивности	
		Количество	Количество прекращений	Количество прекращений	рекращений	Удельный ра	Удельный расход топлива	Отношень	Отношение величины	Bern	
		подачи тепло	подачи тепловой энергии,	подачи тепловой энергии,	юй энергии,	на производо	на производство единицы технологических потеры	технологич	ECKUX HOTENE	Техноподоция	чина
		теплон	теплоносителя	теплоносителя	сителя	тепловой	тепловой энергии,	теплово	тепловой энергии.	The neperane reproper	e rennosoŭ
S.		в резу.	в результате	в результате	ьтате	отпуск	отпускаемой с	теплон	теплоноситепя	The manual ren	TOTO OTTO
Н п/п	Наименование объекта	технолог	технологических	технологических	неских	коллекторов	коллекторов источников	к матег	к материальной	по тепповым секи жиз	Corrections 1
		нарушений	нарушений на тепловых	нарушений на источниках	источниках	тепловой	тепловой энергии,	характ	характеристике	IIO ICIDIOBBIM CCIAM, IBIC.	CCIMM, IBIC.
		cea	сетях	тепловой энергии на	ргии на 1	T.V.T.	т.у.т./Гкал	тепповой	тепповой сети тыс	,	
		на 1 км тепловых сетей	товых сетей	Гкал/час установленной	новленной	•		Гка	Гкал/м2		
				мощности	сти						
		план	факт	план	факт	план	факт	ппан	t je b		+
_	2	c	4	4		ı		IIIIIIII	hani	шан	факт
		,	-		٥	,	×	6	10	=	12
1 Лиг	Липецкая ТЭЦ-2	0	0	0	0	0,14250	0,14885	ı	,	ı	
2 Еле	Елецкая ТЭЦ (без ПГУ)	0	0	0	0	0,19320	0.18166	0.000672	0.001590	17 151	20033
3 Еле	Елецкая ТЭЦ (ПГУ)	0	0	0	0	0,14640	0.18080	0 000862	0.000535	33.755	070,000
4 Дан	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0,17220	0,17775	0.004283	0.004544	40 986	52 330
5 Лип	Липецкие тепловые сети	0	0	0	0			0.003698	0.002801	823 540	1015 803
6 Kor	6 Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0,16080	0,15925	ı			5,6,6101

И.о. управляющиго ди

В.В. Гордеев

23