

Акционерное общество



Государственный заказчик: Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы

Государственный контракт от 20.04.2018 № 87-ДЖКХ/18

**Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы
на период до 2032 года**

Этап 1 - Актуализация существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Формирование актуальных прогнозов перспективного потребления тепловой и электрической энергии

Том 1

Книга 1.1

Функциональная структура теплоснабжения. Источники тепловой энергии.
Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом
Приложение Г Источники тепловой энергии других организаций

Москва 2018

**Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы
на период до 2032 года**

СОСТАВ

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
	Том 1	Этап 1 - Актуализация существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Формирование актуальных прогнозов перспективного потребления тепловой и электрической энергии	Пункты 19-37	Главы 1 и 2	
1	Книга 1.1	Функциональная структура теплоснабжения. Источники тепловой энергии. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	п.п. 20-23, п. 32	глава 1	часть 1, часть 2, часть 8
2	Книга 1.1 Приложение А	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
3	Книга 1.1 Приложение Б	Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
4	Книга 1.1 Приложение В	Источники тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго» и ООО «ТСК Новая Москва»	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
5	Книга 1.1 Приложение Г	Источники тепловой энергии других организаций	п. 22, п. 23	глава 1	часть 2
6	Книга 1.2	Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	п. 24, п. 25	глава 1	часть 3
7	Книга 1.2 Приложение А	Схемы тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
8	Книга 1.2 Приложение Б	Схемы тепловых сетей от источников ПАО «МОЭК»	п. 24	глава 1	часть 3

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
9	Книга 1.2 Приложение В	Схемы тепловых сетей от источников ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва» и от источников других организаций	п. 24	глава 1	часть 3
10	Книга 1.2 Приложение Г Часть 1	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
11	Книга 1.2 Приложение Г Часть 2	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
12	Книга 1.2 Приложение Г Часть 3	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
13	Книга 1.2 Приложение Г Часть 4	Параметры тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
14	Книга 1.2 Приложение Д	Параметры тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго» и ПАО «МОЭК»	п. 24	глава 1	часть 3
15	Книга 1.2 Приложение Е	Параметры тепловых сетей от источников ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва» и от источников других организаций	п. 24	глава 1	часть 3
16	Книга 1.2 Приложение Ж Часть 1	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
17	Книга 1.2 Приложение Ж Часть 2	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ПАО «Мосэнерго»	п. 24	глава 1	часть 3
18	Книга 1.2 Приложение И	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ПАО «МОЭК»	п. 24	глава 1	часть 3
19	Книга 1.2 Приложение К	Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва» и от источников других организаций	п. 24	глава 1	часть 3

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
20	Книга 1.2 Приложение Л	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	п. 24	глава 1	часть 3
21	Книга 1.2 Приложение М	Коммерческие приборы учета тепловой энергии	п. 24	глава 1	часть 3
22	Книга 1.3	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	п. 27, п. 28	глава 1	часть 5
23	Книга 1.4	Зоны действия источников тепловой энергии. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	п. 26, п. 29, п. 30	глава 1	части 4, 6
24	Книга 1.4 Приложение А	Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения	п. 26	глава 1	часть 4
25	Книга 1.5	Балансы теплоносителя	п. 31	глава 1	часть 7
26	Книга 1.6	Надежность теплоснабжения. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения	п. 33, п.36	глава 1	части 9, 12
27	Книга 1.7	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	п. 34, п. 35	глава 1	части 10, 11
28	Книга 1.8	Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	п. 37	глава 2	-
	Том 2	Этап 2 - Актуализация перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.	Пункты 38-47 и 22	Главы 3 - 9	

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
29	Книга 2.1	Актуализация решений Схемы теплоснабжения города Москвы. Мастер-план. Разработка электронной модели системы теплоснабжения города Москвы	п. 22, п. 38	глава 3	-
30	Книга 2.2	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом формирования новых зон действия	п. 39	глава 4	-
31	Книга 2.2 Приложение А Часть 1	Результаты гидравлического расчета тепловых сетей	п. 39	глава 4	-
32	Книга 2.2 Приложение А Часть 2	Результаты гидравлического расчета тепловых сетей	п. 39	глава 4	-
33	Книга 2.3	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, перспективные балансы теплоносителя и топлива	п. 40, п. 41, п. 42, п. 44, п. 45	главы 5, 6, 8	-
34	Книга 2.4	Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. Оценка нормативного уровня надежности	п. 43, п. 46, п. 47	главы 7, 9	-
35	Книга 2.5	Моделирование возможных аварийных (чрезвычайных) ситуаций на объектах теплоснабжения города Москвы	-	-	-
36	Книга 2.6	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение системы теплоснабжения. Оценка тарифных последствий и инвестиционных рисков схемных решений	п. 48	глава 10	-
37	Книга 2.7	Актуализация перечня единых теплоснабжающих организаций	п. 49	глава 11	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
	Том 3	Этап 3 - Формирование утверждаемой части актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.	Пункты 4-17	Разделы 1-10	
38	Книга 3.1	Утверждаемая часть Актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы	п.п. 4-17	разделы 1-10	-
39	Книга 3.1 Приложение А	Актуализированные сводные программы развития источников тепловой энергии города Москвы	п.п. 4-17	-	-
40	Книга 3.1 Приложение Б	Снятие замечаний Минэнерго России к предыдущей Схеме теплоснабжения города Москвы	-	-	-

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	8
Г.1 Источники тепловой энергии других теплоснабжающих организаций.....	11
Г.1.1 Структура основного оборудования	13
Г.1.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	21
Г.1.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто	22
Г.1.4 Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	26
Г.1.5 Среднегодовая загрузка оборудования	29
Г.1.6 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	31
Г.1.7 Основные технико-экономические показатели работы когенерационных источников других теплоснабжающих организаций.....	31
Г.1.8 Экологические показатели работы когенерационных источников других теплоснабжающих организаций	38
Г.2 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии..	42
Г.3 Сводные данные по котельным других организаций города Москвы на 01.01.2017 (за 2016 г.).....	53
Г.4 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя и расчетные параметры источников других теплоснабжающих организаций на отопительный период 2016-2017 гг.	83

ВВЕДЕНИЕ

«Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года» (далее - Актуализация Схемы) разработана в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 (ред. от 12.07.2016) № 154.

Работа выполнена АО «МОСГАЗ» в соответствии с техническим заданием к Государственному контракту от 20.04.2018 № 87-ДЖКХ/18.

Государственный Заказчик – Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы.

Актуализация Схемы разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 (ред. от 12.07.2016) № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения (приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667);
- закон города Москвы от 05.05.2010 (ред. от 27.12.2017) № 17 «О Генеральном плане города Москвы»;
- постановление Правительства Москвы от 27.09.2011 (ред. от 28.03.2017) № 451-ПП «Об утверждении Государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении Государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»;
- постановление Совета Федерации Российской Федерации от 27.12.2011 № 560-СФ «Об утверждении соглашения об изменении границы между субъектами Российской Федерации городом Москвой и Московской областью»;
- приказ Минэнерго России от 20.12.2016 № 1363 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2030 года с учетом развития присоединенных территорий».

При выполнении Актуализации Схемы использовались следующие документы:

- «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года», утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р;
- «Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года», утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 № 1209-р;

- «Схема и программа развития ЕЭС России на 2017-2023 годы», утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 01.03.2017 № 143;

- «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики города Москвы на 2017-2022 годы», утверждена распоряжением Мэра Москвы от 28.04.2017 № 288-РМ;

- «Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности», утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 (ред. от 28.11.2017) № 1334-р;

- распоряжение Правительства Москвы от 01.03.2011 № 148-РП «О реализации инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции «Щербинка» по адресу: Коммунальная зона «Щербинка», район Южное Бутово»;

- распоряжение Правительства Москвы от 12.05.2005 (ред. от 15.02.2017) № 796-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Кожухово»;

- распоряжение Правительства Москвы от 26.04.2005 (ред. от 15.05.2012) № 688-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Терешково»;

- распоряжение Правительства Москвы от 26.04.2005 (ред. от 21.09.2016) № 689-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Молжаниновка».

Целью данной работы является актуализация базового документа города Москвы, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения города, позволяющего обеспечить покрытие перспективных тепловых нагрузок наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду.

«Актуализация Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2032 года» представлена в 3 этапах (том 1, том 2, том 3), включающих 40 книг:

- Этап 1 - Актуализация существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Формирование актуальных прогнозов перспективного потребления тепловой и электрической энергии;

- Этап 2 - Актуализация перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.;

- Этап 3 - Формирование утверждаемой части актуализации Схемы теплоснабжения города Москвы до 2032 г. и прогнозный период до 2033 г. с выделением 2021 и 2026 гг.

В данной книге (том 1) представлены показатели работы источников тепловой энергии других организаций (когенерационные источники и котельные) за отчетный 2016 г.

При разработке Актуализации Схемы использованы материалы и исходные данные Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы (ДепЖКХ г. Москвы), Департамента капитального ремонта города Москвы, Департамента развития новых территорий города Москвы (ДепРНТ г. Москвы), Префектуры Троицкого и Новомосковского административных округов города Москвы, Департамента градостроительной политики города Москвы (ДепГП г. Москвы), Москомархитектуры, ГУП «НИИПИ Генплана Москвы», ГБУ «МосгорБТИ», Департамента экономической политики и развития города Москвы, Министерства жилищно-коммунального хозяйства Московской области, Казенного предприятия «Московская энергетическая дирекция» (КП «МЭД»), АО «СО ЕЭС», АО «Институт «Энергосетьпроект», ПАО «Мосэнерго», ПАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ПАО «МОЭК»), ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «ТСК Новая Москва», ООО «ЭнергоПромИнвест», ООО «Росмикс», ООО «ВТК-инвест», ООО «Межрегионэнергострой», ООО «Ситиэнерго» и других организаций.

Г.1 Источники тепловой энергии других теплоснабжающих организаций

Когенерационные источники других организаций

По состоянию на 01.01.2017 в городе Москва к действующим когенерационным источникам других организаций относятся 14 источников (таблица Г.1.1) суммарной установленной мощностью: электрической – 854,7 МВт, тепловой – 1 805,4 Гкал/ч.

Таблица Г.1.1 - Установленная мощность когенерационных источников других теплоснабжающих организаций по состоянию на 01.01.2017.

№ п/п	Источник	Эксплуатирующая организация	Адрес источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность		
					электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	
						всего	отборы ПТУ, КУ
1	ТЭЦ ЗИЛ	ОАО «АМО ЗИЛ»	Промзона ЗИЛ, ул. Автозаводская, д. 23	1 оч.- 1937 г.	25,0	106,7	106,7
				2 оч. - 1980 г.	100,0	460,0	160,0
				<i>Всего</i>	<i>125,0</i>	<i>566,7</i>	<i>266,7</i>
2	ТЭЦ МЭИ	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	ул. Красноказарменная, д. 17	1950 г.	6,0	25,0	25,0
3	ТЭС «Международная»	ООО «Ситиэнерго»	2-я Магистральная ул., д. 5А, с. 5	1 оч. - 2009 г.	116,0	205,0	85,0
				2 оч. - 2007 г.	120,0	215,0	85,0
				<i>Всего</i>	<i>236,0</i>	<i>420,0</i>	<i>170,0</i>
4	ПГУ ТЭС «Терешково»	ООО «Росмикс»	ул. Терешково, д. 3.с. 5	2012 г.	170,0	150,0	150,0
5	ГТЭС «Щербинка» (I ПК)	ООО «ЭнергоПромИнвест»	ул. Щербинская, д. 36А	2012 г.	-	43,0	-
6	ГТЭС «Коломенское»	ООО «ВТК-инвест»	1-й Котляковский пер., д. 5	2009 г.	136,0	171,0	171,0
7	ГТЭС «Внуково»	КП «МЭД»	ул. Советская, д. 17	2013 г.	90,0	260,0	120,0
8	Энергоцентр АО «Ангстрем-Т»	АО «Ангстрем-Т»	г. Зеленоград, Георгиевский просп., д. 7	2016 г.	42,0	49,0	31,1
9	Энергоцентр АПК «Московский»	ЗАО «Агрокомбинат «Московский»	г. Московский, 1 мкр., д. 52	2014 г.	18,3	62,8	24,1
10	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	ООО «Газпром трансгаз Москва»	п. Газопровод (деловой центр)	1996 г.	5,6	29,1	3,3
11	Энергоцентр ООО «СИНИКОН»	ООО «СИНИКОН»	г. Троицк, д. 11	-	6,5	8,6	3,8
12	Энергоцентр ООО «Вороновский завод по производству солода»	ООО «Вороновский завод по производству солода»	пос. Вороновское, с. Вороново, д. 1	-	2,4	2,0	2,0
13	Энергоцентр ООО «Нетканые Материалы»	ООО «Нетканые Материалы»	пос. Роговское, п. Рогово	-	13,2	9,0	9,0
14	Энергоцентр ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»	ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»	пос. Кленовское, с. Кленово, д. 45/1	-	3,8	9,3	0,6
ВСЕГО					854,7	1 805,4	976,7

Экспериментальная ТЭЦ ОАО «ВТИ» (ЭТЭЦ ВТИ) установленной мощностью: электрической – 12 МВт, тепловой – 8 Гкал/ч, расположена по адресу: ул. Ленинская Слобода, д. 23, в теплоснабжении потребителей города не участвует (письмо ОАО «ВТИ» от 14.08.2017 № 2008/02-МВ). Основное оборудование ТЭЦ по приказу ОАО «ВТИ» от 20.03.2017 № 27 выведено из эксплуатации с 01.04.2017 (акт о выводе от 20.03.2017).

В соответствии со «Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы» (СиПРЭ ЕЭС 2017-2023), утвержденной приказом Минэнерго России от 1 марта 2017 г. № 143 в 2017 г. электрическая мощность ТЭЦ ЗИЛ и ТЭЦ ВТИ выводится из эксплуатации.

Размещение когенерационных источников других теплоснабжающих организаций по состоянию на 01.01.2017 представлено в приложении А (книга 1.1).

В период 2017-2020 гг. запланированы к вводу еще 2 когенерационных источника других теплоснабжающих организаций: ПГУ ТЭС «Кожухово» и Энергокомплекс «СРК «Легенды хоккея».

ПГУ ТЭС «Кожухово» является собственностью ООО «Росмикс», расположена по адресу: ул. Салтыковская, вл. 4Б. Ввод в эксплуатацию источника планируется согласно распоряжению Правительства Москвы от 12.05.2005 № 796-РП (в редакции от 15.02.2017) «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Кожухово». По состоянию на 01.01.2017 строительство источника не завершено, ввод в эксплуатацию планируется осуществить в 2019 г.

Строительство Энергокомплекса «СРК «Легенды хоккея» на реорганизуемой территории промзоны ЗИЛ по адресу: ул. Автозаводская, вл. 23, ведет компания ООО УК «ТЭН-Девелопмент» (начало проведения ПНР - июнь-июль 2017 г., письмо КП 15.06.2017 128-179). Источник предназначен для энергоснабжения объектов спортивно-торгово-офисного комплекса «Легенды хоккея».

Котельные других организаций

По состоянию на 01.01.2017 в городе Москва к действующим котельным других теплоснабжающих организаций относятся 924 источника суммарной установленной тепловой мощностью – 9 506,9 Гкал/ч (раздел Г.3, таблица Г.3.1).

Г.1.1 Структура основного оборудования

По сравнению с утвержденной «Схемой теплоснабжения города Москвы на период до 2030 г.» при актуализации выявлены еще 7 когенерационных источников других организаций, обеспечивающих энергоснабжение собственных производственных комплексов, суммарной установленной электрической мощностью – 91,7 МВт, тепловой – 169,7 Гкал/ч, в том числе мощность котлов утилизаторов – 74,0 Гкал/ч.

Также по замечаниям Минэнерго к утвержденной Схеме, в работе учтена ТЭЦ МЭИ установленной электрической мощностью – 6,0 МВт, тепловой – 25,0 Гкал/ч, в том числе отборы ПТ – 25,0 Гкал/ч.

В период 2015-2016 гг. по котельным других организаций произошли следующие изменения:

- в соответствии с исходными данными в работе дополнительно учтены 122 котельные суммарной установленной тепловой мощностью – 476,8 Гкал/ч;
- вывод из эксплуатации 10 котельных суммарной тепловой мощностью – 135,7 Гкал/ч, присоединенной нагрузкой в горячей воде – 23,4 Гкал/ч, в паре – 18,9 т/ч;
- 2 источника других организаций суммарной установленной тепловой мощностью – 18,4 Гкал/ч переданы в ведение ООО «ТСК Новая Москва» по договору аренды;
- проведена реконструкция на 3 котельных с полной заменой основного оборудования. Суммарная установленная тепловая мощность на 01.01.2017 составила – 11,7 Гкал/ч.

ТЭЦ ЗИЛ и 3 котельные (котельная ТСЖ "Покровский берег", ТСЖ "Покровское-Глебово", Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки) суммарной тепловой мощностью 36,3 Гкал/ч) были переданы в ведение КП МЭД.

В период 2015-2016 гг. 13 котельных филиала ОАО "РЭУ Южный", расположенных на территории ТиНАО, суммарной установленной мощностью – 107,0 Гкал/ч были переданы в оперативное ведение АО "ГУ ЖКХ", с апреля 2017 г. - переданы в ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны РФ. В настоящее время по 8 котельным, в соответствии с приказом № 1244 от 04.12.2017, проходит процедура передачи источников и тепловых сетей в собственность г. Москвы (Департамент имущества г. Москвы) с последующей передачей во временную эксплуатацию ООО «ТСК Новая Москва» (распоряжение ДепЖКХ № 01-01-14-336/17 от 26.12.2017).

Котельные, расположенные в пос. Мосренген (КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан», котельная № 10) суммарной установленной тепловой мощностью – 61,6 Гкал/ч) в соответствии с приказом Министерства обороны РФ № 837 от 25.08.2017 также были

переданны в собственность г. Москвы с последующей передачей в аренду ООО «ТСК Новая Москва» (Распоряжение ДГИ г. Москвы № 40170 от 27.10.2017).

Когенерационные источники других организаций

Состав, установленная мощность и параметры основного оборудования когенерационных источников других теплоснабжающих организаций по состоянию на 01.01.2017 представлены в таблице Г.1.2.

Таблица Г.1.2 – Состав, установленная мощность и параметры основного оборудования когенерационных источников других теплоснабжающих организаций по состоянию на 01.01.2017

Наименование источника	Ст. №	Тип (марка) оборудования	Завод изготовитель	Установленная мощность		Параметры свежего пара, сетевой воды			Топливо (Г-газ, М-мазут, У-уголь, Д-дизель)			
				электрическая, МВт	тепловая, Г кал/ч	расход, т/ч	давление, кгс/см²	температура, °С	основное	резервное, аварийное	проектное	
ТЭЦ ЗИЛ				125	566,7							
Энергетические котлы							960					
I оч.	1	ЛМЗ-160/200	ЛМЗ	-	-	160	33	425	Г	М	ГМ	
	2	ЛМЗ-160/200	ЛМЗ	-	-	160	33	425	Г	М	ГМ	
II оч.	5	БКЗ-320-140ГМ	БКЗ	-	-	320	140	560	Г	М	ГМ	
	6	БКЗ-320-140ГМ	БКЗ	-	-	320	140	560	Г	М	ГМ	
Паровые турбины				125	266,7	765						
I оч.	1	АП-25-1	ЛМЗ	25	106,7	280	29	400	-	-	-	
II оч.	3	T-100/120-130	УТМЗ	100	160	485	130	555	-	-	-	
Пиковые водогрейные котлы					300							
II оч.	1	ПТВМ-100	БКЗ	-	100	-	25	150	Г	Г	ГМ	
	2	ПТВМ-100	БКЗ	-	100	-	25	150	Г	Г	ГМ	
	3	ПТВМ-100	БКЗ	-	100	-	25	150	Г	Г	ГМ	
ТЭЦ МЭИ				6	25,0							
Энергетические котлы							55					
	2	БМ 35-РФ	БЗЭМ	-	-	55	40	440	Г	Г	Г	
Паровые турбины:				6	25	53,4						
	1	П-6-35/5	КТЗ	6	25	53,4	35	435				
ТЭС «Международная»				236	420							
Котлы-утилизаторы							292					
I оч.	КУ-1	HRSG	Alstom	-	-	73	81,6	511	-	-	-	
	КУ-2	HRSG	Alstom	-	-	73	81,6	511	-	-	-	
II оч.	КУ-4	HRSG	Alstom	-	-	73	81,6	511	-	-	-	
	КУ-5	HRSG	Alstom	-	-	73	81,6	511	-	-	-	
Паровые и газовые турбины				236	170	228,4						
I оч.	ГТУ-1	GTX-100	Siemens	43	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ГТУ-2	GTX-100	Siemens	43	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ПТУ-3	MP16DH(SST-700MP)	Siemens	30	85	114,2	70	508	-	-	-	
II оч.	ГТУ-4	SGT-800	Siemens	45	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ГТУ-5	SGT-800	Siemens	45	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ПТУ-6	MP16DH(SST-700MP)	Siemens	30	85	114,2	70	505	-	-	-	
Пиковые водогрейные котлы					250							
I оч.	БК-1	ПТВМ-120Э	ОАО «Дорогобужжотломаш»	-	120			25	150	Г	Г	Г
II оч.	БК-2	КВГМ -151,2-150	ЗАО «Энергомаш»	-	130			25	150	Г	Г	Г
ПГУ ТЭС «Терешково»				170	150							
Котлы-утилизаторы							258					

Наименование источника	Ст. №	Тип (марка) оборудования	Завод изготовитель	Установленная мощность		Параметры свежего пара, сетевой воды				Топливо (Г-газ, М-мазут, У-уголь, Д-дизель)		
				электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	расход, т/ч	давление, кгс/см²	температура, °С	основное	резервное, аварийное	проектное	
I оч.	КУ-1	КУП	Aalborg Engineering	-	-	86	46,4	465	-	-	-	
	КУ-2	КУП	Aalborg Engineering	-	-	86	46,4	465	-	-	-	
	КУ-3	КУП	Aalborg Engineering	-	-	86	46,4	465	-	-	-	
Паровые и газовые турбины				170	150	256,5						
I оч.	ГТУ-1	LM 6000 PD Sprint	General Electric	47,8	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ГТУ-2	LM 6000 PD Sprint	General Electric	47,8	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ГТУ-3	LM 6000 PD Sprint	General Electric	47,8	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ПТУ-1	MTD 40CE	Skoda	26,6	150	256,5	45	463				
ГТЭС «Коломенское»				136	171							
Газовые турбины				136								
	ГТ-1	SGT-800	Siemens	45,3	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ГТ-2	SGT-800	Siemens	45,3	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ГТ-3	SGT-800	Siemens	45,3	-	-	-	-	Г	Г	Г	
Котлы-утилизаторы					171							
	КУВ-1	КУВ-60/150	ЗиО-Подольск	-	57	697	16,9	150	-	-	-	
	КУВ-2	КУВ-60/150	ЗиО-Подольск	-	57	697	16,9	150	-	-	-	
	КУВ-3	КУВ-60/150	ЗиО-Подольск	-	57	697	16,9	150	-	-	-	
ГТЭС «Щербинка» I ПК				-	43							
Пиковые водогрейные котлы					43							
I оч.	БК-1	Vitomax-200 HW (M238)	Viessmann	-	8,6	-	6	130	Г	Г	Г	
	БК-2	Vitomax-200 HW (M238)	Viessmann	-	8,6	-	6	130	Г	Г	Г	
	БК-3	Vitomax-200 HW (M238)	Viessmann	-	8,6	-	6	130	Г	Г	Г	
	БК-4	Vitomax-200 HW (M238)	Viessmann	-	8,6	-	6	130	Г	Г	Г	
	БК-5	Vitomax-200 HW (M238)	Viessmann	-	8,6	-	6	130	Г	Г	Г	
ГТЭС «Внуково»				90	260							
Газовые турбины				90								
	ГТУ-1	SGT-800	Siemens	45,0	-	-	-	-	Г	Г	Г	
	ГТУ-2	SGT-800	Siemens	45,0	-	-	-	-	Г	Г	Г	
Котлы-утилизаторы					120							
	КУВ-1	КУВ-60/150	ЗиО-Подольск	-	60	704,9	16,9	150	-	-	-	
	КУВ-2	КУВ-60/150	ЗиО-Подольск	-	60	704,9	16,9	150	-	-	-	
Пиковые водогрейные котлы					140							
	БК-1	KB-ГМ-81,4-150Н	ОАО «Дорогобужкотломаш»	-	70	867	25	150	Г	Г	Г	
	БК-2	KB-ГМ-81,4-150Н	ОАО «Дорогобужкотломаш»	-	70	867	25	150	Г	Г	Г	
Энергоцентр АО «Ангстрем-Т»				42,0	49,02							
Газопоршневые агрегаты				42	31,13							
	1	Wartsila 16V34DF	Wartsila	8,4	6,23	-	-	-	Г	Д	ГД	
	2	Wartsila 16V34DF	Wartsila	8,4	6,23	-	-	-	Г	Д	ГД	
	3	Wartsila 16V34DF	Wartsila	8,4	6,23	-	-	-	Г	Д	ГД	
	4	Wartsila 16V34DF	Wartsila	8,4	6,23	-	-	-	Г	Д	ГД	
	5	Wartsila 16V34DF	Wartsila	8,4	6,23	-	-	-	Г	Д	ГД	
Водогрейные котлы					17,89							
	1	Buderus Logano S825L	Buderus	-	4,47	-	-	-	Г	Г	Г	
	2	Buderus Logano S825L	Buderus	-	4,47	-	-	-	Г	Г	Г	
	3	Buderus Logano S825L	Buderus	-	4,47	-	-	-	Г	Г	Г	
	4	Buderus Logano S825L	Buderus	-	4,47	-	-	-	Г	Г	Г	
Энергоцентр АПК «Московский»				18,3	62,78							
Газопоршневые агрегаты				18,26	24,08							
	1	JMS 620-NLC	Jenbacher	3,04	4,01	-	-	-	Г	Г	Г	
	2	JMS 620-NLC	Jenbacher	3,04	4,01	-	-	-	Г	Г	Г	
	3	JMS 620-NLC	Jenbacher	3,04	4,01	-	-	-	Г	Г	Г	
	4	JMS 620-NLC	Jenbacher	3,04	4,01	-	-	-	Г	Г	Г	
	5	JMS 620-NLC	Jenbacher	3,04	4,01	-	-	-	Г	Г	Г	
	6	JMS 620-NLC	Jenbacher	3,04	4,01	-	-	-	Г	Г	Г	
Водогрейные котлы					38,7							

