

Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы"
ООО ТСО "Зиновы"
613044, г. Кировская, обл. г. Кирово-Чепецк. ул. Школьная, 2 тел. (833 61) 9-23-07
ОГРН 1134312001977 ИНН 4312148627 КПП 331201001

Министерство энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Кировской области

ЗАЯВЛЕНИЕ

об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве
тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными и (или)
(тепловыми электростанциями) на расчетный период 2019-2023 годы

Общество с ограниченной ответственностью ТСО "Зиновы"

Юридический адрес:

613044, г. Кировская, обл. г. Кирово-Чепецк. ул. Школьная, 2

Почтовый адрес; e-mail:

**613044, г. Кировская, обл. г. Кирово-Чепецк. ул. Школьная, 2,
dir_tco@kchus.com**

Реквизиты (ИНН, КПП, ОГРН):

ИНН 4312148627, КПП 331201001 ОГРН 1134312001977

Прошу рассмотреть и утвердить нормативы удельного расхода топлива при
производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными и (или)
тепловыми электростанциями в соответствии с прилагаемыми к данному заявлению
документами.

Направляю информацию о действующих и заявляемых нормативах удельного
расхода топлива.

Действующие нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными и (или) тепловыми электростанциями)				
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Используемый вид топлива	№ , дата распоряжения министерства	Значение нормативов удельного расхода топлива (кг у.т./Гкал)
1	Котельная ТСО «Зиновы», г. Киров, мкр «Зиновы» ул. Агрономическая, 5к	Природный газ	нет	нет

Заявляемые нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными и (или) тепловыми электростанциями)				
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Используемый вид топлива	Значение нормативов удельного расхода топлива (кг у.т./Гкал)	
1	Котельная ТСО «Зиновы», г. Киров, мкр «Зиновы» ул. Агрономическая, 5к	Природный газ	2019 год	154,7
			2020 год	154,7
			2021 год	154,7
			2022 год	154,8
			2023 год	155,4

Прошу утвердить на расчетные периоды 2019-2023гг средневзвешенные нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

2019 год – 154,7 кг у.т./Гкал;

2020 год – 154,7 кг у.т./Гкал;

2021 год – 154,7 кг у.т./Гкал;

2022 год – 154,8кг у.т./Гкал;

2023 год – 155,4 кг у.т./Гкал;

К заявлению прилагаю документы и материалы на 157 листах, перечень данных документов и материалов с указанием количества пронумерованных листов прилагается.

Контактное лицо (должность, Ф.И.О., телефон, e-mail): **Генеральный директор, Владимир Борисович Сергеев, dir_tco@kchus.com.**

Генеральный директор _____ Владимир Борисович Сергеев

М.П.

« _____ » _____ 20__ г.

ПРОТОКОЛ № 1/15
Общего собрания участников
Общество с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая организация «Зиновы»

г. Кирово-Чепецк

16 сентября 2015 г.
время 08:00 – 08:15

Присутствовали:

1) гражданин РФ Кочуров Сергей Иванович, 12 ноября 1953 года рождения, родившийся в с. Нема Кировской области, паспорт серии 33 01 номер 471201 выдан 28 ноября 2001 года Кирово-Чепецким РОВД Кировской области, зарегистрирован по адресу Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Газодобытчиков, д. 1;

2) Общество с ограниченной ответственностью «Управление капитального строительства Кирово-Чепецкого управления строительства» (сокращенное фирменное наименование – ООО «УКС КЧУС», ОГРН 1094312002245, ИНН 4312141572, юридический адрес 613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, д. 2), в лице директора Кочурова Андрея Сергеевича, действующего на основании устава.

Присутствующие лица имеют 100,0 % голосов уставного капитала ООО ТСО «Зиновы». Кворум имеется.

Председатель собрания: Кочуров С.И.

Секретарь собрания: Кочуров А.С.

Повестка дня:

1. Об избрании секретаря общего собрания участников ООО ТСО «Зиновы» и возложении на него функций по подсчету голосов.
2. О прекращении полномочий единоличного исполнительного органа – генерального директора ООО ТСО «Зиновы» Никольских А.В. и расторжении с ним трудового договора.
3. Об избрании генерального директора ООО ТСО «Зиновы» и заключении с ним трудового договора.

Слушали по первому вопросу председателя собрания Кочурова Сергея Ивановича, который предложил избрать секретарем общего собрания участников ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Андрея Сергеевича и возложить на него функции по подсчету голосов.

Голосовали по данному предложению:

Кочуров С.И.	«ЗА»
ООО «УКС КЧУС»	«ЗА»

«ЗА» - 100% голосов участников общества (единогласно);

«Против» - нет;

«Воздержался» - нет.

Решили: избрать секретарем общего собрания участников ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Андрея Сергеевича и возложить на него функции по подсчету голосов.

Слушали по второму вопросу Кочурова Сергея Ивановича, который предложил участникам собрания проголосовать по вопросу досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа – генерального директора

Никольских Александра Валерьевича, а также прекратить с ним трудовой договор с 17 сентября 2015 г.

Голосовали по данному предложению:

Кочуров С.И.	«ЗА»
ООО «УКС КЧУС»	«ЗА»

«ЗА» - 100% голосов участников общества (единогласно);

«Против» - нет;

«Воздержался» - нет.

Решили: досрочно прекратить полномочия единоличного исполнительного органа – генерального директора Никольских Александра Валерьевича, а также прекратить с ним трудовой договор с 17 сентября 2015 г.

Слушали по третьему вопросу Кочурова Сергея Ивановича, который предложил участникам собрания проголосовать по вопросу избрания единоличным исполнительным органом ООО ТСО «Зиновы» - генеральным директором Сергеева Владимира Борисовича на срок, определенный уставом Общества (три года). Заключить с ним трудовой договор на период с 17 сентября 2015 г. по 16 сентября 2018 г. Уполномочить на подписание трудового договора участника ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Сергея Ивановича.

Голосовали по данному предложению:

Кочуров С.И.	«ЗА»
ООО «УКС КЧУС»	«ЗА»

«ЗА» - 100% голосов участников общества (единогласно);

«Против» - нет;

«Воздержался» - нет.

Решили: избрать единоличным исполнительным органом ООО ТСО «Зиновы» - генеральным директором Сергеева Владимира Борисовича на срок, определенный уставом Общества (три года). Заключить с ним трудовой договор на период с 17 сентября 2015 г. по 16 сентября 2018 г. Уполномочить на подписание трудового договора участника ООО ТСО «Зиновы» Кочурова Сергея Ивановича.

Участники ООО ТСО «Зиновы»:

Кочуров Сергей Иванович (председатель собрания)

Общество с ограниченной ответственностью «Управление капитального строительства Кирово-Чепецкого управления строительства»

Директор Кочуров Андрей Сергеевич (секретарь собрания)





МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(РОСРЕЕСТР)
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ ПО КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росреестра по Кировской области)

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА
Кировская область

Дата выдачи:

21.04.2015

Документы-основания: • Договор купли-продажи земельного участка от 08.10.2014

• Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию от 30.01.2015 №RU43306000-011, выдавший орган: Администрация муниципального образования "Город Киров"

Субъект (субъекты) права: Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация "Зиновы", ИНН: 4312148627, ОГРН: 1134312001977

Вид права: Собственность

Кадастровый(условный) номер: 43:40:000459:4135

Объект права: здание, назначение: нежилое здание, площадь 471,8 кв.м., количество этажей: 1, адрес (местонахождение) объекта: Кировская область, г.Киров, Ленинский район, ул.Агрономическая, д.5к

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

О чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "21" апреля 2015 года сделана запись регистрации № 43-43/001-43/001/208/2015-335/1

Государственный регистратор

(подпись, м.п.)

Видякина С. И.

43-43/001-43/001/208/2015-335/1



РАЗРЕШЕНИЕ НА ВВОД ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

№ RU43306000 - 011
от «30» января 2015г.

Кому: Обществу с ограниченной
ответственностью Теплоснабжающей
организации "Зиновы"

(наименование застройщика)

(фамилия, имя, отчество – для граждан,

полное наименование организации – для юридических лиц).

613044, г.Кирово-Чепецк, ул. Школьная,
д.2.

(его почтовый адрес и индекс)

Администрация муниципального образования «Город Киров»

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления, осуществляющих выдачу разрешения на строительство)

руководствуясь статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации,
разрешает ввод в эксплуатацию построенного, реконструированного, объекта
капитального строительства

(неуживо завернуть)

Водогрейная котельная микрорайона "Зиновы"

(наименование объекта капитального строительства в соответствии с проектной документацией)

расположенного по адресу: г.Киров, район Ленинский, ул. Агрономическая, д.5к
кадастровый номер земельного участка 43:40:000459:3581

(полный адрес объекта капитального строительства с указанием субъекта Российской Федерации, административного района и т.д.
или строительный адрес)

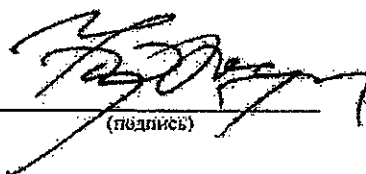
Сведения об объекте капитального строительства

Наименование показателя	Единица измерения	По проекту	Фактически
I. Общие показатели вводимого в эксплуатацию объекта			
Общая площадь	кв. м	471,8	471,8
Площадь встроено-пристроенных помещений	кв.м	-	-
Количество зданий	штук	1	1
II. Нежилые объекты			
Объекты производственного назначения			
Мощность			
Производительность	МВт	9,3	9,3
Протяженность			

Материалы	стены	сэндвич-панель
Материалы	кровля	профнастил
Материалы	фундамент	монолитный железобетон
III. Стоимость строительства		
Стоимость строительства объекта - всего	тыс. руб	-
в том числе строительно- монтажных работ	тыс. руб	-



Заместитель главы
администрации города Кирова


(подпись)

Ю.В.Красудин

Пояснительная записка
к расчету норматива удельного расхода топлива при
производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии
ООО ТСО «Зиновы» на 2019-1923гг

Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы».

Основным видом деятельности ООО ТСО «Зиновы» является выработка, передача и реализация тепловой энергии потребителям.

Начало деятельности предприятия 2015 год.

Тепловая энергия вырабатывается на 1 котельной.

Местонахождение котельной:

- котельная ООО ТСО «Зиновы» – г. Киров, мкр. Зиновы, ул. Агрономическая, д. 5к.

Представлены: форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», структура топливного баланса, длительность отопительного периода.

Котельная ООО ТСО «Зиновы».

В котельной ООО ТСО «Зиновы» установлено 3 водогрейных котла: марки Logano S825L – 2 и BOSCH UT-L 46 - один. Установленная тепловая мощность на 2018 год 24 Гкал/час. Используемое топливо – природный газ. Резервное топливо – дизельное топливо. Котельная – круглогодичная. В июне месяце проводятся профилактические ремонтные работы в течение 15 дней.

Действующие нормативы удельного расхода топлива: нет.

Расчёт норматива удельного расхода топлива выполнен в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 10 августа 2012 г. N 377 в части Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии.

При расчете нормативов удельного расхода топлива использована температура согласно справок органов гидрометеорологической службы о температуре воздуха окружающей среды за последние 5 лет.

Расчет норматива удельного расхода топлива выполнен на основании режимных карт, составленных по результатам режимно-наладочных испытаний, фактических данных организации.

Для покрытия подключенных нагрузок в котельной ООО ТСО «Зиновы» необходимо использование 1-го котла Logano S825L и 1-го BOSCH UT-L 46.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных:

- п.52. Потери тепловой энергии с продувочной водой – отсутствуют;
- п.53. Расход тепловой энергии за расчетный период на растопку котлов – рассчитан согласно Порядка (для оптимизации показателей в расчет включены только растопки котлов из холодного состояния);
- п.54. Расход тепловой энергии на обдувку поверхностей нагрева паровых котлов – отсутствует;
- п.55. Расход тепла на нужды мазутного хозяйства – отсутствует;
 - п.55.1. Расход тепловой энергии на разогрев мазута;
 - п.55.2. Потери тепловой энергии при хранении мазута;
 - п.55.3. Расход тепловой энергии на обогрев мазутопроводов;
 - п.55.4. Расход тепловой энергии на подогрев мазута в мазутоподогревателях или расходных емкостях;
 - п.55.5. Расход тепловой энергии на паровой распыл мазута;
- п.56. Расход тепловой энергии на технологические нужды химводоочистки – отсутствует;
- п.57. Расход тепловой энергии на отопление помещений котельной – рассчитан согласно Порядка: удельная отопительная характеристика здания – 0,1; значение

температуры воздуха в помещении определено по таблице 9 Порядка;

-п.57.1.Потери тепловой энергии котлоагрегатами – рассчитаны согласно данных режимных карт;

-п.57.2.Потери тепловой энергии баками различного назначения – отсутствуют;

-п.58. Расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды – отсутствует;

-п.59. Другие потери тепловой энергии – рассчитаны согласно Порядка;

-п.60. Расход тепловой энергии на дутье под решетки слоевых топок котлов – отсутствует.

Заявляемый норматив удельного расхода топлива на регулируемый период по котельной (предприятию) ООО ТСО «Зиновы»:

- 2019 год – 154,7 кг у.т./Гкал;

- 2020 год – 154,7кг у.т./Гкал;

- 2021 год – 154,7 кг у.т./Гкал;

- 2022 год – 154,8 кг у.т./Гкал;

- 2023 год – 155,4 кг у.т./Гкал.

Сводная таблица результатов расчетов нормативов удельных расходов топлива на отопительными (производственно-отопительными) котельными тепловую энергию по

ООО ТСО "Зиновы"

на 2020 год

N п/п	Котельная	Показатель	Значения показателя по месяцам												
			Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	кот. ООО ТСО Зиновы	Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	155.4	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3
Итого по организации		Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	155.4	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3

Руководитель организации

(подпись, дата)

**Сводная таблица результатов расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную отопительными
(производственно-отопительными) котельными тепловую энергию по
ООО ТСО "Зиновы"
на 2021 год**

N п/п	Котельная	Показатель	Значения показателя по месяцам												
			Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	кот.ООО ТСО Зиновы	Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	155.4	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3
Итого по организации		Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	155.4	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3

Руководитель организации

(подпись, дата)

**Сводная таблица результатов расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную отопительными
(производственно-отопительными) котельными тепловую энергию по
ООО ТСО "Зиновы"
на 2022 год**

N п/п	Котельная	Показатель	Значения показателя по месяцам												
			Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	кот.ООО ТСО Зиновы	Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	156.1	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3	154.8
Итого по организации		Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	156.1	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3	154.8

Руководитель организации

(подпись, дата)

**Сводная таблица результатов расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную отопительными
(производственно-отопительными) котельными тепловую энергию по
ООО ТСО "Зиновы"
на 2023 год**

N п/п	Котельная	Показатель	Значения показателя по месяцам												
			Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	кот. ООО ТСО Зиновы	Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	156.2	157.0	156.0	154.3	151.5	152.6	151.1	151.1	151.1	151.1	154.7	156.0	157.1
Итого по организации		Отпуск, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
		НУР, кг у.т./Гкал	156.2	157.0	156.0	154.3	151.5	152.6	151.1	151.1	151.1	151.1	154.7	156.0	157.1

Руководитель организации

(подпись, дата)

Сравнительная таблица расчетных и фактических удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию ООО ТСО "Зиновы"
(кг у.т./Гкал)

	Нормативное значение			Утверждено регулирующим органом в тарифах	Фактические показатели удельного расхода условного топлива	Предложения	
	утверждено Министерством строительства и ЖКХ Кировской области		при отсутствии утвержденных в Министерстве строительства и ЖКХ Кировской области расчетное значение			энергоснабжающая организация	экспертная организация
	величина	№ и дата распоряжения					
Энергоснабжающая организация							
2015 г.	-	-	158,6	156,9	158,6	-	
2016 г.	-	-	158,6	156,9	167	-	
2017 г.	155,6	№32-ур от 22.07.2016г.	-	156,9	159	155,6	
2018 г.	-	-	156,9	156,9	-	-	
2019 г.				-	-	154,7	
2020г.				-	-	154,7	
2021г.				-	-	154,7	
2022г.				-	-	154,8	
2023г.				-	-	155,4	

Техническая характеристика оборудования отопления отопительной (производственно-отопительной) котельной ООО ТСО "Зиновы"
(по состоянию на 2018 год)

Тип и количество котлов	Производитель котельной, Гкал/час, т/ч	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Завод изготовитель котлов	Год ввода в эксплуатацию	Вид топлива	Тип ХВО	Тип автоматизации регулирования	Тип деаэраторов	Наличие и тип охладителей выпара	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Давление и температура пара	Тип экономайзера	Температура уходящих газов, оС	Наличие режимных карт, средний КПД котлов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Водогрейные - 3шт.														есть
Buderus Logano S825L	24,02	16,7	ООО "Бом Термотехника"	2015	природный газ	HYDROTECH SF 650-29	Buderus Logamatic 4324	нет	нет	СИП 961	нет	нет	96-227	91
Buderus Logano S825L				2016									104-237	92
BOSCH UT-L 46				2017									112-208	92,5

Динамика основных технико-экономических показателей
ООО ТСО "Зиновы"

Показатели	Значения показателей									
	2016г.		2017г.		2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
	план	отчет	план	отчет	план	расчет	расчет	расчет	расчет	расчет
Производство теплоэнергии, Гкал	17347,10	21364,20	17347,10	26199,60	23208,80	37203,49	37203,49	37203,49	37203,49	37203,49
Средневзвешенный норматив удельного расхода	153,6	155,3	153,6	155,7	154,4	154,3	154,3	154,3	154,5	155,1
Гкал	365,20	1500,30	365,20	538,90	365,20	84,06	84,06	84,06	84,06	84,06
Расход теплоэнергии на собственные нужды	2,11	7,02	2,11	2,06	1,57	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
%										
Выработка теплоэнергии (отпуск в сеть), Гкал	16981,90	19863,90	16981,90	25660,71	22843,60	37119,43	37119,43	37119,43	37119,43	37119,43
Средневзвешенный норматив удельного расхода	156,9	167,0	156,9	159,0	1569,0	154,7	154,7	154,7	154,8	155,4

Баланс тепловой энергии ООО "ТСО "Зиновы", Гкал

№ п/п	Показатели	Период											
		2015 год		2016 год		2017 год		План на 2018 год	План на 2019 год	План на 2020 год	План на 2021 год	План на 2022 год	План на 2023 год
		План	Факт	План	Факт	План	Факт						
								котельная ООО "ТСО "Зиновы" в мкр "Зиновы" г.Киров					
1	Выработка т/эн.	17347,1	9982,0	17347,1	21364,2	17347,1	26199,6	23208,8	37203,5	37203,5	37203,5	37203,5	37203,5
2	Собственные нужды кот.	365,2	138,0	365,2	1500,3	365,2	538,9	365,2	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1
3	Отпуск в сеть	16981,9	9844,0	16981,9	19863,9	16981,9	25660,8	22843,6	37119,4	37119,4	37119,4	37119,4	37119,4
4	Потери	443,6	189,0	443,6	347,7	443,6	652,7	792,0	1189,0	1189,0	1189,0	1189,0	1189,0
5	Потери, %	2,6	1,9	2,6	1,8	2,6	2,5	3,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
6	Полезный отпуск	16538,3	9655,0	16538,3	19516,2	16538,3	25008,0	22400,0	35930,4	35930,4	35930,4	35930,4	35930,4

Генеральный директор

В.Б. Сергеев

(COE аннотация)

Сергеев Владимир Борисович

9/10/2009

главный энергетик

Наименование МО	Наименование котловой	Показатели	Факт завершеного периода	Базовый период	Период регулирования												Год
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Итого по ЭО	Промышленно-коммунальный	Промышленно-коммунальный	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5
	Собственные нужды котельных	Собственные нужды котельных	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Остаток тепловой энергии	Остаток тепловой энергии	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Итого по ЭО	Промышленно-коммунальный	Промышленно-коммунальный	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5	538,5
	Собственные нужды котельных	Собственные нужды котельных	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Остаток тепловой энергии	Остаток тепловой энергии	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	Потери тепловой энергии	Потери тепловой энергии	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0

Руководитель	Сергей Владимирович Бурдаскин
Главный инженер	Павел Николаевич Александров
Исполнитель	Согласовано
Глава администрации (подпись)	ИП
Глава администрации (подпись)	Согласовано
Глава администрации (подпись)	ИП
Глава администрации (подпись)	Согласовано
Глава администрации (подпись)	ИП
Глава администрации (подпись)	Согласовано

Министерство энергетики

Российской Федерации

ЗАЯВЛЕНИЕ

об установлении нормативов технологических потерь при
передаче тепловой энергии, теплоносителя
по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в
поселениях, городских округах численностью пятьсот человек и более, на
расчетный период 2019 года
ООО ТСО «Зиновы»

1. Полное наименование организации
Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация
«Зиновы»

2. Юридический адрес,
613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул.
Школьная, 2

3. Почтовый адрес, e-mail
613044, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, г. Кирово-Чепецк, ул.
Школьная, 2
dir tco@kehus.com

4. Реквизиты (ИНН, КПП, ОГРН)
ИНН 4312148627
КПП 431201001
ОГРН 1134312001977

Прошу рассмотреть и утвердить нормативы технологических потерь при
передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям в соответствии с
прилагаемыми к данному заявлению документами.

Направляю информацию о действующих и заявляемых нормативах
технологических потерь.

Действующие нормативы технологических потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям			
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	№ и дата распоряжени я Минэнерго России	Утвержденн ый норматив (куб.м)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	Приказ от 18.07.2016 г № 688	2141,4

Действующие нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям			
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	№ и дата распоряжения Минэнерго России	Утвержденный норматив (Гкал)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	Приказ от 18.07.2016 г № 688	792,2

Действующие нормативы технологических потерь электрической энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям			
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	№ и дата распоряжения Минэнерго России	Утвержденный норматив (тыс. кВт.ч)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	нет	нет

Заявляемые нормативы технологических потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Заявляемый норматив (куб.м)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	2904,022
2	Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» г. Киров, ул. Р. Люксембург, 23	124,326

Заявляемые нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Заявляемый норматив (Гкал)
1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	1188,999
2	Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» г. Киров, ул. Р. Люксембург, 23	171,956

Заявляемые нормативы технологических потерь электрической энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
№ п/п	Источник тепловой энергии, его местоположение	Заявляемый норматив (тыс. кВт.ч)

1	Котельная г. Киров, мкр «Зиновы», ул. Агрономическая, 5К	нет
2	Тепловая сеть от ТК-16 до ЦТП ООО «Художественные кисти» г. Киров, ул. Р. Люксембург, 23	нет

К заявлению прилагаю документы на _____ листах, перечень данных документов с указанием количества пронумерованных листов прилагается.

