



КВАДРА
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КВАДРА – ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
ФИЛИАЛ ПАО «КВАДРА» – «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

Тимирязева ул., д.99в, ком.700, г. Тула, 300012. Телефон: (4872) 25-53-59. Факс: (4872) 25-53-33.
E-mail: center@kvadra.ru ОКПО 95735684, ОГРН 1056882304489, ИНН/КПП 6829012680/710702001

29.04.2020 № 100-115/295

№ _____

Главе администрации
МО города Ефремов
С.Г. Балтабаеву

Генеральному директору
ООО «ККС»
Ю.В. Щукину

Об информации к схеме теплоснабжения
МО город Ефремов

Уважаемый Сергей Григорьевич!

Уважаемый Юрий Васильевич!

По результатам публичных слушаний, состоявшихся 24.07.2020г., утверждение схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов отложено до 07.08.2020г.

Направляю Вам информацию, необходимую к внесению в проект актуализированной схемы теплоснабжения (актуализация на 2021 год) (приложение 1). Прошу учесть данную информацию как дополнение к ранее направленным замечаниям ПАО «Квадра» (приложение 2).

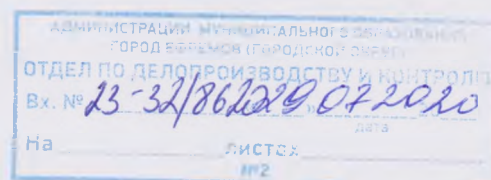
Приложение: 1. Справка об отпуске тепловой энергии от ПП «Ефремовская ТЭЦ» и производственно-отопительной котельной ОО «Ефремовская ТЭЦ» на 1 л. в 1 экз.;

2. Замечания к проекту СТС МО г.Ефремов на период до 2045 года (актуализация на 2021 г) на 10 л. в 1 экз.

Заместитель управляющего директора
по реализации тепловой энергии

Ю.С. Дербасова

Т.Е. Малыгина
(4872) 25-53-16



ПП Ефремовская ТЭЦ филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"

Отпуск тепловой энергии

п/п	Показатели	Единицы измерения	2020 год	2021 год
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника ТЭ	тыс.Гкал	958,787	981,667
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс.Гкал	0,780	0,780
3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс.Гкал	958,007	980,887
4	Передача со станции на котельную	тыс.Гкал	7,500	7,500
5	Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	19,736	19,736
6	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс.Гкал	930,771	953,651
6.1.	коллекторным потребителям	тыс.Гкал	442,163	471,346
	в том числе			
6.1.1.	в паре	тыс.Гкал	208,141	249,411
6.1.2.	в горячей воде	тыс.Гкал	234,022	221,935
6.1.2.1.	в том числе Южный филиала ООО "ККС"	тыс.Гкал	208,603	205,521
6.2.	конечным сетевым потребителям	тыс.Гкал	488,608	482,305
	в том числе	тыс.Гкал		
6.2.1.	в паре	тыс.Гкал	488,608	482,305
6.2.2.	в горячей воде	тыс.Гкал	0,000	0,000

ПОК ПП Ефремовская ТЭЦ филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"

Отпуск тепловой энергии

п/п	Показатели	Единицы измерения	2020 год	2021 год
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника ТЭ	тыс.Гкал	17,934	18,601
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс.Гкал	0,000	0,000
3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс.Гкал	17,934	18,601
4	Передача со станции на котельную	тыс.Гкал	7,500	7,500
5	Потери при передаче тепла со станции на котельную	тыс.Гкал	1,780	1,780
6	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс.Гкал	23,654	24,321
6.1.	коллекторным потребителям	тыс.Гкал	23,654	24,321
6.1.1.	в том числе Южный филиала ООО "ККС"	тыс.Гкал	11,841	11,597
6.2.	конечным сетевым потребителям	тыс.Гкал	0,000	0,000

**Замечания к проекту схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов
на период до 2045 года (актуализация на 2021 г.)**