Наименование источника	Ст. №	Тип (марка) оборудования	Завод изготовитель	Установленная мощность		Параметры свежего пара, сетевой воды			Топливо (Г-газ, М-мазут, У-уголь, Д-дизель)		
				электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	расход, т/ч	давление, кгс/см²	температура, °С	основное	резервное, аварийное	проектное
	1	HKB LNE 9,0	Viessmann	-	7,74	-	-	-	Г	Г	Г
	2	HKB LNE 9,0	Viessmann	-	7,74	-	-	-	Г	Г	Г
	3	HKB LNE 9,0	Viessmann	-	7,74	-	-	-	Г	Г	Г
	4	HKB LNE 9,0	Viessmann	-	7,74	-	-	-	Г	Г	Г
	5	HKB LNE 9,0	Viessmann	-	7,74	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Энергоблок п. Газопровод</i>				5,6	29,1						
<i>Газопоршневые агрегаты</i>				5,6	3,3						
	1	Jenbacher LMS	Jenbacher	1,4	0,825	-	-	-	Г	Г	Г
	2	Jenbacher LMS	Jenbacher	1,4	0,825	-	-	-	Г	Г	Г
	3	Jenbacher LMS	Jenbacher	1,4	0,825	-	-	-	Г	Г	Г
	4	Jenbacher LMS	Jenbacher	1,4	0,825	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Водогрейные котлы</i>					25,8						
	1	TVB	Danstoker	-	8,6	-	-	-	Г	Г	Г
	2	TVB	Danstoker	-	8,6	-	-	-	Г	Г	Г
	3	TVB	Danstoker	-	8,6	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Энергоцентр ООО «СИННИКОН»</i>				6,5	8,6						
<i>Газопоршневые агрегаты</i>				6,5	3,82						
	1	ETW 800 EG-CO-KA	Jenbacher	6,5	3,83	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Водогрейные котлы</i>					4,77						
	1	Fondital RODI 1850	Fondital	-	1,59	-	-	-	Г	Г	Г
	2	Fondital RODI 1850	Fondital	-	1,59	-	-	-	Г	Г	Г
	3	Fondital RODI 1850	Fondital	-	1,59	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Энергоцентр ООО «Вороновский завод по производству солода»</i>				2,4	1,95						
<i>Газопоршневые агрегаты</i>				2,42	1,95						
	1	PERTRA 380	Elteco	1,21	0,98	-	-	-	Г	Г	Г
	2	PERTRA 380	Elteco	1,21	0,98	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Энергоцентр ООО «Нетканые Материалы»</i>				13,20	9,03						
<i>Газопоршневые агрегаты:</i>				13,20	9,03						
	1	GE Jenbacher JMS 620 GS	GE Jenbacher	4,40	3,01	-	-	-	Г	Г	Г
	2	GE Jenbacher JMS 620 GS	GE Jenbacher	4,40	3,01	-	-	-	Г	Г	Г
	3	GE Jenbacher JMS 620 GS	GE Jenbacher	4,40	3,01	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Энергоцентр ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»</i>				3,8	9,25						
<i>Газопоршневые агрегаты</i>				3,75	0,64						
	1	PG1250	FG Wilson	1,25	0,21	-	-	-	Г	Г	Г
	2	PG1250	FG Wilson	1,25	0,21	-	-	-	Г	Г	Г
	3	PG1250	FG Wilson	1,25	0,21	-	-	-	Г	Г	Г
<i>Паровые котлы</i>					8,61						
	1	Universal UL-S 6000	Buderus	-	3,90	-	-	-	Г	Г	Г
	2	Universal UL-S 6000	Buderus	-	3,90	-	-	-	Г	Г	Г
	3	Universal UL-S 1250	Buderus	-	0,81	-	-	-	Г	Г	Г

Действующие на 01.01.2017 источники: ТЭЦ ЗИЛ, ТЭЦ МЭИ представляют собой ТЭЦ на базе паросиловых установок (ПСУ), ТЭС «Международная» и ПГУ ТЭС «Терешково» – на базе парогазовых установок (ПГУ), ГТЭС «Коломенское» и ГТЭС «Внуково» - газотурбинные ТЭЦ (ГТУ-ТЭЦ), ГТЭС «Щербинка» I ПК – водогрейная котельная (ВК), на остальных 7 источниках установлены газопоршневые агрегаты (ГПА).

Структура установленной электрической мощности источников других организаций представлена на рисунке Г.1.1.

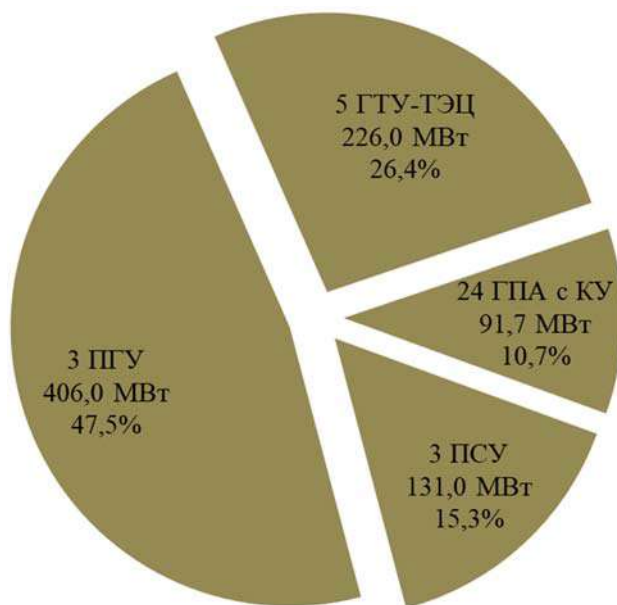


Рисунок Г.1.1 – Структура установленной электрической мощности источников других организаций

На запланированных к вводу источниках установлено следующее оборудование:

- на ПГУ ТЭС «Кожухово» - блок ПГУ-170 в составе 3хГТУ типа LM 6000 PD Sprint (General Electric) с тремя КУП (Aalborg Engineering) и одной паровой турбиной типа MTD 40CE (Skoda) и 2хПБК типа ПТВМ-60;
- на Энергокомплекс «СРК «Легенды хоккея» - 1 очередь: 2хГПА («MWM» TCG2032V16) с КУВ и 2хПБК (Viessmann Vitomax 200-HW тип M238); 2 очередь: 2хГПА («MWM» TCG2032V16) с КУВ.

Суммарная установленная мощность ПГУ ТЭС «Кожухово» составит: электрическая – 170 МВт, тепловая – 270 Гкал/ч, в том числе отборы паровых турбин – 150 Гкал/ч.

Суммарная установленная мощность Энергокомплекса составит: электрическая - 17,2 МВт, тепловая – 27,9 Гкал/ч, в том числе: 1 очередь: электрическая – 8,6 МВт, тепловая – 20,83 Гкал/ч (КУВ – 7,07 Гкал/ч), 2 очередь: электрическая – 8,6 МВт, тепловая – 7,07 Гкал/ч (КУВ – 7,07 Гкал/ч).

Котельные других организаций

На котельных других организаций установлено 2 886 паровых и водогрейных котлов различной единичной мощности.

Структура суммарной мощности котельных других организаций по установленной мощности представлена в таблице Г.1.3.

Состав оборудования котельных других организаций представлен в таблице Г.3.1.

Таблица Г.1.3 - Структура суммарной мощности котельных других организаций по установленной мощности

Котельные установленной тепловой мощностью, Гкал/ч	Количество котельных	Суммарная тепловая мощность, Гкал/ч	Доля от суммарной тепловой мощности, %
До 3	440	505,4	5,3
От 3 до 10	241	1 327,9	14,1
От 10 до 30	179	3 090,6	32,5
От 30 до 50	36	1 380,8	14,5
Более 50	28	3 202,1	33,6
Всего	924	9 506,9	100,0

Более 47 % от суммарного количества котельных составляют котельные мощностью до 3 Гкал/ч, более 66 % суммарной установленной тепловой мощности приходится на котельные с мощностью от 10 до 30 Гкал/ч и более 50 Гкал/ч.

Состав оборудования крупных (более 50 Гкал/ч) котельных других организаций представлен в таблице Г.1.4.

Таблица Г.1.4 – Котельные других организаций установленной мощностью более 50 Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Состав основного оборудования		
					кол-во х тип	кол-во	год ввода в эксплуатацию
1	Котельная ОАО «РСК «МиГ»	ОАО «РСК «МиГ»	Боткинский 1-й пр. 7	51,30	2хКЕ-35-14ГМ 1хДЕ-25-14ГМ	3	1985 1985
2	Котельная ООО «Социум-Сооружение»	ООО «Социум-Сооружение»	Ленинградский просп. 80, к.23	67,36	2хТВГМ-30 1хДКВР-10/13 1хЗИОСАБ-1000	4	1968 1985 2007
3	Центральная котельная ВВЦ	ЗАО «Управление технической эксплуатации ВВЦ» Центральная котельная ВВЦ	Мира просп. 129, с. 569	100,00	ПТВМ-50	2	Н/Д
4	Котельная ЗАО «Агрофирма «Косино»	ЗАО «Агрофирма «Косино»	Салтыковская ул. 8	180,00	3хКВГМ-50-150ГМ 2хДЕ-25-14 ГМ	5	1993
5	Котельная ОАО «МЖК»	ОАО «Московский жировой комбинат» (ОАО «МЖК»)	Грайвороновский 1-й пр. 3	55,00	3хЕ-25/14 ГМ 1хДКВР-10/39	4	1973
6	Котельная Люберецкая станция аэрации МГУП «Мосводоканал»	Люберецкая станция аэрации МГУП «Мосводоканал»	Вольская 2-я ул. вл. 30	118,00	8хДКВР-10/13 5хДЕ-25/14	13	1960 1966 1995 1982
7	Котельная № 1 ОАО «Газпромнефть - МНПЗ»	ОАО «Газпромнефть - МНПЗ»	Капотня 2-ой кв. 1, к.3	73,50	2хДЕ-25-24-380ГМ 2хДЕ-25-14-225ГМ	4	Н/Д
8	Котельная № 2 ОАО «Газпромнефть - МНПЗ»	ОАО «Газпромнефть - МНПЗ»	Капотня 2-ой кв. 1, к.2	57,60	ДЕ-10-14-225ГМ	8	Н/Д
9	Котельная ОАО «Карачаровский механический завод»	ОАО «Карачаровский механический завод»	Рязанский просп. 2	60,00	2хДКВ-10/13 4хДКВР-10/13 2хДКВР-20/13	8	1957 1966 1975
10	Котельная Курьяновская станция аэрации	Курьяновская станция аэрации	Курьяновский 1-й пр. 15	84,00	ДКВР-20/13	7	1980
11	Котельная АО «НИЦЭВТ»	АО «НИЦЭВТ»	Дорожная ул. вл.8	150,00	ПТВМ-50	3	1970

№ п/п	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Состав основного оборудования		
					кол-во x тип	кол-во	год ввода в эксплуатацию
12	Котельная ОАО «ВНИИХТ»	ОАО «ВНИИХТ»	Каширское шоссе 33	122,32	1хДЕ-6,5-14ГМ 1хДКВ-6,5/13 1хДКВ-6,5/13 1хДКВ-10/13 1хПТВМ-50-4 1хПТВМ-50-4	6	1986 2014 1953 2006 1984 1977
13	Котельная ГНЦ РФ ФГУП «ЦНИИХМ»	ГНЦ РФ ФГУП «ЦНИИХМ»	Нагатинская ул. 16а	60,00	ДЕ-25-14	4	1983
14	Котельная ОАО «ЗВИ»	ОАО «ЗВИ»	Дубининская ул. 63а	109,20	2хДЕ-16-14 3хКВГМ-30	5	1989 1989
15	Котельная Цех № 12 ФГУП ГКНПЦ им.М.В. Хруничева	Цех № 12 (ФГУП «ГКНПЦ имени М.В. Хруничева»)	Новозаводская ул. 18	315,00	4хГМ-50-14/250 3хПТВМ-50 1хКВГМ-100	8	Н/Д
16	Котельная ОАО «ПИК-Индустрия»	ОАО «ПИК-Индустрия» Востряковский завод ЖБК	Боровское шоссе 2, с.4	56,60	1хДКВР-10/13 2хДКВР-10/13 3хДКВР-10/13 4хДКВР-10/13	10	1998 1999 2000 2001
17	Котельная ОАО «НПО МРТЗ»	ОАО «НПО «Московский радиотехнический завод» (ОАО «НПО МРТЗ»)	Верейская ул. 29	86,00	1хТП-20 1хДКВР-6,5/13 1хПТВМ-30 1хПТВМ-30	4	1962 2007 1972 1973
18	Котельная ОАО «ВИЛС»	ОАО «ВИЛС»	Горбунова ул. 2	73,00	2хКВГМ-30 2хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13	5	2003 2007 1962
19	Котельная ЦКБ с поликлиникой МЦ УДП РФ	ЦКБ с поликлиникой МЦ УДП РФ	Маршала Тимошенко ул. 16	84,00	4хДКВР-10/10 2хПТВМ-30М	6	1997- 2000 1974 2011
20	Котельная ОАО ММП им. В.В. Чернышова	ОАО ММП им. В.В. Чернышова	Вишневая ул. 7	188,40	1хПТВМ-50 1хПТВМ-50 1хПТВМ-50 2хДЕ 16-14 2хДЕ 16-14	7	1971 1973 1989 1997 1999
21	Котельная ООО «Регион Энерго Сервис»	ООО «Регион Энерго Сервис»	г. Московский Передельцевский проезд, стр.2	69,70	6хLOOS Unimat UT-M 58	6	2010 2014
22	Котельная № 10 Производственная АПК «Московский»	ЗАО «Агрокомбинат «Московский»	г. Московский, 1 микрорайон, д. 52	485,00	4хКВГМ-100 3хЕ-50-14ГМ	7	1984-1987
23	Котельная мкр. «Солнцево-парк»	ООО «ГрадИнвест»	ул. Авиаконструктора Петлякова, 3	75,85	5хLOOS Unimat UT-M 58 1хLOOS Unimat UT-M 58	6	2012 2013
24	КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»	АО «ГУ ЖКХ» (Филиал ОАО «РЭУ Южный»)	Героя России Соломатина ул., в/г 70/3	60,00	КВ-ГМ-20-150	3	1979
25	Котельная п. Воскресенское	ФГУП АПК «Воскресенский» УДП РФ	п. Воскресенское	110,00	2хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13 (вод.) 3хКВГМ-30/150	6	1980 1980 1993
26	Котельная ООО «Инвесттраст»	ООО «Инвесттраст»	п. Ватутинки, ул. Светлая, 1	54,00	1хКВГМ-4/150 1хКВГМ-10/150 2хКВГМ-20/150	4	2012 2013 2014
27	Котельная ООО «Геруда»	ООО «Геруда»	пос. Московский, ул. Хабарова д 15, стр 1	68,80	КВ-Г-20	4	2015
28	Котельная Центральная	МУП «Троицктеплоэнерго»	г. Троицк, ул. Лесная, 8а	187,50	2хДКВР-20/13 1хДКВР-20/13 2хПТВМ-30М 2хПТВМ-30М 1хПТВМ-30М	8	1967 1968 1975 1976 1990

№ п/п	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Состав основного оборудования		
					кол-во x тип	кол- во	год ввода в эксплуатацию
Примечание – В таблице приведено сокращение Н/Д – нет данных (по указанным источникам отсутствуют исходные данные).							

На крупных котельных других организаций установлено 160 котлов в основном типа ДЕ, ДКВР, ПТВМ и КВГМ.

Структура состава оборудования по единичной мощности котлов представлена на рисунке Г.1.2.

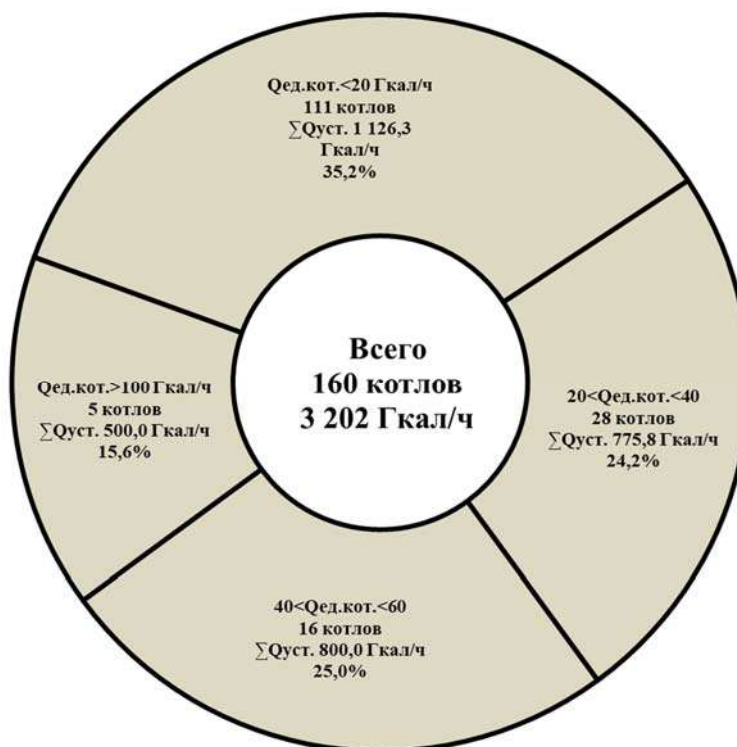


Рисунок Г.1.2 – Структура состава оборудования крупных котельных других организаций

Г.1.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Суммарная установленная тепловая мощность источников других организаций по состоянию на 01.01.2017 составила 11 312,3 Гкал/ч.

ТЭЦ ЗИЛ, ТЭЦ МЭИ, ТЭС «Международная», ПГУ ТЭС «Терешково», ГТЭС «Коломенское», ГТЭС «Внуково, 7 Энергоцентров (АО «Ангстрем-Т», АПК «Московский», ООО «СИНИКОН», ООО «Вороновский завод по производству солод», ООО «Нетканые Материалы», ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» и Энергоблок п. Газопровод) являются источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Суммарная тепловая мощность когенерационных источников составляет 1 805,4 Гкал/ч, в том числе мощность теплофикационного оборудования – 976,7 Гкал/ч.

Структура суммарной установленной тепловой мощности когенерационных источников других организаций представлена на рисунке Г.1.3.

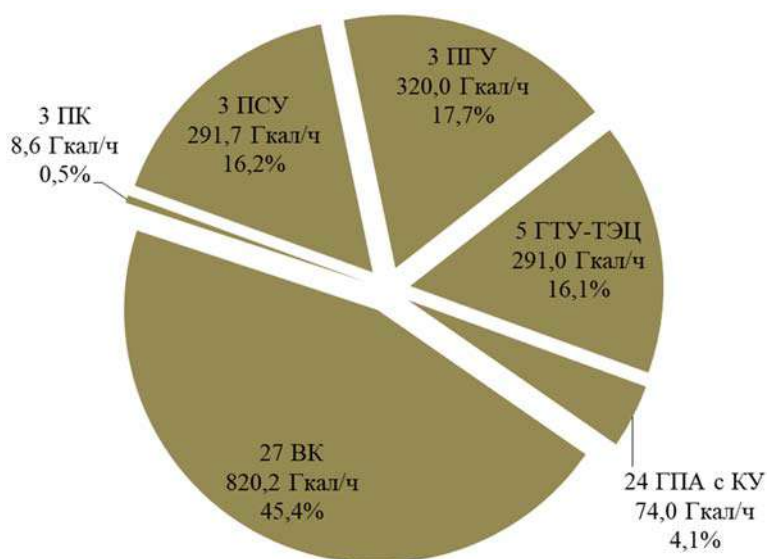


Рисунок Г.1.3 – Структура суммарной установленной мощности когенерационных источников других организаций

Доля тепловой мощности теплофикационного оборудования когенерационных источников от их суммарной установленной мощности составляет 54 %.

Суммарная установленная тепловая мощность котельных других организаций составляет 9 506,9 Гкал/ч.

Доля тепловой мощности когенерационных источников от суммарной мощности источников других организаций составляет 16 %.

Доля тепловой мощности теплофикационного оборудования когенерационных источников от суммарной мощности источников других организаций составляет 8,6 %.

Г.1.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Значения установленной и располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и резервов тепловой мощности источников других организаций по состоянию на 01.01.2017 представлены в таблице Г.1.5.

Таблица Г.1.5 - Установленная и располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто и резерв тепловой мощности источников других организаций на 01.01.2017

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности в горячей воде, Гкал/ч
1	Когенерационные (14)	1 805,4	1 626,0	1 588,5	310,6	1 277,9
2	Котельные (924)	9 506,9	9 506,9	8 557,6	3 212,7	5 345,0
	Всего	11 312,3	11 132,9	10 146,1	3 523,3	6 622,9

Когенерационные источники других организаций

На рассматриваемых когенерационных источниках ограничения располагаемой тепловой мощности основного оборудования отсутствуют, кроме ТЭЦ ЗИЛ.

Фактически схема ТФУ ТЭЦ ЗИЛ имеет ограничения по выдаче установленной тепловой мощности, связанные с ограничением пропускной способности сетевых подогревателей, которые в форме отчетности № 6-ТП за 2016 г. не учтены. Располагаемая мощность ТЭЦ ЗИЛ с учетом указанных ограничений составляет 387,3 Гкал/ч.

Особенности тепловой схемы (отсутствие байпасов отходящих газов) ГТЭС «Коломенское» исключают возможность регулирования отпуска тепловой энергии от котлов-утилизаторов при работе по электрическому графику. Совмещение работы по тепловому и электрическому графику невозможно.