5. Контактное лицо (должность, Ф.И.О., телефон, e-mail)

Директор Сергеев Владимир Борисович (83361) 9-29-42

dir_tco@kchus.com

Директор _____

В.Б.Сергеев

М.П.

« _____ » _____ 2018 год

Потери тепловой энергии

Система теплоснабжения: ТСО Зиновы

2019 г.

Месяц	по всем трубопроводам					втч по трубопроводам ГВС					втч по трубопроводам общего назначения				
	через изоляцию	с утечкой	Всего	утечка куб.м	5	через изоляцию	с утечкой	Всего	утечка куб.м	9	через изоляцию	с утечкой	Всего	утечка куб.м	13
	2	3	4	5		6	7	8	9		10	11	12	13	
1															
Янв	105.067	17.658	122.725	257.214		0.000	0.000	0.000	0.000		105.067	17.658	122.725	257.214	
Фев	92.215	15.324	107.539	232.322		0.000	0.000	0.000	0.000		92.215	15.324	107.539	232.322	
Мар	100.504	16.624	117.128	257.214		0.000	0.000	0.000	0.000		100.504	16.624	117.128	257.214	
1 кв.	297.786	49.606	347.392	746.750		0.000	0.000	0.000	0.000		297.786	49.606	347.392	746.750	
Апр	95.327	15.490	110.817	248.912		0.000	0.000	0.000	0.000		95.327	15.490	110.817	248.912	
Май	89.531	14.742	104.273	257.214		0.000	0.000	0.000	0.000		89.531	14.742	104.273	257.214	
Июн	37.751	5.622	43.373	124.464		0.000	0.000	0.000	0.000		37.751	5.622	43.373	124.464	
2 кв.	222.609	35.854	258.463	630.590		0.000	0.000	0.000	0.000		222.609	35.854	258.463	630.590	
Июл	73.017	11.618	84.635	257.214		0.000	0.000	0.000	0.000		73.017	11.618	84.635	257.214	
Авг	70.670	11.618	82.288	257.214		0.000	0.000	0.000	0.000		70.670	11.618	82.288	257.214	
Сен	72.033	14.156	86.189	248.914		0.000	0.000	0.000	0.000		72.033	14.156	86.189	248.914	
3 кв.	215.720	37.392	253.112	763.342		0.000	0.000	0.000	0.000		215.720	37.392	253.112	763.342	
Окт	88.961	16.248	105.209	257.214		0.000	0.000	0.000	0.000		88.961	16.248	105.209	257.214	
Ноя	91.270	16.074	107.344	248.912		0.000	0.000	0.000	0.000		91.270	16.074	107.344	248.912	
Дек	100.411	17.068	117.479	257.214		0.000	0.000	0.000	0.000		100.411	17.068	117.479	257.214	
4 кв.	280.642	49.390	330.032	763.340		0.000	0.000	0.000	0.000		280.642	49.390	330.032	763.340	
Год	1016.757	172.242	1188.999	2904.022		0.000	0.000	0.000	0.000		1016.757	172.242	1188.999	2904.022	

Расход на собственные нужды по составляющим, Гкал

Котельная: кот.000 ТСО 3иновы

2019г.

Наименование составляющих собственных нужд	М е с я ц												
	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
Потери с продувочной водой	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на растопку котлов	5.207	0.000	0.000	0.000	0.000	3.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	8.807
Расход на обдувку поверхностей нагрева паровых котлов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на разогрев мазута при сливе	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери при хранении мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на обогрев мазутопроводов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери в мазутоподогревателях или расходных емкостях	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на паровой распыл мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на технологические нужды ХВО	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери котлоагрегатами (справочно)	33.736	28.717	28.365	20.555	9.116	2.050	4.164	4.150	7.645	23.198	27.334	32.155	221.185
Потери баками различного назначения	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Прочие потери	6.195	4.699	4.671	3.423	1.546	0.348	0.708	0.705	1.298	3.850	4.502	5.258	37.203
Расход на отопление помещений котельной (справочно)	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
в т.ч. учтенный в СН	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
Расход на хозяйственно-бытовые нужды	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на дутье под решетки слоевых топок	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ИТОГО, СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
РАСХОД НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, %	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226

Расход тепловой энергии на растопку котлов

Котельная: кот.000 ТСО Зиновы

2019г.

2019г.

Котел	Показатель	Месяц												Год
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	
Котел 1 Logano S825L	Количество из горячего сост.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	растопок из холод. сост.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход на растопку, Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Номинальная производительность, Гкал/ч		8.0100												
Котел 2 Logano S825L	Количество из горячего сост.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	растопок из холод. сост.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	Расход на растопку, Гкал	5.207	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5.207
Номинальная производительность, Гкал/ч		8.0100												
Котел 3 BOSCH UT-L46	Количество из горячего сост.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	растопок из холод. сост.	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1
	Расход на растопку, Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	3.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	3.600
Номинальная производительность, Гкал/ч		8.0000												
Производство теплоэнергии, Гкал		6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
Расход на растопку котлов		Гкал	5.207	0.000	0.000	0.000	3.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	8.807
		%	0.084	0.000	0.000	0.000	1.033	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.024

Потери тепловой энергии котлоагрегатами

Котельная: кот.000 ТСО Зиновы

2019г.

2019г

Котел	Показатель	Месяц													
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД	
Котел 1 Logano S825L	Плановая загрузка, Гкал/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	X	
	Продолжительность работы, ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	X	
	Потери котлоагрегата, Гкал	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.000	
Потери тепловой энергии, %: 0.00															
Котел 2 Logano S825L	Плановая загрузка, Гкал/ч	7.9980	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	X	
	Продолжительность работы, ч	744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	744	
	Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал	155.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	X	
	Потери котлоагрегата, Гкал	32.302	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	32.302	
Потери тепловой энергии, %: 0.50															
Котел 3 BOSCH UT-L46	Плановая загрузка, Гкал/ч	0.3276	6.9925	6.2788	4.7537	2.0783	0.9678	0.9511	0.9480	1.8034	5.1751	6.2523	7.0675	X	
	Продолжительность работы, ч	744	672	744	720	744	360	744	744	720	744	720	744	8400	
	Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал	150.1	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	X	
	Потери котлоагрегата, Гкал	1.434	28.717	28.365	20.555	9.116	2.050	4.164	4.150	7.645	23.198	27.334	32.155	188.883	
Потери тепловой энергии, %: 0.56															
Производство теплоэнергии, Гкал		6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488	
Потери тепловой энергии котлоагрегатами		Гкал	33.736	28.717	28.365	9.116	2.050	4.164	4.150	7.645	23.198	27.334	32.155	221.185	
		%	0.545	0.611	0.607	0.601	0.590	0.588	0.588	0.588	0.589	0.603	0.607	0.612	0.595

Прочие потери

Котельная: кот.ООО ТСО Зиновы

2019г.

Котел		М е с я ц												
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
1 Logano S825L	Пр-во	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	Доля прочих потерь: 0.0010	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2 Logano S825L	Пр-во	5950.512	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5950.512
	Доля прочих потерь: 0.0010	5.951	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5.951
3 BOSCH UT-L46	Пр-во	243.734	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	31252.976
	Доля прочих потерь: 0.0010	0.244	4.699	4.671	3.423	1.546	0.348	0.708	0.705	1.298	3.850	4.502	5.258	31.252
Производство теплоэнергии, Гкал		6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
Прочие потери		Гкал	6.195	4.699	4.671	1.546	0.348	0.708	0.705	1.298	3.850	4.502	5.258	37.203
		%	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100

Расход тепловой энергии на отопление помещений котельной

Котельная: кот.ООО ТСО Зиновы

2019г.

2019г.

Показатели работы котельной	Месяц													
	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД	
Среднемесячная тем-ра наружного воздуха, град	-13.4	-6.9	-3.6	3.7	9.5	17.4	18.5	16.5	8.6	1.6	-3.5	-7.4	X	
Продолжительность отопления, ч	744	672	744	720	384	0	0	0	264	744	720	744	5736	
Производство теплоэнергии, Гкал	6194.246	4698.960	4671.427	3422.694	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488	
Расход теплоэнергии на отопление котельной	Гкал	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	
	%	0.119	0.113	0.110	0.098	0.072	0.000	0.000	0.000	0.065	0.103	0.110	0.114	
													0.102	
Производственные помещения														Служебные и бы- товые помещения
нижняя зона														
Отапливаемый объем, куб.м														0.0
Температура воздуха внутри помещения, град														0.0
Удельная отопительная характеристика, ккал/(куб.м*ч*град)														0.0000
Удельная вентиляционная характеристика, ккал/(куб.м*ч*град)														0.0000

Расход на собственные нужды по составляющим, Гкал

Котельная: кот. 000 ТСО Зиновы

2020г.

Наименование составляющих собственных нужд	Месяц												
	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
Потери с продувочной водой	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на растопку котлов	5.207	0.000	0.000	0.000	0.000	3.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	8.807
Расход на обдувку поверхностей нагрева паровых котлов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на разогрев мазута при сливе	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери при хранении мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на обогрев мазутопроводов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери в мазутоподогревателях или расходных емкостях	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на паровой распыл мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на технологические нужды ХВО	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери котлоагрегатами (справочно)	33.736	28.717	28.365	20.555	9.116	2.050	4.164	4.150	7.645	23.198	27.334	32.155	221.185
Потери баками различного назначения	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Прочие потери	6.195	4.699	4.671	3.423	1.546	0.348	0.708	0.705	1.298	3.850	4.502	5.258	37.203
Расход на отопление помещений котельной (справочно)	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
в т.ч. учтенный в СН	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
Расход на хозяйственно-бытовые нужды	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на дутье под решетки слоевых топок	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ИТОГО, СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
РАСХОД НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, %	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226

Расход на собственные нужды по составляющим, Гкал

Котельная: кот.000 ТСО Зиновы

2021г.

Наименование составляющих собственных нужд	Месяц												
	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
Потери с продувочной водой	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на растопку котлов	5.207	0.000	0.000	0.000	0.000	3.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	8.807
Расход на обдувку поверхностей нагрева паровых котлов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на разогрев мазута при сливе	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери при хранении мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на обогрев мазутопроводов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери в мазутоподогревателях или расходных емкостях	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на паровой распыл мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на технологические нужды ХВО	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери котлоагрегатами (справочно)	33.736	28.717	28.365	20.555	9.116	2.050	4.164	4.150	7.645	23.198	27.334	32.155	221.185
Потери баками различного назначения	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Прочие потери	6.195	4.699	4.671	3.423	1.546	0.348	0.708	0.705	1.298	3.850	4.502	5.258	37.203
Расход на отопление помещений котельной (справочно)	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
в т.ч. учтенный в СН	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
Расход на хозяйственно-бытовые нужды	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на дутье под решетки слоевых топок	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ИТОГО, СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
РАСХОД НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, %	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226

2021г.

Расход на собственные нужды по составляющим, Гкал

Котельная: кот.ООО ТСО Зиновы

2022г.

2022г.

Наименование составляющих собственных нужд	М е с я ц												
	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
Потери с продувочной водой	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на растопку котлов	5.207	0.000	0.000	0.000	0.000	3.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	8.807
Расход на обдувку поверхностей нагрева паровых котлов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на разогрев мазута при сливе	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери при хранении мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на обогрев мазутопроводов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери в мазутоподогревателях или расходных емкостях	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на паровой распыл мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на технологические нужды ХВО	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери котлоагрегатами (справочно)	33.736	28.717	28.365	20.555	9.116	2.050	4.164	4.150	7.645	23.198	27.334	32.155	221.185
Потери баками различного назначения	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Прочие потери	6.195	4.699	4.671	3.423	1.546	0.348	0.708	0.705	1.298	3.850	4.502	5.258	37.203
Расход на отопление помещений котельной (справочно)	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
в т.ч. учтенный в СН	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
Расход на хозяйственно-бытовые нужды	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на дутье под решетки слоевых топок	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ИТОГО, СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
РАСХОД НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, %	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226

Расход на собственные нужды по составляющим, Гкал

Котельная: кот.000 ТСО Зиновы

2023г.

2023г.

Наименование составляющих собственных нужд	Месяц												
	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
Потери с продувочной водой	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на растопку котлов	5.207	0.000	0.000	0.000	0.000	3.600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	8.807
Расход на обдувку поверхностей нагрева паровых котлов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на разогрев мазута при сливе	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери при хранении мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на обогрев мазутопроводов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери в мазутоподогревателях или расходных емкостях	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери на паровой распыл мазута	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на технологические нужды ХВО	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Потери котлоагрегатами (справочно)	33.736	28.717	28.365	20.555	9.116	2.050	4.164	4.150	7.645	23.198	27.334	32.155	221.185
Потери баками различного назначения	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Прочие потери	6.195	4.699	4.671	3.423	1.546	0.348	0.708	0.705	1.298	3.850	4.502	5.258	37.203
Расход на отопление помещений котельной (справочно)	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
в т.ч. учтенный в СН	7.365	5.318	5.138	3.366	1.115	0.000	0.000	0.000	0.839	3.956	4.950	6.001	38.048
Расход на хозяйственно-бытовые нужды	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход на дутье под решетки слоевых топок	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
ИТОГО, СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
РАСХОД НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, %	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226

ООО ТСО «Зиновы»

1. Отапливаемый объем (м3) в разрезе котельных

Наименование котельной	Производственные помещения		Служебные помещения
	Нижняя зона (4м высота)	Верхняя зона (все, что выше 4м)	
Котельная г.Киров, мкр «Зиновы» ул.Агрономическая, 5К	3150	Нет	нет

2.

№ п/п	Наименование котельной	Наличие душевых, кол-во	Наличие рассеивателей, кол-во	Численность работающих в сутки (обслуживающих котельную), чел.
1	Котельная г.Киров, мкр «Зиновы» ул.Агрономическая, 5К	Нет	Нет	2

Генеральный директор



В.Б.Сергеев

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ КОТЕЛЬНОЙ

Водогрейная котельная микрорайона «Зиновы»
наименование

г. Киров ул. Агрономическая, д. 5к
ООО ТСО «Зиновы»

Паспорт разработан:
ООО ПКП «Газтеплострой»

Директор;

Новоселов А.А.



20__ г.

Паспорт утвержден:
ООО ТСО «Зиновы»

Генеральный директор

Сергеев В.Б.



«__» ____ 20__ г.

Общие сведения о котельной

Котельная
водогрейная котельная микрорайона «Зиновы»
ведомственность: Частная

Муниципальное образование: г. Киров
Населенный пункт: микрорайон Зиновы
Почтовый адрес г. Киров, Ленинский район, ул. Агрономическая, 5к
Наименование организации
ООО ТСО «Зиновы»

22958761

(код предприятия по ОКПО)

Ф. И. О., телефон руководителя Сергеев В.Б. 8-912-827-06-15
Ф. И. О., телефон должностного лица, ответственного за
энергетическое хозяйство организации Булдаков Д.С. . 8-912-730-00-69
Лицензия N ВП-47-000594 от 5 марта 2010 г.
Срок действия лицензии до бессрочная
Продлен до _____ . _____ . _____ г.

наименование органа, утверждающего тариф на тепловую энергию: *Региональная
служба по тарифам Кировской области*

Проектная мощность котельной 24,0 Гкал/час

Температурный график (расчетный) 95/70 град. С/град. С

Дымовая труба:

материал металл высота 25,1 м, диаметр вн.1000 мм

Топливо: основное природный газ резервное дизельное топливо

Емкость топливных баков общая емкость 150 куб. м

Год ввода в эксплуатацию: 30.01.2015 г.

Балансовая стоимость (млн. руб.): 62,0

Персонал (численность) 3 человека (удаленный обслуживающий персонал)

I. ТЕПЛОВОЙ БАЛАНС КОТЕЛЬНОЙ

Располагаемая мощность котельной	24,0	Гкал/час
Фактическая мощность котельной	16,0	Гкал/час
Количество вырабатываемого тепла	70 480	Гкал/год
Удельный расход топлива	151,98	кг у.т./Гкал
Годовой расход топлива (основное)	9 500	т у.т./год
Годовой расход топлива (резервное)	1 500	т у.т./год
Годовой расход электроэнергии	1 858,872	тыс. кВт час/год
КПД котельной	93	%

Потребление тепловой энергии, кал/год:

Наименование		Муницип. собствен.	Частная собствен.	Ведомст. собствен.	ИТОГО
Жилищный фонд (площадь)	ккал/год				34 468
	площадь, кв. м		332 084,50		332 084,50
Соцкультбыт (площадь)	ккал/год				10 952
	площадь, кв. м	18 053,12	3 060,00		21 113,12
Прочие организации (площадь)	ккал/год				-
	площадь, кв. м				-
Итого потребители, Гкал:					45 420
Технологические нужды					
Собственные нужды котельной					
Потери в тепловых сетях					
Потребление всего:					

II. КОТЛЫ

N ст.	Тип котла	Год установки	Год кап. ремонта (последний)	Производительность, Гкал/час (тонн/час)	Поверхность нагрева, кв. м	Кол-во секций, шт.	Примеч. (резерв, ремонт, требует замены, пр.)
Водогрейные котлы							
1	Buderus Logano S825L	2014	-	8,01		1	в работе
2	Buderus Logano S825L	2016	-	8,01		1	в работе
3	BOSCH UT-L 46	2017	-	8,0		1	резерв
Паровые котлы							
1							
2							
3							

III. НАСОСЫ

Назначение	Тип насоса	Год установки	Кол-во, шт.	Тех. характер.		Электродвигатель		
				Подача, куб. м/ч	Напор, м	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин
Насос сетевого контура	WILO	2014	4	228,5	35	IL 150/335-37/4	37	1450
Повысительная насосная станция	WILO	2014	1	24	34	COR-4 Helix V 604/SKW-EB-R	3	1450

IV. ТЯГОДУТЬЕВЫЕ УСТРОЙСТВА (ДЫМОСОСЫ, ВЕНТИЛЯТОРЫ)

Наименование и ст. N котла	Тип устройства	Год установки	Кол-во, шт.	Тех. характерис.		Электродвигатель		
				Производительность, куб. м/ч	Напор, кгс/кв. м	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин.

V. КОТЕЛЬНО - ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ (ХИМВОДОПОДГОТОВКА, ДЕАЭРАТОРЫ, БОЙЛЕРЫ)

Наименование оборудования	Тип	Год установки	Кол-во, шт.	Техническая характеристика			
				Производительн., т/ч	Диаметр, мм	Объем, куб. м	Поверхность, кв. м
Натрий катионитовая установка	HYDROTEC H SF 650-29	2014	3	16,4	-	0,65	-
Установка дозирования реагента HydroChem 140	SEKO Tekna TPG 603	2015	1	0,008	-	0,5	-
Установка дозирования реагента HydroChem 125	SEKO Tekna TPG 603	2015	1	0,008	-	0,5	-

VI. ОСНОВНАЯ АРМАТУРА

Наименование арматуры	Тип арматуры	Год установк и	Количе ство, штук	Тех. характеристика	
				Напор, кгс/кв. см	Диаметр, мм
Водопровод	Клапан T-GLF110	2014	1	25	80
	Клапан RP204	2014	1	1,65	80
	Поворотный затвор Гранвэл ЗПТС	2014	2	16	80
Газопровод	Клапан КТЗ-001- 200-16(Ф)	2014	1	16	200
	Клапан КПЭГ- 200П	2014	1	16	200
	Кран шаровый 11с67п	2014	3	16	150
Тепловые сети	Поворотный затвор Гранвэл ЗПТС с редуктором	2014	2	16	400
	Двухходовой регулирующий клапан Z11-200- 500	2014	1	16	200
	Запорный клапан Buderus	2014	2	16	300

VII. КИП И А КОТЕЛЬНОЙ

Наименование прибора (приборы учета и регулирования)	Код наименования	Шкала прибора	Количество, штук
Учет расхода исходной воды	ВСХНК-65/20		1
Учет расхода горячей воды	РСВ520Ф		2
Учет расхода газа	СГ-ЭК-Вз-Т- 02-1000/1,6		1
Учет расхода тепловой энергии	СПТ 961		1
Учет расхода электроэнергии	Меркурий 230		1
Учет расхода топлива (жидкого, твердого)	Метрошток		1

ИСТОЧНИК ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Водопровод

<div></div>			
Потребность в		Удаление газов из воды:	
химочищенной воде, куб. м/час	<div>0,5</div>	1. Декарбонизаторы	
			<div>-</div>
Предочистка (коагуляция, отстаивание, фильтрование, известковое умягчение)		количество	<div>-</div>
Фильтр сетчатый		объем обрабатываемой	
		воды, куб. м/ч	<div>-</div>
Химводоочистка		2. Деаэраторы	
производительность, куб. м/ч	<div>24</div>		<div>-</div>
катиониты	<div></div>	количество	<div>-</div>
фильтры			
1-я ступень	<div>SF 650-29</div>	объем обрабатываемой	<div>-</div>
количество	<div>-</div>	воды, куб. м/ч	
регенераций в сутки		Сетевые водонагреватели	
			<div>-</div>
2-я ступень	<div>-</div>		
кол-во			
количество регенераций в сутки	<div>-</div>		<div>-</div>
		кол-во	<div>-</div>
годовой расход реагента		температура после,	
для регенераций, т	<div>16</div>	водонагревателей град. С	<div>-</div>
материал	<div>SF 650-29</div>	Сеть	<div>-</div>
диаметр, м	<div>0,931</div>	объем, куб. м	<div>-</div>
высота загрузки, м	<div></div>	объем подпитки, куб. м/час	<div>-</div>
Иной способ обработки воды		Возврат конденсата	<div>-</div>
Дозирование реагента HydroChem 125			

I. Общие данные

**Изготовитель
и адрес завода**

Bosch Thermotechnik GmbH
35573 Wetzlar, Deutschland
Бош Термотехника
35573 Ветцлар, Германия



Назначений:

Заводской номер изделия

Наименование изделия

Тепловая мощность, кВт

Объем теплоносителя, лит

Вид топлива, расчетная теплота сгорания, МДж/кг

Рабочее давление, бар

Расчетная температура
теплоносителя до, С

Площадь поверхности нагрева,
квм

Испытан давлением, бар

09/2013

Низкотемпературный напольный промышленный котел

**Погодозависимая генерация тепла
для систем отопления и горячего
водоснабжения**

115163

Logano S825 L

1300

7940

Жидкие и газообразные углеводороды, теплотворная способность 35...45 МДж/кг

10

15

12,9

1

Buderus

Комплект поставки

[illegible]

Данные о предохранительных клапанах¹

Тип предохранительного клапана	Количество	Место установки	Площадь сечения клапана, мм	Коэффициент расхода жидкости C_v	Давление начала открытия и диапазон давлений начала открытия, МПа
1.	2.	3.	4.	5.	6.
		Сопл. Инструкции по монтажу, эксплуатации и техническому обслуживанию			

Приборы безопасности

Приборы безопасности	Производитель	Обозначение
Предохранительное устройство контроля уровня воды		
Ограничитель максимального давления		
Ограничитель минимального давления		
Предохранительный ограничитель температуры		

Данные об основной аппаратуре для измерения, управления, сигнализации, регулирования и автоматической защиты

Наименование	Количество	Тип	ГОСТ или ТУ
1.	2.	3.	4.