**Файл Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и
потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

№ п/п	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта, страница	Примечание
1	2	3	4
1	с 01.04.2020 установленная мощность Ефремовской ТЭЦ: установленная тепловая мощность составляет 436 Гкал/ч; установленная электрическая мощность составляет 135 МВт (Приложение письмо главе администрации МО г.Ефремов от 27.02.2020 №ЕВ-1101/0300)	По всему документу	
2	Отсутствует информация об утвержденных тарифах на тепловую энергию филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ПП «Ефремовская ТЭЦ» на территории города Ефремова на 2016-2023 гг.		Актуализированная информация представлена в приложении.
3	Отсутствует топливно-энергетический баланс ПП «Ефремовская ТЭЦ»		Актуализированная информация представлена в приложении.
4	Отсутствует информация о тарифах на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ПАО "Квадра - генерирующая компания"		Актуализированная информация представлена в приложении.
5	Отсутствует информация о тарифах на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"		Актуализированная информация представлена в приложении.
6	Строительство участка на территории ПП ЕТЭЦ с последующей опрессовкой может быть проведено до 20.09.2020г. в связи с началом отопительного сезона	Стр.58 пункт 2.18.	
7	Не актуализирована информация по мероприятиям по реконструкции и модернизации оборудования ЕТЭЦ.	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии», таблица 5.7 - Мероприятия по реконструкции и модернизации оборудования ЕТЭЦ, стр. 69-70.	Актуализированная информация представлена в приложении.
8	График и даты не соответствуют данным стр.98 пункт 23	Стр.71, пункт К	
9	Отсутствует информация о годовых расходах основного вида топлива филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ПП «Ефремовская ТЭЦ».	Раздел 8 №Перспективные топливные балансы», таблица 7.1 – Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных годовых расходов основного вида топлива, тут/год	Актуализированная информация представлена в приложении.

10	Упоминание о республике Крым	Стр.209 пункт е,ж	
11	Ошибка по показателю – удельный расход условного топлива на единицу тепловой нагрузки, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ПП «Ефремовская ТЭЦ».	Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения», таблица 13.3 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, стр.213	Актуализированная информация представлена в приложении.

Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, городского округа, города федерального значения"

Таблица 13.3 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Индикатор	Год								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2044
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электростанций и котельных)									
1,1	Котельная МК-1	164,74	164,74	164,74	164,74	164,74	159,97	157,99	159,17	161,06
1,2	Котельная МК-2	179,52	179,52	157,52	157,52	157,52	158,23	159,41	161,30	162,24
1,3	Котельная МК-4	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	157,73	158,91	161,26	162,82
1,4	Котельная КГВС-14	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1,5	Котельная СТ-15-1	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1,6	Котельная СТ-15-2	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1,7	Котельная СТ-15-3	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1,8	Котельная №1 п. Восточный	155,19	155,19	155,19	155,19	154,03	153,82	152,45	150,38	149,22
1,10	Ефремовская ТЭЦ	144,00	144,00	144,00	144,00	155,60	144,00	155,60	155,60	155,60
1,11	Котельная п.Заречье	0,00	153,42	153,42	153,42	153,42	152,27	151,15	148,95	147,52



Исправлен УРУТ ЕТЭЦ на 2021 год и добавлен УРУТ ПОК ЕТЭЦ на 2020-2021гг

Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, городского округа, города федерального значения"

Таблица 13.3 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Индикатор	Год								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2044
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электростанций и котельных)									
1.1	Котельная МК-1	164,74	164,74	164,74	164,74	164,74	159,97	157,99	159,17	161,06
1.2	Котельная МК-2	179,52	179,52	157,52	157,52	157,52	158,23	159,41	161,30	162,24
1.3	Котельная МК-4	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	157,73	158,91	161,26	162,82
1.4	Котельная КГВС-14	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1.5	Котельная СТ-15-1	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1.6	Котельная СТ-15-2	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1.7	Котельная СТ-15-3	157,52	157,52	157,52	157,52	157,52	160,46	161,65	164,04	165,64
1.8	Котельная №1 п. Восточный	155,19	155,19	155,19	155,19	154,03	153,82	152,45	150,38	149,22
1.9	Ефремовская ТЭЦ	144,00	152,025	152,025	152,025	152,025	152,025	152,025	152,025	152,025
1.10	Котельная ПОК	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
1.11	Котельная п.Заречье	0,00	153,42	153,42	153,42	153,42	152,27	151,15	148,95	147,52

Раздел 8. "Перспективные топливные балансы", стр 195

Таблица 7.1 - Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных годовых расходов основного вида топлива, т/год