Доля потребления тепловой энергии на собственные (СН) и хозяйственные нужды (ХН) от выработки тепловой энергии когенерационных источников других организаций за период 2012-2016 гг. представлена на рисунке Г.1.3.

ГТЭС «Коломенское» в 2013 г., 2104 г. и ПГУ ТЭС «Терешково» в 2016 г. тепловую энергию потребителям не отпускала.

Основная составляющая величины нагрузки СН и ХН – нагрузка на отопление и ГВС зданий источника не зависит от присоединенной нагрузки. Значение доли потребления тепловой энергии на собственные нужды от годовой выработки тепловой энергии на ПГУ ТЭС

«Терешково» не являются характерными ввиду незначительного использования тепловой мощности оборудования в течение 2012-2016 гг.

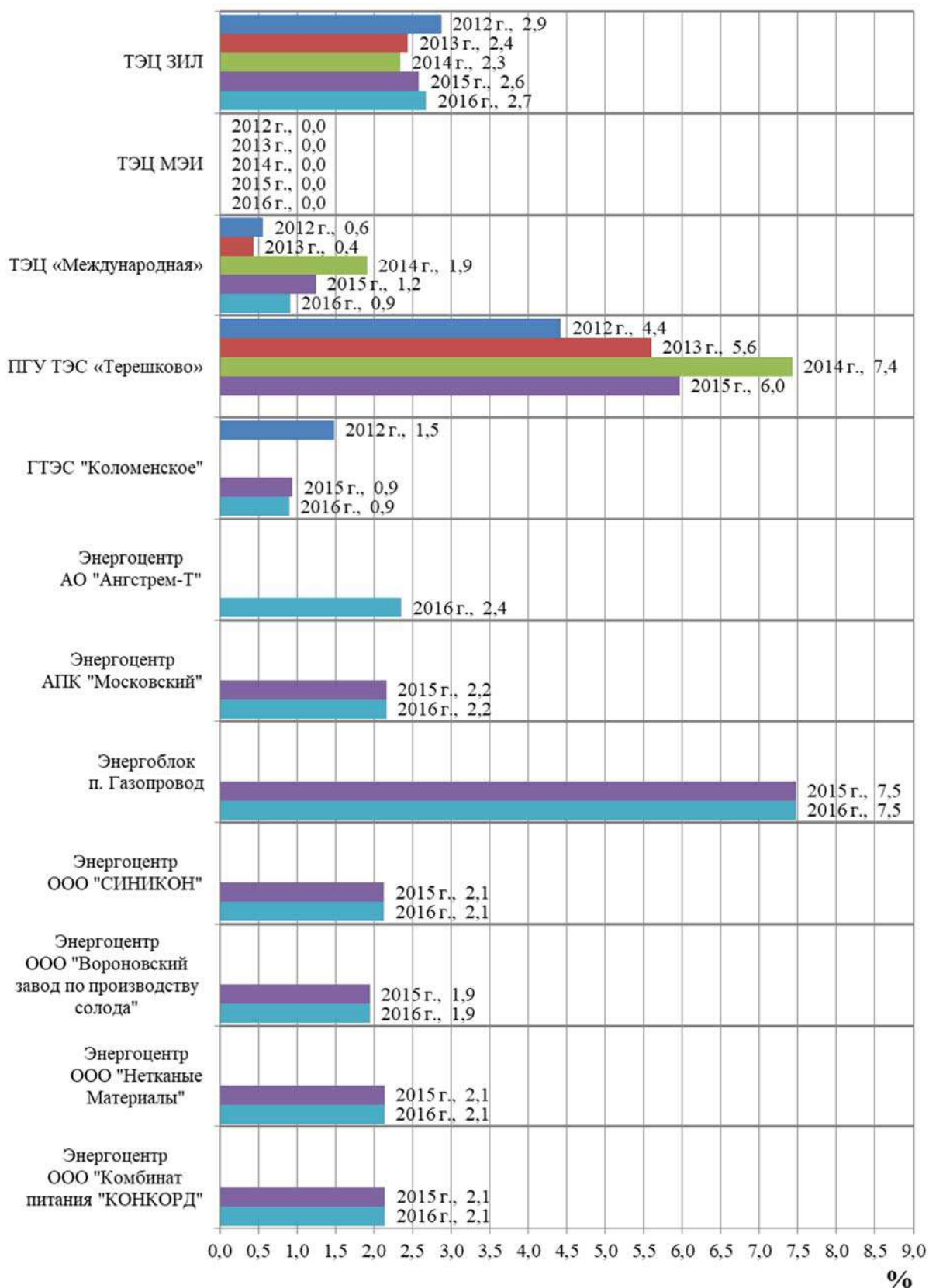


Рисунок Г.1.3 – Доля тепловой энергии на СН и ХН когенерационных источников других теплоснабжающих организаций в период 2012-2016 гг.

При определении располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто в горячей воде учитывались существующие на ТЭЦ ЗИЛ ограничения, величина нагрузки на собственные нужды в размере 2,9 % от располагаемой мощности для ТЭЦ ЗИЛ, в размере 2,0 % для ТЭС «Международная», ПГУ ТЭС «Терешково» и ГТЭС «Коломенское» и ГТЭС «Внуково» и 2,2 % для ГТЭС «Щербинка» I ПК (МДК 4-05.2004 Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения). На основании предоставленных данных расход тепловой энергии на собственные нужды ТЭЦ МЭИ не учитывается, так как составляет не более 0,01 % от отпуска тепловой энергии.

Установленная, располагаемая тепловая мощность и тепловая мощность нетто в горячей воде когенерационных источников других организаций по состоянию на 01.01.2017 представлены в таблице Г.1.6.

Таблица Г.1.6 - Установленная, располагаемая и тепловая мощность нетто в горячей воде когенерационных источников других организаций по состоянию на 01.01.2017

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности в горячей воде, Гкал/ч
1	ТЭЦ ЗИЛ	566,7	387,3	376,0	27,0	349,0
2	ТЭЦ МЭИ	25,0	25,0	25,0	-	25,0
3	ТЭЦ «Международная»	420,0	420,0	411,6	241,0	170,6
4	ПГУ ТЭС «Терешково»	150,0	150,0	147,0	-	147,0
5	ГТЭС «Коломенское»	171,0	171,0	167,6	-	167,6
6	ГТЭС «Щербинка» I ПК	43,0	43,0	42,1	-	42,1
7	ГТЭС «Внуково»	260,0	260,0	254,8	-	254,8
8	Энергоцентр АО «Ангстрем-Т»	49,0	49,0	47,9	7,7	40,1
9	Энергоцентр АПК «Московский»	62,8	62,8	61,4	16,7	44,8
10	Энергоблок п. Газопровод	29,1	29,1	26,9	4,7	22,2
11	Энергоцентр ООО «СИНИКОН»	8,6	8,6	8,4	0,9	7,5
12	Энергоцентр ООО «Вороновский завод по производству солода»	2,0	2,0	1,9	0,8	1,1
13	Энергоцентр ООО «Нетканые Материалы»	9,0	9,0	8,8	7,4	1,5
14	Энергоцентр ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»	9,3	9,3	9,1	4,4	4,6
	Всего по 14 источникам	1 805,4	1 626,0	1 588,5	310,6	1 277,9

Примечание – ТЭЦ МЭИ, ПГУ ТЭС «Терешково» ГТЭС «Коломенское», ГТЭС «Щербинка» I ПК работают в совместных зонах с ТЭЦ-11, РТС «Коломенская», РТС «Южное Бутово» ПАО «Мосэнерго» и РТС «Терешково» ПАО «МОЭК» соответственно. Тепловая нагрузка потребителей в совместных зонах действия учтена на источниках ПАО «Мосэнерго» и ПАО «МОЭК».

Котельные других организаций

Технологические ограничения по установленной тепловой мощности на котельных других организаций отсутствуют.

Суммарные фактические выработка и отпуск тепловой энергии, объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды (СН и ХН) котельных других организаций за 2016 г. представлены в таблице Г.1.7.

Таблица Г.1.7 – Суммарные фактические выработка и отпуск тепловой энергии, объемы потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды (СН и ХН) котельных других организаций за 2016 г.

Наименование	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (в сеть), тыс. Гкал	Фактический расход тепловой энергии на СН и ХН, тыс. Гкал	Процент потребления тепловой энергии на СН и ХН от выработки тепловой энергии, %
Котельные других организаций (924 шт.)	11 743,5	11 501,3	242,2	2,06

Доля потребления тепловой энергии на СН и ХН на 45 котельных других организаций (суммарной установленной тепловой мощностью 1 085,4 Гкал/ч) превышает нормативную величину 2,2 % для котельных с водогрейными и 2,4 % с паровыми котлами (МДК 4-05.2004 Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения). Это объясняется значительным износом основного и вспомогательного оборудования.

Доля суммарной установленной мощности котельных с превышением потребления тепловой энергии на СН и ХН от суммарной установленной мощности котельных других организаций составляет 11,4 %.

На крупных котельных (установленной тепловой мощностью более 50 Гкал/ч) превышение потребления тепловой энергии на СН и ХН за 2016 г. на 5 котельных суммарной установленной мощностью 562,4 Гкал/ч.

Представленные фактические значения доли отпуска тепловой энергии на СН и ХН котельных других организаций за 2016 г. применены в работе для определения расчетных нагрузок СН и ХН, использованных для расчета тепловой мощности нетто каждого источника тепловой энергии.

Результаты расчетов располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и резервов тепловой мощности котельных других организаций по состоянию на 01.01.2017 представлены в таблице Г.1.8.

Таблица Г.1.8 – Располагаемая тепловая мощность, параметры тепловой мощности нетто и резервы тепловой мощности котельных других организаций на 01.01.2017

Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Потребление тепловой мощности на СН, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка		Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
						в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	
Котельные других организаций (924 шт.)	9 506,9	0,0	9 506,9	193,1	8 557,6	1 169,9	3 212,7	5 345,0

Г.1.4 Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по году ввода, наработке и ресурсу основного оборудования когенерационных источников других теплоснабжающих организаций по состоянию на 01.01.2017 представлены в таблице Г.1.9.

Таблица Г.1.9 – Данные по году ввода, наработке и ресурсу основного оборудования когенерационных источников других организаций по состоянию на 01.01.2017

№ п/п	Наименование оборудования	Ст. номер	Год ввода	Ресурс, тыс. час	Фактическая наработка, тыс. час		Фактическая наработка, тыс. час			Год последнего капитального ремонта	Год продления ресурса	
					за 2015 г.	за 2016 г.	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017			
1	ТЭЦ ЗИЛ											
1.1	Энергетические котлы											
	ЛМЗ-200/160	1	1937	100	0,000	0,000	367,869	367,869	367,869	2006	-	
	ЛМЗ-200/160	2	1937	100	5,616	4,657	354,570	360,186	364,843	2009	2020	
	БКЗ-320-140	5	1980	100	4,482	3,686	171,287	175,769	179,455	2003	2018	
	БКЗ-320-140	6	1982	100	3,177	4,075	144,291	147,468	151,543	2005	2018	
1.2	Турбоагрегаты											
	АП-25	1	1937		6,702	0,000	442,619	449,321	449,321	2011	-	
	T-100/120-130-4	3	1980	220	4,680	4,722	200,459	205,139	209,861	2008	2016	
1.3	Пиковые водогрейные котлы											
	ПТВМ-100	1	1970	100	0,000	0,038	24,452	24,452	24,490	-	2020	
	ПТВМ-100	2	1970	100	0,000	0,028	21,720	21,720	21,748	-	2015	
	ПТВМ-100	3	1976	100	0,427	0,000	12,229	12,656	12,656	-	2020	
2	ТЭЦ МЭИ											
2.1	Энергетические котлы											
	БМ 35-РФ	2	1975	-	5,600	4,501	269,994	275,595	280,096	2016	-	
2.2	Турбоагрегаты											
	П-6-35/5	1	1973	-	-	-	-	-	-	2016	-	
3	ТЭС «Международная»											
3.1	Газотурбинные установки											
	GTX-100	ГТУ-1	2008	150	6,973	8,021	46,844	53,817	61,838	2014	-	
	GTX-100	ГТУ-2	2008	150	7,470	6,644	46,774	54,244	60,888	2014	-	
	SGT-800	ГТУ-4	2007	150	8,075	8,002	58,331	66,406	74,408	2012	-	
	SGT-800	ГТУ-5	2007	150	8,072	7,788	57,172	65,244	73,032	2012	-	
3.2	Котлы-утилизаторы											
	HRSG	КУ-1	2008	262,8	6,973	8,021	46,844	53,817	61,838	2014	-	
	HRSG	КУ-2	2008	262,8	7,470	6,644	46,774	54,244	60,888	2014	-	
	HRSG	КУ-4	2007	262,8	8,075	8,002	58,331	66,406	74,408	2012	-	

№ п/п	Наименование оборудования	Ст. номер	Год ввода	Ресурс, тыс. час	Фактическая наработка, тыс. час		Фактическая наработка, тыс. час			Год последнего капитального ремонта	Год продления ресурса
					за 2015 г.	за 2016 г.	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017		
	HRSG	КУ-5	2007	262,8	8,072	7,788	57,172	65,244	73,032	2012	-
3.3	Паровые турбины										
	MP-16DH (SST-700MP)	ПТУ-3	2008	200	7,563	8,207	48,682	56,244	64,451	2014	-
	MP-16DH (SST-700MP)	ПТУ-6	2007	200	8,087	8,175	58,110	66,197	74,372	2012	-
3.4	Водогрейные котлы										
	ПТВМ-120Э	1ВК	2009	262,8	0,308	1,297	2,158	2,466	3,762	-	-
	КВГМ-151,2-150	2ВК	2008	262,8	0,830	1,127	4,475	5,306	6,433	-	-
4	<i>ПГУ ТЭС «Терешково»</i>										
4.1	Газотурбинные установки										
	LM 6000 PD Sprint	ГТУ-1	2012	160	7,845	6,919	20,541	28,386	35,305	-	-
	LM 6000 PD Sprint	ГТУ-2	2012	160	6,190	3,866	19,880	26,070	29,936	06.2017	-
	LM 6000 PD Sprint	ГТУ-3	2012	160	7,427	8,268	23,229	30,656	38,925	-	-
4.2	Котлы-утилизаторы										
	КУП	КУ-1	2012	30 лет	7,845	6,919	20,541	28,386	35,305	-	-
	КУП	КУ-2	2012	30 лет	6,190	3,866	19,880	26,070	29,936	-	-
	КУП	КУ-3	2012	30 лет	7,427	8,268	23,229	30,656	38,925	-	-
4.3	Паровые турбины										
	MTD 40CE	ПТУ-1	2012	30 лет	8,310	8,369	19,585	27,895	36,264	-	-
5	<i>ГТЭС «Кололмеское»</i>										
5.1	Газотурбинные установки										
	SGT-800	ГТ-1	2009	120	1,498	4,742	13,915	15,413	20,155	-	-
	SGT-800	ГТ-2	2009	120	0,802	4,475	14,709	15,511	19,986	-	-
	SGT-800	ГТ-3	2009	120	1,025	4,427	14,277	15,302	19,729	-	-
5.2	Котлы-утилизаторы										
	КУВ-60/150	КУВ-1	2009	30 лет	1,498	4,742	13,915	15,413	20,155	-	-
	КУВ-60/150	КУВ-2	2009	30 лет	0,802	4,475	14,709	15,511	19,986	-	-
	КУВ-60/150	КУВ-3	2009	30 лет	1,025	4,427	14,277	15,302	19,729	-	-
6	<i>ГТЭС «Щербинка»</i>										
6.1	Пиковые водогрейные котлы										
	Vitomax-200 HW	ВК-1	2012	15 лет	-	-	-	-	-	-	-
	Vitomax-200 HW	ВК-2	2012	15 лет	-	-	-	-	-	-	-
	Vitomax-200 HW	ВК-3	2012	15 лет	-	-	-	-	-	-	-
	Vitomax-200 HW	ВК-4	2012	15 лет	-	-	-	-	-	-	-
	Vitomax-200 HW	ВК-5	2012	15 лет	-	-	-	-	-	-	-
7	<i>ГТЭС «Внуково»</i>										
7.1	Газотурбинные установки										
	SGT-800	ГТЭ-1	2013	120	0,000	0,000	0,466	0,466	0,466	2013	-
	SGT-800	ГТЭ-2	2013	120	0,000	0,000	3,250	3,250	3,250	-	-
7.2	Котлы-утилизаторы										
	КУВ-60/150	КУВ-1	2013	30 лет	0,000	0,000	0,466	0,466	0,466	-	-
	КУВ-60/150	КУВ-2	2013	30 лет	0,000	0,000	3,250	3,250	3,250	-	-
7.3	Пиковые водогрейные котлы										
	КВ-ГМ-81,4-150Н	ВК-1	2013	20 лет	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	КВ-ГМ-81,4-150Н	ВК-2	2013	20 лет	0,000	0,000	-	-	-	-	-

Данные о фактической наработке оборудования 7 Энергоцентров отсутствуют.

Оборудование ТЭЦ ЗИЛ вводилось в эксплуатацию в две очереди: в 1937 г. и в период 1971-1983 гг., физически изношено и морально устарело, требует замены или реконструкции.

Парковый ресурс котла БМ 35-РФ на ТЭЦ МЭИ не определен, согласно паспортным данным, после наработки 300 тыс. ч. предусмотрен расширенный контроль металла котла.

Газовые турбины ТЭС «Международная» выработали менее половины ресурса (от 41 % до 50 %), паровые турбины около 35 %, котлы-утилизаторы около 25 %.

Газовые турбины ГТЭС «Терешково» выработали менее 25 % ресурса.

Оборудование ГТЭС «Коломенское» введено в эксплуатацию в 2009 г., с 03.01.2012 по 21.10.2015 находилось в вынужденном простое. По состоянию на 01.01.2017 наработка газовых турбин составляет менее 17 % от ресурса.

Оборудование ГТЭС «Внуково» имеет незначительную наработку.

Котельные других организаций

Более 45 % установленной мощности основного оборудования в целом по котельным других организаций города Москвы находятся в эксплуатации более 30 лет, выработали свой нормативный срок службы, являются физически изношенными и не отвечают современным требованиям эффективности использования топлива. Около 7,6 % установленной мощности котлов (723,2 Гкал/ч) эксплуатируются менее 10 лет и находятся в удовлетворительном техническом состоянии.

Структура установленной тепловой мощности крупных (более 50 Гкал/ч) котельных других организаций по срокам эксплуатации представлена на рисунке Г.1.3.

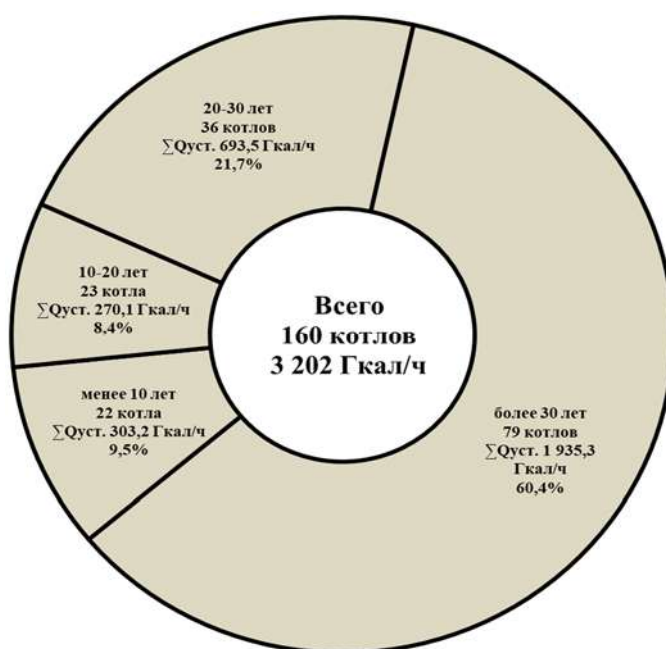


Рисунок Г.1.3 – Структура установленной мощности крупных котельных других организаций по срокам эксплуатации котлов

Средний срок эксплуатации котлов крупных котельных по установленной мощности составляет 32,6 лет, по количеству котлов – 30,2 года.

Данные по году последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса оборудования котельных других организаций отсутствуют.

Г.1.5 Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовое число часов использования и коэффициент использования установленной электрической мощности, установленной тепловой мощности в отборах турбоагрегатов и установленной тепловой мощности пиковых водогрейных котлов на рассматриваемых когенерационных источниках других теплоснабжающих организаций за последние 3 года представлены в таблице Г.1.10.

Таблица Г.1.10 – Число часов использования и коэффициент использования теплофикационного оборудования и ПВК на когенерационных источниках других организаций за 2012-2014 гг.

Источник	Год	Число часов использования установленной электрической мощности		Число часов использования установленной тепловой мощности отборов турбоагрегатов		Число часов использования установленной тепловой мощности ПВК	
		ЧЧИУМ, час	Кисп, %	ЧЧИУМ, час	Кисп, %	ЧЧИУМ, час	Кисп, %
ГТЭС "Коломенское"	2009 г.	1 909	21,80	2 236	25,53	-	-
	2010 г.	3 498	39,93	4 169	47,59	-	-
	2011 г.	4 151	47,39	4 680	53,42	-	-
	2012 г.	23	0,26	30	0,35	-	-
	2013 г.	-	-	-	-	-	-
	2014 г.	-	-	-	-	-	-
	2015 г.	600	6,85	752	8,59	-	-
	2016 г.	2 489	28,34	3 293	37,48	-	-
ТЭЦ ЗИЛ	2009 г.	5 507	62,87	1 076	12,28	1 022	11,66
	2010 г.	4 220	48,18	1 128	12,87	586	6,69
	2011 г.	5 228	59,68	1 152	13,15	556	6,35
	2012 г.	5 322	60,76	1 060	12,10	501	5,72
	2013 г.	4 187	47,80	866	9,89	-	-
	2014 г.	4 131	47,16	769	8,78	16	0,19
	2015 г.	3 369	38,46	447	5,10	17	0,19
	2016 г.	2 912	33,15	305	3,47	-	-
ТЭС "Международная"	2009 г.	5 998	68,47	603	6,89	-	-
	2010 г.	6 137	70,06	16	0,18	451	5,14
	2011 г.	6 905	78,82	16	0,18	574	6,56
	2012 г.	7 414	84,64	16	0,18	1 918	21,89
	2013 г.	7 503	85,65	3 409	38,91	157	1,79
	2014 г.	6 918	78,98	3 672	41,91	163	1,86
	2015 г.	6 992	79,81	3 614	41,25	91	1,04
	2016 г.	6 679	76,04	3 901	44,42	186	2,12
ПГУ ТЭС "Терешково"	2012 г.	3 509	40,06	377	4,30	-	-
	2013 г.	5 733	65,45	853	9,74	-	-
	2014 г.	6 834	78,01	676	7,71	-	-

Источник	Год	Число часов использования установленной электрической мощности		Число часов использования установленной тепловой мощности отборов турбоагрегатов		Число часов использования установленной тепловой мощности ПВК	
		ЧЧИУМ, час	Кисп, %	ЧЧИУМ, час	Кисп, %	ЧЧИУМ, час	Кисп, %
	2015 г.	6 920	78,99	826	9,42	-	-
	2016 г.	6 289	71,60	106	1,20	-	-
ТЭЦ МЭИ	2012 г.	4 297	49,06	3 086	35,23	-	-
	2013 г.	2 350	26,83	1 574	17,97	-	-
	2014 г.	3 073	35,08	2 705	30,88	-	-
	2015 г.	5 231	59,71	4 404	50,27	-	-
	2016 г.	4 151	47,25	3 412	38,85	-	-
Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	2016 г.	799	9,10	411	4,68	396	4,51
Энергоцентр АПК "Московский"	2015 г.	4 117	47,00	711	8,11	672	7,67
	2016 г.	4 085	46,50	705	8,03	667	7,59
Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	2015 г.	3 293	37,59	638	7,29	373	4,26
	2016 г.	3 585	40,81	695	7,91	406	4,62
Энергоцентр ООО "СИННИКОН"	2015 г.	721	8,23	285	3,26	272	3,10
	2016 г.	735	8,37	291	3,31	277	3,16
Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	2015 г.	512	5,84	298	3,40	-	-
	2016 г.	1 833	20,86	1 068	12,16	-	-
Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	2015 г.	2 398	27,38	2 009	22,94	-	-
	2016 г.	2 495	28,40	2 090	23,80	-	-
Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	2015 г.	6 076	69,36	1 550	17,69	1 178	13,45
	2016 г.	6 175	70,30	1 575	17,93	1 197	13,63

ГТЭС «Коломенское» в период с 03.01.2012 по 21.10.2015 находилась в вынужденном простое.