¹ Данные предохранительных клапанов см. в Сертификате производителя, являющемся приложением к настоящему Паспорту.

Сертификат проверки конструкции и первого испытания под давлением²

Buderus Logano S82SL
заводской номер 111463
изготовлен 07/2013

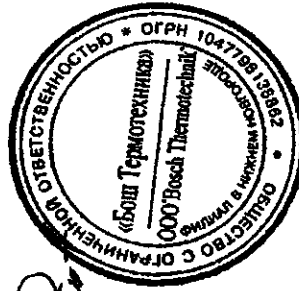
соответствует нормам «Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,7 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева не выше 368 К (115 °C)», оборудование в сборе подвергнуто испытанию пробным давлением,

ультразвуковому исследованию сварных швов включая стыки, и признано годным к эксплуатации с параметрами, указанными в настоящем паспорте.

Главный инженер
Завода-изготовителя

Начальник отдела ОТК

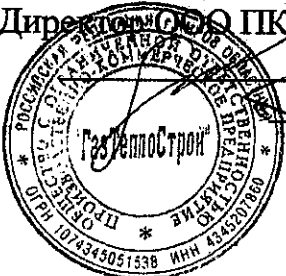
« 01 » 09 2013 г.



² Сертификат проверки конструкции и первого испытания под давлением является приложением к настоящему Паспорту

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ГазТеплоСтрой»

Утверждаю:
Директор ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»
А.А. Новоселов
» _____ 2017г.

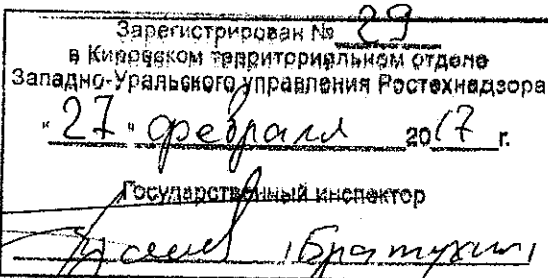


ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ПО ПУСКО-НАЛАДОЧНЫМ ИСПЫТАНИЯМ
НА ПРИРОДНОМ ГАЗЕ И ДИЗЕЛЬНОМ ТОПЛИВЕ КОТЛА BOSCH UT-L 46 №3
С КОМБИНИРОВАННОЙ ГОРЕЛКОЙ ELCO NEXTRON 9.10400GL-E/VT3
В КОТЕЛЬНОЙ ПО АДРЕСУ Г. КИРОВ, УЛ. АГРОНОМИЧЕСКАЯ, 5К,
МКРН. «ЗИНОВЫ» ООО «ТСО «ЗИНОВЫ»

Руководитель работ

Н.А. Н.А. Новоселов



Срок на 3 года

г. Киров, 2017г.

Содержание

Содержание	2
Введение	3
План выполнения испытаний	4
Акт готовности оборудования	8
Характеристики оборудования	9
Таблица характеристик используемого газа	10
Пуско-наладочные испытания	11
Таблица приборов для проведения наладки	12
Режимные карты	14
Акт проверки системы безопасности котла	16
Акт проверки системы безопасности горелки на газе	17
Акт проверки системы безопасности горелки на диз. топливе	18
Выводы и рекомендации	19
Акт об окончании наладочных работ	21

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с договором подряда №АН-3/412 от 17 июня 2016г., Обществом с ограниченной ответственностью производственно-коммерческим предприятием «ГазТеплоСтрой» были проведены пуско-наладочные испытания на природном газе и дизельном топливе котла BOSCH UT-L 46 №3 с комбинированной горелкой Elco N9.10400GL-E/VT3 в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы».

Работы выполнены в следующем объеме:

1. Проверка работы оборудования и разработка наладочных мероприятий.
2. Проведение испытаний.
3. Контроль над качеством выполняемых мероприятий.
4. Обработка результатов испытаний.
5. Составление и выдача режимных карт, выводов, рекомендаций и технического отчета.

Работы выполнены на основании:

Лицензия: СРО-С-057-4345207860-001996-3

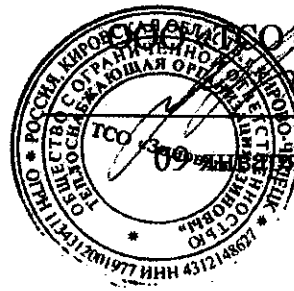
Выдана: 27 января 2012 года

Срок выполнения:

Начало работ: декабрь 2016г.

Окончание работ: февраль 2017г.

Утверждаю:
генеральный директор



В.Б. Сергеев

2017г.

П Л А Н

выполнения пуско-наладочных испытаний
на природном газе и дизельном топливе
котла BOSCH UT-L 46 №3
с комбинированной горелкой Elco N 9.10400GL-E/VT3
в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы».

г. Киров 2017 год

1.Общая часть

Пуско-наладочные испытания горелки Elco N 9.10400GL-E/BT3 водогрейного котла BOSCH UT-L 46 №3, установленного в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы», проводятся по второй категории сложности, с целью выбора наивыгоднейших режимов работы, с составлением режимных карт, выявлением величин основных потерь тепла, определением КПД «брутто», удельного расхода условного топлива на 1 Гкал теплоты и других технико-экономических показателей работы топочных агрегатов.

По результатам работ проводится сравнение показателей работы котла с проектными для оценки эксплуатации устройств, а также даются рекомендации по улучшению работы оборудования в целом.

2.Условия проведения испытаний

Испытания проводятся по типовой методике. До начала испытаний должны быть выполнены необходимые врезки, расставлены приборы, проверены контрольно-измерительные приборы.

Испытания проводятся при стабилизированном режиме работы топочного блока в нормальных эксплуатационных условиях. Параметры работы поддерживаются на уровне проектных и допускаемых заводом-изготовителем.

Определение оптимального расхода воздуха для данной установившейся нагрузки проводится в следующей последовательности:

- 1) визуально, регулированием вручную подачи воздуха и топлива;
- 2) анализ дымовых газов на содержание кислорода и CO_2 ;
- 3) нахождение оптимального режима по графику.

3.Организационные мероприятия

1.Испытания проводят работники ООО ПКП «ГазТеплоСтрой» совместно с обученным и аттестованным персоналом предприятия ООО «ТСО «Зиновы».

2.Тепловой режим агрегатов поддерживается обслуживающим персоналом под наблюдением наладочной бригады.

3.Оператор строго выполняет указания руководителя испытаний. Изменения режима производится по согласованию с руководителем испытаний.

4.В случае возникновения аварийной ситуации на топочном агрегате все испытания на время ее ликвидации прекращаются. Персонал действует согласно должностным инструкциям.

ПРИМЕЧАНИЯ.

1. При испытаниях проводятся одновременные замеры параметров топочного блока.
2. Производительность агрегатов, расход топлива и иные необходимые параметры определяются эксплуатационными приборами учета, прошедшими госповерку.
3. Анализ дымовых газов производится прибором АГМ-505. Для нахождения средней величины состава дымовых газов в выбранном сечении газохода по центральной его оси устанавливаются газозаборные трубки диаметром 15мм и площадью сечения 176мм².
4. Давление, температура, разряжение замеряются поверенными эксплуатационными приборами.
5. Минимальная и максимальная производительность устанавливается по условиям завода-изготовителя.
6. Регулировка давления газа и воздуха на горелке выполняется на исполнительном механизме.

4. Мероприятия по технике безопасности

1. Перед началом работы ответственный за их проведение обязан проинструктировать весь персонал, участвующий в этих работах.
2. Численность бригады определяется в зависимости от сложности работ, но должна быть не менее двух человек.
3. В местах проведения газоопасных работ не разрешается присутствие посторонних лиц.
4. Газопроводы при заполнении их газом должны быть продуты до полного вытеснения воздуха. Окончание продувки определяется взятием проб газа на анализ.
5. Во время производства пуско-наладочных работ в местах их проведения запрещается курить и применять открытый огонь. Выявление утечек газа производится обмыливанием соединений газового оборудования.
6. Разборка арматуры производится после проверки отсутствия давления в газопроводе.
7. Окончание пуско-наладочных работ оформляется актом.

5. Технические мероприятия

Подготовительные работы

Проверить правильность работы средств измерений, блокировок, защит и дистанционного управления арматурой, продуть газопроводы.

Проверить схему подачи газа к газоиспользующему оборудованию.

Произвести наружный осмотр оборудования, убедиться в его исправном состоянии и отсутствии посторонних предметов на площадках, лестницах и в проходах.

Убедиться в готовности основного и вспомогательного оборудования к режимной наладке.

Растопка горелки

В процессе пуска горелки следить за режимом горения, не допуская сажеобразования.

При нормальной работе оборудования произвести режимную наладку газового оборудования.

При отклонениях регулируемых параметров от допустимых значений или появлении каких-либо ненормальностей в работе горелки отключить подачу газа на горелку до выяснения причин отклонения параметров.

Горелка должна быть немедленно остановлена и отключена в случаях:

- погасания факела;
- недопустимого понижения давления топлива за регулирующим клапаном;
- отсутствия тяги в дымоходе;
- взрыва в топочном блоке, взрыва или загорания горючих отложений в газоходах, разогрева докрасна несущих балок каркаса, а также других повреждений, угрожающих персоналу или оборудованию;
- пожара, угрожающего персоналу, оборудованию или цепям дистанционного управления отключающей арматуры, входящей в схему защиты;
- исчезновения напряжения на устройствах дистанционного управления и контрольно-измерительных приборах.

Начальник службы эксплуатации



Н.А. Новоселов

АКТ
готовности оборудования и контрольно-измерительных приборов
для проведения пуско-наладочных испытаний

Мы, нижеподписавшиеся,
инженер КИПиА ООО ПКП «ГазТеплоСтрой» Солодянкин А.С.,
генеральный директор ООО «ТСО «Зиновы» Сергеев В.Б.
составили настоящий акт о том, что 13 января 2016г была произведена проверка
готовности водогрейного котла BOSCH UT-L 46 №3 с комбинированной горелкой
Elco N9.10400GL-E/VT3 в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к,
мкрн. «Зиновы».

Оборудование находится в исправном состоянии и готово для проведения
пуско-наладочных испытаний.

Все приборы поверены Госповерителем согласно установленным нормам и
их показания соответствуют значениям измеряемых величин.

Представитель заказчика: _____ / Сергеев В.Б. /

Представитель подрядчика: _____ / Солодянкин А.С. /

ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБОРУДОВАНИЯ

Котел Bosch UT-L 46

Таблица №1

1	Теплопроизводительность номинальная, кВт	9 300
2	Температура срабатывания предохранительного ограничителя, °C	110
3	Давление срабатывания предохранительного клапана, бар	6
4	Испытательное давление, бар	9,6
5	Средняя температура подающей линии, °C	80
6	Средняя температура обратной линии, °C	60
7	Максимально допустимый перепад температур подающей/обратной линии, K	50
8	Минимально допустимая температура воды на входе в котел, °C	50
9	Минимально допустимая температура воды на выходе из котла, °C	70
10	Максимальное допустимое избыточное давление, бар	6
11	Гидравлическое сопротивление котла, мбар	42,9
12	Толщина изоляции, мм	100
13	Максимально допустимое давление отработанных газов, мбар	0
14	Минимально допустимое давление отработанных газов, мбар	-1,0
15	Объемный поток воды, м³/час	408,9
16	Полный объем со стороны уходящих газов, м³	10,98
17	Расчетный КПД (газ), %	94,9
18	Расчетный КПД (дизтопливо), %	95,1

Комбинированная горелка Elco N9.10400GL-E/BT3

Таблица №2

1	Мощность горелки на газе, кВт	910-10620
2	Мощность горелки на дизельном топливе, кВт	2820-10620
3	Давление газа, мбар	100...500
4	Электродвигатель вентилятора, В/Гц/кВт	400/50/22
5	Двигатель жидкотопливного насоса, В/Гц/кВт	400/50/4
6	Вспомогательное питание	1NPE AC 230В-50Гц
7	Электропитание	3NPE AC 400В-50Гц
8	Уровень шума, дБ(А)	<82

Таблица характеристик используемого газа

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	96,97
	этан			не норм.	1,56
	пропан			не норм.	0,49
	изо-бутан			не норм.	0,081
	н-бутан			не норм.	0,080
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0156
	н-пентан			не норм.	0,0114
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0135
	диоксид углерода			не более 2,5	0,098
	азот			не норм.	0,667
	кислород			не более 0,050	0,0052
	водород			не норм.	0,0011
	гелий			не норм.	0,0110
2	Нижшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³ (ккал/м³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,01 (8122)
3	Число Воббе выше при стандартных условиях	МДж/м³ (ккал/м³)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,76 (11884)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6914
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
4	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0004
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 21,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	°C	-	-	1,9

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °C, давление 101,325 кПа.

ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ ИСПЫТАНИЯ

ЦЕЛЬ ИСПЫТАНИЙ И УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ

Целью испытаний является выбор наивыгоднейших режимов работы на природном газе и дизельном топливе водогрейного котла BOSCH UT-L 46 №3 с комбинированной горелкой Elco N9.10400GL-E/BT3 в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы» с составлением режимных карт. Также выявление величин основных потерь тепла, определение КПД «брутто», удельного расхода условного топлива на 1 Гкал теплоты и других технико-экономических показателей работы оборудования.

Определение оптимального расхода воздуха проводилось в следующей последовательности:

1. визуально, регулированием вручную подачи воздуха и топлива;
2. анализ дымовых газов на содержание кислорода и CO_2 ;
3. нахождение оптимального режима по графику.

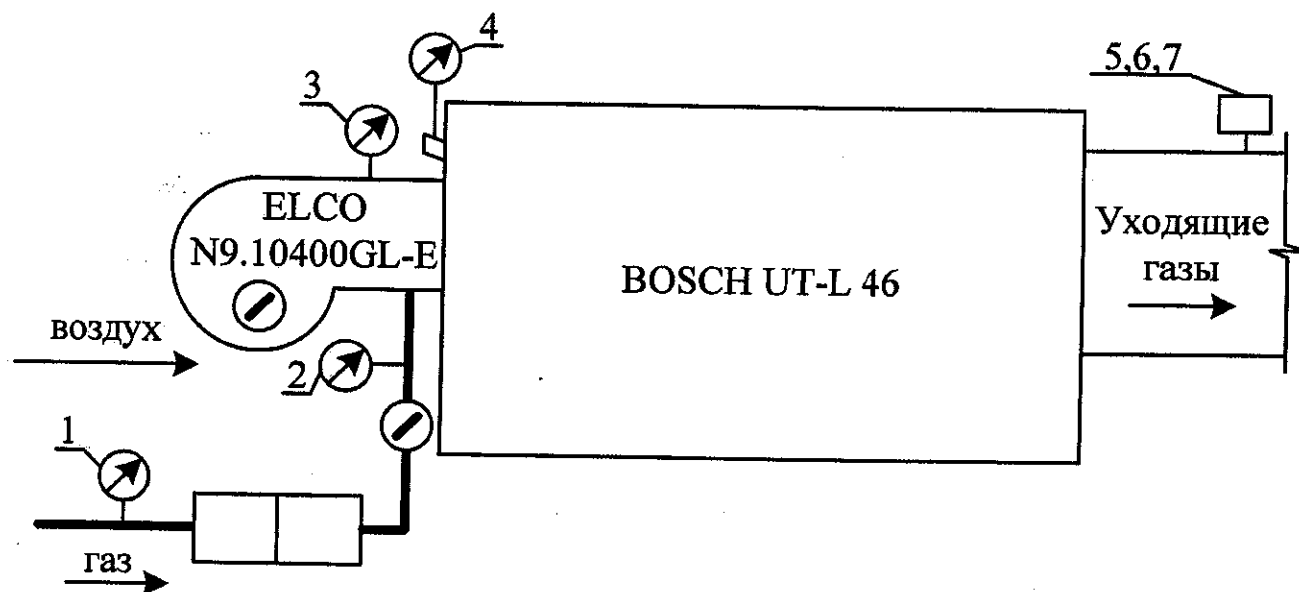
До начала испытаний были проверены контрольно-измерительные приборы. Испытания проводились при стабилизированном режиме работы оборудования в нормальных эксплуатационных условиях. Параметры поддерживались на уровне проектных и допускаемых инструкцией завода-изготовителя. Испытания проводились по типовой методике.

**ТАБЛИЦА ПРИБОРОВ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ НАЛАДКИ
НА ПРИРОДНОМ ГАЗЕ
котла №3 Bosch UT-L 46
с комбинированной горелкой ELCO N9.10400GL-E**

Таблица №4

№ на схеме	Измеряемая величина	Наименование прибора	Ед. Изм.	Предел измерения	Класс точн.
1	Давление газа после регулятора	ДМГ-60	кПа	0-10	1,5
2	Давление газа перед горелкой	ДМГ-60	кПа	0-10	1,5
3	Давление воздуха на горелке	ДМГ-60	кПа	0-10	1,5
4	Давление в топке	ДМГ-60	кПа	0-10	1,5
5,6,7	Разрежение, температура, состав ОГ за котлом	АГМ-505			

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРИБОРОВ

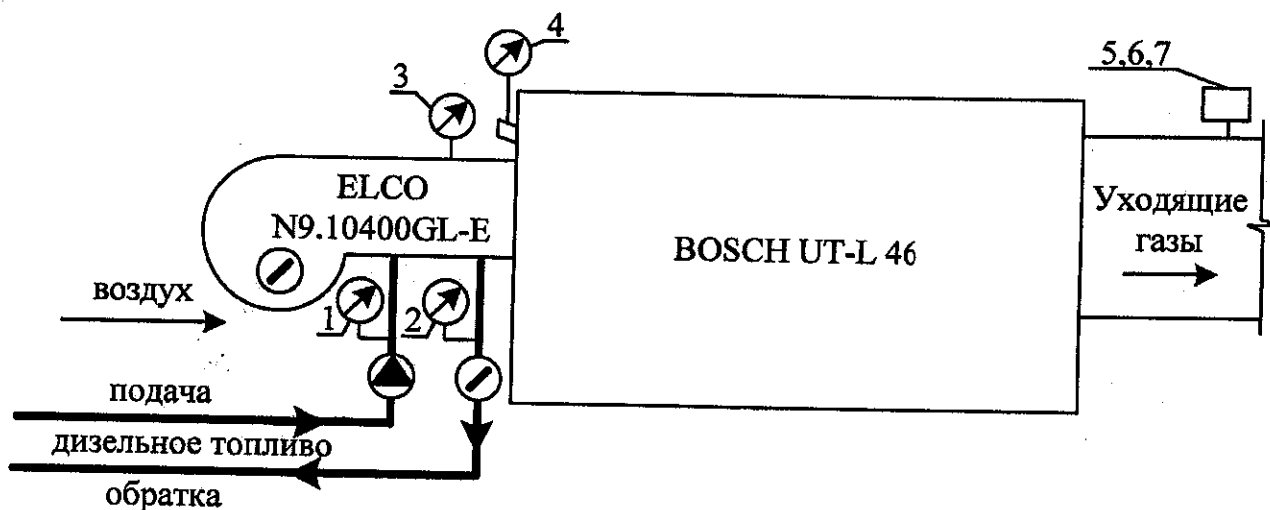


**ТАБЛИЦА ПРИБОРОВ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ НАЛАДКИ
НА ДИЗЕЛЬНОМ ТОПЛИВЕ
котла №3 Bosch UT-L 46
с комбинированной горелкой ELCO N9.10400GL-E**

Таблица №5

№ на схеме	Измеряемая величина	Наименование прибора	Ед. Изм.	Предел измерения	Класс точн.
1	Давление топлива на горелке (подача)	TM5	bar	0-6	1,5
2	Давление топлива на горелке (обратка)	TM5	bar	0-6	1,5
3	Давление воздуха	Манометр низкого давления ДМ-1-60	кПа	0-10	1,5
4	Давление в топке	Манометр низкого давления ДМ-1-60	кПа	0-10	1,5
5	Разрежение за котлом	АГМ-505			
6	Температура ОГ за котлом	АГМ-505			
7	Состав ОГ за котлом	АГМ-505			

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРИБОРОВ



АКТ
проверки системы автоматики безопасности
котла BOSCH UT-L 46 №3
с горелкой Elco N9.10400GL-E/VT3 на газообразном топливе

Составлен комиссией:

от ООО «ТСО «Зиновы»

В.Б. Сергеев

от ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

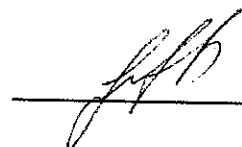
А.С. Солодянкин

13 января 2017г. была опробована и включена в работу система автоматики безопасности котла BOSCH UT-L 46 №3, установленного в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы».