№ п/п	Наименование источника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная МК-1	1161,37	1287,01	1287,01	1287,01	1287,01	1287,01	1201,40	1114,93	1123,26	1136,60
2	Котельная МК-2	770,88	791,21	791,21	797,47	797,47	797,47	801,06	807,04	750,31	754,70
3	Котельная МК-4	35,04	47,81	47,81	47,81	47,81	47,81	48,13	48,49	49,20	49,68
4	Котельная КГВС-14	94,30	65,90	65,90	65,90	65,90	65,90	67,13	67,63	68,63	69,30
5	Котельная СТ-15-1	1141,81	1309,91	1309,91	1309,91	1309,91	1309,91	1334,36	1344,29	1364,16	1377,40
6	Котельная СТ-15-2	955,20	902,65	902,65	902,65	902,65	902,65	919,49	926,34	940,03	949,16
7	Котельная СТ-15-3	321,16	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	382,44	385,29	390,99	394,78
8	Котельная №1 п. Восточ- ный	791,43	794,60	794,60	794,60	794,60	788,69	777,90	732,62	722,67	717,10
13	Котельная д. Заречье	0,00	0,00	1150,40	1150,40	1150,40	1150,40	1141,84	1133,40	1116,89	1106,16
	Всего	5271,19	5574,52	6724,93	6731,19	6731,19	6725,28	6673,75	6560,03	6526,14	6554,87



Раздел 8. "Перспективные топливные балансы"

Таблица 7.1 - Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных годовых расходов основного вида топлива, т/год

№ п/п	Наименование источника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2045
1	Котельная МК-1	1161,37	1287,01	1287,01	1287,01	1287,01	1287,01	1201,40	1114,93	1123,26	1136,60
2	Котельная МК-2	770,88	791,21	791,21	797,47	797,47	797,47	801,06	807,04	750,31	754,70
3	Котельная МК-4	35,04	47,81	47,81	47,81	47,81	47,81	48,13	48,49	49,20	49,68
4	Котельная КГВС-14	94,30	65,90	65,90	65,90	65,90	65,90	67,13	67,63	68,63	69,30
5	Котельная СТ-15-1	1141,81	1309,91	1309,91	1309,91	1309,91	1309,91	1334,36	1344,29	1364,16	1377,40
6	Котельная СТ-15-2	955,20	902,65	902,65	902,65	902,65	902,65	919,49	926,34	940,03	949,16
7	Котельная СТ-15-3	321,16	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	382,44	385,29	390,99	394,78
8	Котельная №1 п. Восточ- ный	791,43	794,60	794,60	794,60	794,60	788,69	777,90	732,62	722,67	717,10
9	Котельная д. Заречье	0,00	0,00	1150,40	1150,40	1150,40	1150,40	1141,84	1133,40	1116,89	1106,16
10	Ефремовская ТЭЦ	138,07	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24
11	ПОК ЕТЭЦ	2,96	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
	Всего	5271,19	5574,52	6724,93	6731,19	6731,19	6725,28	6673,75	6560,03	6526,14	6554,87

тут на пр-во ТЭ
тут на пр-во ТЭ

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ПАО "Квадра - генерирующая компания" по производственно-отопительной котельной ПП "Ефремовская ТЭЦ филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация на 2020 года долгосрочного периода регулирования 2020-2023гг.

руб/Гкал (без НДС)

Наименование группы для которой назначается тариф	2020		2021		2022		2023	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода
ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"								
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям	769,31	792,60	792,60	816,50	816,50	838,34	838,34	867,08
ПОК ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"								
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой	1 858,99	1 898,24	1 898,24	1 974,51	1 974,51	2 035,66	2 035,66	2 098,84

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация", вырабатываемый ПП "Ефремовская ТЭЦ", на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг.

Наименование группы для которой назначается тариф	2020		2021		2022		2023	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода	вода
ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"								
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	36,96	39,07	39,07	39,48	39,48	40,85	40,85	42,27

Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности

Система теплоснабжения	Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности, тыс.руб./Гкал/ч. Без НДС.	
	2020г.	2021 г.
ПОК ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная" генерация	1,39	2,93

Таблица 5.7 - Мероприятия по реконструкции и модернизации оборудования ЕТЭЦ, стр 69-70.