Оборудование ГТЭС «Внуково» введено в эксплуатацию в 2013 г., в период 2014-2016 гг. не эксплуатировалось.

Использование мощности ТЭЦ ЗИЛ с 2012 г. постоянно снижается, что связано с реорганизацией промплощадки завода.

Коэффициент использования электрической мощности блоков ПГУ на ТЭС «Международная» и ПГУ ТЭС «Терешково» находится на высоком уровне (выше 70 %). Отмечается снижение использования электрической мощности в 2016 г. по отношению к 2014 и 2015 гг.

Использование тепловой мощности отборов паровых турбин ТЭС «Международная» с 2013 г. на уровне 3 400-3 900 часов, тепловой мощности ПВК – 90-190 часов в год.

Загрузка тепловой мощности ПГУ ТЭС «Терешково» крайне низкая, по факту оборудование ПГУ ТЭС работает в конденсационном режиме.

Г.1.6 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Тип приборов учета отпущенной потребителям тепловой энергии на тепловых выводах когенерационных источников других организаций, количество и место их установки представлены в таблице Г.1.11.

Таблица Г.1.11 - Приборы учета отпуска тепловой энергии от когенерационных источников других организаций по состоянию на 01.01.2017

№ п/п	Магистраль	Тип	Кол-во	Место установки
1	ТЭЦ ЗИЛ			
	в сети АМО ЗИЛ	Расходомерная шайба	2	Подающий трубопровод
		Расходомерная шайба	1	Обратный трубопровод
	в сети ООО «Нагатино-Энергосеть»	Теплосчетчик СПТ-961	1	Подающий и обратный трубопроводы
2	ТЭЦ МЭИ	ВИС.Т. ТС-200-2-3-1-0	1	Подающий и обратный трубопроводы
3	ТЭС «Международная»			
	Вывод 1	SONOFLO	2	Подающий и обратный трубопроводы
		Pentronic	2	Подающий и обратный трубопроводы
		PR5331A3B	2	Подающий и обратный трубопроводы
		Метран-150	2	Подающий и обратный трубопроводы
	Вывод 2	УРЖ2КМ	2	Подающий и обратный трубопроводы
		КТПТР-01	1	Подающий и обратный трубопроводы
		Метран-100	2	Подающий и обратный трубопроводы
4	ПГУ ТЭС «Терешково»	ВИС.Т. ТС-200-2-3-1ПТ	1	Подающий и обратный трубопроводы
5	ГТЭС «Коломенское»			
	в направлении РТС «Коломенская»	ВИС.Т	1	Подающий и обратный трубопроводы
	в направлении РТС «Нагатино»	ВИС.Т	1	Подающий и обратный трубопроводы
6	ГТЭС «Щербинка» (I ПК)	ТЭКОН-19-05м	1	Подающий и обратный трубопроводы
7	ГТЭС «Внуково»	ВИСТ ТС-201-0-2-1-К-Т	2	Подающий и обратный трубопроводы

Данные об оснащении приборами учета 7 Энергоцентров и котельных других организаций отсутствуют.

Г.1.7 Основные технико-экономические показатели работы когенерационных источников других теплоснабжающих организаций

Технико-экономические показатели по когенерационным источникам других организаций за 2016 г. представлены в таблице Г.1.12.

ГТЭС «Коломенское» в период с 03.01.2012 по 21.10.2015 находилась в вынужденном простое. ПГУ ТЭС «Терешково» и ГТЭС «Щербинка» I ПК запущены в эксплуатацию в 2012 г. ГТЭС «Внуково» введена в эксплуатацию в 2013 г., в период 2014-2016 гг. не эксплуатировалась.

Сводные технико-экономические показатели работы когенерационных источников других теплоснабжающих организаций за 2012-2016 гг. представлены в таблице Г.1.13 и на рисунках Г.1.4-Г.1.6.

Таблица Г.1.12 - Техничко-экономические показатели по когенерационным источникам других организаций за 2016 г.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ГТЭС «Коломенское»	ТЭЦ ЗИЛ	ТЭС «Международная»	ПГУ ТЭС «Терешково»	ТЭЦ МЭИ	Энергоцентр АО «Ангстрем-Г»	Энергоцентр АПК «Московский»	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр ООО «СИНКОН»	Энергоцентр ООО «Вороновский завод по производству солода»	Энергоцентр ООО «Нетканые Материалы»	Энергоцентр ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»	ВСЕГО
1	Установленная мощность на конец года:														
	- электрическая	МВт	136,0	125,0	236,0	170,0	6,0	42,0	18,3	5,6	6,5	2,4	13,2	3,8	764,7
	- тепловая	Гкал/ч	171,0	566,7	420,0	150,0	25,0	49,0	62,8	29,1	8,6	2,0	9,0	9,3	1 502,4
	- в том числе тепловая турбоагрегатов, КУ	Гкал/ч	171,0	266,7	170,0	150,0	25,0	31,1	24,1	3,3	3,8	2,0	9,0	0,6	856,7
	- в том числе тепловая ПВК	Гкал/ч	0,0	300,0	250,0	0,0	0,0	17,9	38,7	25,8	4,8	0,0	0,0	8,6	645,8
2	Выработано электроэнергии, всего:	млн кВт·ч	338,5	364,0	1 576,3	1 069,1	24,9	33,6	74,6	20,1	4,8	4,4	32,9	23,2	3 566,4
	- в том числе на агрегатах паросилового цикла	млн кВт·ч	-	364,0	-	-	24,9	-	-	-	-	-	-	-	388,9
	- в том числе на агрегатах ПГУ, ГТЭ	млн кВт·ч	338,5	-	1 576,3	1 069,1	-	33,6	74,6	20,1	4,8	4,4	32,9	23,2	3 177,5
	Выработано э/э по теплофикационному циклу, всего	млн кВт·ч %	338,5 100,0	41,6 11,4	387,3 24,6	0,0 0,0	20,5 82,2	17,3 51,5	12,9 17,3	3,9 19,4	1,9 39,6	2,6 58,3	27,6 83,8	5,9 25,5	860,0 24,1
	- в том числе выработано на агрегатах ПСУ	млн кВт·ч %	- -	41,6 11,4	- -	- -	20,5 82,2	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	62,1 16,0
	- в том числе выработано на агрегатах ПГУ, ГТЭ	млн кВт·ч %	338,5 100,0	- -	387,3 24,6	0,0 0,0	- -	17,3 51,5	12,9 17,3	3,9 19,4	1,9 39,6	2,6 58,3	27,6 83,8	5,9 25,5	797,8 25,1
3	Израсходовано электроэнергии на СН, всего:	млн кВт·ч %	25,2 7,4	39,0 10,7	76,1 4,8	57,4 5,4	3,3 13,1	0,7 2,0	1,5 2,0	0,4 2,0	0,1 2,0	0,1 2,0	0,7 2,0	0,5 2,0	204,8 5,7
	- в том числе на выработку э/э	млн кВт·ч %	15,0 4,4	33,9 9,3	44,7 2,8	56,8 5,3	1,4 5,7	0,3 0,8	0,6 0,8	0,2 0,8	0,0 0,8	0,0 0,8	0,3 0,8	0,2 0,8	153,4 4,3
	- в том числе на производство т/э	млн кВт·ч кВт·ч/Гкал	10,2 18,3	5,1 64,4	31,4 44,7	0,5 69,0	1,8 21,5	0,4 19,9	0,9 21,4	0,2 19,9	0,1 24,1	0,1 26,3	0,4 21,4	0,3 25,2	51,4 33,4
4	Отпущено электроэнергии с шин ТЭЦ, всего:	млн кВт·ч	313,3	325,0	1 500,2	1 011,7	21,6	32,9	73,1	19,7	4,7	4,4	32,3	22,7	3 361,6
	- в том числе турбоагрегатами ПСУ	млн кВт·ч	-	325,0	-	-	21,6	-	-	-	-	-	-	-	346,7
	- в том числе энергоблоками ПГУ, ГТЭ и ГПА	млн кВт·ч	313,3	-	1 500,2	1 011,7	-	32,9	73,1	19,7	4,7	4,4	32,3	22,7	3 014,9
5	Израсходовано условного топлива на выработку электроэнергии, всего:	тыс. т у.т.	81,4	115,5	352,6	259,3	6,4	7,1	14,7	4,2	1,1	1,0	6,5	5,3	855,1
	- в том числе энергетическими котлами ПСУ	тыс. т у.т.	-	115,5	-	-	6,4	-	-	-	-	-	-	-	122,0
	- в том числе ГТУ энергоблоков ПГУ и ГПА	тыс. т у.т.	81,4	-	352,6	259,3	-	7,1	14,7	4,2	1,1	1,0	6,5	5,3	733,2
6	УРУТ на выработку электроэнергии														
	- в среднем по ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	240,6	317,4	223,7	242,5	258,9	210,6	196,6	210,6	225,7	231,7	196,6	228,7	239,8
	- в среднем по турбоагрегатам ПСУ	г у.т./кВт·ч	-	317,4	-	-	258,9	-	-	-	-	-	-	-	313,6
	- в среднем по ПГУ, ГТЭ	г у.т./кВт·ч	240,6	-	223,7	242,5	-	210,6	196,6	210,6	225,7	231,7	196,6	228,7	230,7
7	УРУТ на отпущенную э/э с шин ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	259,9	355,4	235,1	256,2	297,8	214,9	200,6	214,9	230,3	236,4	200,6	233,4	254,4

Акционерное общество «МОСГАЗ»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ГТЭС «Коломенское»	ТЭЦ ЗИЛ	ТЭС «Международная»	ПГУ ТЭС «Терешково»	ТЭЦ МЭИ	Энергоцентр АО «Ангстрем-Т»	Энергоцентр АПК «Московский»	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр ООО «СИНИКОН»	Энергоцентр ООО «Вороновский завод по производству солода»	Энергоцентр ООО «Нетканые Материалы»	Энергоцентр ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»	ВСЕГО
	- турбоагрегатами ПСУ	г у.т./кВт·ч	-	355,4	-	-	297,8	-	-	-	-	-	-	-	351,8
	- энергоблоками ПГУ и ГТЭ	г у.т./кВт·ч	259,9	-	235,1	256,2	-	214,9	200,6	214,9	230,3	236,4	200,6	233,4	243,2
8	Отпущено тепловой энергии турбоагрегатами , всего:	тыс. Гкал	563,0	81,3	663,2	15,8	85,3	12,8	17,0	2,3	1,1	2,1	18,9	1,0	1 463,9
	- в том числе агрегатами паросилового цикла	тыс. Гкал	-	81,3	-	-	85,3	-	-	-	-	-	-	-	166,6
	- в том числе энергоблоками ПГУ, КУ	тыс. Гкал	563,0	-	663,2	15,8	-	12,8	17,0	2,3	1,1	2,1	18,9	1,0	1 297,3
9	Израсходовано тепловой энергии на СН, всего:	тыс. Гкал	5,1	2,2	6,4	7,9	0,0	0,5	0,9	1,0	0,1	0,0	0,4	0,2	24,7
		%	0,9	2,7	1,0	50,0	0,0	3,5	5,2	29,4	4,5	1,9	2,1	19,3	1,7
	- в том числе теплоэнергия на СН в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
	- в том числе теплоэнергия на СН в горячей воде	тыс. Гкал	5,1	2,2	6,4	7,9	0,0	0,5	0,9	1,0	0,1	0,0	0,4	0,2	24,7
10	Отпущено т/э с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	557,9	79,1	703,3	7,9	85,3	19,4	41,9	11,8	2,4	2,0	18,5	11,1	1 540,7
	- с горячей водой	тыс. Гкал	557,9	79,1	703,3	7,9	85,3	19,4	41,9	11,8	2,4	2,0	18,5	11,1	1 540,7
		%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	- с паром	тыс. 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
	в том числе:														
	- отработавшим паром, КУ, всего,	тыс. Гкал	557,9	79,1	656,8	7,9	85,3	12,3	16,1	1,3	1,1	2,0	18,5	0,8	1 439,1
	в том числе:	%	100,0	100,0	93,4	100,0	100,0	63,5	38,4	11,3	44,5	100,0	100,0	6,9	93,4
	- турбоагрегатами ПСУ	тыс. Гкал	-	79,1	-	-	85,3	-	-	-	-	-	-	-	164,4
	- энергоблоками ПГУ, КУ	тыс. Гкал	557,9	-	656,8	7,9	-	12,3	16,1	1,3	1,1	2,0	18,5	0,8	1 274,7
	- ПВК	тыс. Гкал	0,0	0,0	46,5	0,0	0,0	7,1	25,8	10,5	1,3	0,0	0,0	10,3	101,5
		%	0,0	0,0	6,6	0,0	0,0	36,5	61,6	88,7	55,5	0,0	0,0	93,1	6,6
	- РОУ	тыс. 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
	- сетевыми насосами	тыс. 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
11	Израсходовано условного топлива на производство тепловой энергии, всего:	тыс. т у.т.	57,0	15,4	79,5	1,3	13,7	3,0	6,3	1,8	0,4	0,3	2,8	1,7	183,2
	- в том числе энергетическими котлами ГТУ и ГПА, всего:	тыс. т у.т.	57,0	15,4	72,3	1,3	13,7	1,9	2,3	0,2	0,2	0,3	2,8	0,1	167,4
	- в т.ч. энергетическими котлами ПСУ	тыс. т у.т.	-	15,4	-	-	13,7	-	-	-	-	-	-	-	29,1
	- в т.ч. ГТУ энергоблоков ПГУ, ГТЭ	тыс. т у.т.	57,0	-	72,3	1,3	-	1,9	2,3	0,2	0,2	0,3	2,8	0,1	138,3
	- в том числе ПВК	тыс. т у.т.	-	0,0	7,2	-	0,0	1,1	4,0	1,6	0,2	0,0	0,0	1,6	15,8
12	УРУТ на производство теплоэнергии														
	- в среднем по ТЭЦ	кг у.т./Гкал	101,3	189,4	112,0	80,7	161,0	152,3	146,9	142,0	147,6	147,3	147,0	147,7	117,0
	- в среднем по турбоагрегатам	кг у.т./Гкал	101,3	189,4	109,0	80,7	161,0	150,7	134,1	81,2	138,4	147,3	147,0	70,5	114,4
	- в т.ч. по агрегатам паросилового цикла	кг у.т./Гкал	-	189,4	-	-	161,0	-	-	-	-	-	-	-	174,8

Акционерное общество «МОСГАЗ»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ГТЭС «Коломенское»	ТЭЦ ЗИЛ	ТЭС «Международная»	ПГУ ТЭС «Терешково»	ТЭЦ МЭИ	Энергоцентр АО «Ангстрем-Т»	Энергоцентр АПК «Московский»	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	Энергоцентр ООО «СИНИКОН»	Энергоцентр ООО «Вороновский завод по производству солода»	Энергоцентр ООО «Нетканые Материалы»	Энергоцентр ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»	ВСЕГО
	- в т.ч. по энергоблокам ПГУ, ГТЭ	кг у.т./Гкал	101,3	-	109,0	80,7	-	150,7	134,1	81,2	138,4	147,3	147,0	70,5	106,6
	- ПВК	кг у.т./Гкал	-	-	155,3	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	-	-	155,3	155,3
13	УРУТ на отпуск т/э с коллекторов ТЭ	кг у.т./Гкал	102,2	194,6	113,1	161,4	161,0	156,0	150,1	153,4	150,8	150,2	150,2	150,9	118,9
	- в среднем по ТЭЦ	кг у.т./Гкал	102,2	194,6	110,1	161,4	161,0	156,4	141,8	139,1	145,2	150,2	150,2	92,8	116,3
	- в среднем по турбоагрегатам	кг у.т./Гкал	-	194,6	-	-	161,0	-	-	-	-	-	-	-	177,2
	- в т.ч. по агрегатам паросилового цикла	кг у.т./Гкал	102,2	-	110,1	161,4	-	156,4	141,8	139,1	145,2	150,2	150,2	92,8	108,5
	- в т.ч. по энергоблокам ПГУ, ГТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	155,3	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	-	-	155,3	155,3
	- в среднем по ПВК	кг у.т./Гкал	-	-	155,3	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	-	-	155,3	155,3
14	Кисп электрической мощности турбоагрегатов:	%	28,4	33,2	76,2	71,8	47,4	9,1	46,6	40,9	8,4	20,9	28,5	70,5	53,2
	- агрегатов паросилового цикла	%	-	33,2	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	-	5,8
	- энергоблоков ПГУ, ГТЭ	%	28,4	-	76,2	71,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Кисп тепловой мощности турбоагрегатов:	%	37,6	3,5	18,0	1,2	39,0	4,7	8,0	7,9	3,3	12,2	23,9	18,0	19,5
	- агрегатов паросилового цикла	%	-	3,5	-	-	39,0	-	-	-	-	-	-	-	2,2
	- энергоблоков ПГУ, ГТЭ	%	37,6	-	44,5	1,2	-	4,7	8,0	7,9	3,3	12,2	23,9	18,0	17,3
16	Кисп тепловой мощности ПВК	%	-	0,0	2,1	-	-	4,5	7,6	4,6	3,2	-	-	13,7	1,8
17	Израсходовано условного топлива, всего, в том числе:	тыс. т у.т.	138,4	130,9	432,1	260,5	20,2 0,0	10,1	20,9	6,0	1,4	1,3	9,2	7,0	1 038,3
	- на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	81,4	115,5	352,6	259,3	6,4	7,1	14,7	4,2	1,1	1,0	6,5	5,3	855,1
	- на отпуск тепловой энергии	тыс. т у.т.	57,0	15,4	79,5	1,3	13,7	3,0	6,3	1,8	0,4	0,3	2,8	1,7	183,2
	в том числе:														
	- мазут	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
	- дизельное топливо	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
	- природный газ	тыс. т у.т.	138,4	130,9	432,1	260,5	20,2	10,1	20,9	6,0	1,4	1,3	9,2	7,0	1 038,3
	- уголь	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
18	Израсходовано натурального топлива:														
	- мазут	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
	- дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
	- природный газ	млн м³	118,2	111,8	368,5	221,7	17,2	8,6	17,8	5,1	1,2	1,1	7,9	5,9	885,2
	- уголь	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0

Примечание – ГТЭС «Внуково» в 2016 году не эксплуатировалась, данные по результатам работы ГТЭС «Щербинка» I ПК за 2016 г. предоставлены не были. Суммарные установленные электрическая и тепловая мощности источников, а также тепловые мощности турбоагрегатов, КУ и ПВК приведены без учета мощности ГТЭС «Внуково» и ГТЭС «Щербинка» I ПК.

Таблица Г.1.13 – Сводные технико-экономические показатели источников других теплоснабжающих организаций за 2012-2016 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Когенерационные источники других организаций					Котельные других организаций					Всего источники других организаций				
			2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Количество источников	шт.	4	7	7	14	14	792	788	793	921	924	796	795	800	935	938
	- когенерационные источники	шт.	4	7	7	14	14	-	-	-	-	-	4	7	7	14	14
	- котельные	шт.	-	-	-	-	-	792	788	793	921	924	792	788	793	921	924
2	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	270	411	240	285	311	3 050	3 027	2 879	3 203	3 213	3 320	3 438	3 119	3 487	3 523
	Присоединенная тепловая нагрузка в паре	т/ч	69	67	0	0	0	1 184	1 171	1 192	1 190	1 170	1 252	1 238	1 192	1 190	1 170
3	Установленная мощность на конец года:																
	- электрическая	МВт	725	725	767	815	855	-	-	-	-	-	725	725	767	815	855
	- тепловая	Гкал/ч	1 439	1 391	1 651	1 769	1 805	8975	9150,2	9 215	9 471	9 507	10 414	10 541	10 866	11 240	11 312
	- в том числе тепловая турбоагрегатов, КУВ	Гкал/ч	846	798	918	948	977	-	-	-	-	-	846	798	918	948	977
	- в том числе тепловая ВК	Гкал/ч	593	593	733	821	829	8975	9 150	9 215	9 471	9 507	9 568	9 743	9 948	10 292	10 336
4	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1 260	1 211	1 471	1 589	1 626	8974,7	9150,2	9 215	9 471	9 507	10 234	10 362	10 686	11 060	11 133
5	Тепловая мощность нетто в горячей воде	Гкал/ч	1 171	1 126	1 424	1 552	1 588	8 026	8 203	8 254	8 558	8 553	9 197	9 329	9 678	10 065	10 146
6	Резерв тепловой мощности в горячей воде	Гкал/ч	1 099	715	1 184	1 267	1 277,8	4 976	5 176	5 374	5 310	5 345	6 075	5 891	6 558	6 578	6 623
7	Выработано электроэнергии	млн кВт·ч	3 225,8	3 567,0	3 341,6	3 518,7	3 566,4	-	-	-	-	-	3 225,8	3 567,0	3 341,6	3 518,7	3 566,4
8	Отпущено электроэнергии с шин	млн кВт·ч	3 031,4	3 359,1	3 144,8	3 332,2	3 361,6	-	-	-	-	-	3 031,4	3 359,1	3 144,8	3 332,2	3 361,6
9	Отпущено т/э с коллекторов, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 141,2	1 108,9	1 098,3	1 198,4	1 540,7	10980,8	10865,502	10 826,0	10 753,7	11 501,3	12 122,0	11 974,4	11 924,3	11 952,1	13 042,0
	- когенерационные источники, всего	тыс. Гкал	1 141,2	1 108,9	1 098,3	1 198,4	1 540,7	-	-	-	-	-	1 141,2	1 108,9	1 098,3	1 198,4	1 540,7
	- в том числе из отборов ПТ, КУВ	тыс. Гкал	506,7	984,4	1 013,7	1 116,1	1 439,1	-	-	-	-	-	506,7	984,4	1 013,7	1 116,1	1 439,1
	- котельные	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	10980,8	10865,502	10 826,0	10 753,7	11 501,3	10 980,8	10 865,5	10 826,0	10 753,7	11 501,3
10	Израсходовано условного топлива, всего, в том числе:	тыс. т у.т.	1 015,9	1 015,7	956,6	993,7	1 038,3	1822,9	1800,4	1 796,4	1 774,9	1 897,4	2 838,8	2 816,1	2 753,0	2 768,6	2 935,7
	- на отпуск электроэнергии	тыс. т у.т.	847,1	863,5	805,8	836,1	855,1	-	-	-	-	-	847,1	863,5	805,8	836,1	855,1
	- на отпуск тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. т у.т.	168,8	152,2	150,8	157,7	183,2	1822,9	1800,4	1 796,4	1 774,9	1 897,4	1 991,7	1 952,6	1 947,2	1 932,6	2 080,5
	- когенерационные источники	тыс. т у.т.	168,8	152,2	150,8	157,7	183,2	-	-	-	-	-	168,8	152,2	150,8	157,7	183,2
	- котельные	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-	1822,9	1800,4	1 796,4	1 774,9	1 897,4	1 822,9	1 800,4	1 796,4	1 774,9	1 897,4
11	Удельный расход условного топлива (УРУТ):																
	- на отпуск электроэнергии	г у.т./кВт·ч	279,4	257,1	256,2	250,9	254,4	-	-	-	-	-	279,4	257,1	256,2	250,9	254,4
	- на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	147,9	137,2	137,3	131,6	118,9	166,0	165,7	165,9	165,0	165,0	164,3	163,1	163,3	161,7	159,5
12	Израсходовано натурального топлива:																
	- мазут	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,4	60,1	72,7	70,4	73,9	66,4	60,1	72,7	70,4	73,9
	- дизельное топливо	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,26	0,2	1,4	1,4	1,5	0,3	0,2	1,4	1,4	1,5
	- природный газ	млн м³	877,9	875,3	820,1	847,6	885,2	1515,2	1503,3	1 477,9	1 426,3	1 526,3	2 393,1	2 378,5	2 298,0	2 273,9	2 411,5
	- уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,96	0,7	2,2	2,1	2,2	1,0	0,7	2,2	2,1	2,2

Примечание - Разделение топлива представлено по "физическому" методу для всех источников, за исключением ПГУ ТЭС «Терешково», ТЭС «Международная» и ГТЭС «Коломенское», для которых разделение топлива осуществляется по методу ОРГРЭС, согласованному при установлении тарифов для данных источников.