Контроль аварийных параметров котла осуществляется программируемым контроллером Logamatic 4324. При отклонении контролируемых параметров от нормы происходит отключение горелки.

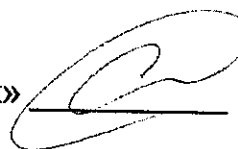
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Величина параметра	
			задание	отработка
1	Повышение температуры подачи (температура подачи высокая)	°C	110	110
2	Повышение давления воды в котле	bar	6	6
3	Понижение давления воды в котле	bar	2	2

Генеральный директор ООО «ТСО «Зиновы»



В.Б. Сергеев

Инженер КИПиА ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»



А.С. Солодянкин

АКТ
проверки системы автоматики безопасности
котла BOSCH UT-L 46 №3
с горелкой Elco N9.10400GL-E/BT3 на газообразном топливе

Составлен комиссией:

от ООО «ТСО «Зиновы»

В.Б. Сергеев

от ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

А.С. Солодянкин

17 января 2017г. была опробована и включена в работу система автоматики безопасности горелки Elco N9.10400GL-E/BT3 на котле BOSCH UT-L 46 №3, установленном в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы».

Подача природного газа на горелку прекращается действием автоматики горелки при отклонении следующих параметров:

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Величина параметра	
			задание	отработка
1	Повышение давления газа на горелке, более (давление топлива высокое)	mbar	90	90
2	Понижение давления газа на горелке, менее (давление топлива низкое)	mbar	70	70
3	Понижение давления воздуха перед горелкой, менее (давление воздуха низкое)	mbar	20	20
4	Отсутствие факела (нет пламени), не более	сек.	1,5	Без задержки
5	Исчезновение напряжения питания	сек.	Без задержки	Без задержки

Генеральный директор ООО «ТСО «Зиновы»

 В.Б. Сергеев

Инженер КИПиА ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

 А.С. Солодянкин

АКТ
проверки системы автоматики безопасности
котла BOSCH UT-L 46 №3
с горелкой Elco N9.10400GL-E/VT3 на дизельном топливе

Составлен комиссией:

от ООО «ТСО «Зиновы»

В.Б. Сергеев

от ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

А.С. Солодянкин

23 января 2017г. была опробована и включена в работу и опробована система автоматики безопасности горелки Elco N9.10400GL-E/VT3 на котле BOSCH UT-L 46 №3, установленных в котельной по адресу: г. Киров, ул. Агрономическая, 5К, мкрн. «Зиновы».

Подача топлива на горелку прекращается действием автоматики при отклонении следующих параметров:

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Величина параметра	
			задание	отработка
1	Повышение давления топлива в обратной линии (max)	bar	15	15
2	Понижение давления топлива в подающей линии (min)	bar	21	21
3	Понижение перепада давления воздуха на вентиляторе, менее (давление воздуха низкое)	mbar	20	20
4	Отсутствие факела (нет пламени), не более	сек.	Без задержки	Без задержки
5	Исчезновение напряжения питания	сек.	Без задержки	Без задержки

Генеральный директор ООО «ТСО «Зиновы»

 В.Б. Сергеев

Инженер КИПиА ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

 А.С. Солодянкин

АКТ
проверки автоматики контроля загазованности
в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5К, мкрн. «Зиновы»

Составлен комиссией:

от ООО «ТСО «Зиновы»
от ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

В.Б. Сергеев
А.С. Солодянкин

22 апреля 2016г. была произведена проверка работы автоматики контроля загазованности САКЗ-МК-3.

Параметры сработки сигнализаторов загазованности оксидом углерода.

Наименование параметра	Значение
Первый порог срабатывания, мг/м ³	20
Второй порог срабатывания, мг/м ³	100
Время срабатывания, не более, мин.	1

Параметры сработки сигнализаторов загазованности природным газом.

Наименование параметра	Значение
Первый порог срабатывания, %НКГР	10
Второй порог срабатывания, %НКГР	20
Время срабатывания, не более, с.	10

Инженер КИПиА
ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»


А.С. Солодянкин

Генеральный директор
ООО «ТСО «Зиновы»


В.Б. Сергеев

АКТ
об окончании пуско-наладочных работ

Мы, нижеподписавшиеся,
представитель заказчика
ООО «ТСО «Зиновы» в лице генерального директора Сергеева В.Б.,
представитель подрядчика
ООО ПКП «ГазТеплоСтрой» в лице директора Новоселова А.А.,
составили настоящий акт о том, что 30 января 2016г. были окончены пуско-
наладочные испытания водогрейного котла BOSCH UT-L 46 №3 с горелкой
Elco N9.10400GL-E/BT3 на газообразном топливе, установленного в котельной
по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы» ООО «ТСО
«Зиновы».

Работы выполнены в полном объеме.

Представитель заказчика

Генеральный директор
В.Б. Сергеев



Представитель подрядчика:

Директор
А.А. Новоселов



ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

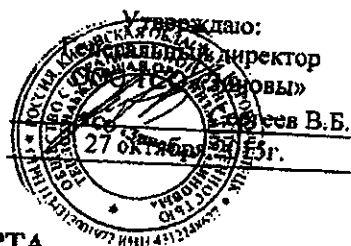
Результаты проведенных пуско-наладочных испытаний водогрейного котла BOSCH UT-L 46 №3 с горелкой Elco N9.10400GL-E/BT3 на газообразном топливе, установленного в котельной по адресу г. Киров, ул. Агрономическая, 5к, мкрн. «Зиновы» ООО «ТСО «Зиновы», позволяют сделать следующие выводы:

1. горелка и вспомогательное оборудование котла работают надежно во всем диапазоне нагрузок;
2. горелка работает устойчиво без пульсаций.

Для экономичной и безопасной работы линии предлагается осуществлять следующие мероприятия:

1. эксплуатацию вести в соответствии с выданной режимной картой;
2. следить за температурой уходящих газов;
3. регулярно проверять правильность показаний приборов теплотехнического контроля;
4. следить за работой регулирующих систем (регулятор температуры, частотный преобразователь, регулятор протока воды через котел)
5. контролировать топочный режим проведением периодического анализа состава уходящих газов.

Кировская область
г. Киров
Котельная мкр. Зиновы
Котел: Buderus Logano S825 ст. №1
Горелка: Elco N 9/10400 GL-E



РЕЖИМНАЯ КАРТА

Водогрейного котла Buderus Logano S825 ст. №1 на природном газе

№	Наименование	ед. измер.	Фактическая теплопроизводительность в процентах от номинальной мощности котла			
			18,13	39,02	50,20	70,03
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	1,45	3,12	4,0	5,6
2	Расход газа	м³/ч	201	431	530	741
3	Давление газа перед котлом	кПа	26,0	26,0	26,0	26,0
4	Разрежение в газоходе за котлом	Па	40÷50	40÷50	40÷50	40÷50
5	Температура воды на выходе из котла	°C	75	100	105	110
6	Расход воды в рабочих условиях	т/ч	66,0	66,0	66,0	66,0
7	Давление воды на входе в котел					
8	Давление воды на выходе из котла	кгс/см²	5,30	5,30	5,30	5,30
9	Температура уходящих газов	кгс/см²	5,25	5,25	5,25	5,25
10	Состав уходящих газов	°C	96	175	227	227
11	углекислый газ CO ₂	%	7,3	10,2	10,3	10,3
12	кислород O ₂	%	8,0	2,8	2,9	2,7
13	окись углерода CO	ппм	5	5	5	5
14	Коэффициент избытка воздуха в уходящих газах		1,55	1,14	1,16	1,14
15	Потери теплоты с уходящими газами	%	8,57	8,94	7,43	7,36
16	Потери теплоты в окружающую среду	%	1,24	0,58	0,47	0,34
17	Коэффициент полезного действия (брутто)	%	90,19	90,48	92,1	92,3
18	Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал	т.у.т./Гкал	158,40	157,89	155,11	154,77

Примечание:

1. Режимная карта составлена по состоянию оборудования на 27.10.2015г.
2. Расход газа на котел приведен к расчетным данным на комплекс СГ-ЭК-Вз-Т-0,5-1000/1.6.
3. Температура холодного воздуха, идущего на горение, 20°C.
4. В работе один сетевой насос.
5. Вода циркулирует только через работающий котел.

Составил: начальник службы эксплуатации
ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

Н.А. Новоселов

Кировская область
г. Киров
Котельная мкр. Зиновы
Котел: Buderus Logano S825 ст. №2
Горелка: Elco N 9/10400 GL-E

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО ПКП «Зиновы»
Сергеев В.Б.
29.03.2016г.



РЕЖИМНАЯ КАРТА

Водогрейного котла Buderus Logano S825 ст. №2 на природном газе

№	Наименование	ед. измер.	Фактическая теплопроизводительность в процентах от номинальной мощности котла			
			29,01	38,77	60,15	99,85
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	2,32	3,17	4,8	8,0
2	Расход газа	м³/ч	305	412	636	1060
3	Давление газа перед котлом	кПа	26,0	26,0	26,0	26,0
4	Разрежение в газоходе за котлом	Па	40+50	40+50	40+50	40+50
5	Температура воды на выходе из котла	°С	88	101	105	110
6	Расход воды в рабочих условиях	т/ч	66,3	66,0	66,0	66,0
	Давление воды					
7	на входе в котел	кгс/см²	5,30	5,30	5,30	5,30
8	на выходе из котла	кгс/см²	5,25	5,25	5,25	5,25
9	Температура уходящих газов	°С	104	152	226	237
	Состав уходящих газов					
10	углекислый газ CO ₂	%	9,5	10,3	10,3	10,4
11	кислород O ₂	%	4,2	2,7	2,9	2,6
12	окись углерода CO	ппм	5	5	5	5
13	Коэффициент избытка воздуха в уходящих газах		1,25	1,15	1,16	1,14
14	Потери теплоты с уходящими газами	%	6,35	7,54	7,41	7,67
15	Потери теплоты в окружающую среду	%	0,82	0,60	0,39	0,23
16	Коэффициент полезного действия (брутто)	%	92,83	91,86	92,2	92,1
17	Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал	т.у.т./Гкал	153,89	155,53	154,95	155,12

Примечание:

1. Режимная карта составлена по состоянию оборудования на 29.03.2016г.
2. Расход газа на котел приведен к расчетным данным на комплекс СГ-ЭК-Вз-Т-0,5-1000/1,6.
3. Температура холодного воздуха, идущего на горение, 20°С.
4. В работе один сетевой насос.
5. Вода циркулирует только через работающий котел.

Составил: начальник службы эксплуатации
ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»

 Н.А. Новоселов

РЕЖИМНАЯ КАРТА №1

котла BOSCH UT-L 46 №3 с горелкой Еlco №9.10400GL-E/ВТ на газообразном топливе

№	наименование	Ед. измер	Точка 0	Точка 1	Точка 2	Точка 3	Точка 4	Точка 5	Точка 6	Точка 7	Точка 8	Точка 9
1	Теплопроизводительность	кВт		1978	3076	3480	4458	6215	7277	7950	8323	8677
2	Давление газа после регулятора	Гкал		1,701	2,645	2,992	3,833	5,344	6,257	6,836	7,156	7,461
3	Давление газа перед горелкой	мбар	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
4	Давление в топке	кПа	-0,12	-0,18	-0,03	0,17	0,70	1,90	3,20	4,20	5,00	5,40
5	Разрежение в дымоходе	кПа	0	0,05	0,1	0,2	0,35	0,7	1	1,2	1,35	1,45
6	Расход газа	мбар	-0,45	-1,0	-1,1	-1,2	-1,3	-1,7	-2,1	-2,5	-2,7	-3,0
7	Температура газов за установкой	м³/ч		220	344	390	503	709	835	917	964	1006
	Состав уходящих газов	°C	72	92	114	122	138	162	175	184	193	198
8	углекислый газ CO ₂	%		9,4	9,8	10,0	9,8	9,9	9,8	9,8	9,9	10,1
9	кислород O ₂	%	7,2	4,2	3,5	3,2	3,5	3,4	3,5	3,5	3,4	3,1
10	окись углерода CO	ппм	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Коэффициент избытка воздуха		1,47	1,22	1,18	1,16	1,18	1,17	1,18	1,18	1,17	1,16
12	Положение заслонки по газу	градусы	13,5	14,2	26,6	22,3	32,6	38,7	45,0	51,4	58,0	63,0
13	Положение заслонки по воздуху	градусы	6,3	21,7	20,1	28,3	27,1	35,3	42,5	51,0	61,8	80,1
14	Потери теплоты:											
14	- с уходящими газами	%		3,5	4,5	4,8	5,6	6,8	7,4	7,9	8,3	8,4
15	- от химического недожога	%		0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	- в окружающую среду	%		1,3	0,83	0,74	0,57	0,40	0,34	0,31	0,30	0,29
17	Коэффициент полезного действия (брутто)	%		95,2	94,67	94,46	93,83	92,80	92,26	91,79	91,40	91,31
18	Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал	м³/Гкал		129,335	130,06	130,337	131,219	132,682	133,457	134,139	134,704	134,833
19	Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал	т.у.т./Гкал		1,5007	1,5091	1,5123	1,5226	1,5395	1,5485	1,5564	1,563	1,5645

Режимная карта составлена по состоянию оборудования на 17 января 2017г. при температуре топлива +14°C и температуре холодного воздуха -19°C.
Примечание: теплопроизводительность определена расчетом

Составил Инженер КИПиА ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»:

/ Солодянкин А.С./

Ознакомлен Генеральный директор ООО «ТСО «Зиновы»:

/Сергеев В.Б./

РЕЖИМНАЯ КАРТА №2

котла BOSCH UT-L №3 с горелкой Elco N9.10400GL-1 JT на дизельном топливе

№	наименование	Ед. измер	Розжиг	Точка 0	Точка 1	Точка 2	Точка 3	Точка 4	Точка 5	Точка 6	Точка 7	Точка 8	Точка 9
1	Теплопроизводительность	кВт		32,5	39,45	45,22	53,90	62,20	69,69	76,44	82,99	89,22	96,99
	Давление топлива на горелке подачи	Гкал		2,605	3,155	3,616	4,310	4,974	5,573	6,137	6,636	7,134	7,756
	Давление топлива на горелке обратка	бар	26	26	26	26	26	26	26,5	27	27	27	27
	Давление воздуха	бар	6	6,0	6,5	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	12,5	13,0
	Давление в топке	кПа		0,2	0,3	0,4	0,8	1,3	2,0	2,6	3,1	3,4	3,9
	Разрежение в дымоходе	кПа		0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,2	1,3	1,5
	Расход топлива	Па		-0,08	-0,08	-0,11	-0,15	-0,20	-0,25	-0,32	-0,37	-0,43	-0,44
	Температура газов за установкой	кг/ч		270	328	378	454	527	594	661	717	774	845
	Состав уходящих газов	°С	112	114	121	131	149	163	174	185	194	200	208
	углекислый газ CO ₂	%	11,0	12,4	12,3	11,9	12,2	12,3	12,2	11,4	11,6	11,5	11,6
	кислород O ₂	%	6,2	4,3	5,0	4,6	4,4	4,4	4,6	5,7	5,4	5,5	5,4
	окись углерода CO	ппм	8	8	7	7	8	8	8	6	6	5	11
	Коэффициент избытка воздуха		1,39	1,24	1,26	1,29	1,26	1,25	1,26	1,35	1,32	1,33	1,31
	Положение заслонки по топливу	градусы	42,6	44,6	48,1	52,4	59,0	62,9	70,8	73,1	78,5	80,8	85,8
	Положение заслонки по воздуху	градусы	15,0	15,0	16,8	20,4	25,7	30,4	35,8	41,2	46,8	52,5	70,9
	Потери теплоты:												
	- с уходящими газами	%		4,5	4,9	5,5	6,3	6,9	7,5	8,5	8,8	9,2	9,6
	- от химического недожога	%		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- в окружающую среду	%		0,74	0,61	0,53	0,44	0,38	0,34	0,30	0,28	0,26	0,24
	Коэффициент полезного действия (брутто)	%		94,76	94,49	93,97	93,26	92,72	92,16	91,20	90,92	90,54	90,16
	Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал	кг/Гкал		103,666	103,961	104,535	105,332	105,945	106,585	107,714	108,041	108,494	108,949
	Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал	т.у.т./Гкал		1,5076	1,5119	1,5203	1,5319	1,5408	1,5501	1,5665	1,5713	1,5778	1,5845

Режимная карта составлена по состоянию оборудования на 23 января 2017г. при температуре топлива +15°С и температуре холодного воздуха +18°С.
 Примечание: теплопроизводительность определена расчетом.

Составил Инженер КИПиА ООО ПКП «ГазТеплоСтрой»:

/ Солодянкин А.С./

Ознакомлен Генеральный директор ООО «ТСО «Зиновы»

/Сергеев В.Б./

Структура топливного баланса ООО ТСО "Зиновы"

Вид топлива	Ед.изм.	2016г.	2017г.	2018г. ожд	2019г.												2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	
					январь	фев.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сент.	окт.	нояб.	дек.					итого
котельная ул. Агрономическая, 5к																					
природный газ	Гкал	21364,2	26199,6	27430,4	6194,2	4699,0	4671,4	3422,7	1546,3	348,4	707,6	705,3	1298,4	3850,3	4501,7	5258,2	37203,5	37203,5	37203,5	37203,5	
	тыс.м3	2855,8	3577,3	3742,3	841,3	642,3	634,4	459,7	203,9	45,9	93,1	92,8	171,0	518,9	611,4	719,2	5046,3	5046,3	5049,5	5069,1	
	тут	3296,0	4080,0	4268,2	959,5	732,6	723,6	524,4	232,6	52,3	106,2	105,9	195,0	591,8	697,3	820,3	5755,4	5755,4	5759,1	5781,4	
	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Пояснение

Коэффициент перевода из условного натурального топлива в тонны условного топлива на 2018 и далее рассчитан на основании фактических данных за 2017 год.

Генеральный директор

В.Б. Сергеев



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"

В. Некрасов

2017 г.



ПАСПОРТ № К-01-17-ГН

качества газа за январь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Ямбург - Тула-2 (Кировский отвод)** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Киров-1, Киров-2 ТЭЦ-5, Стрижи, Югрино, НМЗ, Киров КДП, Лазарево, Уржум, Барамзы, Медведок, Птицефабрика, Нема, Полинск, Суна, Кумены, Нижнеивкино, Коршик, Мирный, Кирово-Чепецк, ПГУ Кировской ТЭЦ-3, Просница, Зуевка, Омутнинск, Пудем
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *ГРС Кирово-Чепецк, ГРС ТЭЦ-5 г. Киров*
5. Фактическая теплота сгорания по п. 2 таблицы определена на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Кирово-Чепецк.*

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	97,06
	этан			не норм.	1,49
	пропан			не норм.	0,467
	изо-бутан			не норм.	0,078
	н-бутан			не норм.	0,076
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0143
	н-пентан			не норм.	0,0103
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0123
	диоксид углерода			не более 2,5	0,097
	азот			не норм.	0,678
	кислород			не более 0,050	0,0049
	водород			не норм.	0,0011
	гелий			не норм.	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	33,95 (8110)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,73 (11877)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6906
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0004
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 20,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	минус 2,1
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1, 3, 4, 8, 9 определены в Кировском секторе (исполнитель Караваева Т.А.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛП



А.В. Карусевич

Заполняется региональным или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование региона/газ или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« »

20 г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 ккал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 2,6 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ К-01-17-ГП



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"

А.В. Некрасов

03 2017г.



ПАСПОРТ № К-02-17-ГП

качества газа за февраль 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Ямбург - Тула-2 (Кировский отвод)** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Киров-1, Киров-2 ТЭЦ-5, Стрижи, Юрино, НМЗ, Киров КЦП, Лазарево, Уржум, Барамзы, Медведок, Птицефабрика, Нема, Нолинск, Суна, Кумены, Нижнеивкино, Коршик, Мирный, Кирово-Чепецк, ПГУ Кировской ТЭЦ-3, Просница, Зуевка, Омутнинск, Пудем
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *ГРС Кирово-Чепецк, ГРС ТЭЦ-5 г. Киров*
5. Фактическая теплота сгорания по п. 2 таблицы определена на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Кирово-Чепецк.*

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7- 2008		
	метан			не норм.	96,95
	этан			не норм.	1,58
	пропан			не норм.	0,49
	изо-бутан			не норм.	0,078
	н-бутан			не норм.	0,075
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0142
	н-пентан			не норм.	0,0102
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0126
	диоксид углерода			не более 2,5	0,103
	азот			не норм.	0,673
	кислород			не более 0,050	0,0047
	водород			не норм.	0,0011
	гелий			не норм.	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	33,99 (8118)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,75 (11882)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6914
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0004
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 18,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	минус 2,0
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1, 3, 4, 8, 9 определены в Кировском секторе (исполнитель Каравасева Т.А.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется региональным или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование региона или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« ____ » _____ 20 ____ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 2,8 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п. 10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ К-02-17-ГП



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

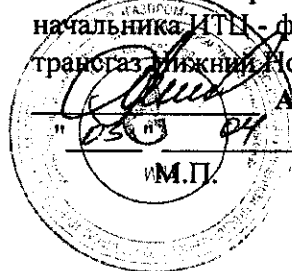
603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"

А.В. Некрасов

2017г.



ПАСПОРТ № К-03-17-ГП

качества газа за март 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Ямбург - Тула-2 (Кировский отвод)** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Киров-1, Киров-2 ТЭЦ-5, Стрижи, Югрино, НМЗ, Киров КДП, Лазарево, Уржум, Барамзы, Медведок, Птицефабрика, Нема, Нолинск, Суна, Кумены, Нижнеивкино, Коршик, Мирный, Кирово-Чепецк, ПГУ Кировской ТЭЦ-3, Просница, Зуевка, Омутнинск, Пудем
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *ГРС Кирово-Чепецк, ГРС ТЭЦ-5 г. Киров*
5. Фактическая теплота сгорания по п. 2 таблицы определена на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Кирово-Чепецк.*

71

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	96,29
	этан			не норм.	2,03
	пропан			не норм.	0,65
	изо-бутан			не норм.	0,102
	н-бутан			не норм.	0,097
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0187
	н-пентан			не норм.	0,0132
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0142
	диоксид углерода			не более 2,5	0,134
	азот			не норм.	0,633
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не норм.	0,0011
	гелий			не норм.	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,23 (8175)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,89 (11917)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6971
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0004
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 19,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	минус 1,1
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1, 3, 4, 8, 9 определены в Кировском секторе (исполнитель Каравасва Т.А.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионогазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионогаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия
« _____ » 20 ____ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 2,9 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п. 10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ К-03-17-ГП



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"

А.В. Некрасов
2017г.