№ поз.	Наименование	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	тыс. руб. без НДС						Остаток	
				Всего	Выполнено в 2021 г.		Итого 2021-2023 гг.	в т.ч. по годам			
					Ожид.	Факт		План	2021		2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	ИТОГО	х	х	101769,0		101769,0	24933,0	40882,0	35954,0		
	Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ"	х	х	101769,0		101769,0	24933,0	40882,0	35954,0		
1	Замена сетевых насосов №1,2 ПП ЕТЭЦ	2021	2022	5740,0		5740,0	2870,0	2870,0			
2	Монтаж гидромотора на сетевом насосе ДД1250-125 №7	2021	2021	10007,0		10007,0	10007,0				
3	Монтаж насоса откачки дренажных вод в прямки сброса регенерационных вод Пфи. стр. АЖ 50/503	2021	2021	460,0		460,0	460,0				
4	Замена холодильного компрессора конденсаторного	2023	2023	378,0		378,0			378,0		
5	Замена масляных выключателей трансформатора ст №34 и ст№35 МКП-110 на аналогичные ПП ЕТЭЦ МКП-110 на элегазовые	2023	2023	13384,0		13384,0			13384,0		
6	Замена маслonaполненных выключателей выводов МВ Т-36 типа БМВ 110 масляного выключателя типа МКП 110 на вывода с RIP изоляцией типа ГКВП-15-100/2000- 01 (12 шт)	2023	2023	7552,0		7552,0			7552,0		
7	Реконструкция тепловой изоляции впускных газопроводов котлоагрегата БКЗ160-100ГМ ст. №1,12	2021	2022	15340,0		15340,0	8020,0	7320,0			
8	Устройство наблюдательной сети контроля состояния грунтовых вод (пьезометрические скважины) в местах размещения отходов (шламоотвал) - ПП "Ефремовская ТЭЦ"	2021	2021	2300,0		2300,0	2300,0				
9	Организация и монтаж хранения металлолома ПП ЕТЭЦ	2021	2021	350,0		350,0	350,0				
10	Приобретение стенда очистки жид- костей СОГ-933 КТ 1 (черт:75 302 977 00 000 01)	2021	2021	326,0		326,0	326,0				
11	Замена масляных выключателей типа МКП "Ефремовская ТЭЦ Ефре- мов" типа МКП-110 на элегазовые ПП ЕТЭЦ	2022	2023	6692,0		6692,0		6692,0			
12	Рекультивация второй на эксплуатационной секции шламоотвала ПП "Ефремовская ТЭЦ"	2021	2022	24600,0		24600,0	600,0	24000,0			
13	Реконструкция тепловой изоляции топки и газопроводов котлоагрегата БКЗ 160-100 ГМ ст №8,9 с заменой на современные материалы	2023	2023	14640,0		14640,0			14640,0		



Таблица 5.7 - Мероприятия по реконструкции и модернизации оборудования ЕТЭЦ, стр. 69-70.

№ поз.	Наименование	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	тыс. руб. без НДС						Остаток	
				Всего	Выполнено в 2021 г.		Итого 2021-2023 гг.	в т.ч. по годам			
					Ожид.	Факт		2021	2022		2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	ИТОГО	х	х	114 447,08		27 858,00	1 526,00	3 762,00	22 570,00	86 589,08	
	Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ"	х	х	114 447,08		27 858,00	1 526,00	3 762,00	22 570,00	86 589,08	
1	Замена холодильного компрессора конденсаторного аппарата турбогенератора ст №6 марки "ФАК-2000" ПП ЕТЭЦ на аналогичный	2023	2023	378,00		378,00			378,00		
2	Замена маслонаполненных выключателей выводов МВ Т-36 типа БМВ 110 масляного выключателя типа МКП 110 на вывода с RIP изоляцией типа ГКВП-15-100/2000-01 (12 шт)	2023	2023	7 552,00		7 552,00			7 552,00		
3	Устройство наблюдательной сети контроля состояния грунтовых вод (пьезометрические скважины) в местах размещения отходов (шламоотвал) - ПП "Ефремовская ТЭЦ"	2021	2022	2 300,00		2 300,00	600,00	1 700,00			
4	Приобретение станда очистки жид- костей СОГ-933 КТ 1 (черт:75 302 977 00 000 01)	2021	2021	326,00		326,00	326,00				
5	Рекультивация второй на эксплуатационной секции шламоотвала ПП "Ефремовская ТЭЦ"	2021	после 2023	24 600,00		24 600,00	600,00			24 000,00	
6	Реконструкция тепловой изоляции топки и газоходов котлоагрегата БКЗ 160-100 ГМ ст №8,9 с заменой на современные материалы	2023	2023	14 640,00		14 640,00			14 640,00		
7	Строительство шламоотвала №2 ПП ЕТЭЦ по проекту ООО "Тулапроект, Шифр 6325"	2022	после 2023	64 651,08	2 062,00			2 062,00		62 589,08	

"Перспективный топливный баланс ПП "Ефремовская ТЭЦ" ПАО "Квадра" -
"Центральная генерация" при развитии систем теплоснабжения в соответствии с
актуализированным вариантом.

Ефремовская ТЭЦ

Показатель	Ед.изм.	2020	2021
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	958,787	981,663
Хозяйственный нужды	тыс. Гкал	0,78	0,78
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	958,007	980,883
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	19,736	19,736
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	938,271	961,147