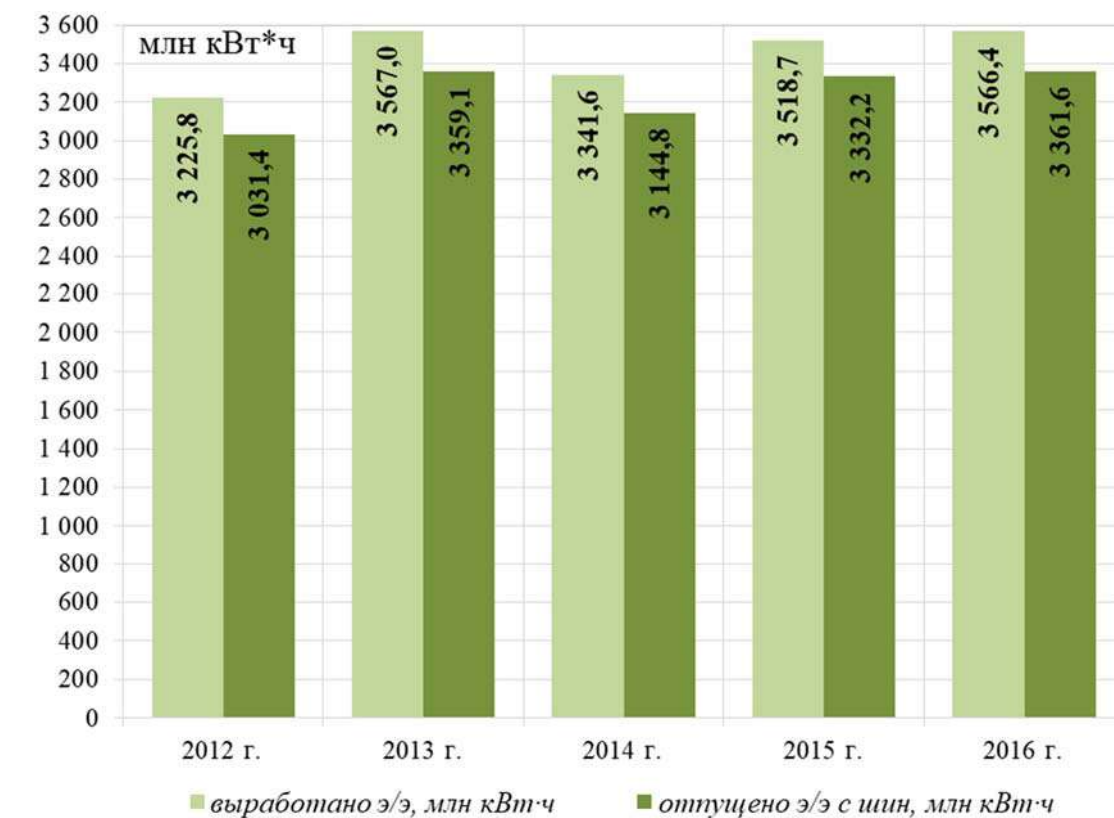


Рисунок Г.1.4 – Выработка и отпуск э/э когенерационных источников других организаций за период 2012-2016 гг.

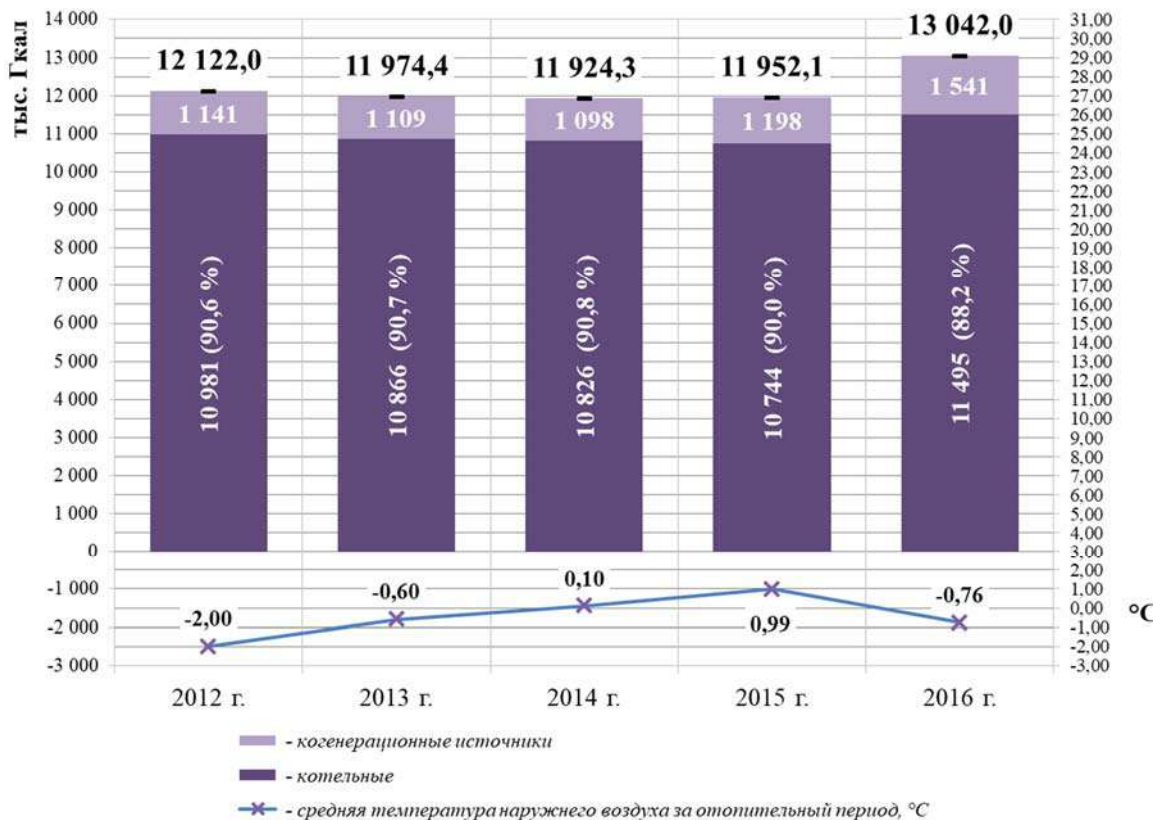


Рисунок Г.1.5 – Отпуск тепловой энергии источниками других организаций за период 2012-2016 гг.

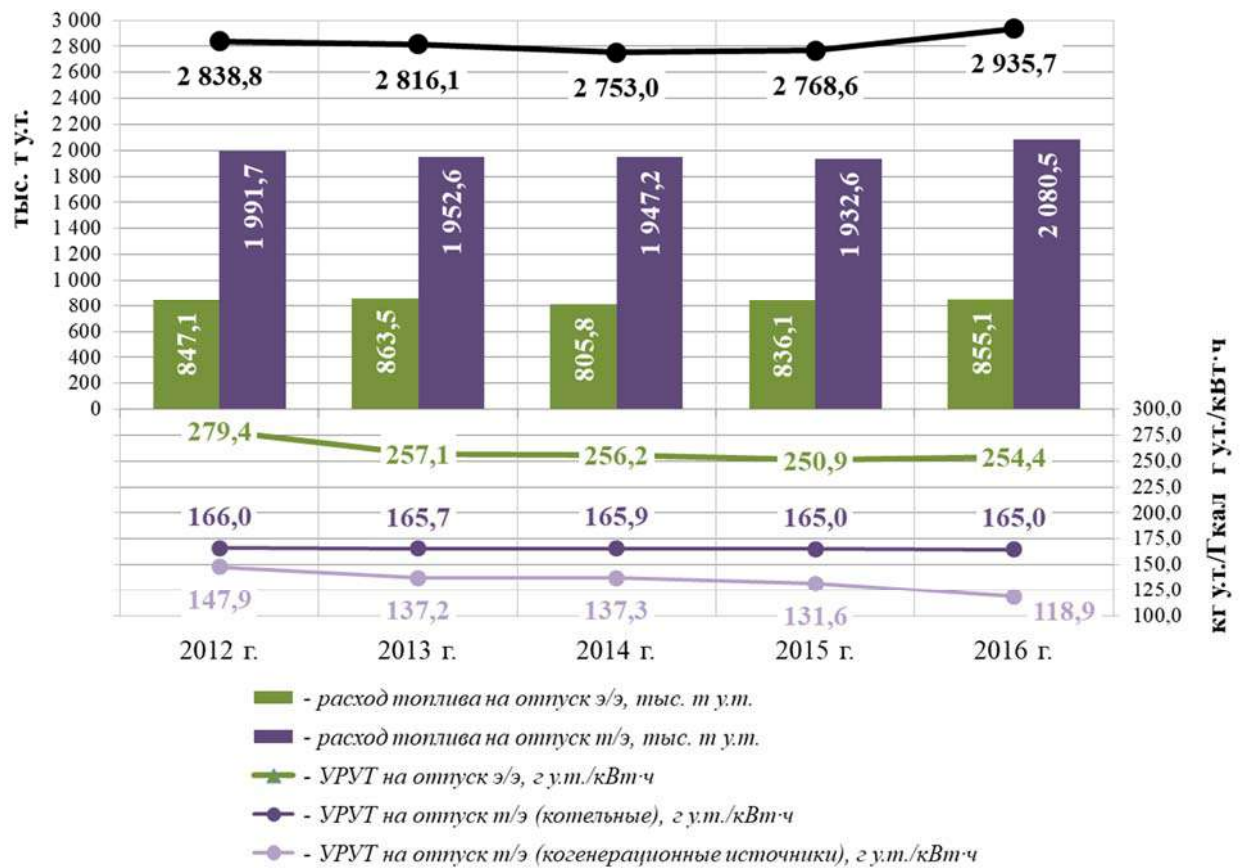


Рисунок Г.1.6 – Расход условного топлива и УРУТ на отпуск э/э и т/э источников других организаций за период 2012-2016 гг.

Г.1.8 Экологические показатели работы когенерационных источников других теплоснабжающих организаций

Фактические выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) - оксиды азота (в пересчете на NO₂), оксид углерода, бенз(а)пирен, серы диоксид и прочие - в атмосферу от когенерационных источников других теплоснабжающих организаций за 2016 г. и разрешенные в пределах установленных нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) или временно согласованных выбросов (ВСВ) на 2016 г. приведены в таблице Г.1.14.

Таблица Г.1.14 - Фактические выбросы ЗВ в атмосферу от когенерационных источников других теплоснабжающих организаций и разрешенные на 2016 г.

№ п/п	Наименование	Выброс ЗВ в атмосферу (форма № 2 -ТП (воздух)), т/год	
		факт за 2016 г.	разрешенный на 2016 г.
1	<i>ТЭЦ ЗИЛ</i>		
1.1	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂ -301)	491,786	491,786
1.2	Углерода оксид (0337)	1,867	1,867
1.3	Бенз(а)пирен (0703)	0,0002	0,0002
1.4	Серы диоксид (0330)	0,0042	0,0042
1.5	Мазутная зола (в пересчете на ванадий) -2904	0,000	0,000
1.6	Прочие ЗВ	0,215	0,215
	<i>Итого по ТЭЦ ЗИЛ</i>	<i>493,872</i>	<i>493,872</i>
2	<i>ТЭЦ МЭИ</i>		
2.1	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂ -301)	43,765	63,194
2.2	Углерода оксид (0337)	1,060	3,1436
2.3	Бенз(а)пирен (0703)	0,000	0,000009
2.4	Серы диоксид (0330)	0,000	0,000
2.5	Мазутная зола (в пересчете на ванадий) -2904	0,000	0,000
2.6	Прочие ЗВ	0,000	0,003
	<i>Итого по ТЭЦ МЭИ</i>	<i>44,825</i>	<i>66,341</i>
3	<i>ТЭС «Международная»</i>		
3.1	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂ -301)	398,120	609,096
3.2	Углерода оксид (0337)	35,544	65,880
3.3	Бенз(а)пирен (0703)	0,000	0,000
3.4	Серы диоксид (0330)	0,000	0,008
3.5	Мазутная зола (в пересчете на ванадий) -2904	0,000	0,000
3.6	Прочие ЗВ	0,095	0,217
	<i>Итого по ТЭС «Международная»</i>	<i>433,759</i>	<i>675,201</i>
4	<i>ПГУ ТЭС «Терешково»</i>		
4.1	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂ -301)	316,084	316,084
4.2	Углерода оксид (0337)	1 950,216	1 950,216
4.3	Бенз(а)пирен (0703)	0,003	0,003
4.4	Серы диоксид (0330)	0,002	0,002
4.5	Мазутная зола (в пересчете на ванадий) -2904	0,000	0,000
4.6	Прочие ЗВ	2,294	2,294
	<i>Итого по ПГУ ТЭС «Терешково»</i>	<i>2 268,599</i>	<i>2 268,599</i>
5	<i>ГТЭС «Коломенское»</i>		
5.1	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂ -301)	244,636	429,961
5.2	Углерода оксид (0337)	93,398	163,597
5.3	Бенз(а)пирен (0703)	0,000	0,000
5.4	Серы диоксид (0330)	0,000	0,000
5.5	Мазутная зола (в пересчете на ванадий) -2904	0,000	0,000
5.6	Прочие ЗВ	0,000	0,000

№ п/п	Наименование	Выброс ЗВ в атмосферу (форма № 2 -ТП (воздух)), т/год	
		факт за 2016 г.	разрешенный на 2016 г.
	<i>Итого по ГТЭС «Коломенское»</i>	<i>338,034</i>	<i>593,558</i>
6	<i>Всего по ингредиентам</i>		
6.1	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂ -301)	1 494,390	1 910,120
6.2	Углерода оксид (0337)	2 082,085	2 184,704
6.3	Бенз(а)пирен (0703)	0,003	0,003
6.4	Серы диоксид (0330)	0,006	0,014
6.5	Мазутная зола (в пересчете на ванадий) -2904	0,000	0,000
6.6	Прочие ЗВ	2,604	2,729
	<i>Всего по источникам</i>	<i>3 579,09</i>	<i>4 097,57</i>
Примечание - Статистическая экологическая отчетность по ГТЭС «Щербинка» за 2016 г. не выполнялась, показатели приведены по работающим источникам тепловой энергии других организаций, предоставившим исходные данные.			

Выбросы ЗВ по отчетным данным (форма № 2-ТП (воздух)) за 2016 г. от когенерационных источников других организаций составили 3 579,1 т/год, что выше на 17 % чем в 2015 г. (за 2015 г. по ГТЭС «Коломенское» отчет № 2-ТП (воздух) не выполнялся), в том числе: ТЭЦ ЗИЛ – 439,9 т/год (разрешено – 493,9 т/год, факт принят по разрешению на выброс ЗВ, так как отчет по форме № 2-ТП (воздух) за 2016 г. не представлен), ТЭЦ МЭИ - 44,8 т/год (разрешено – 66,3 т/год), ТЭС «Международная» - 433,8 т/год (разрешено – 675,2 т/год), ПГУ ТЭС «Терешково» - 2 268,6 т/год (разрешено – 2 268,6 т/год). ГТЭС «Коломенское» - 338,0 т/год (разрешено – 593,6 т/год).

В 2015 г. разработан новый проект ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ГТЭС «Коломенское».

Строительство ГТЭС «Внуково» завершено. Объект передан в собственность города Москвы и закреплен на праве оперативного управления за КП «МЭД» в декабре 2014 г. Станция в 2016 г. не эксплуатировалась.

Объем водопотребления по отчетным данным (форма № 2-ТП (водхоз), технический отчет) за 2015 г. (за 2016 г. отчетность не выполнялась) из реки Москвы по ТЭЦ ЗИЛ составил 30,4 млн м³/год, из горводопровода за 2016 г. по ТЭЦ МЭИ - 0,1 млн м³/год, ТЭС «Международная» - 0,3 млн м³/год, по факту работы ПГУ ТЭС «Терешково» - 0,1 млн м³/год, что соответствует объему водопотребления 2015 г.

Объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты от ТЭЦ ЗИЛ по отчетным данным (форма № 2-ТП (водхоз)) за 2015 г. (за 2016 г. отчетность не выполнялась) составил 29,2 млн м³ (нормативно чистых, допустимый объем водоотведения - 69,8 млн м³). При этом масса ЗВ в отведенных водах составила 190,8 т/год, что не превышает суммарный разрешенный сброс загрязняющих веществ в пределах норматива допустимого сброса – 10,2 тыс. т/год (Разрешение на сброс ЗВ в окружающую среду от 19 июля 2010 г. № 6023).

Сброс сточных вод от ТЭЦ МЭИ, ТЭС «Международная», ГТЭС «Коломенское», ПГУ ТЭС «Терешково» в поверхностные водные объекты отсутствует.

Производственные и поверхностные сточные воды от ТЭС «Международная», ПГУ ТЭС «Терешково, ТЭЦ МЭИ, ГТЭС «Коломенское» отводятся в городскую водоотводящую сеть ГУП «Мосводосток».

Контроль качества сточных вод от ТЭЦ ЗИЛ проводится по плану-графику ведомственной лабораторией ОАО ТЭЦ ЗИЛ, от ГТЭС «Коломенское» - лабораторией АНО «Испытательный центр «НОРТЕСТ».

В процессе производственной деятельности образовалось отходов производства и потребления на ТЭЦ МЭИ - 26,6 т/год (норматив 2016 г. - 31,2 т/год), ТЭС «Международная» - 94,1 т/год (норматив 2016 г. - 146,2 т/год), ГТЭС «Коломенское» - 24,5 т/год (норматив 2016 г. - 39,2 т/год), ПГУ ТЭС «Терешково» - 10,1 т/год (норматив 2016 г. - 220,6 т/год). Всего от когенерационных источников передано другим предприятиям для захоронения, использования, обезвреживания и хранения 155,3 т/год, в 2015 г. – 192,8 т/год (на ТЭЦ ЗИЛ отчетность не выполнялась и в 2015 г. - на ГТЭС «Коломенское»).

Плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления (форма № 4-ОС) по итогам работы ТЭС «Международная» за 2015 г. составила 121,0 тыс. руб., за 2016 г. по ТЭЦ-МЭИ – 43 тыс. руб., ГТЭС «Коломенское» - 50,0 тыс. руб. Для ПГУ ТЭС «Терешково» форма № 4-ОС за 2016 г. не выполнялась.

Сверхнормативные экологические платежи, средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства по итогам работы за 2016 г. отсутствовали.

По проекту организации СЗЗ для ТЭЦ МЭИ и ГТЭС «Коломенское» установлены расчетные размеры СЗЗ (СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в редакциях от 10.04.2008 и от 06.10.2009).

В соответствии с письмом Управления Роспотребнадзора (от 25.01.2010 № 01-25-01) установление размеров СЗЗ для ГТЭС «Коломенское» должно быть выполнено с учетом суммарных выбросов и физического воздействия источников промышленных объектов и производств, расположенных вблизи промплощадки и входящих в единый промышленный узел. В связи с вышеизложенным, проведение лабораторных исследований атмосферного воздуха и натурных измерений уровней шума в рамках установления размеров СЗЗ ГТЭС «Коломенское» нецелесообразно.

Разработка проекта организации СЗЗ для ТЭС «Международная» является нецелесообразной, т.к. она расположена в промышленной зоне с соблюдением

ориентировочной СЗЗ - 300 м, расстояние до ближайшей жилой застройки – 376 м. При разработке единой расчетной СЗЗ для промузла (промзоны) и проведении оценки суммарного химического и физического воздействия на атмосферный воздух объектов промзоны, расчетные уровни воздействия от ТЭС должны быть учтены (Письмо Роспотребнадзора от 12.11.2010 № 01/16015-0-31).

Проект организации СЗЗ для ПГУ ТЭС «Терешково» разработан и утвержден, ведутся работы по утверждению границ СЗЗ в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Управлением Роспотребнадзора по городу Москве согласованы расчетные размеры СЗЗ для ГТЭС «Щербинка» (экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Москве» от 03.06.2011 № 77.01.30.Т.000761.06.11 и СЭЗ от 22.06.2011 № 77.01.10.000.Т.000387.06.11).

В рамках выполнения программы производственного санитарного и экологического контроля ежегодно проводится систематический инструментальный контроль воздуха, уровня шума, состояния почвенного покрова в зоне техногенного влияния источников теплоснабжения. Также проводятся режимно-наладочные испытания котлов, выполняются природоохранные мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с ежегодными планами по охране окружающей среды, программами повышения экологической безопасности.

Г.2 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Когенерационные источники других организаций

В структуру теплофикационных установок когенерационных источников других теплоснабжающих организаций входит следующее оборудование:

- подогреватели сетевой воды;
- пиковые водогрейные котлы;
- сетевые насосы;
- трубопроводы сетевой воды с арматурой;
- узлы подпиточной воды.

Подогрев воды на ТЭЦ ЗИЛ и ТЭС «Международная» осуществляется по многоступенчатой схеме. Обратная сетевая вода подается сетевыми насосами в основные бойлеры турбоустановок, где подогрев воды осуществляется в одну, либо две ступени. Для покрытия пиковой тепловой нагрузки установлены пиковые водогрейные котлы, где осуществляется догрев сетевой воды до требуемой температуры воды по графику, после чего вода поступает в подающий коллектор сетевой воды и далее к потребителю.

Тепловая энергия от ТЭЦ ЗИЛ отпускается по двум выводам: по одному в сети ООО «Нагатинно-Энергосеть» и в сети АМО ЗИЛ. Подогрев сетевой воды для отпуска в городские сети осуществляется в сетевых подогревателях турбины №1 (АП-25) трех ПСВ-200-6-13, питающий коллектор которых имеет связи с паровыми котлами блока № 3 через РОУ 140/8. Подогрев сетевой воды для отпуска в теплосеть АМО ЗИЛ осуществляется в двух бойлерных установках (ПСГ-2300) паровой турбины №3 (Т-100/120-130) и группе пиковых водогрейных котлов в составе трех ПТВМ-100.

Тепловая энергия 1 очереди ТЭС «Международная» отпускается по одному выводу потребителям Москва Сити. Подогрев сетевой для отпуска в теплосеть осуществляется в двух бойлерных установках (NEN 1300/2200-10000) паровой турбины (MP16DH) и водогрейном котле (ПТВМ-120Э). Тепловая энергия 2 очереди ТЭС «Международная» отпускается по двум выводам потребителям Москва-Сити по двум выводам и на РТС «Красная Пресня» по одному выводу. Подогрев сетевой воды для отпуска в теплосеть осуществляется в двух бойлерных установках (NEN 1300/2200-10000) паровой турбины (MP16DH) и водогрейном котле (КВГМ-151.2-150).

На ГТЭС «Терешково» подогрев сетевой воды осуществляется только в бойлерах турбоустановки. Однако, в составе теплофикационной установки предусмотрен подогреватель сетевой воды II ступени подключенный по пару к отбору турбоустановки с давлением пара до 7 ата и температурой до 220 °С. Теплофикационная установка позволяет осуществлять подогрев сетевой воды до температуры 150 °С. Тепловая энергия ПГУ ТЭС «Терешково» отпускается по одному выводу. Подогрев сетевой воды для отпуска в теплосеть осуществляется в двух бойлерных установках (DH-1/2-1400) паровой турбины (MTD 40CE).

На ТЭЦ МЭИ догрев сетевой воды ТЭЦ-11 осуществляется в 2 бойлерных установках (LOTUS BEM WS-24,79-100203/21) паровой турбины (П-6-35/5), пиковые водогрейные котлы не установлены.

Подогрев сетевой воды на ГТЭС «Коломенское» и 2 Энергоцентрах (ООО «Вороновский завод по производству солода» и ООО «Нетканые Материалы») осуществляется непосредственно в водогрейных котлах-утилизаторах газовых турбин и при использовании тепловой энергии ГПА. Пиковые водогрейные котлы не установлены.