ПАСПОРТ № К-04-17-ГП

качества газа за апрель 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Ямбург - Тула-2 (Кировский отвод)** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Киров-1, Киров-2 ТЭЦ-5, Стрижи, Югрино, НМЗ, Киров КДП, Лазарево, Уржум, Барамзы, Медведок, Птицефабрика, Нема, Нолинск, Суна, Кумены, Нижнеивкино, Коришик, Мирный, Кирово-Чепецк, ПГУ Кировской ТЭЦ-3, Просница, Зуевка, Омутнинск, Пудем
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *ГРС Кирово-Чепецк, ГРС ТЭЦ-5 г. Киров*
5. Фактическая теплота сгорания по п. 2 таблицы определена на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Кирово-Чепецк.*

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7- 2008		
	метан			не норм.	96,35
	этан			не норм.	2,00
	пропан			не норм.	0,64
	изо-бутан			не норм.	0,102
	н-бутан			не норм.	0,098
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0195
	н-пентан			не норм.	0,0138
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0155
	диоксид углерода			не более 2,5	0,121
	азот			не норм.	0,618
	кислород			не более 0,050	0,0048
	водород			не норм.	0,0011
	гелий			не норм.	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,25 (8181)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,91 (11920)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6967
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,003
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	не опр.
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	минус 0,9
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1, 3, 4, 8, 9 определены в Кировском секторе (исполнитель Караваева Т.А.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 2,9 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ К-04-17-ГП

7/



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

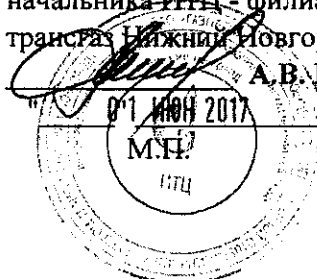
603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"

А.В. Некрасов

2017г.



ПАСПОРТ № К-05-17-ГП

качества газа за май 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Ямбург - Тула-2 (Кировский отвод)** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Киров-1, Киров-2 ТЭЦ-5, Стрижи, Югрино, НМЗ, Киров КДП, Лазарево, Уржум, Барамзы, Медведок, Птицефабрика, Нема, Нолинск, Суна, Кумены, Нижнеивкино, Коршик, Мирный, Кирово-Чепецк, ПГУ Кировской ТЭЦ-3, Просница, Зуевка, Омутнинск, Пудем
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *ГРС Кирово-Чепецк, ГРС ТЭЦ-5 г. Киров*
5. Фактическая теплота сгорания по п. 2 таблицы определена на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Кирово-Чепецк.*

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7- 2008		
	метан			не норм.	96,26
	этан			не норм.	2,08
	пропан			не норм.	0,66
	изо-бутан			не норм.	0,104
	н-бутан			не норм.	0,101
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0209
	н-пентан			не норм.	0,0149
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0147
	диоксид углерода			не более 2,5	0,126
	азот			не норм.	0,609
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0011
	гелий			не норм.	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,28 (8188)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,94 (11927)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6975
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,003
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	не опр.
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	2,3
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1, 3, 4, 8, 9 определены в Кировском секторе (исполнитель Караваева Т.А.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 ____ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 2,8 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ К-05-17-ГП



ПАО «ГАЗПРОМ»


ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

603152, г. Нижний Новгород, ул. Парина, д.11

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель начальника ИТЦ -
филиала ООО «Газпром трансгаз
Нижний Новгород»


А.Н. Ермошин
М.П. 2017г.

ПАСПОРТ № К-06-17-ГП

качества газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Ямбург - Тула-2 (Кировский отвод)** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:
Киров-1, Киров-2 ТЭЦ-5, Стрижи, Югрино, НМЗ, Киров КДП, Лазарево, Уржум, Барамзы, Медведок, Птицефабрика, Нема, Нолинск, Суна, Кумены, Нижнеивкино, Коршик, Мирный, Кирово-Чепецк, ПГУ Кировской ТЭЦ-3, Просница, Зуевка, Омутнинск, Пудем
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Результаты испытаний приведены в таблице.
Место отбора проб газа: *ГРС Кирово-Чепецк, ГРС ТЭЦ-5 г. Киров*
5. Фактическая теплота сгорания по п. 2 таблицы определена на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Кирово-Чепецк.*

Таблица. Результаты испытаний газа горючего природного.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	96,33
	этан			не норм.	2,01
	пропан			не норм.	0,65
	изо-бутан			не норм.	0,105
	н-бутан			не норм.	0,102
	нео-пентан			не норм.	0,0018
	изо-пентан			не норм.	0,0213
	н-пентан			не норм.	0,0149
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0153
	диоксид углерода			не более 2,5	0,121
	азот			не норм.	0,617
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0011
	гелий			не норм.	0,0110
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,28 (8187)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)		от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,92 (11924)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6970
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,003
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 18,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	7,9
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Значения показателей по п.п. 1, 3, 4, 8, 9 определены в Кировском секторе (исполнитель Караваева Т.А.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Суханов В.Ю.) Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород", аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22ГА15 от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений № 227 от 15.04.2015г.

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

наименование предприятия
«___» _____ 20___ г.

Примечания:

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 2,9 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).

№ К-06-17-ГП

78

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

Нарушение порядка предоставления информации в форме электронного документа, предусмотренной в пункте 19.19 Кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьи 3 Закона Российской Федерации от 25.06.1992 № 3130-1, предусматривающего предоставление государственной услуги, влечет ответственность, предусмотренную в пункте 19.19 Кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьи 3 Закона Российской Федерации от 25.06.1992 № 3130-1, предусматривающего предоставление государственной услуги.

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ О СНАБЖЕНИИ ТЕПЛОЭНЕРГИЕЙ

за 2017 г.

Предоставляют:

юридические лица, органы местного самоуправления, организации, осуществляющие снабжение населения и бюджетнофинансируемых организаций теплоэнергией в порядке возмещения (включая организации, арендующие мощности для оказания услуг);

территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу

Сроки предоставления

25 января
после отчетного периода

Приказ Росстата
Об утверждении формы
от 15.08.2016 № 427

О внесении изменений (при наличии)

от №
от №

Наименование осуществляющей организации ООО Энергетическая организация "Энергия"

Почтовый адрес 610049, г. Иваново, ул. Мухоморова, д. 2

Код формы
по ОКУД

отчитывающейся организации
по ОКПО

тип поселения:
1 - город и поселки городского типа,
2 - сельские населенные пункты

1

2

3

4

0609245

22958761

Раздел I. Наличие источников теплоснабжения

Коды по ОКЕИ: ед – 642; гигакал/ч – 238; км – 008; тыс руб – 384

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Введено источников теплоснабжения за отчетный год, ед	01	—
в том числе мощностью, гигакал/ч:	02	
от 3 до 20	03	
от 20 до 100	04	
Из строки 11 число источников теплоснабжения, находящихся в аренде, ед	05	
в концессион, ед	06	—
Ликвидировано источников теплоснабжения за отчетный год, ед	07	—
в том числе мощностью, гигакал/ч:	08	
от 3 до 20	09	
от 20 до 100	10	
Число источников теплоснабжения на конец отчетного года, ед	11	1
в том числе мощностью, гигакал/ч:	12	
от 3 до 20	13	1
от 20 до 100	14	
Из строки 11, в том числе работающих в твердом топливе, ед	15	
жидком топливе, ед	16	
газообразном топливе, ед	17	1

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Суммарная мощность источников теплоснабжения на конец отчетного года, гигакал/ч	18	8
в том числе мощностью, гигакал/ч:	19	
до 3	20	8
от 3 до 20	21	
от 20 до 100	22	1
Количество котлов (энергостановок) на конец отчетного года, ед	23	0,68
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного года — всего, км	24	
в том числе диаметром, мм:	25	0,68
от 200 до 400	26	
от 400 до 500	27	—
Из строки 23 сети, подлежащие замене, км	28	
из них ветхие сети, км	29	—
Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении — всего, км	30	
из них ветхие сети, км	31	—
Экономия от замены тепловых и паровых сетей, тыс руб	32	54304,0
Среднегодовая барометрическая стоимость произведенных мощностей (вместе с амортизационными отчислениями), тыс руб	33	—
Число когенерационных источников, ед		

Справочно:
Число специализированных паровых отопительных котлов (34) _____ единиц

Раздел II. Производство и отпуск тепловой энергии

Коды по ОКЕИ: ед. – 642; гигакал – 233.

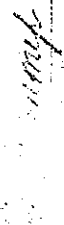
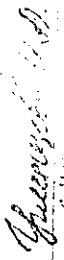


Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Произведено тепловой энергии за год – всего, гигакал	35	21335
в том числе в источниках теплоснабжения мощностью, гигакал/ч:	36	
до 3		
от 3 до 20	37	21335
от 20 до 100	38	
Получено тепловой энергии со стороны за год, гигакал	39	—
Отпущено тепловой энергии – всего, гигакал	40	19546
Отпущено тепловой энергии своим потребителям, гигакал	41	19546
в том числе:		
населению, гигакал	42	44407
бюджетнофинансируемым организациям, гигакал	43	501
предприятиям на производственных предприятиях, гигакал	44	—
прочим организациям, гигакал	45	4462
Отпущено другому предприятию (переработке), гигакал	46	—
Число аварий на источниках теплоснабжения паровых и тепловых сетях, ед	47	
из них:		
на паровых и тепловых сетях, ед	48	
на источниках теплоснабжения, ед	49	

Раздел III. Энергосбережение

Коды по ОКЕИ: т усл топл – 172; тонна – 168; тыс куб м – 114; гигакал – 233; тыс кВтч – 246; тыс руб – 384

Показатели	№ строки	Фактически за отчетный год
1	2	3
Расход топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов, т усл топл	50	3296
в том числе:		
твердое топливо, тонна	51	
жидкое топливо, тонна	52	
газобразное топливо, тыс куб м	53	3296
Расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов, тыс кВтч	54	522
Расход топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов, т усл топл	55	2856
в том числе:		
твердое топливо, тонна	56	
жидкое топливо, тонна	57	
газобразное топливо, тыс куб м	58	2856
Расход электроэнергии фактически на весь объем произведенных ресурсов, тыс кВтч	59	522
Затраты на мероприятия по энергосбережению, тыс руб	60	-
Экономия от проведения мероприятий по энергосбережению, тыс руб	61	-
Потери теплоты от теплообменников, тыс гигакал	62	1819
в том числе на теплообменники паровых сетей, гигакал	63	1819
Произведено энергии из возобновляемых источников энергии, тыс кВтч	64	-
Произведено теплоты из возобновляемых источников энергии, тыс гигакал	65	-

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

Подпись:  (подпись)
 Имя, отчество, фамилия:  (подпись)
 Дата составления документа: 2017 г.
 E-mail: 
 Контактный телефон: 

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ О СНАБЖЕНИИ ТЕПЛОЭНЕРГИЕЙ за 2017 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица: органы местного самоуправления, организации, осуществляющие снабжение населения и бюджетнофинансируемых организаций теплоэнергией и горячим водоснабжением (включая организации, арендующие мощности для оказания услуг): - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	25 января после отчетного периода

Форма № 1-ТЕП

Приказ Росстата:

Об утверждении формы
от 15.08.2016 № 427

О внесении изменений (при наличии)

от №

от №

Годовая

Наименование отчитывающейся организации ООО Теплоснабжающая организация «Зиновья»

Почтовый адрес 613044, г. Кирово-Чепецк, ул. Школьная, д.2

Код формы по ОКУД	Код	
	отчитывающейся организации по ОКПО	тип поселения: код 1 – города и поселки городского типа, код 2 – сельские населенные пункты
1	2	3
0609245	22958761	1
		4

Раздел I. Наличие источников теплоснабжения

Коды по ОКЕИ: ед – 642; гигакал/ч – 238; км – 008; тыс руб – 384

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Введено источников теплоснабжения за отчетный год, ед	01	-
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	02	
от 3 до 20	03	
от 20 до 100	04	
Из строки 11 число источников теплоснабжения, находящихся:		
в аренде, ед	05	-
в концессии, ед	06	-
Ликвидировано источников теплоснабжения за отчетный год, ед	07	-
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	08	
от 3 до 20	09	
от 20 до 100	10	
Число источников теплоснабжения на конец отчетного года, ед	11	1
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	12	
от 3 до 20	13	
от 20 до 100	14	1
Из строки 11, в том числе работающих на:		
твердом топливе, ед	15	
жидком топливе, ед	16	
газообразном топливе, ед	17	1
Суммарная мощность источников теплоснабжения на конец отчетного года, гигакал/ч	18	24
в том числе мощностью, гигакал/ч:		
до 3	19	
от 3 до 20	20	
от 20 до 100	21	24
Количество котлов (энергоустановок) на конец отчетного года, ед	22	3
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного года – всего, км	23	0,68
в том числе диаметром, мм:		
до 200	24	
от 200 до 400	25	0,68
от 400 до 600	26	

1	2	3
Из строки 23 сети, нуждающиеся в замене, км	27	-
из них ветхие сети, км	28	-
Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении – всего, км	29	-
из них ветхих сетей, км	30	-
Экономия от работ по модернизации, тыс руб	31	-
Среднегодовая балансовая стоимость производственных мощностей (включая арендованные) источников теплоснабжения, тыс руб	32	65800
Число когенерационных источников, ед	33	-

Справочно:

Число специальных газовых отопительных котлов (34) 3 единиц

Раздел II. Производство и отпуск тепловой энергии

Коды по ОКЕИ: ед – 642; гигакал – 233

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Произведено тепловой энергии за год – всего, гигакал	35	25054
в том числе в источниках теплоснабжения мощностью, гигакал/ч:		
до 3	36	
от 3 до 20	37	
от 20 до 100	38	25054
Получено тепловой энергии со стороны за год, гигакал	39	-
Отпущено тепловой энергии – всего, гигакал	40	25054
Отпущено тепловой энергии своим потребителям, гигакал	41	25054
в том числе:		
населению, гигакал	42	22492
бюджетофинансируемым организациям, гигакал	43	2289
предприятиям на производственные нужды, гигакал	44	
прочим организациям, гигакал	45	273
Отпущено другому предприятию (перепродавцу), гигакал	46	-
Число аварий на источниках теплоснабжения, паровых и тепловых сетях, ед	47	-
из них:		
на паровых и тепловых сетях, ед	48	
на источниках теплоснабжения, ед	49	

Раздел III. Энергосбережение

Коды по ОКЕИ: т усл топл – 172; тонна – 168; тыс куб м – 114; гигакал – 233; тыс квт.ч – 246; тыс руб – 384

Показатели	№ строки	Фактически за отчетный год
1	2	3
Расход топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов, т усл топл	50	4080
в том числе:		
твердое топливо, тонна	51	
жидкое топливо, тонна	52	
газообразное топливо, тыс куб м	53	4080
Расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов, тыс квт.ч	54	554
Расход топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов, т усл топл	55	3577
в том числе:		
твердое топливо, тонна	56	
жидкое топливо, тонна	57	
газообразное топливо, тыс куб м	58	3577
Расход электроэнергии фактически на весь объем произведенных ресурсов, тыс квт.ч	59	554
Затраты на мероприятия по энергосбережению, тыс руб	60	-
Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению, тыс руб	61	-
Потери тепловой энергии за год, гигакал	62	-
в том числе на тепловых и паровых сетях, гигакал	63	-
Произведено электрической энергии когенерационными тепловыми установками за год – всего, тыс квт.ч	64	-
Произведено тепловой энергии когенерационными тепловыми установками за год – всего, гигакал	65	-

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

Гл. бухгалтер

Целищева И.А.

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

8 83361 929 42

E-mail: dir_tco@kchus.com

« 24 » января 2018 год

(номер контактного телефона)

(дата составления документа)

Расчёт средней температуры по г Кирову за период с 2013 по 2017 гг
отопительный период

№	месяц	2009	2013	2014	2015	2016	2017	Средн. 2013-17	дни 13-17гг	Ср. дни	перенос с июня на май
1	Январь	0,0	-14,1	-13,1	-11,4	-13,8	-14,6	-13,400			-13,400
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	-437,1	-406,1	-353,4	-427,8	-452,6	-2077,0			
2	Февраль	0,0	-6,8	-10,2	-6,1	-3,2	-8,5	-6,933			-6,933
		0,0	28,0	28,0	28	29	28		141,0	28,2	28,2
		0,0	-190,4	-285,6	-170,8	-92,8	-238,0	-977,6			
3	Март	0,0	-10,3	-1,2	-2,1	-3	-1,3	-3,580			-3,58
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	-319,3	-37,2	-65,1	-93,0	-40,3	-554,9			
4	Апрель	0,0	4,1	2,7	3,7	6,2	2	3,74			3,74
		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0		150,0	30	30
		0,0	123,0	81,0	111,0	186,0	60,0	561,0			
5	Май	0,0	9,8	11,4	11,5	11,3	7,6	9,515			9,508
		0,0	14,0	12,0	12	5	31		74,0	14,8	15,8
		0,0	137,2	136,8	138,0	56,5	235,6	704,1			751,10
6	Июнь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,40	9,40			-
							5		5,0	1,0	-
							47	47,00			-
7	Июль	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00			
8	Август	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00			
9	Сентябрь	0,0	7,2	9,9	9,9	9,3	7,5	8,620			8,620
		0,0	11,0	14,0	0	18	13		56,0	11,2	11,2
		0,0	79,2	138,6	0,0	167,4	97,5	482,7			
10	Октябрь	0,0	2,8	-1,1	1	2,1	3	1,560			1,56
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	86,8	-34,1	31,0	65,1	93,0	241,8			
11	Ноябрь	0,0	1,3	-4,5	-4	-8,9	-1,5	-3,520			-3,52
		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0		150,0	30	30
		0,0	39,0	-135,0	-120,0	-267,0	-45,0	-528,0			
12	Декабрь	0,0	-6,1	-7,6	-5,1	-13	-5,3	-7,420			-7,42
		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31	31
		0,0	-189,1	-235,6	-158,1	-403,0	-164,3	-1150,1			
	Темпер.	0,0	-670,7	-777,2	-587,4	-808,6	-407,1	-3251,00			
	дни	0,0	237,0	238,0	224,0	236,0	261,0	1196,00	239,20	239,20	239,2
	Ср. темп.	0,00	-2,83	-3,27	-2,62	-3,43	-1,56	-2,718			-2,718
	май	0,0	14,0	12,0	12,0	5,0	31,0		74,0	14,8	
	сентябрь	0,0	11,0	14,0	0,0	18,0	13,0		56,0	11,2	
	июнь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0		5,0	1	

Справочник нормативных температур

13.03.2018

N п/п	Месяц	Продолжительность, дней		Температура, град									
				воздух		холодная вода		грунт		помещения		тоннели	
		календарь	отопление	отоп	средн	отоп	средн	отоп	средн	отоп	средн	отоп	средн
1	Январь	31	31.0	-13.40	-13.40	5.00	5.00	2.7	2.7	20.00	20.00	40.00	40.00
2	Февраль	28	28.0	-6.93	-6.93	5.00	5.00	2.2	2.2	20.00	20.00	40.00	40.00
3	Март	31	31.0	-3.58	-3.58	5.00	5.00	1.8	1.8	20.00	20.00	40.00	40.00
4	Апрель	30	30.0	3.74	3.74	5.00	5.00	1.5	1.5	20.00	20.00	40.00	40.00
5	Май	31	16.0	9.39	12.80	5.00	5.00	2.3	2.3	20.00	20.00	40.00	40.00
6	Июнь	30	0.0	0.00	16.90	15.00	15.00	0.0	7.6	20.00	20.00	40.00	40.00
7	Июль	31	0.0	0.00	18.08	15.00	15.00	0.0	10.8	20.00	20.00	40.00	40.00
8	Август	31	0.0	0.00	17.58	15.00	15.00	0.0	12.3	20.00	20.00	40.00	40.00
9	Сентябрь	30	11.0	8.62	10.73	5.00	5.00	11.0	11.5	20.00	20.00	40.00	40.00
10	Октябрь	31	31.0	1.56	1.56	5.00	5.00	8.6	8.6	20.00	20.00	40.00	40.00
11	Ноябрь	30	30.0	-3.52	-3.52	5.00	5.00	5.7	5.7	20.00	20.00	40.00	40.00
12	Декабрь	31	31.0	-7.42	-7.42	5.00	5.00	3.7	3.7	20.00	20.00	40.00	40.00
13	ГОДОВАЯ	365	239.0	-2.72	3.93	5.00	7.52	4.0	5.9	20.00	20.00	40.00	40.00
14	'ЛЕТНЯЯ'		126.0	16.56		12.30		9.5		20.00		40.00	

неотопительный период										
№	месяц	2009	2013	2014	2015	2016	2017	Средн.2013-2017	дни 13-17	Ср. дн
1	Май	0,0	14,7	17,2	17,2	14,5	0	15,809		
			17,0	19,0	19	26	0		81,0	16,2
		0,0	249,9	326,8	326,8	377,0	0,0	1280,5		
2	Июнь	0,0	19,0	15,3	18,7	16,5	14,6	16,897		
			30,0	30,0	30,0	30,0	25,0		145,0	29,0
		0,0	570,0	459,0	561,0	495,0	365,0	2450,0		
3	Июль	0,0	19,7	16,8	15,6	20,7	17,6	18,080		
			31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31,0
		0,0	610,7	520,8	483,6	641,7	545,6	2802,4		
4	Август	0,0	18,0	17,9	14	20,9	17,1	17,58		
			31,0	31,0	31,0	31,0	31,0		155,0	31,0
		0,0	558,0	554,9	434,0	647,9	530,1	2724,9		
5	Апрель									
					0,0	0,0	0,0	0,0		
5	Сентябрь	0,0	12,1	11,0	13	11	11,7	11,987		
			19,0	16,0	30	12	17		94,0	18,8
		0,0	229,9	176,0	390,0	132,0	198,9	1126,8		
	Температура	0,0	2218,5	2037,5	2195,4	2293,6	1639,6	8745,0	0,0	
	дни	0,0	128,0	127,0	141,0	130,0	104,0	630,0	126	25,2
	Ср. темп.	#ДЕЛ/0!	17,3	16,0	15,6	17,6	15,8	13,9		
	май	0,0	17,0	19,0	19,0	26,0	0,0		81,0	16,2
	сентябрь	0,0	19,0	16,0	30,0	12,0	17,0		94,0	18,8
	июнь		30,0	30,0	30,0	30,0	25,0		145,0	29,0
			128,0	127,0	141,0	130,0	104,0	630,0	320,0	64,0
			365,0	365,0	365,0	366,0	365,0			

Среднесезонные температуры по г. Кирову 2013 - 2017 годы

май, июнь и сентябрь										
№	месяц	2009	2012	2013	2014	2015	2016	Средн.2013 - 2017	дни 13-17	Ср дни

5	Май	0,0	9,8	11,4	11,5	11,3	7,6	9,515		
	отопит	0,0	14,0	12,0	12,0	5,0	31,0		74,0	15
		0,0	137,2	136,8	138,0	56,5	235,6	704,1		

1	Май	0,0	14,7	17,2	17,2	14,5	0,0	15,809		
	неотопит	0,0	17,0	19,0	19,0	26,0	0,0		81,0	16
		0,0	249,9	326,8	326,8	377,0	0,0	1280,5		
		0,0	387,1	463,6	464,8	433,5	235,6	1984,6		
								12,8		
итого дней		0,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	0,0	155,0	

9	Сентябрь	0,0	7,2	9,9	9,9	9,3	7,5	8,620		
	отопит	0,0	11,0	14,0	0,0	18,0	13,0		56,0	11
		0,0	79,2	138,6	0,0	167,4	97,5	482,7		

5	Сентябрь	0,0	12,1	11,0	13,0	11,0	11,7	11,987		
	неотопит	0,0	19,0	16,0	30,0	12,0	17,0		94,0	19
		0,0	229,9	176,0	390,0	132,0	198,9	1126,8		
		0,0	309,1	314,6	390,0	299,4	296,4	1609,5		
								10,73		
итого дней		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	0,0	150,0	

9	июнь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	9,400		
	отопит	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0		5,0	1
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	47,0		

5	июнь	0,0	19,0	15,3	18,7	16,5	14,6	16,897		
	неотопит	0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	25,0		145,0	29
		0,0	570,0	459,0	561,0	495,0	365,0	2450,0		
		0,0	570,0	459,0	561,0	495,0	412,0	2497,0		
								16,65		
итого дней		0,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	0,0	150,0	

Примечание: В 2017 году отопительный период продлился до 5.06.2017 года. Среднее количество за 5 лет получается один день. Этот день приплюсован к маю.
 $(14,8 * 9,52 + 1 * 9,40) = 150,3$ $150,3 / 16 \text{ дней} = 9,39$

Заключение: Принято к расчету в отопительный период среднее количество дней в мае 16 (с учетом 1 дня в июне) и средней температурой 9,39 градусов

Руководитель

91

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ — ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС)
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11

Тел: КИРОВ ПОГОДА

Масот: kirov@kirov.masot.ru

E-mail: kcpms@pogoda.kirov.ru

Руководителю
ООО «Евро-Строй»
Щупляцову С.Н.