Из-за отсутствия байпасов на котлах-утилизаторах ГТЭС «Коломенское», объем выработки электрической и тепловой энергии непосредственно связаны. Теплофикационная установка позволяет осуществлять подогрев сетевой воды до температуры 150 °С. Тепловая энергия ГТЭС «Коломенское» отпускается по 2 выводам, по одному до тепловых узлов РТС «Коломенская» и РТС «Нагатино».

Подогрев сетевой воды на 5 Энергоцентрах (АО «Ангстрем-Т», АПК «Московский», ООО «СИННИКОН», ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» и энергоблок п. Газопровод) осуществляется при использовании тепловой энергии от ГПА и котлах.

Подогрев сетевой воды на ГТЭС «Внуково» осуществляется в котлах утилизаторах газовых турбин и водогрейных котлах. Работа КУВ и ВК параллельная с подключением по подающей и обратной сетевой воде на общие магистрали. Тепловая энергия от ГТЭС «Внуково» отпускается по одному тепловому выводу.

Состав теплообменного оборудования теплофикационных установок когенерационных источников других теплоснабжающих организаций представлен в таблице Г.2.1.

Таблица Г.2.1 - Состав теплообменного оборудования теплофикационных установок когенерационных источников других теплоснабжающих организаций

№ п/п	Источник	Тип турбоагрегата, ст. №, тип подогревателя (основные, пиковые бойлера)	Расход сетевой воды через подогреватели, т/ч			Тип ПБК, ст.№	Расход сетевой воды через ПБК, т/ч		
			мин.	ном.	макс.		мин.	ном.	макс.
1	ТЭЦ ЗИЛ	АП-25 ст.№1				ПТВМ-100 ст.№1	-	2 140	-
		ПСВ-200-6-13 (3 шт.)	200	200	400	ПТВМ-100 ст.№2	-	2 140	-
		Т-100/120-130-4 ст.№3				ПТВМ-100 ст.№3	-	2 140	-
		ПСГ-2300-2-8-1 (1 шт.)	1500	3 500	4 500	-	-	-	-
		ПСГ-2300-2-8-2 (1 шт.)	1500	3 500	4 500	-	-	-	-
2	ТЭЦ МЭИ	П-6-35/5				-	-	-	-
		LOTUS BEM WS-24,79-100203/21 (2 шт.)		350	500	-	-	-	-
3	ТЭС «Международная»	MP-16DH (SST-700MP) ст.№3				КВ-ГМ-151,2-150	2 925	3 250	-
		NEN 1300/2200-10000 (1 шт.)	1494	1 846	2 408	-	-	-	-
		NEN 1300/1700-10000 (1 шт.)	1494	1 846	2 408	-	-	-	-
		MP-16DH (SST-700MP) ст.№6				ПТВМ-120Э	2 925	3 250	-
		NEN 1300/2200-10000 (1 шт.)	1494	1 846	2 408	-	-	-	-
4	ПГУ ТЭС «Терешково»	NEN 1300/1700-10000 (1 шт.)	1494	1 846	2 408	-	-	-	-
		Skoda MTD 40CE				-	-	-	-
		DH-1-1400		1 875		-	-	-	-
5	ГТЭС «Коломенское»	DH-2-1400		1 875		-	-	-	-
		SGT-800				-	-	-	-
		КУВ-60/150	655	697	-	-	-	-	-
		КУВ-60/150	655	697	-	-	-	-	-
6	ГТЭС «Щербинка» I ПК	КУВ-60/150	655	697	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	Vitomax-200 HW	-	140	-
		-	-	-	-	Vitomax-200 HW	-	140	-
		-	-	-	-	Vitomax-200 HW	-	140	-
		-	-	-	-	Vitomax-200 HW	-	140	-
7	ГТЭС «Внуково»	-	-	-	-	Vitomax-200 HW	-	140	-
		SGT-800				-	-	-	-
		КУВ-60/150	-	704,9	-	КВ-ГМ-81,4-150Н	-	867	-
		КУВ-60/150	-	704,9	-	КВ-ГМ-81,4-150Н	-	867	-

Состав сетевого насосного оборудования когенерационных источников других теплоснабжающих организаций представлен в таблице Г.2.2.

Таблица Г.2.2. – Состав сетевого насосного оборудования когенерационных источников других теплоснабжающих организаций

№ п/п	Источник	Тип насоса	Кол-во	Производительность, м³/час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт
1	ТЭЦ ЗИЛ	Сетевые насосы одного подъема (ТФУ ТГ-1)				
		НД 1200	3	1200	120	630
		Всего	3	3600		
		Сетевые насосы первого подъема (ТФУ ТГ-3)				
		20 НДС	3	2700	39	1 600
		Всего	3	8100		
		Сетевые насосы второго подъема (ТФУ ТГ-3)				
		СЭ 2500-180	3	2500	180	1 600
2	ТЭЦ МЭИ	Всего	3	7 500		
		Сетевые насосы одного подъема (ТФУ ТГ-2)				
		WILO SCP 200/660 DV-C1E1	2	500	116	250
3	ТЭС «Международная»	Всего	2	1 000		
		Сетевые насосы первого подъема (1 очередь)				
		350LC450UNL	2	2319	85,2	705
		Всего	2	4 638	-	-
		Сетевые насосы второго подъема (1 очередь)				

№ п/п	Источник	Тип насоса	Кол-во	Производи- тельность, м³/час	Напор, м	Мощность двигателя, кВт	
		350LC450UNL	2	2364	54,3	500	
		Всего	2	4 728	-	-	
		Сетевые насосы первого подъема (2 очередь)					
		SP350-500DD	1	2760	75	800	
		3185XL 12x14-22/5V-80004	1	2760	75	800	
		Всего	2	5 520	-	-	
		Сетевые насосы второго подъема (2 очередь)					
		СAX500-400-750UXL-63006	2	2760	65	630	
		Всего	2	5 520	-	-	
4	ПГУ ТЭС «Терешково»	Сетевые насосы одного подъема					
		400-QVD-620-80-LU-SP-spec	3	1850	140	1 300	
		Всего	3	5 550	-	-	
5	ГТЭС «Коломенское»	Сетевые насосы одного подъема					
		СЭ 1250-140-11	6	1250	140	630	
		Всего	6	7 500	-	-	
6	ГТЭС «Щербинка» I ПК	Сетевые насосы первого подъема					
		IL250/360-75/4	3	700	35	1 450	
		Всего	3	2 100	-	-	
		Сетевые насосы второго подъема					
		NL-150/400V-132/4a	3	700	60	1 450	
7	ГТЭС «Внуково»	Всего	3	2 100	-	-	
		Сетевые насосы одного подъема (ТФУ ТГ-1)					
		СЭ-1250-140-11	4	1250	140	630	
		Всего	4	5 000	-	-	
Примечание – Данные по насосному оборудованию приведены по работающим когенерационным источникам других организаций, предоставившим исходные данные.							

Производительность по группам сетевых насосов в схемах ТФУ обеспечивает максимальный расход сетевой воды через ТФУ (рисунок Г.2.1).

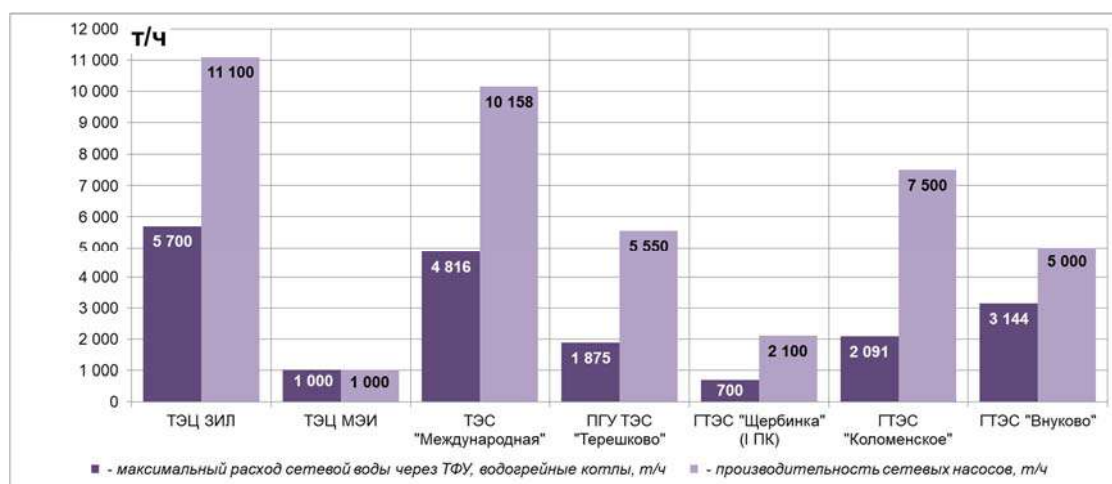


Рисунок Г.2.1 - Максимальный расход сетевой воды через ТФУ, водогрейные котлы, производительность установленных групп сетевых насосов когенерационных источников других организаций

Схемы выдачи тепловой мощности (принципиальные тепловые схемы теплофикационных установок) когенерационных источников других организаций представлены на рисунках Г.2.2- Г.2.6.

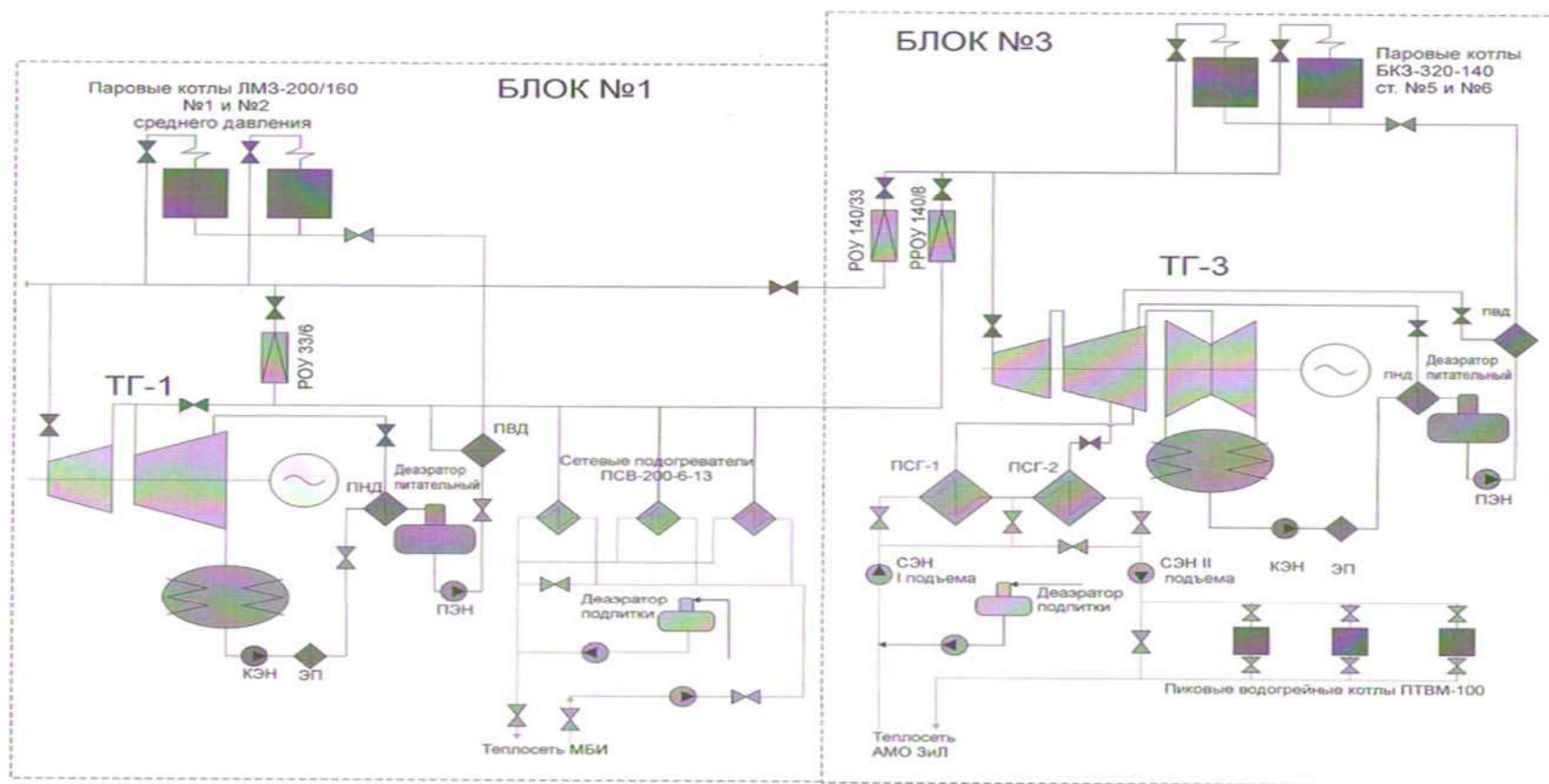


Рисунок Г.2.2 – Принципиальная тепловая схема ТЭЦ ЗИЛ

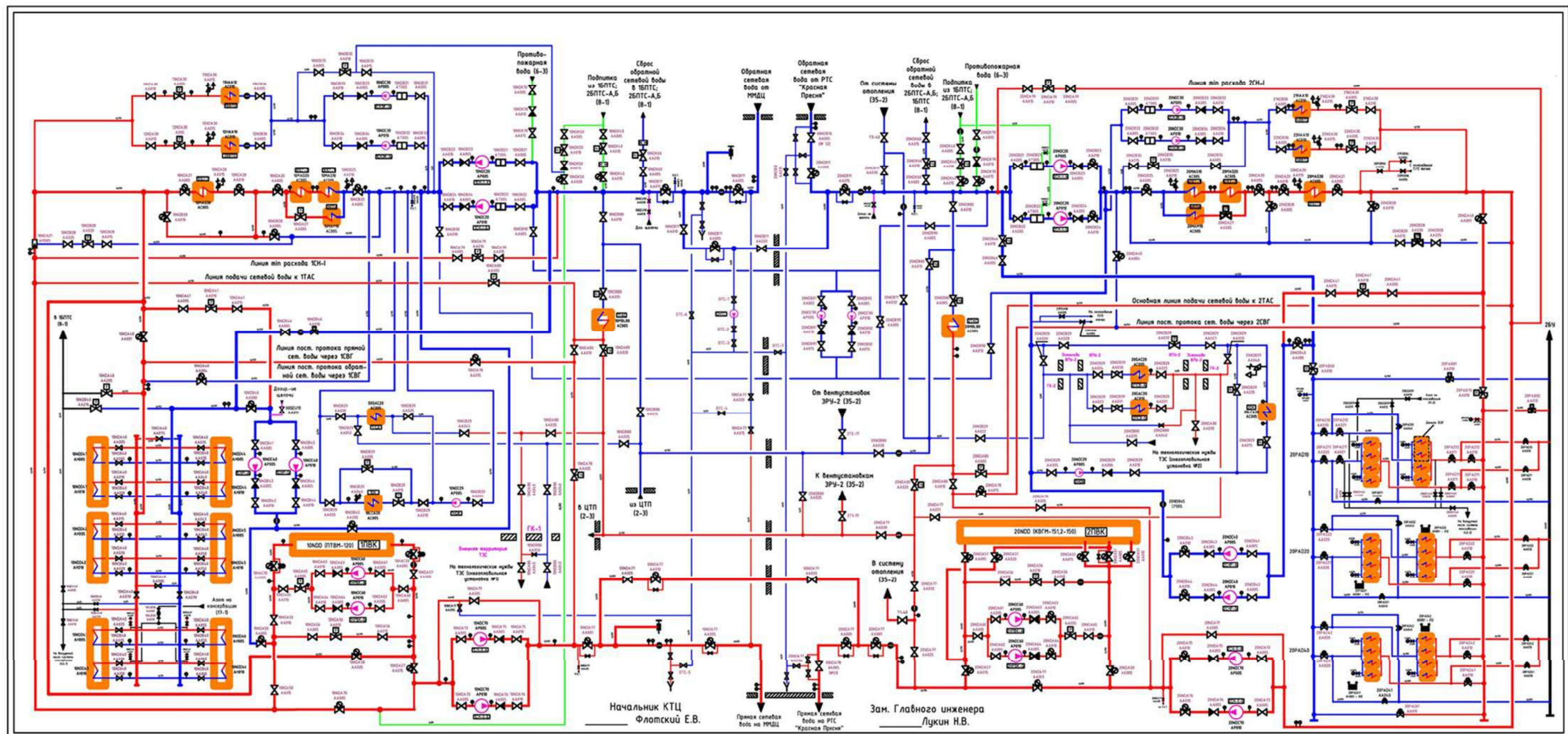


Рисунок Г.2.3 – Тепловая схема ТЭС «Международная»

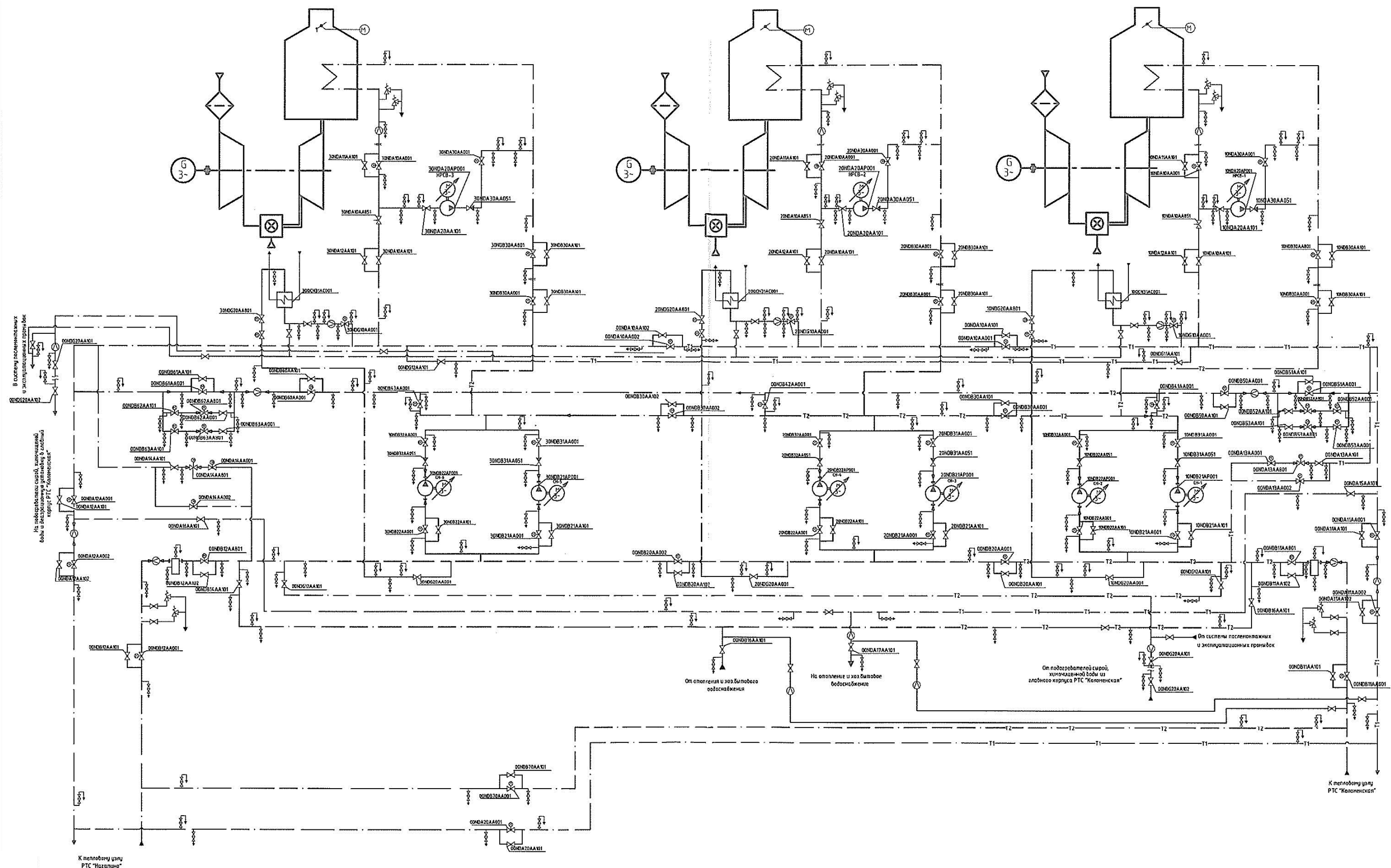


Рисунок Г.2.4 – Тепловая схема ГТЭС «Коломенское»

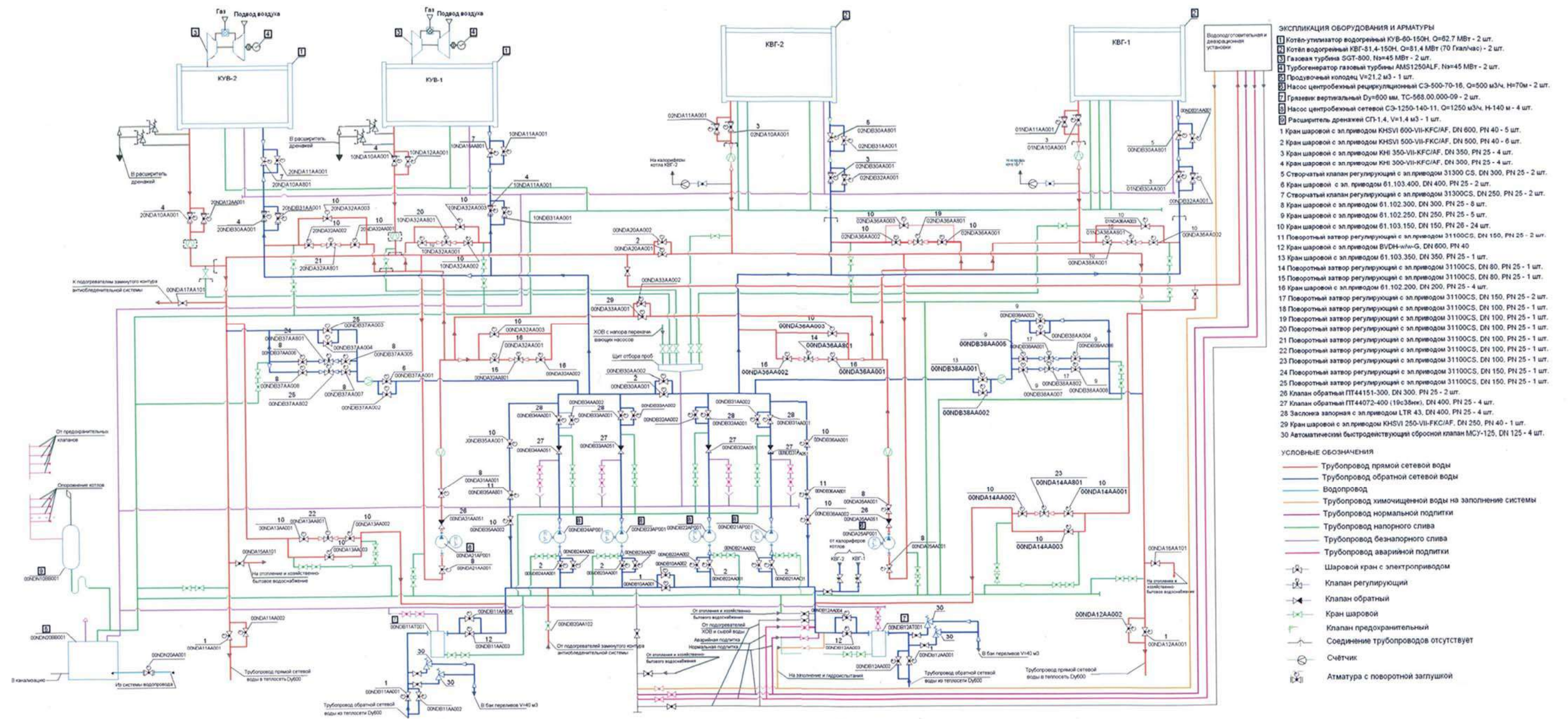


Рисунок Г.2.6 – Тепловая схема ТЭС «Внуково»

Котельные других организаций

В структуру теплофикационных установок котельных других организаций входит следующее оборудование:

- насосы рециркуляции (РН);
- водогрейные котлы (ВК);
- сетевые насосы (СН);
- трубопроводы сетевой воды с арматурой;
- узел подпиточной воды.

Схема выдачи тепловой мощности от котельных других организаций с паровыми котлами является одноконтурной. Контур горячего водоснабжения отделен подогревателями ГВС.

Характерная схема выдачи тепловой мощности представлена на рисунке Г.2.7 на примере котельной ОАО «Дубровицы».

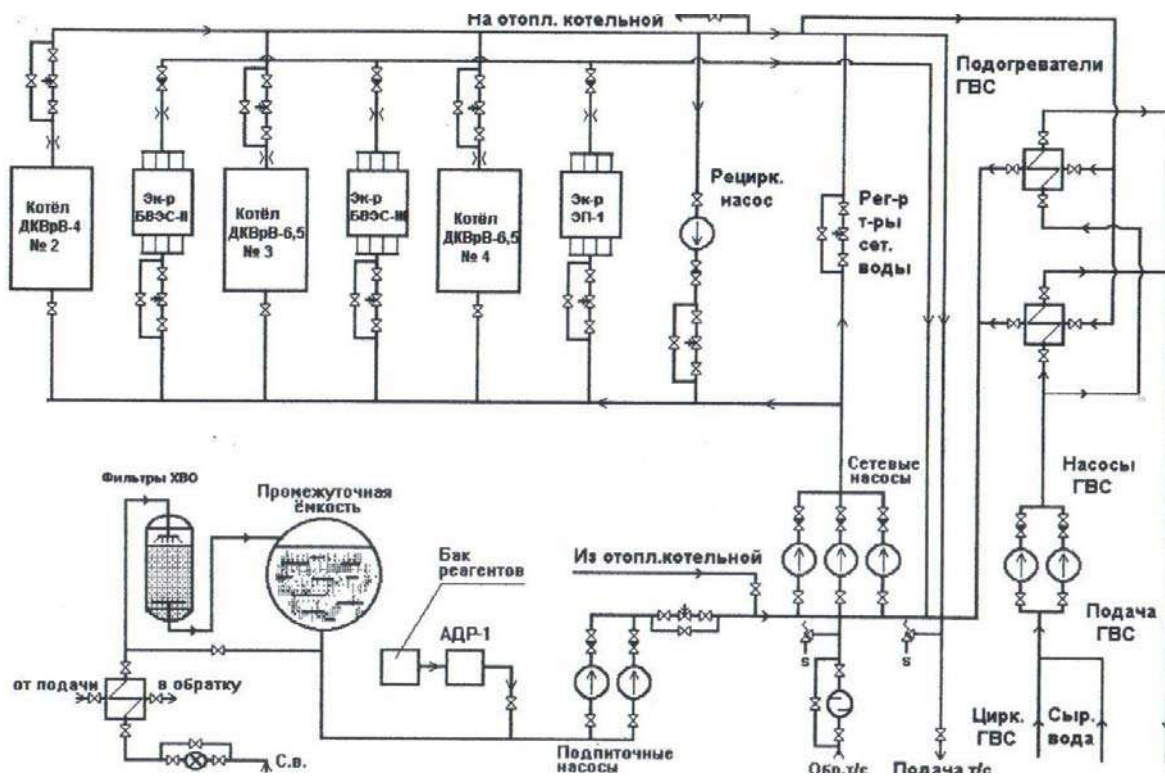


Рисунок Г.2.7 – Принципиальная схема выдачи тепловой мощности от котельной ОАО «Дубровицы»

Характерная схема выдачи тепловой мощности от котельных других организаций мощностью с водогрейными котлами представлена на рисунке Г.2.8 на примере котельной п. Ерино.

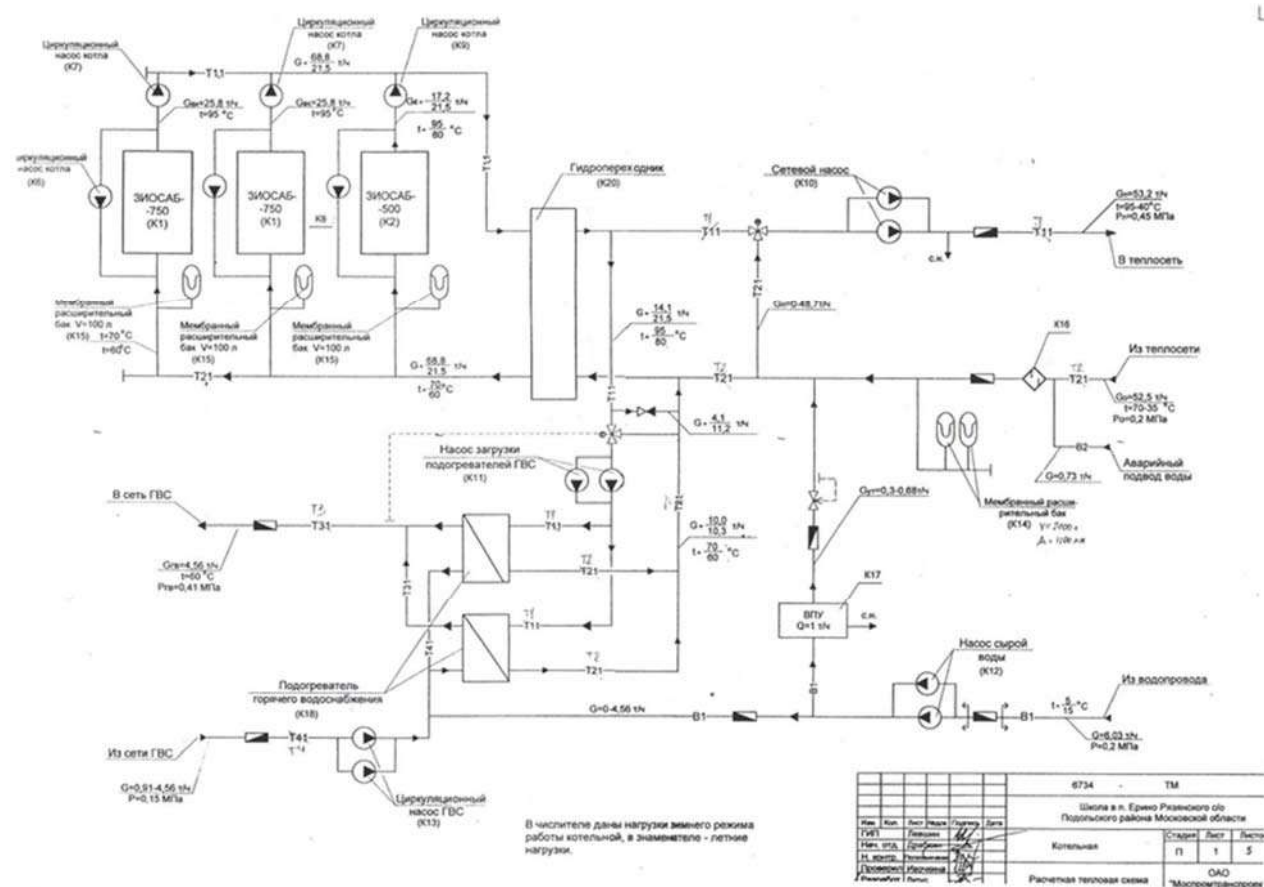


Рисунок Г.2.8 – Принципиальная тепловая схема котельной ООО «СтройТранс»

Контуры отопления и горячего водоснабжения (ГВС) на большинстве котельных других организаций разделены, система теплоснабжения четырехтрубная. На котельной установлены теплообменники на ГВС и на отопление, куда подается сетевыми насосами вода из обратного трубопровода. Далее вода подается в общий коллектор обратной сетевой воды и забирается на подогрев в ВК. Подпитка тепловой сети осуществляется водой из городского водопровода через ВПУ.

Г.3 Сводные данные по котельным других организаций города Москвы на 01.01.2017 (за 2016 г.)

Таблица Г.3.1 - Сводные данные по котельным других организаций города Москвы на 01.01.2017 (за 2016 г.)

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т. у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т. н.т.	мазут, тыс. т. н.т.	уголь, тыс. т. н.т.	
ЦАО																								
1	1	Котельная ФГУП МОКБ "МАРС"	ФГУП МОКБ "МАРС"	Щемиловский 1-й пер. 16	2,89	2,84	1хParomat-Simplex 1хVitoplex-100 1хVitoplex-100	3	1997 2005 2007	0,00	1,29	3,76	3,69	0,07	1,80	71,13	19,27	0,58	156,41	0,49	-	-	-	
2	2	Котельная ОАО НПФ "Спектр ЛК"	ОАО НПФ "Спектр ЛК"	Звенигородская 2-я ул. 12	8,70	8,55	2хДКВР-4/13 1хДКВР-6,5/13	3	1965 1971	0,00	5,21	15,00	14,75	0,26	1,70	326,28	22,12	2,47	167,18	2,10	-	-	-	
3	3	Котельная ОАО "Пресненский машиностроительный завод"	ОАО "Пресненский машиностроительный завод"	Звенигородская 2-я ул. 13	8,70	8,55	2хДКВР-4/13 1хДКВР-6,5/13	3	1990	0,00	4,32	13,64	13,41	0,23	1,70	296,68	22,12	2,16	161,26	1,84	-	-	-	
4	4	Котельная ЗАО "Славгород"	ЗАО "Славгород"	Тверская-Ямская 2-я ул. 10	6,00	5,89	Viessmann	1	1999	0,00	0,28	0,80	0,79	0,01	1,80	16,38	20,75	0,13	166,39	0,11	-	-	-	
5	5	Котельная ФГБУ «НИИ НХ» им. Н.Н. Бурденко	ФГБУ «НИИ НХ» им. Н.Н. Бурденко МинЗдрав РФ	Тверская-Ямская 4-я ул. 16 к.2	27,00	26,49	Кливер-Брукс СВ-700-800-150НW (США)	4	1998	0,00	13,30	30,91	30,33	0,58	1,88	832,19	27,44	4,64	153,05	3,95	-	-	-	
6	6	Котельная ОАО "ГосНИИСинтезбелок"	ОАО "ГосНИИСинтезбелок"	Александра Солженицына ул. 27	1,67	1,64	Ferolli (GN 414/650)	3	2008	0,00	1,54	4,45	4,37	0,08	1,80	81,77	18,71	0,70	159,57	0,59	-	-	-	
7	7	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	Каменщики Б. ул. 9	4,80	2,31	ДКВР-4/13	2	1969 1970	3,70	1,70	13,89	13,65	0,24	1,70	275,27	20,16	2,31	169,20	1,97	-	-	-	
8	8	Котельная № 2 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	Гжельский пер. 14	11,70	6,17	ДКВР-6,5/13 (ЗИОСАБ-500)	3	1976 1978	8,20	4,37	27,53	27,06	0,47	1,70	642,92	23,76	4,62	170,71	3,93	-	-	-	
9	9	Котельная № 3 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	Старокирочный пер. 5	4,80	2,24	1хДКВР-4/13 1хДКВР-4/13-250	2	1970	3,80	1,58	10,28	10,10	0,19	1,80	203,59	20,16	1,73	171,52	1,47	-	-	-	
10	10	Котельная ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	Государственное учреждение -Главное управление Пенсионного фонда Российской Федерации № 10 по г. Москве и Московской области (ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО)	Почтовая Б. ул. 40 с.1	0,20	0,20	KSG-200 233 кВт	1	1999	0,00	0,18	0,40	0,39	0,01	1,80	7,09	18,07	0,06	153,68	0,05	-	-	-	
11	11	Котельная ОАО "ММУ Центрэлектромонтаж"	ОАО "ММУ Центрэлектромонтаж"	Почтовая Б. ул. 40	0,43	0,42	1хICI REX DUAL 50	1	2016	0,00	0,40	1,28	1,26	0,02	1,80	22,83	18,17	0,21	164,52	0,18	-	-	-	
12	12	Котельная ОАО "ЭРГ-АЛ"	ОАО "ЭРГ-АЛ"	Бакунинская ул. 92	0,27	0,27	Универсал-6	1	1959	0,00	0,18	0,54	0,53	0,01	1,80	9,53	18,10	0,09	170,89	0,08	-	-	-	
13	13	Котельная ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	Радищевская верх. ул. 3	0,50	0,49	PEGASUS F-3289 (Ferolli)	2	1998	0,00	0,45	1,24	1,22	0,02	1,80	22,22	18,20	0,20	159,73	0,17	-	-	-	
14	14	Котельная ООО "Воронцовский клуб"	ООО "Воронцовский клуб"	Воронцовский пер. 5/7	2,40	1,71	ДКВР-4/13	2	1959	1,00	0,54	3,85	3,78	0,07	1,80	71,91	19,04	0,63	168,06	0,54	-	-	-	
15	15	Котельная ОАО "Национальный Институт авиационных технологий"	ОАО "Национальный Институт авиационных технологий"	Гжельский пер. 13а	0,43	0,42	ЗИОСАБ-500	2	2007 2008	0,00	0,30	0,84	0,83	0,02	1,80	15,01	18,17	0,14	171,30	0,12	-	-	-	
16	16	Котельная Пассажирское вагонное депо "Москва-Смоленская"	Пассажирское вагонное депо "Москва-Смоленская"	Грузинский Вал ул. 27	3,11	3,05	1хLOOS U-HD 2хVitoplex 100	3	2004	0,00	2,29	6,87	6,74	0,12	1,80	130,58	19,36	1,07	157,96	0,91	-	-	-	
17	17	Котельная ЗАО "ИНФОКОМ"	ЗАО "ИНФОКОМ"	Дубининская ул. 68 с. 6	4,00	3,93	КВГ-4-150	2	1986	0,00	1,01	2,50	2,46	0,05	1,80	48,57	19,78	0,39	157,06	0,33	-	-	-	
18	18	Котельная ГУ УВО при УВД по ЦАО города Москвы	ГУ Управление вневедомственной охраны при Управлении внутренних дел по Центральному административному округу города Москвы	Каланчёвская ул. 12 с.3	0,13	0,12	1хКЧМ-5 1хЭнергия-3	2	2000	0,00	0,12	0,34	0,33	0,01	1,80	6,01	18,04	0,06	172,98	0,05	-	-	-	
19	19	Котельная 4-й Троллейбусный парк им. П. Щепетильникова	4-й Троллейбусный парк им. П. Щепетильникова.	Лесная ул. 20	4,80	4,72	ДЕ-4/14ГМ ДКВР-4/13	2	1990 1965	0,00	3,93	11,28	11,09	0,19	1,70	223,57	20,16	1,79	161,03	1,52	-	-	-	
20	20	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	Лесная ул. 28	8,70	6,21	2хДКВР-4/13 1хДКВР-6,5/13	3	2000 1978	3,60	2,60	16,72	16,43	0,28	1,70	363,50	22,12	2,89	175,77	2,46	-	-	-	
21	21	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	Красносельская М. ул. 7	36,00	16,67	LOOS UL-2200 (20 т/ч 16 атм)	3	2006	28,80	4,28	73,56	72,31	1,25	1,70	3 063,61	42,37	11,55	159,73	9,84	-	-	-	
22	22	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	Каретный М. пер. 13	3,00	1,65	ДКВР-2,5/13	2	1972	1,99	0,65	2,65	2,60	0,05	1,80	50,18	19,32	0,43	167,27	0,37	-	-	-	
23	23	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	ГОУ ВПО "Российский Государственный Гуманитарный Университет" (РГГУ)	Миусская пл. 6	6,88	6,76	TF 16/4.0 (Finland)	2	1996	0,00	4,13	11,42	11,23	0,19	1,70	237,88	21,18	1,75	155,60	1,49	-	-	-	
24	24	Котельная "СЕРВЭКС"	Компания "СЕРВЭКС"	Мясницкая ул. 40 к. 6	2,50	2,46	Универсал-6	4	1955	0,00	0,27	0,73	0,72	0,01	1,80	13,72	19,09	0,12	161,66	0,10	-	-	-	
25	25	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	ФГУП "ФТ ЦЕНТР"	Мясницкая ул. 40а с.6	0,60	0,59	Универсал-6	1	1973	0,00	0,50	1,49	1,46	0,03	1,80	26,71	18,24	0,24	165,65	0,21	-	-	-	
26	26	Котельная ООО "Арма АЗ"	ООО "Арма АЗ"	Н. Сусальный пер., д. 5, стр. 3А	9,90	9,72	ДКВР-6,5/13 ДКВР-10/13	2	1963	0,00	3,34	13,52	13,27	0,24	1,80	302,16	22,76	2,27	171,31	1,94	-	-	-	
27	27	Котельная ЗАО "Концерн группа Союз"	ЗАО "Концерн группа Союз"	Сусальный Нижн. пер. 5 с.4	0,80	0,79	Super Sim (465 кВт)	2	2006	0,00	0,80	2,22	2,18	0,04	1,80	39,87	18,33	0,35	160,75	0,30	-	-	-	