Воровского ул., д.161,
Киров, 610048

24.09.2014 г. № 01-321/2182
на № _____ от _____

На Ваш запрос №56 от 16.09.2014 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ
«Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о средней температуре воздуха за
отопительные и межотопительные периоды 2009-2013 гг. по наблюдениям
метеостанции Киров.

Начальник Кировского ЦГМС



М.О. Френкель

Приложение: 2 листа

Исп. Бояршинова Н.И.
(8332)500811

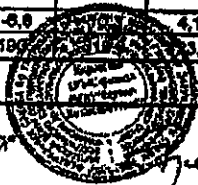
Приложение к письму от 28.10.2017 г. № 24/2017

Таблица № 1

Средняя температура воздуха (°C) за отопительные периоды с 2009 по 2013 г. по данным метеостанции Киров

Месяцы	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Сумма температур	Сумма дней периода	Средняя температура
Отопительные периоды															
с 01.10.2009 г по 03.05.2009 г	31	28	31	30	3									123	
с 01.10.2009 г по 31.12.2009 г								31	30	31				92	
средняя температура	-11,1	-9,6	-4,1	1,4	6,6			6,6	-2,2	-13,1					
сумма температур	-344,1	-268,8	-127,1	42,0	19,8			111,6	-66	-408,1			-1041,7	216	-4,8
с 01.01.2010 г по 03.05.2010 г	31	28	31	30	3									123	
с 28.09.2010 г по 31.12.2010 г							2	31	30	31				64	
средняя температура	-18,2	-16,4	-4,8	6,0	13,6		2,3	2,6	-2,0	-14,1					
сумма температур	-564,2	-431,2	-151,8	180,0	40,8		4,6	77,6	-60	-497,1			-1341,8	217	-6,2
с 01.01.2011 г по 17.05.2011 г	31	28	31	30	17									137	
с 23.06.2011 г по 31.12.2011 г							8	31	30	31				100	
средняя температура	-12,6	-17,6	-6,6	3,6	10,4		7,0	4,7	-5,3	-6,2					
сумма температур	-387,6	-490,0	-170,5	108,0	176,8		56	145,7	-159	-162,2			-912,7	237	-3,9
с 01.01.2012 г по 17.05.2012 г	31	20	31	30	17									138	
с 18.09.2012 г по 31.12.2012 г							13	31	30	31				105	
средняя температура	-11,4	-15,0	-5,6	6,9	10,6		10,7	4,3	-1,6	-14,6					
сумма температур	-353,4	-435,0	-173,6	207,0	180,2		139,1	133,9	-46	-448,6			-793,6	243	-3,3
с 01.01.2013 г по 14.05.2013 г	31	28	31	30	14									134	
с 09.09.2013 г по 31.12.2013 г							11	31	30	31				103	
средняя температура	-14,1	-9,8	-4,1	6,8	7,2		7,2	2,8	1,9	-8,1					
сумма температур	-437,1	-284,2	-127,1	204,0	101,2		79,2	86,8	58	-189,1			-670,7	237	-2,8
итого за 5 отопительных периодов															-4,8

Справка выдана для ООО "Евро-Строй"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель

Приложение к письму от 24.09.2014 г. № 01-34/2422

Таблица № 2

Средняя температура воздуха (°С) за межотопительные периоды с 2009 по 2013 г.г. по данным метеостанции Киров

Месяцы	У	VI	VII	VIII	IX	Сумма температур	Сумма дней периода	Средняя температура
Межотопительные периоды								
с 04.05.2009г по 30.09.2009г	Число дней в месяце						150	
средняя температура	28	30	31	31	30			
сумма температур	13,3	16,9	17,4	16,3	12,6			
	372,4	607	538,4	474,3	378	2271,1		15,1
с 04.05.2010г по 28.09.2010г	Число дней в месяце						148	
средняя температура	28	30	31	31	28			
сумма температур	15,9	17,1	23,1	18,6	11,4			
	445,2	618	718,1	578,6	319,2	2570,1		17,1
с 18.05.2011г по 22.09.2011г	Число дней в месяце						128	
средняя температура	14	30	31	31	22			
сумма температур	15,6	16,7	21,2	16,1	12,2			
	218,4	601	657,2	498,1	268,4	2144,1		16,3
с 18.05.2012г по 17.09.2012г	Число дней в месяце						123	
средняя температура	14	30	31	31	17			
сумма температур	15,7	17,3	19,3	16,6	10,5			
	219,8	619	608,3	514,6	178,5	2030,2		16,6
с 15.05.2013г по 19.09.2013г	Число дней в месяце						139	
средняя температура	17	30	31	31	19			
сумма температур	14,7	18,0	19,7	18,0	12,1			
	249,9	670	610,7	658	228,9	2218,5		17,3
Итого за 5 межотопительных периодов								16,52

Справка выдана для ООО "Евро-Строй"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ — ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ

«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(КИРОВСКИЙ ЦГМС-
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»)

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11

Тел: КИРОВ ПОГОДА

Мессен: kirov@kirov.moson.ru

E-mail: kirov@pogoda.kirov.ru

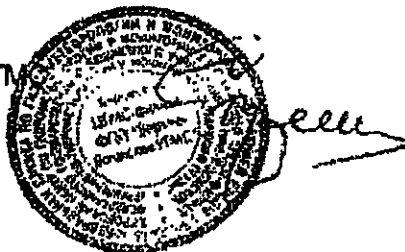
ООО «Евро-Строй»

ул.Воровского,161, г. Киров,610048

10.03 2015 г. № 01-32/ 640
на № _____ от _____

На Ваш запрос от 27 февраля 2015 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ
«Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о температуре воздуха в
отопительный и меж отопительный периоды 2014 г по наблюдениям метеостанции
Киров.

Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель

Приложение: 1 лист

Исп. Бояршинова Н.И.
(8332)500811

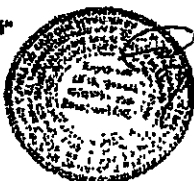
Приложение к письму от 10.03.2015 г. № 34/670

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2014 года по данным метеостанции Киров

Таблица №1

Месяцы Отопительный период	I	II	III	IV	V	IX	X	XI	XII	Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
	Число дней в месяце											
	31	28	31	30	12							
с 01.01.2014 г по 12.05.2014 г						14	31	30	31		132	
с 17.09.2014 г по 31.12.2014 г											106	
средняя температура	-13,1	-10,2	-1,2	2,7	11,4	9,9	-1,1	-4,5	-7,6		238	
сумма температур	-406,1	-285,6	-37,2	81	136,8	133,6	-34,1	-135,0	-235,6	-777,2		-3,3
Месяцы Межотопительный период	V	VI	VII	VIII	IX					Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
	Число дней в месяце											
	19	30	31	31	18							
с 13.05.2014 г по 18.09.2014 г											127	
средняя температура	17,2	15,3	16,8	17,9	11,0							
сумма температур	326,8	459	520,8	554,8	176					2037,5		16,0

Справка выдана для ООО "Евро-Строй"
Начальник Кировский ЦГМС



М.О.Бренкаль

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ — ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС)
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11

Тел: КИРОВ ПОГОДА

Масот: kirov@kirov.mos.ru

E-mail: kcgms@pogoda.kirov.ru

20.01.2016 г. № 01-32/96
на № _____ от _____

Руководителю
ООО «Теплоснабжение»
Шуплецову С.Н.

ул. Ивана Попова, д.75,
г. Киров, 610035

На Ваш запрос Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ «Верхне-Волжское УГМС»
предоставляет данные о температуре воздуха за отопительный и межотопительный
периоды 2015 года по наблюдениям метеостанции Киров

Начальник Кировского

С. Френкель



М.О.Френкель

Приложение: 1 лист

Исп. Бояршинова Н.И. (8332) 500811

94

Приложение к письму № 01-32/96 от 22.04.2016.

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2015 года по данным метеостанции Киров

Таблица №1

Месяцы Отопительный период	Число дней в месяце												Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура			
	I	II	III	IV	V	X	XI	XII										
	31	28	31	30	12	31	30	31										
с 01.01.2015 г по 12.05.2015 г																		
с 01.10.2015 г по 31.12.2015 г																		
средняя температура	-11,4	-6,1	-2,1	3,7	11,5	1,0	-4,0	-5,1	31	30	31			132				
сумма температур	-353,4	-170,8	-65,1	111	138	31,0	-120,0	-158,1						92				
Месяцы														224				
Межотопительный период	V	VI	VII	VIII	IX								-587,4		-2,6			
с 13.05.2015 г по 30.09.2015 г	19	30	31	31	30													
средняя температура	17,2	18,7	15,6	14,0	13,0													
сумма температур	326,8	561	483,6	434	390									141				
													2195,4			15,6		

Справка выдана для ООО "Теплоэнерго"

Справка выдана для ООО "Теплоснабжение"
Начальник Кировского ЦТМС



М.О.Френкель



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС –
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»)

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11

Сайт: <http://pogoda43.ru>

Месс: pogoda@krov.mscot.ru

E-mail: info@pogoda43.ru

09.02.2017. № 01-32/248
на № _____ от _____

Директору
ООО «Теплоснабжение»
С.Н.Шуплецову

На Ваш запрос от 06.02.2017 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ «Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о температуре воздуха за 2016 год по наблюдениям метеостанции Киров

Начальник Кировского ЦГМС

М.О.Френкель

Приложение: 1 лист

Исп.Бояршинова Н.И. (8332)500811

Приложение к письму

Таблица №1

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2016 года по данным метеостанции Киров

Месяцы Отопительный период	I	II	III	IV	V	IX	X	XI	XII	Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
Число дней в месяце												
с 01.01.2016 г. по 05.05.2016 г.	31	29	31	30	5						126	
с 13.09.2016 г. по 31.12.2016 г.						18	31	30	31		110	
средняя температура	-13,8	-3,2	-3,0	6,2	11,3	9,3	2,1	-8,9	-13		236	
сумма температур	-427,8	-92,8	-93	186	56,5	167,4	65,1	-267	-403	-808,6		-3,4
Месяцы Межотопительный период	V	VI	VII	VIII	IX					Сумма темпера- тур	Сумма дней периода	Средняя темпера- тура
Число дней в месяце												
с 06.05.2016 г. по 12.09.2016 г.	26	30	31	31	12						130	
средняя температура	14,5	16,5	20,7	20,9	11,0							
сумма температур	377	495	641,7	647,9	132					2293,6		17,6

Справка выдана для ООО "Теплоснабжение"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

КИРОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(КИРОВСКИЙ ЦГМС –
ФИЛИАЛ ФГБУ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКОЕ УГМС»)

ул. Тихая, д.8, г. Киров, 610014

Тел/ф (8332) 50-05-33, 50-04-11

Сайт: <http://pogoda43.ru>

Mecom: pogoda@kirov.mecom.ru

E-mail: info@pogoda43.ru

14.02.2018 – № 01-32/314
на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО Теплоснабжающая
организация
«Зиновы»
В.Б.Сергееву
613044, г.Кирово-Чепецк,
ул.Школьная, 2

На Ваш запрос № Т-09 от 31.01.2018 года Кировский ЦГМС – филиал ФГБУ «Верхне-Волжское УГМС» предоставляет данные о температуре воздуха за отопительный и межотопительный периоды 2017 года по наблюдениям метеостанции Киров, как близ расположенной к г.Кирово-Чепецку.

Начальник Кировского ЦГМС

М.О.Френгкель

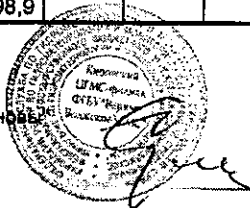
Приложение: 1 лист

Приложение к письму

Средняя температура воздуха (°C) за отопительный и межотопительный периоды 2017 года по данным метеостанции Киров

Месяцы	I	II	III	IV	V	VI	IX	X	XI	XII	Сумма температур	Сумма дней периода	Средняя температура
Отопительный период	Число дней в месяце												
с 01.01 по 05.06.2017 г.	31	28	31	30	31	5						156	
с 18.09 по 31.12.2017 г.							13	31	30	31		105	
средняя температура	-14,6	-8,5	-1,3	2,0	7,6	9,4	7,5	3,0	-1,5	-5,3		261	✓
сумма температур	-452,6	-238	-40,3	60	235,6	47	97,5	93	-45	-164,3	-407,1	✓	-1,6
Месяцы	VI ✓	VII ✓	VIII ✓	IX ✓							Сумма температур	Сумма дней периода	Средняя температура
Межотопительный период	Число дней в месяце												
с 06.06 по 17.09.2017 г.	25	31	31	17								104	
средняя температура	14,6	17,6	17,1	11,7									
сумма температур	365	545,6	530,1	198,9							1639,6		15,8

Справка выдана для Теплоснабжающей организации "Зинор"
Начальник Кировского ЦГМС



М.О.Френкель

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 24 сентября 2013 г. N 3659-П

О НАЧАЛЕ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2013 - 2014 ГГ.
В ГОРОДЕ КИРОВЕ

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в связи с установившейся холодной погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров" с 20.09.2013.
2. Управлению жилищно-коммунального хозяйства (Кошурников А.И.) своевременно уведомить теплоснабжающие организации о дате начала отопительного периода.
3. Открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" (Шабанов В.Ф.) и другим теплоснабжающим организациям обеспечить подачу теплоносителя.
4. Руководителям организаций, осуществляющих управление, обслуживание многоквартирных домов, выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей с момента подачи тепловой энергии.
5. Руководителям организаций, учреждений, предприятий обеспечить ежедневное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах инженерной инфраструктуры, социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.
6. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать настоящее постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
7. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Якимова Г.П. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинского, Октябрьского, Первомайского, Нововятского.

Глава администрации
города Кирова
Д.Н.ДРАНЫЙ

Приложение
к постановлению
администрации г. Кирова
от 24 сентября 2013 г. N 3659-П

ОТЧЕТ
О ЗАПУСКЕ ТЕПЛА

дата

N	Объекты	Всего	Запущено	%
1.	Жилые дома, подключенные от ТЭЦ			
2.	Объекты здравоохранения, подключенные от ТЭЦ			
3.	Объекты образования, подключенные от ТЭЦ			

103



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 6 мая 2013 г. N 1824-П

ОБ ОКОНЧАНИИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2012 - 2013 ГОДОВ
И ПРОВЕДЕНИИ ИСПЫТАНИЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ "ГОРОД КИРОВ"

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить 15 мая 2013 года отопительный период 2012 - 2013 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по отдельным графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2013 году руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 07.04.2009 N 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".
 - 2.4. Приступить с 13 мая 2013 г. к ремонту тепловых сетей и внутренних систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2013 - 2014 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже + 8 град. С.
4. Управлению организационно-информационного обеспечения (Черезов И.В.) опубликовать постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
5. Управлению делопроизводства и архива администрации города (Воробьева Т.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации города.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Якимова Г.П.

Глава администрации
города Кирова
Д.Н. ДРАНЫЙ

109



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 6 мая 2014 г. N 1854-П

**ОБ ОКОНЧАНИИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2013 - 2014 ГОДОВ
И ПРОВЕДЕНИИ ИСПЫТАНИЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ "ГОРОД КИРОВ"**

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить 12 мая 2014 года отопительный период 2013 - 2014 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по отдельным графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2014 году руководствоваться постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов".
 - 2.4. Приступить с 13 мая 2014 года к ремонту тепловых сетей и внутренних систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2014 - 2015 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже + 8° С.
4. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
5. Управлению делопроизводства и архива администрации города (Воробьева Т.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации города.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Якимова Г.П.

Глава администрации
города Кирова
Д.Н. ДРАНЫЙ

105

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 16 сентября 2014 г. N 3998-П**

**О НАЧАЛЕ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2014 - 2015 ГГ.
В ГОРОДЕ КИРОВЕ**

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в целях обеспечения благоприятных условий для жизнедеятельности населения города, в связи с понижением температуры наружного воздуха администрация города Кирова постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров" с 22.09.2014.
2. Управлению жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова (Кошурников А.И.) своевременно уведомить теплоснабжающие организации о дате начала отопительного периода.
3. Рекомендовать открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" и другим теплоснабжающим организациям, учитывая технические возможности объектов теплового хозяйства и тепловых сетей, обеспечить начало подачи теплоносителя в систему теплоснабжения с 17.09.2014.
4. Рекомендовать открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" и другим теплоснабжающим организациям разработать график очередности включения отопления в период, указанный в пункте 3, опубликовать его в средствах массовой информации и довести информацию о включении отопления до потребителей.
5. Рекомендовать руководителям организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами и их обслуживание, выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей с момента подачи тепловой энергии.

~~6. Рекомендовать руководителям организаций, учреждений, предприятий обеспечить ежедневное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах инженерной инфраструктуры, социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.~~

7. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать настоящее постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".

8. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Якимова Г.П. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинского, Октябрьского, Первомайского, Нововятского.

И.о. главы администрации
города Кирова
А.А.ПРЕСНЕЦОВ

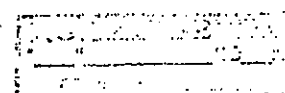
Приложение
к постановлению
администрации г. Кирова

~~от 16 сентября 2014 г. N 3998-П~~

**ОТЧЕТ
О ЗАПУСКЕ ТЕПЛА
дата**

(организация)

N	Объекты	Всего	Запущено	%
1.	Жилые дома, подключенные от ТЭЦ			





АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

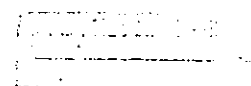
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 апреля 2015 г. N 1562-П

ОБ ОКОНЧАНИИ ОТОПИТЕЛЬНОГО ПЕРИОДА 2014 - 2015 ГОДОВ
И ПРОВЕДЕНИИ ИСПЫТАНИЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ "ГОРОД КИРОВ"

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить (2.05.2015) отопительный период 2014 - 2015 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по отдельным графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2015 году руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 07.04.2009 N 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".
 - 2.4. Приступить с 13.05.2015 к ремонту тепловых сетей и внутренних систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2015 - 2016 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже + 8° С.
4. Управлению организационно-информационного обеспечения (Предко С.Н.) опубликовать постановление в газете "Наш Город. Газета муниципального образования "Город Киров".
5. Управлению делопроизводства и архива администрации города (Воробьева Т.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации города.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Якимов Г.П.

Глава администрации
города Кирова
А.В.ПЕРЕСКОКОВ



107

**Постановление Администрации города Кирова
от 28-апреля 2016 г. N 1267-п
"Об окончании отопительного периода 2015 - 2016 годов и проведении
испытаний тепловых сетей в муниципальном образовании
"Город Киров"**

В связи с установившейся теплой погодой администрация города Кирова постановляет:

1. Закончить 05.05.2016 отопительный период 2015 - 2016 годов в муниципальном образовании "Город Киров".
2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:
 - 2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.
 - 2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по графикам ресурсоснабжающих организаций.
 - 2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова в 2016 году руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 07.04.2009 N 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".
 - 2.4. Приступить с 05.05.2016 к осмотру, ревизии и ремонту тепловых сетей и внутридомовых систем отопления для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2016 - 2017 годов.
 - 2.5. Отключение системы отопления учреждений здравоохранения, образования и социально-культурной сферы муниципального образования "Город Киров" производить по заявкам руководителей.
3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям, предприятиям, обслуживающим жилищный фонд, учреждениям здравоохранения, образования, культуры обеспечить до начала испытаний тепловых сетей технически исправное состояние подведомственных объектов теплового хозяйства для включения систем отопления в случае понижения среднесуточной температуры наружного воздуха ниже + 8° С.
4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Якимова Г.П.

И.о. главы администрации
города Кирова

Г.П. Якимов

**Постановление Администрации города Кирова
от 13 сентября 2016 г. N 2967-п
"О начале отопительного периода 2016 - 2017 гг. в городе Кирове"**

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в целях обеспечения благоприятных условий для жизнедеятельности населения города, в связи с понижением температуры наружного воздуха администрация города Кирова постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров" с 13.09.2016.
2. Рекомендовать открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" и другим теплоснабжающим организациям обеспечить подачу теплоносителя в систему теплоснабжения.
3. С целью сохранения гидравлических режимов тепловых сетей открытому акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" рекомендовать:
 - 3.1. Разработать график очередности включения потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова.
 - 3.2. Опубликовать в средствах массовой информации разработанный график очередности включения потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова.
 - 3.3. Включить теплоснабжение потребителей от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова согласно разработанному графику.
4. Управляющим компаниям, товариществам собственников жилья, жилищно-строительным кооперативам и (или) иным специализированным организациям, осуществляющим управление многоквартирными домами и их обслуживание в соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации рекомендовать:
 - 4.1. Обеспечить включение многоквартирных домов, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и в микрорайоне Лянгасово города Кирова, в соответствии с разработанным открытым акционерным обществом "Кировская теплоснабжающая компания" графиком очередности включения потребителей тепловой энергии.
 - 4.2. С момента подачи тепловой энергии выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей.
5. Рекомендовать руководителям организаций, учреждений, предприятий обеспечить ежедневное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.
6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Журавлева А.В. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинскому, Октябрьскому, Первомайскому, Нововятскому.

Глава администрации
города Кирова

А.В. Перескоков

Об окончании отопительного периода 2016 - 2017 годов в муниципальном образовании "Город Киров"

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 июня 2017 года № 1860-П

Об окончании отопительного периода 2016 - 2017 годов в муниципальном образовании "Город Киров"

В связи с наступлением весенне-летнего периода и необходимостью проведения профилактических ремонтов в межотопительный период на системах теплоснабжения населения администрация города Кирова постановляет:

1. Ресурсоснабжающим организациям рекомендовать завершить с 05.06.2017 отопительный период 2016-2017 годов в муниципальном образовании "Город Киров".

2. Руководителям организаций, эксплуатирующих объекты теплового хозяйства, рекомендовать:

2.1. Обеспечить бесперебойную работу систем горячего водоснабжения до проведения гидравлических испытаний тепловых сетей.

2.2. Провести гидравлические испытания тепловых сетей на плотность для выявления дефектных участков в системе централизованного теплоснабжения по графикам ресурсоснабжающих организаций.

2.3. При проведении текущего ремонта и испытаний магистральных тепловых сетей города Кирова руководствоваться пунктом 3.1.11 постановления Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 07.04.2009 № 20 "Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09".

2.4. После гидравлических испытаний тепловых сетей приступить к выполнению ремонтов, регламентных осмотров и иных мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2017-2018 годов.

3. Для обеспечения устойчивого теплоснабжения потребителей в отопительном периоде 2017 - 2018 годов потребителям тепловой энергии, управляющим компаниям и организациям, обслуживающим жилищный фонд на территории муниципального образования "Город Киров", рекомендовать с даты окончания отопительного периода 2016 - 2017 годов приступить к осмотру, ревизии, промывке и ремонту внутридомовых систем отопления в соответствии с требованиями раздела IV приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 12.03.2013 № 103 "Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду".

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Журавлева А.В.

Глава администрации
города Кирова А.В. Перескоков

110

О начале отопительного периода 2017 - 2018 гг. в городе Кирове

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА КИРОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 сентября 2017 года № 3473-П

О начале отопительного периода
2017 - 2018 гг. в городе Кирове

В соответствии со статьями 7, 43, пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", в целях обеспечения благоприятных условий для жизнедеятельности населения города, в связи с понижением температуры наружного воздуха администрация города Кирова

постановляет:

1. Начать отопительный период в муниципальном образовании "Город Киров".
 2. Теплоснабжающим и теплосетевым организациям обеспечить подачу теплоносителя в систему теплоснабжения.
 3. С целью сохранения гидравлических режимов тепловых сетей акционерному обществу "Кировская теплоснабжающая компания" рекомендовать:
 - 3.1. Разработать график очередности включения систем отопления в городе Кирове.
- 11.01.2018 О начале отопительного периода 2017 - 2018 гг. в городе Кирове, Постановление Администрации города Кирова от 18 сентября 2017 года ...
- 3.2. Опубликовать в средствах массовой информации разработанный график очередности включения систем отопления в городе Кирове.
 - 3.3. Включить теплоснабжение потребителей от ТЭЦ-1, 4, 5 и котельной 10/3 (микрорайон Лянгасово) согласно разработанному графику.
 4. Управляющим компаниям, товариществам собственников жилья, жилищно-строительным кооперативам и (или) иным специализированным организациям, осуществляющим управление многоквартирными домами и их обслуживание в соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, рекомендовать:
 - 4.1. Обеспечить включение многоквартирных домов, подключенных к теплоснабжению от ТЭЦ-1, 4, 5 и котельной 10/3 (микрорайон Лянгасово), в соответствии с разработанным акционерным обществом "Кировская теплоснабжающая компания" графиком очередности включения систем отопления в городе Кирове.
 - 4.2. С момента подачи тепловой энергии выполнить регулировку гидравлических режимов внутренних систем теплоснабжения потребителей.
 5. Рекомендовать руководителям организаций, учреждений, предприятий обеспечить ежедневное предоставление информации в управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кирова о включении отопления на объектах социально-культурного назначения и жилищного фонда по форме согласно приложению к настоящему постановлению.
 6. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Кирова Журавлева А.В. и заместителей главы администрации города Кирова - начальников территориальных управлений по районам города: Ленинскому, Октябрьскому, Первомайскому, Нововятскому.

И.о. главы администрации
города Кирова С.И. Кошкарёв

111

Паспорт котельной кот.ООО ТСО Зиновы

2019 год

Количество котлов	Всего		3
	В том числе:	водогрейных	3
		паровых	0
Используемое топливо	основное		Газ
	резервное		Дизельное топливо
Данные по твердому топливу	тип, марка угля		
	содержание мелочи, %		

Паспортные данные по котлу

2019г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла	Logano S825L	
Тип котла	Водогрейный	
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2019 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0100
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 29.03.2016

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
29.010	2.323	153.9
38.770	3.105	155.5
60.150	4.818	155.0
99.850	7.998	155.1

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
50.000	4.005	151.9
60.000	4.806	152.1
70.000	5.607	152.4
80.000	6.408	152.7
100.000	8.010	153.6

26.03.2018

Результаты расчета НУР

2019г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
ГОД						155.1

Паспортные данные по котлу

2019г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2019 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0000
	т/ч	
Учет коэффициента K_2		
Тип по коэффициенту K_3		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 27.02.2017

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
21.270	1.701	150.1
37.420	2.993	151.2
78.250	6.260	154.9
93.300	7.464	156.5

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
32.570	2.605	150.8
53.900	4.312	153.2
76.740	6.139	156.7
96.990	7.759	158.5

26.03.2018

115

Результаты расчета НУР

2019г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0
ГОД						154.2

Сводные результаты расчета НУР по котельной

Котельная: кот. ООО ТСО Зиновы

2019г.

Котел	Показатели	Месяц													
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД	
Котел 1 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Котел 2 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	5950.512	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5950.512	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	155.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.1	
Котел 3 BOSCH UT-L46	Произ-во т/энергии, Гкал	243.734	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	31252.976	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	150.1	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.2	
Котельная в целом	Производство т/энергии, Гкал	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488	
	НУР на произ-во, кг у.т./Гкал	154.9	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.3	
	Расход т/энергии на собственные нужды	%	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226
		Гкал	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
	Отпуск т/энергии, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430	
НУР на отпуск, кг у.т./Гкал	155.4	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3	154.7	154.7	

Расчет норматива удельного топлива на отпущенную тепловую энергию

Котельная: кот.ООО ТСО Зиновы

Период	Отпуск в сеть, Гкал	Собствен ные нужды, Гкал	Выра- ботка, Гкал	Число часов работы	Выра- ботка, Гкал/ч	Работающие котлы (марка)	Произво- дитель- ность, Гкал/ч	% загруз- ки котлов	Кол-во котлов в работе	Индив. норм. расх. топл., кг у.т./ Гкал	K1	K2	K3	Kс	Интег- раль- ный коэф. Кинт	НУРТ на производ- ство, кг у.т./ Гкал	Расход топлива, т у.т.	НУРТ на отпуск в сеть, кг у.т./ Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Январь	5332.483	18.029	5950.512	744	7.9980	Logano S825L	8.0100	99.850	1	155.1	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	155.1	922.924	155.6
	242.996	0.738	243.734	744	0.3276	BOSCH UT-L46	8.0000	10.770	1	156.5	0.9591	1.0000	1.0000	1.0000	0.9591	150.1	36.584	150.6
Февраль	4688.943	10.017	4698.960	672	6.9925	BOSCH UT-L46	8.0000	87.406	1	156.5	0.9960	1.0000	1.0000	1.0000	0.9960	155.9	732.568	156.2
Март	4661.618	9.809	4671.427	744	6.2788	BOSCH UT-L46	8.0000	78.485	1	156.5	0.9899	1.0000	1.0000	1.0000	0.9899	154.9	723.604	155.2
Апрель	3415.875	6.789	3422.664	720	4.7537	BOSCH UT-L46	8.0000	59.421	1	156.5	0.9789	1.0000	1.0000	1.0000	0.9789	153.2	524.352	153.5
Май	1543.594	2.661	1546.255	744	2.0783	BOSCH UT-L46	8.0000	25.979	1	156.5	0.9612	1.0000	1.0000	1.0000	0.9612	150.4	232.557	150.7
Июнь	344.460	3.948	348.408	360	0.9678	BOSCH UT-L46	8.0000	12.099	1	156.5	0.9591	1.0000	1.0000	1.0000	0.9591	150.1	52.296	151.8
Июль	706.910	0.708	707.618	744	0.9511	BOSCH UT-L46	8.0000	11.889	1	156.5	0.9591	1.0000	1.0000	1.0000	0.9591	150.1	106.213	150.3
Август	704.607	0.705	705.312	744	0.9480	BOSCH UT-L46	8.0000	11.850	1	156.5	0.9591	1.0000	1.0000	1.0000	0.9591	150.1	105.867	150.3
Сентябрь	1296.311	2.137	1298.448	720	1.8034	BOSCH UT-L46	8.0000	22.543	1	156.5	0.9597	1.0000	1.0000	1.0000	0.9597	150.2	195.027	150.4
Октябрь	3842.468	7.806	3850.274	744	5.1751	BOSCH UT-L46	8.0000	64.689	1	156.5	0.9819	1.0000	1.0000	1.0000	0.9819	153.7	591.787	154.0
Ноябрь	4492.204	9.452	4501.656	720	6.2523	BOSCH UT-L46	8.0000	78.244	1	156.5	0.9898	1.0000	1.0000	1.0000	0.9898	154.9	697.307	155.2
Декабрь	5246.961	11.259	5258.220	744	7.0675	BOSCH UT-L46	8.0000	88.344	1	156.5	0.9966	1.0000	1.0000	1.0000	0.9966	156.0	820.282	156.3
Год	37119.430	84.058	37203.488	9144												154.3	5741.368	154.7

**Результаты расчета удельных норм расхода топлива на производство и отпуск
тепловой энергии по видам используемого топлива**

ООО ТСО "Зиновы"

на 2019 г.

Вид топлива	Производство теплоэнергии, Гкал	НУР на произ- водство, кг у.т./Гкал	Расход теплоэнергии на собственные нужды, Гкал		Выработка теплоэнергии (отпуск в сеть), Гкал	НУР на отпуск в сеть, кг у.т./Гкал
			Гкал	%		
Газ	37203.488	154.3	84.058	0.23	37119.430	154.7

Паспорт котельной кот.000 ТСО Зиновы

2020 год

Количество котлов	Всего		3
	В том числе:	водогрейных	3
		паровых	0
Используемое топливо	основное		Газ
	резервное		Дизельное топливо
Данные по твердому топливу	тип, марка угля		
	содержание мелочи, %		

Паспортные данные по котлу

2020г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2020 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0100
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 29.03.2016

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
29.010	2.323	153.9
38.770	3.105	155.5
60.150	4.818	155.0
99.850	7.998	155.1

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
50.000	4.005	151.9
60.000	4.806	152.1
70.000	5.607	152.4
80.000	6.408	152.7
100.000	8.010	153.6

27.03.2018

12.1

Результаты расчета НУР

2020г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
ГОД						155.1

Паспортные данные по котлу

2020г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2020 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0000
	т/ч	
Учет коэффициента K_2		
Тип по коэффициенту K_3		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 27.02.2017

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
21.270	1.701	150.1
37.420	2.993	151.2
78.250	6.260	154.9
93.300	7.464	156.5

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
32.570	2.605	150.8
53.900	4.312	153.2
76.740	6.139	156.7
96.990	7.759	158.5

27.03.2018

Результаты расчета НУР

2020г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0
ГОД						154.2

Сводные результаты расчета НУР по котельной

Котельная: кот.000 ТСО Зиновы

2020г.

Котел	Показатели	Месяц												
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД
Котел 1 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Котел 2 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	5950.512	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5950.512
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	155.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.1
Котел 3 BOSCH UT-L46	Произ-во т/энергии, Гкал	243.734	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	31252.976
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	150.1	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.2
Котельная в целом	Производство т/энергии, Гкал	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488
	НУР на произ-во, кг у.т./Гкал	154.9	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.3
		Расход т/энергии на собственные нужды	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214
	Гкал	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
	Отпуск т/энергии, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
НУР на отпуск, кг у.т./Гкал	155.4	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3	154.7	154.7

12.5

**Результаты расчета удельных норм расхода топлива на производство и отпуск
тепловой энергии по видам используемого топлива**

ООО ТСО "Зиновы"

на 2020 г.

Вид топлива	Производство теплоэнергии, Гкал	НУР на произ- водство, кг у.т./Гкал	Расход теплоэнергии на собственные нужды, Гкал		Выработка теплоэнергии (отпуск в сеть), Гкал	НУР на отпуск в сеть, кг у.т./Гкал
			Гкал	%		
Газ	37203.488	154.3	84.058	0.23	37119.430	154.7

Паспорт котельной кот.ООО ТСО Зиновы

2021 год

Количество котлов	Всего		3
	В том числе:	водогрейных	3
		паровых	0
Используемое топливо	основное		Газ
	резервное		Дизельное топливо
Данные по твердому топливу	тип, марка угля		
	содержание мелочи, %		

Паспортные данные по котлу

2021г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2021 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0100
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 29.03.2016

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
29.010	2.323	153.9
38.770	3.105	155.5
60.150	4.818	155.0
99.850	7.998	155.1

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
50.000	4.005	151.9
60.000	4.806	152.1
70.000	5.607	152.4
80.000	6.408	152.7
100.000	8.010	153.6

27.03.2018

12.2

Результаты расчета НУР

2021г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
ГОД						155.1

Паспортные данные по котлу

2021г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2021 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0000
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 27.02.2017

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
21.270	1.701	150.1
37.420	2.993	151.2
78.250	6.260	154.9
93.300	7.464	156.5

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
32.570	2.605	150.8
53.900	4.312	153.2
76.740	6.139	156.7
96.990	7.759	158.5

27.03.2018

Результаты расчета НУР

2021г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла	BOSCH UT-L46	
Тип котла	Водогрейный	

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0
ГОД						154.2

Сводные результаты расчета НУР по котельной

Котельная: кот.ООО ТСО Зиновы

2021г.

Котел	Показатели	Месяц													
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД	
Котел 1 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Котел 2 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	5950.512	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5950.512	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	155.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.1	
Котел 3 BOSCH UT-L46	Произ-во т/энергии, Гкал	243.734	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	31252.976	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	150.1	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.2	
Котельная в целом	Производство т/энергии, Гкал	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488	
	НУР на произ-во, кг у.т./Гкал	154.9	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.3	
	Расход т/энергии на собственные нужды	%	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226
		Гкал	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058
	Отпуск т/энергии, Гкал		6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430
НУР на отпуск, кг у.т./Гкал		155.4	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3	154.7	

**Результаты расчета удельных норм расхода топлива на производство и отпуск
тепловой энергии по видам используемого топлива**

ООО ТСО "Зиновы"

на 2021 г.

Вид топлива	Производство теплоэнергии, Гкал	НУР на произ- водство, кг у.т./Гкал	Расход теплоэнергии на собственные нужды, Гкал		Выработка теплоэнергии (отпуск в сеть), Гкал	НУР на отпуск в сеть, кг у.т./Гкал
			Гкал	%		
Газ	37203.488	154.3	84.058	0.23	37119.430	154.7

Паспорт котельной кот.000 ТСО Зиновы

2022 год

Количество котлов	Всего		3
	В том числе:	водогрейных	3
		паровых	0
Используемое топливо	основное		Газ
	резервное		Дизельное топливо
Данные по твердому топливу	тип, марка угля		
	содержание мелочи, %		

Паспортные данные по котлу

2022г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла	Logano S825L	
Тип котла	Водогрейный	
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2022 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0100
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 29.03.2016

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
29.010	2.323	153.9
38.770	3.105	155.5
60.150	4.818	155.0
99.850	7.998	155.1

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
50.000	4.005	151.9
60.000	4.806	152.1
70.000	5.607	152.4
80.000	6.408	152.7
100.000	8.010	153.6

27.03.2018

Результаты расчета НУР

2022г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.9
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
ГОД						155.9

Паспортные данные по котлу

2022г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2022 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0000
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 27.02.2017

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
21.270	1.701	150.1
37.420	2.993	151.2
78.250	6.260	154.9
93.300	7.464	156.5

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
32.570	2.605	150.8
53.900	4.312	153.2
76.740	6.139	156.7
96.990	7.759	158.5

27.03.2018

Результаты расчета НУР

2022г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0
ГОД						154.2

Сводные результаты расчета НУР по котельной

Котельная: кот.000 ТСО Зиновы

2022г.

Котел	Показатели	Месяц												Дек	ГОД
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя			
Котел 1 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Котел 2 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	5950.512	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5950.512	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	155.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.9	
Котел 3 BOSCH UT-L46	Произ-во т/энергии, Гкал	243.734	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	31252.976	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	150.1	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.2	
Котельная в целом	Производство т/энергии, Гкал	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.656	5258.220	37203.488	
	НУР на произ-во, кг у.т./Гкал	155.7	155.9	154.9	153.2	150.4	150.1	150.1	150.1	150.2	153.7	154.9	156.0	154.5	
	Расход т/энергии на собственные нужды	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226	
	%														
	Гкал	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.058	
	Отпуск т/энергии, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430	
	НУР на отпуск, кг у.т./Гкал	156.1	156.2	155.2	153.5	150.7	151.8	150.3	150.3	150.4	154.0	155.2	156.3	154.8	

**Результаты расчета удельных норм расхода топлива на производство и отпуск
тепловой энергии по видам используемого топлива**

ООО ТСО "Зиновы"

на 2022 г.

Вид топлива	Производство теплоэнергии, Гкал	НУР на произ- водство, кг у.т./Гкал	Расход теплоэнергии на собственные нужды, Гкал		Выработка теплоэнергии (отпуск в сеть), Гкал	НУР на отпуск в сеть, кг у.т./Гкал
			Гкал	%		
Газ	37203.488	154.5	84.058	0.23	37119.430	154.8

Паспорт котельной кот.ООО ТСО Зиновы

2023 год

Количество котлов	Всего		3
	В том числе:	водогрейных	3
		паровых	0
Используемое топливо	основное		Газ
	резервное		Дизельное топливо
Данные по твердому топливу	тип, марка угля		
	содержание мелочи, %		

Паспортные данные по котлу

2023г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2023 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0100
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.1
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 29.03.2016

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
29.010	2.323	153.9
38.770	3.105	155.5
60.150	4.818	155.0
99.850	7.998	155.1

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
50.000	4.005	151.9
60.000	4.806	152.1
70.000	5.607	152.4
80.000	6.408	152.7
100.000	8.010	153.6

27.03.2018

Результаты расчета НУР

2023г.

Номер котла	инвентарный	2
	регистрационный	
Марка котла		Logano S825L
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	99.850	7.9980	744	5950.512	Основное	155.9
Февраль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Март	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Апрель	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Май	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июнь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Июль	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Август	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Сентябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Октябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Ноябрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
Декабрь	0.000	0.0000	0	0.000	Основное	0.0
ГОД						155.9

Паспортные данные по котлу

2023г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла	BOSCH UT-L46	
Тип котла	Водогрейный	
Используемое топливо	основное	Газ
	резервное	Плановые показатели на 2023 год.
Номинальная производительность	Гкал/ч	8.0000
	т/ч	
Учет коэффициента K ₂		
Тип по коэффициенту K ₃		
Тип слоевой топки		

.F.

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.1
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	155.9
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	154.9
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	153.2
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	150.4
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.1
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.1
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.1
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.2
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	153.7
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	154.9
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.0

Результаты режимно-наладочных испытаний от 27.02.2017

Основное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
21.270	1.701	150.1
37.420	2.993	151.2
78.250	6.260	154.9
93.300	7.464	156.5

Резервное топливо

Нагрузка котла		Индивидуальная норма расхода топлива, кг у.т./Гкал
%	Гкал/ч	
32.570	2.605	150.8
53.900	4.312	153.2
76.740	6.139	156.7
96.990	7.759	158.5

27.03.2018

11/4

Результаты расчета НУР

2023г.

Номер котла	инвентарный	3
	регистрационный	-
Марка котла		BOSCH UT-L46
Тип котла		Водогрейный

Месяц	Нагрузка котла		Время работы котла, ч	Производство т/энергии, Гкал	Используемое топливо	НУР на производство, кг у.т./Гкал
	%	Гкал/ч				
Январь	10.770	0.3276	744	243.734	Основное	150.9
Февраль	87.406	6.9925	672	4698.960	Основное	156.7
Март	78.485	6.2788	744	4671.427	Основное	155.7
Апрель	59.421	4.7537	720	3422.664	Основное	154.0
Май	25.979	2.0783	744	1546.255	Основное	151.2
Июнь	12.099	0.9678	360	348.408	Основное	150.9
Июль	11.889	0.9511	744	707.618	Основное	150.9
Август	11.850	0.9480	744	705.312	Основное	150.9
Сентябрь	22.543	1.8034	720	1298.448	Основное	150.9
Октябрь	64.689	5.1751	744	3850.274	Основное	154.4
Ноябрь	78.244	6.2523	720	4501.656	Основное	155.7
Декабрь	88.344	7.0675	744	5258.220	Основное	156.8
ГОД						155.0

Сводные результаты расчета НУР по котельной

Котельная: кот. ООО ТСО Зиновы

2023г.

Котел	Показатели	Месяц													
		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	ГОД	
Котел 1 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Котел 2 Logano S825L	Произ-во т/энергии, Гкал	5950.512	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5950.512	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	155.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.9	
Котел 3 BOSCH UT-L46	Произ-во т/энергии, Гкал	243.734	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.666	5258.220	31252.976	
	НУР на пр-во, кг у.т./Гкал	150.9	156.7	155.7	154.0	151.2	150.9	150.9	150.9	150.9	154.4	155.7	156.8	155.0	
Котельная в целом	Производство т/энергии, Гкал	6194.246	4698.960	4671.427	3422.664	1546.255	348.408	707.618	705.312	1298.448	3850.274	4501.666	5258.220	37203.488	
	НУР на произ-во, кг у.т./Гкал	155.7	156.7	155.7	154.0	151.2	150.9	150.9	150.9	150.9	154.4	155.7	156.8	155.1	
	Расход т/энергии на собственные нужды	%	0.303	0.213	0.210	0.198	0.172	1.133	0.100	0.100	0.165	0.203	0.210	0.214	0.226
		Гкал	18.767	10.017	9.809	6.789	2.661	3.948	0.708	0.705	2.137	7.806	9.452	11.259	84.068
	Отпуск т/энергии, Гкал	6175.479	4688.943	4661.618	3415.875	1543.594	344.460	706.910	704.607	1296.311	3842.468	4492.204	5246.961	37119.430	
	НУР на отпуск, кг у.т./Гкал	156.2	157.0	156.0	154.3	151.5	152.6	151.1	151.1	151.1	154.7	156.0	157.1	155.4	

**Результаты расчета удельных норм расхода топлива на производство и отпуск
тепловой энергии по видам используемого топлива**

ООО ТСО "Зиновы"

на 2023 г.

Вид топлива	Производство теплоэнергии, Гкал	НУР на произ- водство, кг у.т./Гкал	Расход теплоэнергии на собственные нужды, Гкал		Выработка теплоэнергии (отпуск в сеть), Гкал	НУР на отпуск в сеть, кг у.т./Гкал
			Гкал	%		
Газ	37203.488	155.1	84.058	0.23	37119.430	155.4

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат	Источники финансирования
							ед. измерения			всего по годам экономии в указанной размерности, т/т			2017										
		ед. измерения	3	4	5	6	2019 год	численное значение в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.								
																2017 год	2018 год	2019 год					
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22						
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ																							
1	Режимная наладка котла №3 на природном газе	шт	1	1	0	0	пр газ 18,0 тыс.м3	20,3	107,8								тариф на теплосна бжение						
2	Проверка приборов учета тепловой энергии	шт	3	3	0	0	вода 200м3	0,0	0,0								тариф на теплосна бжение						
3	Монтаж системы контроля подпитки	шт	1	1				0,0	1,5								тариф на теплосна бжение						
4	Установка автоматического управления вытяжной вентиляцией	шт	1		1												тариф на теплосна бжение						
5	Замена ЛН и ЛП на светодиодные	шт	40		40												тариф на теплосна бжение						

7/11

Утверждаю

Директор _____ В.Б. Сергеев

ПЛАН-ГРАФИК
мероприятий по ремонту основного энергетического оборудования по ООО «ТСО «Зиновы»
на 2019-2023гг

№ п/п	Вид работ, объем	Объем финансиро- вания (тыс. руб.)	Источник финансирования (тыс. руб.)		Срок исполнения
			тарифная составляющая	инвестиции предприятия	
1	2	3	4	5	6
Котельная в мкр «Зиновы» г.Киров, 2019/2023 гг					
1	Приобретение материалов для работы по подключению к системе GSM системы контроля герметичности водогрейного котла №3.	4,000 руб			01.2019г
2	Ремонт частотного преобразователя Micromaster 430, 1шт	80,000.00 руб			02.2019г
3	Монтаж и запуск в работу системы контроля герметичности водогрейного котла №3.	13,000.00 руб			04.2019г
4	Закупка материалов для проведения планового технического обслуживания.	100,000.00 руб			2019- 2023г
5	Приобретение и замена задвижек Ду250, 2шт.	50,000.00 руб			
6	Приобретение и замена предохранительно-сбросных клапанов на водогрейные котлы, 4шт.	250,000.00 руб			09.2019 г
7	Приобретение пробоотборников для проведения анализов воды, 3шт	25,000.00 руб			10.2019 г
8	Монтаж пробоотборников для проведения анализов воды, 3шт	15,000.00 руб			11.2019 г
9	Приобретение отключающих устройств Ду300, 1шт	150,000.00 руб			01.2020 г
10	Приобретение и монтаж отключающего устройства на выходе подпиточной воды	15,000.00 руб			03.2020 г

	в котельной, 1 шт.	руб			
11	Поверка и ремонт измерительных приборов.	100,000.00 руб			2019-2023 г
12	Частичная замена теплоизоляции на трубопроводах котельной.	40,000.00 руб			02.2021 г
13	Приобретение контроллера для работы калориферов отопления в автоматическом режиме с недельным расписанием, 1шт.	20,000.00 руб			04.2021 г
14	Монтаж и ПНР контроллера для работы калориферов отопления в автоматическом режиме с недельным расписанием.	10,000.00 руб			05.2021 г
15	Реализация системы автоматической вентиляции котельной.	300,000.00 руб			01.2022 г
16	Приобретение газоанализатора дизельного топлива, 1шт	10,000.00 руб			03.2022 г
17	Проектирование и строительство помещения к зданию котельной (склад, стол верстак, бытовые нужды).	500,000.00 руб			01.2023 г
18	Приобретение мембраны для расширительного бака G5000, 1шт	450,000.00 руб			03.2023 г
ИТОГО:					

Инженер по эксплуатации котельной
Составил (должность)

Д.Костин
ФИО

Смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по
(методом индексации установленных тарифов)
Общество с ограниченной ответственностью ТСО "Зинювы"
г. Киров, рп Ленинский, ул. Агрономическая, д.5К (искр. Зинювы)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт		Установлено РСТ				Корректировка РСТ на период регулирования, заявка ТСО		Корректировка РСТ	
			2016	2017	2016	2018	НВВ годовая	НВВ годовая	НВВ годовая	2018	НВВ годовая	2018
1	2	3	7	8	11	12	14	17	18	19	22	
I	Производственные показатели											
1	Произведено тепловой энергии	Гкал	21 365,0	23 100,0	17 347,1	17 347,1	17 347,1	17 347,1	23 100,0	23 208,8	23 208,8	
	собственные нужды	Гкал	1 500,0	300,0	365,2	365,2	365,2	365,2	300,0	365,2	365,2	
2	Отпуск тепловой энергии	Гкал	19 865,0	22 800,0	16 981,9	16 981,9	16 981,9	16 981,9	22 800,0	22 843,6	22 843,6	
	потери тепловой энергии в сети	Гкал	348,0	400,0	443,6	443,6	443,6	443,6	400,0	443,6	443,6	
3	Планируемые расходы на производство и передачу тепловой энергии в том числе:	Гкал	19 517,0	22 400,0	16 538,3	16 538,3	16 538,3	16 538,3	22 400,0	22 400,0	22 400,0	
	на собственное производство	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	на сторону потребителей, в том числе:	Гкал	19 517,0	22 400,0	16 538,3	16 538,3	16 538,3	16 538,3	22 400,0	22 400,0	22 400,0	
	- бюджетные потребители	Гкал	550,0	2 020,0	827,4	827,4	827,4	827,4	2 020,0	2 020,0	2 020,0	
	- прочие потребители	Гкал	4 462,0	180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	180,0	180,0	180,0	
	- население	Гкал	14 505,0	20 200,0	15 710,9	15 710,9	15 710,9	15 710,9	20 200,0	20 200,0	20 200,0	
II	Параметры расчета расходов											
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			5,0%					3,7%		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 3%)	%			1,0%					1,0%		
	Индекс изменения количества активной мощности по производству (ИКА) по производству тепловой энергии				0,0					0,0		
	Индекс изменения количества активной мощности (ИКА) по передаче тепловой энергии											
	Установленная тепловая мощность испускающей тепловой энергии				16,0					16,0		
	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				24,4					24,4		
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)									0,75		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по производству тепловой энергии									1,037		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по передаче тепловой энергии									1,037		
III	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	тыс.руб.	5 701,4	4 324,0	2 986,0	2 874,9	3 185,1	3 031,5	5 782,8	3 153,3	3 720,7	
1	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	336,2	436,4	0,0	0,0	0,0		457,7			
	в т.ч. расходы на ремонт	тыс.руб.	336,2	436,4					457,7			
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	1 712,3	360,0	0,0	0,0	0,0		378,0			
3	Оплата труда, всего	тыс.руб.	1 138,0	1 191,5	935,2	832,4	997,5		1 239,2			
	в т.ч. оплата основного производственного персонала	тыс.руб.										
	численность	чел.										
	средний размер заработной платы	руб.										
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	2 514,9	2 336,1	2 050,8	2 042,5	2 187,6		3 707,9			
4	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, инженерно-технической охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.										
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.										
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.										
7	Льготный платеж (по прочему имуществу)	тыс.руб.										
8	Архивная плата (по прочему имуществу)	тыс.руб.										
9	Другие расходы	тыс.руб.										
10	Неконтролируемые расходы	тыс.руб.	8 730,8	9 454,1	5 711,9	5 900,4	5 777,7	5 762,3	9 596,5	8 216,3	7 984,0	
IV	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, всего	тыс.руб.	109,5	141,9	66,4	27,7	73,8	68,1	148,8	96,9	96,1	
1	расходы на возмещение	тыс.руб.	109,5	141,9	66,4	27,7	73,8	68,1	148,8	96,9	96,1	
	в т.ч. на возмещение	руб./кВт.ч	18,4	19,5	18,9	18,9	19,5	19,8	20,4	20,6	20,6	
	расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс.руб.	5 955,0	7 295,0	3 317,0	1 465,6		3 517,0	7 295,0	4 705,4		
2	Архивная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.	75,2	75,2		0,0			75,2			
3	Консессионная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.										

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт завершенного периода	Установлено РСТ				Корректировка РСТ на период регулярности, задержка ТСО			Корректировка РСТ	
				Базовый период	2016	НВВ годовая	2018	НВВ годовая	2018	НВВ годовая		2018
1	2	3	8	7	8	11	12	14	17	18	19	22
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.										
	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.										
	иные расходы	тыс.руб.										
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	343,7	359,8	282,4	251,4	308,1	301,3	292,7	374,2	298,2	351,9
6	Расходы по социальным долгам	тыс.руб.										0,0
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	6 782,8	6 782,8	4 622,3	4 622,3	4 622,3	4 622,3	4 622,3	6 782,8	6 782,8	6 497,6
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по иным	тыс.руб.										
9	Налог на прибыль (налог на доходы)	тыс.руб.	1 419,6	2 094,3	746,9	999,1	794,06	780,3	766,8	2 215,4	1 038,3	1 038,5
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и показавшая убыток в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс.руб.										
V	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и тепловых ресурсов, в том числе:	тыс.руб.										
1	Расходы на топливо, всего	тыс.руб.	19 572,1	26 763,6	16 409,2	16 670,8	17 639,4	17 274,0	16 935,3	16 571,9	20 913,7	23 223,1
	средняя цена топлива:	руб./т	16 751,4	22 009,3	13 771,0	13 468,0	14 609,7	14 361,5	14 130,5	13 837,4	22 398,4	19 371,4
	Расход топлива, всего	т/т	5 049,2	5 418,6	5 167,9	5 054,1	5 482,6	5 389,4	5 302,8	5 192,8	5 620,3	5 383,9
	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	3 317,6	4 061,8	2 664,7	2 664,7	2 664,7	2 664,7	2 664,7	2 664,7	3 985,3	3 584,5
	расход топлива	т/т	16 751,4	22 009,3	13 771,0	13 468,0	14 609,7	14 361,5	14 130,5	13 837,4	22 398,4	19 651,4
	газ природный	тыс.руб.	3 317,6	4 061,8	2 664,7	2 664,7	2 664,7	2 664,7	2 664,7	3 985,3	3 584,5	3 584,5
	- цена топлива:	руб./тыс.куб.м.	2 856,0	3 597,7	2 360,3	2 360,3	2 360,3	2 360,3	2 360,3	3 985,3	3 584,5	3 584,5
	Индикс роста тарифа	тыс.руб.	5 865,4	6 117,7	5 834,5	5 834,5	5 834,5	5 834,5	5 834,5	6 345,3	6 189,5	6 189,5
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	2 671,1	4 560,2	2 547,7	2 520,2	2 825,1	2 812,0	2 711,8	2 641,5	4 804,1	3 785,7
	расход	тыс.куб.м.	5,1	5,7	5,38	6,18	6,18	6,18	5,73	6,0	5,97	6,0
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	522,0	804,7	473,6	473,6	473,6	473,6	473,6	804,7	635,6	635,6
	расход	руб./Гкал										
	Гкал	Гкал							0,0			
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	149,7	194,0	90,4	82,6	104,7	100,6	93,0	203,5	129,3	127,5
	Индикс роста тарифа	руб./м³	24,8	26,2	25,7	25,7	29,8	26,4	27,5	27,5	27,5	27,5
5	Расходы на теплоноситель	м³	6 043,0	7 403,0	3 317,0	3 317,0	3 317,0	3 317,0	3 317,0	7 403,0	4 705,4	4 705,4
6	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию запасных средств, привлекаемых для этих целей	тыс.руб.							0,0			
VI	Прибыль	тыс.руб.	0,0	813,2	529,8	220,8	564,7	554,8	544,3	537,5	882,7	712,3
1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.										725,9
2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.							0,0			
3	Резервный фонд	тыс.руб.							0,0			
4	Прочие расходы	тыс.руб.							0,0			
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.							0,0			
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, утвержденных при установлении тарифов	тыс.руб.							544,3	537,5	882,7	725,9
VII	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	34 004,3	41 354,8	25 642,9	25 066,8	27 862,7	26 791,6	26 327,0	25 877,7	46 175,7	35 883,7
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 742,3	1 846,2	1 590,5	1 590,5	1 648,5	1 590,5	1 591,9	1 648,5	2 061,4	1 602,0
	Индикс роста тарифа	%	104,0	104,0	0,0%	0,0%	103,1	102,7	103,1	102,7	100,6	100,6
	Нормативный уровень прибыли	%					0,0%		0,0%			0,0%
	Удельные расходы, в том числе											
	топлива составляющая	руб./Гкал	843,3	965,3	810,9	860,3	845,7	845,7	832,1	814,8	982,4	860,3
	топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	руб./т/Гкал	167,0	178,1	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	174,8	156,9	156,9
	воды	куб.м/Гкал	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2
	электроэнергии	кВт·ч/Гкал	24,4	34,8	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	34,8	27,3	27,3
	Справочно:											
	Количество котельных	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Суммарная установленная тепловая мощность генерирующих источников	Гкал/час	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	24,0	16,0	16,0
	Протяженность тепловых сетей в одностороннем исчислении	км	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	5,1	2,7	2,7



Форма №

Р 5 1 0 0 5

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении
юридического лица

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ
ОРГАНИЗАЦИЯ "ЗИНОВЫ"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

30 октября 2013 года
(дата) (месяц прописью) (года)

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

1 1 3 4 3 1 2 0 0 1 9 7 7

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы № 7 по Кировской
области

(Наименование регистрирующего органа)

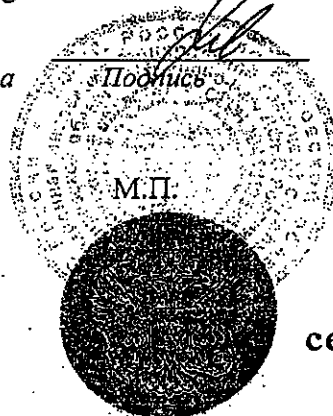
30 октября 2013 года
(дата) (месяц прописью) (года)

Начальник Межрайонной ИФНС
России

Должность ответственного лица

Вершинин Олег
Леонидович

Фамилия, инициалы



серия 43 №002538008



Форма № 1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ
ОРГАНИЗАЦИЯ "ЗИНОВЫ"**

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН **1134312001977**

поставлена на учет в соответствии с

Налоговым кодексом Российской Федерации: **30 октября 2013 г.**

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Межрайонной ИФНС России № 7
по Кировской области**

4312

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

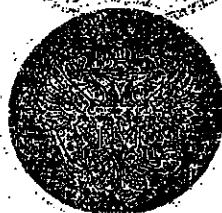
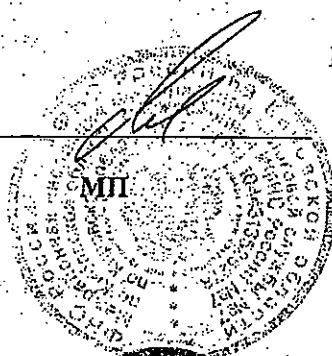
ИНН/КПП

4312148627

431201001

Начальник Межрайонной
ИФНС России № 7 по
Кировской области

Вершинин О.Л.



серия 43 №002538010

754

Перечень документов, необходимых для предоставления государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более

ООО ТСО «Зиновы»

№ п/п	Наименование документов и материалов	Номер листа
1	2	3
1.	Заявление об утверждении нормативов удельного расхода топлива на источниках тепловой энергии на расчетный период	1-2
2.	Копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности, или иного документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего заявление	3-4
3.	Копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности и (или) права по концессионным соглашениям и (или) договорам аренды в отношении источников тепловой энергии, которые используются для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним	5-7
4.	Пояснительная записка	8-9
5.	Сводная таблица результатов расчетов нормативов удельного расхода топлива на отпущенную отопительными (производственно-отопительными) котельными тепловую энергию на расчетный период 2019-2023гг, приложение № 2	10-14
6.	Приложение 1. Сравнительная таблица расчетных и фактических удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию.	15
7.	Техническая характеристика оборудования отопительной (производственно-отопительной) котельной, приложение № 5	16
8.	Динамика основных технико-экономических показателей котельной, филиала ресурсоснабжающей организации, за последние три года, приложение № 8	17
9.	Таблица баланса тепловой энергии по системам теплоснабжения, по потребителям (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) на основании договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов при условиях, соответствующих расчетной температуре наружного воздуха с помесечной разбивкой (Гкал/год), формы П1, П4	18-20
10.	Объем технологических потерь тепловой энергии в тепловой сети по каждой котельной на каждый месяц расчетного периода регулирования (долгосрочного периода регулирования) и в целом за расчетный период регулирования (каждый расчетный период регулирования в рамках долгосрочного периода регулирования) (Гкал)	21-24
11.	Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных, 2019-2023гг, показатели к расчёту собственных нужд	25-34
12.	Технический паспорт котельной, технический паспорт котла, содержащие технические характеристики оборудования (котлоагрегатов), энергетические характеристики котлов (при наличии)	35-61
13.	Режимные карты и нормативные характеристики, разработанные на основании режимной наладки и режимно-наладочных испытаний (при наличии)	62-65

14.	Характеристика топливного хозяйства: структура топливного баланса (натурального топлива, условного топлива) по котельной и в целом по ресурсоснабжающей организации на текущий период и период регулирования для каждого из месяцев (с указанием долевого соотношения)	66
15.	Характеристика сжигаемого топлива (показатели качества используемых видов и марок топлива на текущий период и период регулирования)	67-78
16.	Плановые показатели текущего года и отчетные показатели за два предыдущих года (по форме федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией»)	79-87
17.	Температура наружного воздуха (расчет среднемесячных (средневзвешенных) значений температур наружного воздуха, как средних из соответствующих статистических значений, на основании справок гидрометеорологической службы о температурах воздуха окружающей среды за предыдущие 5 лет)	88-102
18.	Длительность отопительного периода (расчет среднемесячных (средневзвешенных) значений числа часов работы систем теплоснабжения в каждом месяце на основании нормативных документов органа местного самоуправления, определяющих начало и окончание отопительного периода, за последние 5 лет)	103-111
19.	Расчеты норматива удельного расхода топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период 2019-2023гг (кг у.т./Гкал)	112-146
20.	План организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и экономии топливно-энергетических ресурсов (перечень мероприятий)	147-148
21.	План проведения ремонтов основного энергетического оборудования	149-150
22.	Смета затрат на производство и передачу (продажу) тепловой энергии ООО ТСО «Зиновы», приложение к решению РСТ по корректировке на 2018 год.	151-152
23.	Регистрационные документы	153-154
24.	Опись представляемых документов	155-156

Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии
Общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация
«Зиновы»

Книга 1. Расчет норматива удельного расхода топлива при
производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии на котельных
ООО ТСО «Зиновы» на 2019-1923 гг

- котельная ООО ТСО «Зиновы» – г.Киров, мкр.Зиновы, ул.Агрономическая, д.5к.

Количество сброшюрованных листов 157

Руководитель

ООО ТСО «Зиновы»
(наименование организации)

(подпись)

В.Б.Сергеев
(Ф.И.О.)