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
28	28	Котельная ОАО "Плутон"	ОАО "Плутон"	Сыромятническая Нижн. ул. 11	32,00	28,86	1хДКВР-10/13 1хДЕВ-10/14 1хДЕ-10/14 1хКВГМ-20	4	1985 1976 2006 1982	4,00	11,08	37,51	36,88	0,64	1,70	1 420,43	38,52	5,90	160,04	5,03	-	-	-
29	29	Котельная ООО "Сандуновские бани"	ООО "Сандуновские бани"	Неглинная ул. 14 с.3/7	3,52	3,46	1хViessmann Vitoplex-100 1хVitoplex-200	2	2004	0,00	3,40	8,76	8,60	0,16	1,80	168,23	19,56	1,38	159,96	1,17	-	-	-
30	30	Котельная Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	Радищевская Нижн. ул. 2 с.1	1,54	1,51	Viessmann Vitoplex-100	2	2003	0,00	1,17	1,23	1,20	0,02	1,80	22,48	18,66	0,20	163,37	0,17	-	-	-
31	31	Котельная ООО "ТАРИНА"	ООО "ТАРИНА"	Николаямская ул. 40/22	1,20	1,18	Viessmann Vitoplex-100	2	2004	0,00	0,95	2,99	2,93	0,05	1,80	54,30	18,51	0,47	161,52	0,40	-	-	-
32	32	Котельная ИКТИ РАН	Учреждение Российской академии наук Институт конструкторско- технологической информатики РАН (ИКТИ РАН)	Новослободская ул. 58, с.1	0,13	0,13	Buderus Logano G215VS- 78	2	2010	0,00	0,10	0,28	0,27	0,01	1,80	4,94	18,04	0,04	151,22	0,04	-	-	-
33	33	Котельная ЗАО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	ЗАО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	Пресненский Вал ул. 27	12,28	12,06	ДКВР-6,5/13	3	1985	0,00	0,66	1,84	1,81	0,03	1,80	43,51	24,09	0,29	161,70	0,25	-	-	-
34	34	Котельная Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	Рабочая ул. 84	4,80	4,09	БВД 140/13	2	1949 1950	0,96	3,40	9,97	9,79	0,18	1,80	197,30	20,16	1,53	156,76	1,31	-	-	-
35	35	Котельная ЗАО "Диапазон"	ЗАО "Диапазон"	Рабочая ул. 91	4,00	3,93	TURBOTERM-1600	2	2010	0,00	2,24	6,44	6,33	0,12	1,80	125,12	19,78	1,03	162,96	0,88	-	-	-
36	36	Котельная ГУ "Автобаза КС РФ"	ГУ "Автобаза КС РФ"	Расторгуевский пер. 16	2,20	2,16	КВГ-2,5/95	2	1999	0,00	0,69	2,03	2,00	0,04	1,80	37,86	18,95	0,33	164,40	0,28	-	-	-
37	37	Котельная Группа компаний "Бородино"	Группа компаний "Бородино"	Русаковская ул. 13	12,70	12,48	2хLOOS UT-5000 5MBт 4хГПА Deutz - 1846 кВт	6	2007	0,00	11,14	30,84	30,31	0,52	1,70	737,58	24,33	4,73	155,95	4,03	-	-	-
38	38	Котельная ООО "Коммерческая недвижимость"	ООО Коммерческая недвижимость	Садовническая ул. 54 с.1	0,18	0,18	Viessmann Paromat- Simplex	2	1996	0,00	0,12	0,40	0,39	0,01	1,80	7,03	18,06	0,06	159,93	0,05	-	-	-
39	39	Котельная ООО "Тепловик"	ООО "Тепловик"	Садовническая ул. 82	13,72	13,48	LOOS UT-L 7700 LOOS UT-L 5200 LOOS UT-L 3050	3	2005 2002 2002	0,00	6,87	20,85	20,50	0,35	1,70	510,92	24,93	3,29	160,42	2,80	-	-	-
40	40	Котельная ФГБОУ ВПО МГСУ	ФГБОУ ВПО МГСУ	Спартакoвская пл. 2/1	0,74	0,73	Универсал-6	2	1959	0,00	0,78	2,27	2,22	0,05	2,00	40,70	18,30	0,40	178,47	0,34	-	-	-
41	41	Котельная ООО "МЭДОКС"	ООО "МЭДОКС"	Сретенка ул. 15	0,54	0,53	DUOMAX 600 HT	1	1999	0,00	0,39	1,22	1,20	0,02	1,80	21,91	18,22	0,20	162,15	0,17	-	-	-
42	42	Котельная ООО "АЛВИСЕ"	ООО "АЛВИСЕ"	Фридриха Энгельса ул. 25	11,40	11,19	RH-4 Стреля	2	1980	0,00	0,32	0,53	0,52	0,01	1,80	12,32	23,59	0,09	169,48	0,08	-	-	-
43	43	Котельная ОАО "Хладокомбинат-13"	ОАО "Хладокомбинат-13"	Центросоюзный пер. 21а	0,50	0,49	Стреля	2	1976	0,00	0,42	1,27	1,24	0,02	1,80	22,65	18,20	0,20	159,96	0,17	-	-	-
44	44	Котельная ОАО "ВНИИавтогенмаш"	ОАО "ВНИИавтогенмаш"	Шелапутинский пер. 1 с.16	0,30	0,29	RocaCPA-130	2	2011	0,00	0,17	0,45	0,44	0,01	2,00	7,99	18,11	0,08	175,31	-	0,05	-	-
45	45	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	ГП Экспериментальный оптико- механический завод	Шелапутинский пер. 6	1,12	1,10	Logano (650 кВт)	2	2009	0,00	0,99	2,65	2,60	0,05	1,80	48,08	18,47	0,42	161,11	0,36	-	-	-
46	46	Котельная ООО "ФСК Евро-Старт"	ООО "ФСК Евро-Старт"	Щипок ул. 2	0,21	0,21	Buderus GE434 (250 кВт)	2	1999	0,00	0,52	1,61	1,58	0,03	1,80	28,58	18,08	0,25	156,80	0,21	-	-	-
47	47	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	Переведеновский пер. 18	4,80	2,11	ДКВР-4/13	2	1975	4,00	1,30	8,29	8,14	0,15	1,80	164,10	20,16	1,32	162,64	1,13	-	-	-
48	48	Котельная ОАО фирма "ПСМ"	ОАО фирма "ПСМ"	Ермакова роща ул. 16А	1,80	1,77	Е-1-0,9ГН	3	Н/Д	0,00	1,02	2,93	2,87	0,05	1,80	53,95	18,77	0,49	170,89	0,42	-	-	-
49	49	Котельная ООО "Интур-Ренессанс"	ООО "Интур-Ренессанс"	Олимпийский просп. 18/1	1,98	1,94	1хУниверсал-1300 1хУниверсал-1000	2	1979	0,00	1,20	3,30	3,24	0,06	1,80	61,15	18,85	0,52	161,38	0,45	-	-	-
50	50	Котельная ОАО "Корпорация "Фазотрон- НИИР"	ОАО "Корпорация "Фазотрон-НИИР"	Электрический пер. 1	4,80	2,90	ДКВР-4/13	2	1978	2,80	2,05	12,32	12,11	0,21	1,70	244,18	20,16	2,00	164,96	1,70	-	-	-
51	51	Котельная ООО Фирма "Алеко"	ООО Фирма "Алеко"	Сыромятнический 3-й пер. 3/9	0,78	0,77	Ditrich	3	2000	0,00	0,55	1,55	1,53	0,03	1,80	27,96	18,32	0,24	158,92	0,21	-	-	-
52	52	Котельная ООО "МВК Эстейт"	ООО "МВК Эстейт"	Сыромятнический 4-й пер. 1/6	4,80	3,40	ДКВР-4/13	2	1968 1971	2,00	0,92	4,75	4,66	0,10	2,00	93,91	20,16	0,83	178,76	0,71	-	-	-
53	53	Котельная ФГУ НИИ РИНКЦЭ	ФГУ "Научно-исследовательский институт - Республиканский исследовательский научно- консультационный центр экспертизы" (ФГУ НИИ РИНКЦЭ)	Антонова-Овсиенко ул. 13	1,20	0,98	МЗК-7АГ	2	1973	0,30	0,27	1,48	1,45	0,03	2,00	26,92	18,51	0,23	159,75	0,20	-	-	-
54	54	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	ОАО "ВНИИРТ"	Почтовая Б. ул. 22	13,20	11,68	2хДКВР-6/13 1хДКВР-10/13	3	1964 2010	2,00	2,06	12,61	12,40	0,21	1,70	305,21	24,62	1,92	154,90	1,64	-	-	-
55	55	Котельная ОАО "Станкорос"	ОАО "Станкорос"	Почтовая Б. ул. 36 стр.10	0,30	0,29	1хСА-150 1хСА-200	2	2001	0,00	0,27	0,75	0,74	0,01	1,80	13,42	18,11	0,12	163,67	0,10	-	-	-
56	56	Котельная ООО "Юнилевер Русь"	ООО "Юнилевер Русь"	Балакиревский пер. 1	23,70	16,80	ДКВ-10/18 ДКВР-10/23 ДЕ-16/14 NUKHP-1000	4	1956 1970 1990 2000	10,00	2,42	22,30	21,92	0,38	1,70	692,97	31,61	3,63	165,78	3,09	-	-	-
57	57	Котельная Дезинфекционная станция №7	ГУП "Московский городской центр дезинфекции" Дезинфекционная станция №7	Бауманская ул. 20 с. 7	1,20	1,05	МЗК-7	2	1978	0,20	0,09	0,29	0,28	0,01	1,80	5,22	18,51	0,05	172,01	0,04	-	-	-
58	58	Котельная Тверская старообрядческая община	Тверская старообрядческая община	Бутырский Вал 8/3	0,12	0,12	Стреля	1	1963	0,00	0,09	0,22	0,21	0,00	1,80	3,81	18,04	0,04	177,35	0,03	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
59	59	Котельная ГУП "Хлебозавод №16"	ГУП "Хлебозавод №16"	Звенигородское шоссе 11	1,80	1,12	ТМЗ-1/8	3	1987	1,00	0,35	1,03	1,01	0,02	1,80	19,01	18,77	0,18	179,61	0,15	-	-	-	-
60	60	Котельная ОАО "Большевичка"	ОАО "Большевичка"	Каланчёвская ул. 17	4,65	3,53	КПА-500	8	Н/Д	1,60	0,33	2,73	2,68	0,05	1,80	53,83	20,09	0,47	177,26	0,40	-	-	-	-
61	61	Котельная ОАО "Универмаг МСК"	ОАО "Универмаг МСК"	Красносельский 3-й пер. 21 стр.2	1,50	1,47	Универсал-6	3	1971	0,00	0,44	1,11	1,09	0,02	1,80	20,37	18,64	0,18	169,20	0,16	-	-	-	-
62	62	Котельная ОАО "МАРС"	ОАО "МАРС"	Костомаровский пер. 3	4,80	4,71	ДКВР-4/13	2	1961	0,00	2,80	6,53	6,41	0,12	1,80	129,19	20,16	1,00	155,34	0,85	-	-	-	-
63	63	Котельная ООО "Мег-Ф"	ООО "Мег-Ф" Ресторан "Караван сарай"	Красная Пресня ул. 1	0,21	0,21	OSB Vertex	2	2000	0,00	0,21	0,58	0,57	0,01	1,80	10,26	18,08	0,09	163,75	0,08	-	-	-	-
64	64	Котельная Дирекция тепловодоснабжения ОАО "РЖД" г.Москвы	Дирекция тепловодоснабжения ОАО "РЖД" г.Москвы	Краснопрудная ул. 3а	26,0	25,56	ДКВР-10/13	4	1962	0,00	4,91	13,16	12,93	0,22	1,70	431,85	33,39	2,00	154,61	1,70	-	-	-	-
65	65	Котельная АО "НИКИЭТ"	АО "Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники им. Н. А. Доллежалея" (АО "НИКИЭТ")	Красносельская М. ул. 2/8 с.9	3,97	1,93	2xViessmann Vitomax-200 1xViessmann Vitoplex-100	3	2005	3,00	0,58	6,78	6,63	0,15	2,23	399,90	60,33	1,01	151,70	0,86	-	-	-	-
66	66	Котельная ООО "Эрикон-М"	ООО "Эрикон-М (ресторан "Ноев ковчег")	Ивановский М. пер. 9 с. 1	0,50	0,49	1xViessmann Paromat Simplex 1xVitoplex-100	2	1998	0,00	0,44	1,21	1,19	0,02	1,80	21,68	18,20	0,19	158,61	0,16	-	-	-	-
67	67	Котельная ИПМ РАН	Ин-т прикладной математики им. М.В.Келдыша (ИПМ РАН)	Миусская пл. 4 (Чаянова ул. 13)	1,45	1,42	Универсал-6М	4	1970	0,00	1,29	3,73	3,67	0,07	1,80	68,25	18,62	0,59	161,25	0,50	-	-	-	-
68	68	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	Миусская пл. 9	5,0	4,91	ДКВР-4/13	2	1985 2006	0,00	1,40	4,36	4,28	0,08	1,80	86,77	20,26	0,66	153,59	0,56	-	-	-	-
69	69	Котельная НТЦ "Система"	НТЦ "Система"	Мясницкая ул. 48 с.1	0,40	0,39	Фултон PHU-950	2	1995	0,00	0,32	0,80	0,79	0,01	1,80	14,33	18,16	0,13	158,74	0,11	-	-	-	-
70	70	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	ЗАО "Яуза Риелти"	Сыромятническая Нижн. ул. 5/7	20,3	19,95	2xДЕ-4-14ГМ 2xТВГ-8М	4	1995	0,00	10,94	29,12	28,63	0,50	1,70	834,62	29,16	4,56	159,21	3,88	-	-	-	-
71	71	Котельная Пекарня (кофейня) "Три пирога"	Пекарня (кофейня) "Три пирога"	Николощеповский 1-й пер. 6 с.1	0,85	0,83	De Dietrich - 308 (по 280-330кВт)	3	2008	0,00	0,17	0,51	0,50	0,01	2,00	9,15	18,35	0,08	163,96	0,07	-	-	-	-
72	72	Котельная ФГУП ГСПИ - РТВ	ФГУП ГСПИ - РТВ	Николяемский пер. 3 к.1	3,10	3,04	Viessmann (Paromat Simplex)	2	1998	0,00	1,36	4,34	4,25	0,09	2,00	82,36	19,36	0,67	158,46	0,57	-	-	-	-
73	73	Котельная БЦ «Stendhal»	Компания New Life Group	Новорязанская ул. 18	16,77	16,48	Buderus	3	2007	0,00	3,72	10,57	10,39	0,18	1,70	278,63	26,81	1,66	159,45	1,41	-	-	-	-
74	74	Котельная ОАО "Мебельная фабрика №1"	ОАО "Мебельная фабрика №1"	Новослободская ул. 24	1,50	1,47	UNIMAT	2	2002	0,00	0,90	2,63	2,58	0,05	2,00	48,10	18,64	0,42	162,50	0,36	-	-	-	-
75	75	Котельная ТД "Дружба"	ТД "Дружба" Представительство центра развития торговли и управления инвестициями в Европу	Новослободская ул. 4	1,32	1,29	Mighty Therm HH-5000 фирмы Теледайн Лаарс	3	1999	0,00	0,60	2,20	2,15	0,04	2,00	39,93	18,56	0,36	168,46	0,31	-	-	-	-
76	76	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России по Москве	Новослободская ул. 45	9,90	9,73	1xДЕ-6,5-14ГМ 1xДКВР-10-13ГМр	2	1989 2002	0,00	7,25	24,64	24,22	0,42	1,70	551,44	22,76	3,89	160,50	3,31	-	-	-	-
77	77	Котельная № 1 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	Ольховская ул. 4 к.1	1,77	1,73	Duomax PN 2060 4F	1	2011	0,00	1,23	2,91	2,85	0,06	2,00	53,47	18,76	0,45	157,40	0,38	-	-	-	-
78	78	Котельная № 2 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	Ольховская ул. 4 к.2	2,54	2,49	1xBuderus Logano SK735 (1260) 1xBuderus Logano SK735 (1020) 1xBuderus Logano SK735 (670)	3	2012	0,00	1,38	4,34	4,25	0,09	2,00	81,27	19,10	0,67	156,55	0,57	-	-	-	-
79	79	Котельная ЗАО "Синус"	ЗАО "Синус"	Оружейный пер. 15А	3,20	3,14	Wessex HE Counte - 400	8	1998	0,00	0,50	1,09	1,07	0,02	2,00	20,71	19,41	0,20	187,04	0,17	-	-	-	-
80	80	Котельная Московское представительство Компании "ВЭЙНЕТТ ТРЭДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"	Московское представительство Компании "ВЭЙНЕТТ ТРЭДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЕД"	Проспект Мира, 33	2,31	2,26	Viessmann Paramat-Simplex (895)	3	1998	0,00	1,71	3,12	3,06	0,06	2,00	58,13	19,00	0,49	160,07	0,42	-	-	-	-
81	81	Котельная ООО КК "Торговый дом"	ООО КК "Торговый дом"	Мира просп. 92 с.1	0,06	0,06	Viessmann Paromat-Simplex	2	2004	0,00	0,31	0,79	0,77	0,02	2,00	13,87	18,01	0,12	158,79	0,10	-	-	-	-
82	82	Котельная Техническая служба Минрегионразвития России	Техническая служба Минрегионразвития России	Садовая-Самотечная ул. 10	0,86	0,84	ЗИОСАБ-500	2	2005	0,00	0,70	1,78	1,74	0,04	2,00	31,98	18,36	0,27	156,62	0,23	-	-	-	-
83	83	Котельная ООО "Константа - ХХI"	ООО "Константа - ХХI"	Селезневская ул. 15, с. 2	2,31	2,26	МЗК-7 АГ	3	1995	0,00	0,74	2,38	2,33	0,05	2,00	44,36	19,00	0,38	164,47	0,33	-	-	-	-
84	84	Котельная Бизнес-центр "Станиславский"	Бизнес-центр "Станиславский"	Станиславского ул. 21	16,77	16,48	Buderus	3	2007	0,00	3,53	11,05	10,87	0,19	1,70	291,26	26,81	1,74	159,73	1,48	-	-	-	-
85	85	Котельная ФГУП "ВНИИА"	ФГУП "ВНИИА"	Сущевская ул. 22	17,20	16,90	ЗИОСАБ-5000	4	2004	0,00	6,77	17,28	16,98	0,29	1,70	459,95	27,08	2,73	160,96	2,33	-	-	-	-
86	86	Котельная ООО "Честертон"	ООО "Честертон"	Фридриха Энгельса ул. 75 с.10	0,30	0,29	Viessmann Paromat-Simplex	2	2000	0,00	0,09	0,22	0,21	0,00	2,00	3,84	18,11	0,03	159,77	0,03	-	-	-	-
87	87	Котельная ОАО "Аэробус"	ОАО "Аэробус"	Шлюзовая наб. 8а с.1	1,20	1,18	Универсал-6М	4	1983	0,00	0,61	1,94	1,90	0,04	2,00	35,15	18,51	0,30	159,63	0,26	-	-	-	-
88	88	Котельная ЗАО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	ЗАО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	Цветной бул. 13	0,27	0,27	Viessmann -1000	2	2008	0,00	0,24	0,83	0,81	0,02	2,00	14,70	18,10	0,14	174,21	0,12	-	-	-	-
89	89	Котельная ЗАО "Корона"	ЗАО "Корона"	Новослободская ул. 7 с.7	2,28	2,23	МЗК-7	4	1992	0,00	1,23	3,92	3,85	0,08	2,00	73,03	18,99	0,62	160,79	0,53	-	-	-	-
90	90	Котельная № 2 ОАО "РОТ ФРОНТ"	ОАО "РОТ ФРОНТ" Холдинг ООО "Объединенные Кондитеры"	Новокузнецкий 2-й пер. 11/15	18,00	14,56	ДКВР-10 -13	3	Н/Д	4,80	7,77	51,13	50,21	0,92	1,80	1 385,97	27,60	8,32	165,61	7,08	-	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
91	91	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	Шаболовка ул. 13	24,00	23,59	2хДКВР-6,5/13 2хTurbomat-RNHD	4	1995 2005	0,00	14,80	47,77	46,96	0,81	1,70	1 495,27	31,84	8,23	175,16	7,00	-	-	-	
92	92	Котельная ООО "ТВК ГЕМ"	ООО "ТВК ГЕМ"	Золоторожский Вал ул. 42	0,86	0,84	ЗИОСАБ-500	2	2002	0,00	0,70	1,80	1,76	0,04	2,00	32,33	18,36	0,28	156,64	0,23	-	-	-	
93	93	Котельная АО ОКА	АО ОКА (Химчистка)	Кожевническая ул. 15	1,18	1,15	Фултон-950	6	Н/Д	0,00	0,71	2,12	2,08	0,04	2,00	38,47	18,50	0,34	164,70	0,29	-	-	-	
94	94	Котельная Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	Берсеньевская наб., д. 6, стр. 5	7,80	7,63	ДКВР 6,5/13	2		0,00	4,69	12,04	11,79	0,26	2,12	255,19	21,65	1,93	163,59	1,64	-	-	-	
95	95	Котельная ООО "Анадоли"	ООО Анадоли	Николаямская ул, д. 38/23 стр. 3	0,42	0,42	Dakon PREXAL	2		0,00	0,19	0,48	0,47	0,01	1,75	8,51	18,17	0,07	159,33	0,06	-	-	-	
96	96	Котельная Посольства Великобритании и Северной Ирландии	Посольство Великобритании и Северной Ирландии	Смоленская наб., д. 10	1,66	1,63	Dragon Shell	4		0,00	1,23	3,77	3,70	0,07	1,92	69,24	18,71	0,60	161,30	0,51	-	-	-	
97	97	Котельная ООО "Новый Эрмитаж"	ООО Новый Эрмитаж	Спиридоновка ул., д. 4, стр. 1	0,12	0,12	1xMighty Therm HH 1xMini-combo	2		0,00	0,09	0,22	0,22	0,00	1,58	3,96	18,04	0,03	157,53	0,03	-	-	-	
98	98	Котельная ЗАО Управляющая компания "Корона"	ЗАО Управляющая компания "Корона" Д.У. ЗПИФ недвижимости "ОМЕГА-3"	Каланчевская ул., д. 16	2,31	2,26	ICI Caldaie REX	2		0,00	1,71	5,24	5,13	0,10	1,96	97,53	19,00	0,83	161,78	0,71	-	-	-	
99	99	Котельная ТСЖ "Зачатьевский -19"	ТСЖ "Зачатьевский -19"	1-й Зачатьевский пер., д. 19	2,79	2,74	3xMighty Therm HHч 2хТВГМ-30	5		0,00	2,07	6,34	6,21	0,13	1,99	119,38	19,22	1,01	162,06	0,86	-	-	-	
100	100	Котельная ООО "ДКМТ-ПЛИУС"	ООО ДКМТ-ПЛИУС	Б. Почтовая ул. , д. 34, стр. 4а	0,08	0,07	JAMA	1		0,00	0,06	0,14	0,14	0,00	1,53	2,53	18,02	0,02	156,89	0,02	-	-	-	
101	101	Котельная АО "ФПК"	АО "Федеральная пассажирская компания"	Ольховский 1-й тупик, 8а	13,44	13,12	ДКВР-10/13	2	н/д	2,00	3,73	19,07	18,61	0,46	2,40	588,14	31,60	3,12	167,73	-	-	2,38	-	
102	102	Котельная БЦ "Переведенский"	ООО «Нью Проперти»	Москва, Переведеновский пер 13 стр. 6	7,50	7,34	КВ-Г-2,5	3	н/д	0,00	2,38	6,86	6,71	0,15	2,20	163,74	24,40	1,05	155,90	0,89	-	-	-	
103	103	Котельная Комсомольская пл.	ОАО "РЖД" (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД")	Комсомольская пл., ст. Москва-пассажирская, д 3/9а	2,58	2,52	ЗИОСа6-1500	2	н/д	0,00	0,93	2,69	2,63	0,06	2,20	52,64	20,00	0,42	159,54	-	0,29	-	-	
САО																								
104	1	Котельная ОАО "МАЗД"	ОАО "МАЗД"	Магистральная 1-я ул. 8	4,39	3,28	3хМЗК-7АГ-2 1х"Витермо"	4	1997 1982	1,60	2,08	9,36	9,20	0,16	1,70	183,63	19,97	1,51	163,72	1,28	-	-	-	
105	2	Котельная ОАО "РСК "МиГ"	ОАО "РСК "МиГ"	Боткинский 1-й пр. 7	51,30	38,14	2хКЕ-35-14ГМ 1хДЕ-25-14ГМ	3	1985 1985	18,90	27,81	83,75	82,33	1,42	1,70	5 019,94	60,98	12,73	154,66	10,84	-	-	-	
106	3	Котельная ОАО "АВЭКС"	ОАО "АВЭКС"	Ямского Поля 1-я ул. 17	4,80	4,70	ДКВР-2,5/13	3	1980	0,00	1,32	3,61	3,54	0,07	2,00	71,42	20,16	0,57	160,03	0,48	-	-	-	
107	4	Котельная ОАО "Комбинат "Мосинжбетон" (Цех № 5)	ОАО "Комбинат "Мосинжбетон"	Магистральная 1-я ул. 24	1,80	0,46	Е-1/9	3	1986	2,00	0,56	2,29	2,25	0,05	2,00	42,20	18,77	0,36	160,49	0,31	-	-	-	
108	5	Котельная ОАО "Машиностроение и гидравлика"	ОАО "Машиностроение и гидравлика"	Хуторская 2-я ул. 38а	8,30	8,16	Vitamax -200	3	2007	0,00	5,60	12,40	12,19	0,21	1,70	267,09	21,91	1,92	157,53	1,64	-	-	-	
109	6	Котельная ОАО "ДСК-1"	ОАО "ДСК-1", ОП Хорошевский завод ЖБИ	Хорошевский 3-й пр. 3а	21,93	17,48	1хДКВР-10/13 1хДКВР-4/13 1хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13	4	2005 2009 1973 2010	5,31	4,68	26,64	25,43	1,21	4,54	794,10	31,22	4,43	174,13	3,77	-	-	-	
110	7	Котельная № 1 ОАО НПО "Наука"	ОАО НПО "НАУКА"	Ямского Поля 3-я ул. вл.2	7,80	7,67	ДКВР-6,5/13	2	1979	0,00	4,48	14,85	14,60	0,25	1,70	316,14	21,65	2,32	159,20	1,98	-	-	-	
111	8	Котельная ОАО "АУРАТ"	ОАО "АУРАТ" (Химзавод Войкова)	Лихачевский 4-й пер. 6	42,70	36,90	2хДЕ-25-14 ГМ 2хДКВР-10/13	4	1996 1968	7,80	7,16	29,32	28,82	0,50	1,70	1 432,10	49,69	4,65	161,29	3,96	-	-	-	
112	9	Котельная ООО "Северная заря"	ООО "Северная заря"	Автомоторная ул. 5	13,50	13,27	ДЕ-10/14ГМ	2	1992 2003	0,00	7,41	23,87	23,46	0,41	1,70	581,80	24,80	3,99	170,15	3,40	-	-	-	
113	10	Котельная ООО "Вито-Сокол"	ООО "Вито-Сокол"	Алабяна ул. 25	0,61	0,60	1хМЗК-7АГ 2хКПА-500	3	1995 1976 1977	0,00	0,38	1,04	1,02	0,02	2,00	18,56	18,25	0,16	158,97	0,14	-	-	-	
114	11	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	Вятская ул. 47	42,30	33,81	ДЕ-25-14 ГМ	3	1999	11,00	5,24	25,23	24,43	0,80	3,17	1 202,39	49,22	3,92	160,34	3,34	-	-	-	
115	12	Котельная ОАО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	ОАО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	Дмитровское шоссе 110	44,80	42,41	2хДКВР-10/13 2хДКВР-25/13	4	1962 1963	2,50	8,40	25,71	25,28	0,44	1,70	1 320,41	52,24	4,04	159,71	3,44	-	-	-	
116	13	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	ОАО "Владыкинский механический завод"	Дмитровское шоссе 58	10,80	10,62	2хДКВ-4/13 1хДКВР-10/13	3	1953 1971 1962	0,00	1,68	4,99	4,90	0,08	1,70	114,03	23,26	0,79	160,55	0,67	-	-	-	
117	14	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	ОАО "Лианозовский молочный комбинат" - ОАО "Вимм-Билль-Данн"	Дмитровское шоссе 108	40,00	23,07	2хДКВР-10/13 2хДЕ-25/14ГМ	4	1982 1988	25,00	23,43	165,69	162,87	2,82	1,70	7 589,31	46,60	27,28	167,52	23,24	-	-	-	
118	15	Котельная ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	Клары Цеткин ул. 33	37,10	33,54	2хДКВР-20/13 2хДКВР-10/13	4	1971 1956	4,50	16,90	73,46	72,21	1,25	1,70	3 140,31	43,49	12,13	167,94	10,33	-	-	-	
119	16	Котельная ООО "БФТ ДИАНА-2"	ООО "БФТ ДИАНА-2"	Коптевская ул. 69	1,70	1,67	КПА-500	5	1974	0,00	0,65	1,90	1,86	0,04	2,00	34,90	18,73	0,33	178,95	0,28	-	-	-	
120	17	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	ОАО "Мясопром-Коровино"	Краснополянская ул. 10	11,70	6,04	ДКВР-6,5/13	3	2001	8,40	10,52	48,11	47,29	0,82	1,70	1 123,55	23,76	8,02	169,61	6,83	-	-	-	
121	18	Котельная ООО "РИОЛС ХХI"	ООО "РИОЛС ХХI"	Кронштадский бульв. 14	4,30	4,23	ДКВР-2,5/13 ДКВР-4/13	2	1991 1992	0,00	5,15	14,56	14,31	0,25	1,70	285,15	19,92	2,67	186,40	2,27	-	-	-	
122	19	Котельная ОАО "Экспохлеб"	ОАО "Экспохлеб"	Лавочкина ул. 21	3,60	3,33	МЗК-7АГ	3	1991	0,30	0,16	1,08	1,06	0,02	2,00	20,82	19,59	0,17	157,85	0,14	-	-	-	

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпус т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
123	20	Котельная ООО "Социум-Сооружение"	ООО "Социум-Сооружение"	Ленинградский просп. 80 к.23	67,36	66,75	2хТВГМ-30 1хДКВР-10/13 1хЗИОСАБ-1000	4	1968 1985 2007	0,00	13,60	32,52	32,22	0,30	0,91	2 327,41	72,23	5,21	161,75	4,44	-	-	-
124	21	Котельная ООО "Акваспорт"	ООО "Акваспорт"	Ленинградское шоссе вл. 43а	0,57	0,56	Viessmann Paromat-Simplex	2	2002	0,00	0,48	1,41	1,38	0,03	2,00	25,17	18,23	0,22	161,04	0,19	-	-	-
125	22	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	Ленинградское шоссе 4	3,39	2,68	1хДКВР-2,5/13 1хДКВР-4/13	2	2001 2001	1,00	0,93	5,45	5,36	0,09	1,70	104,46	19,50	0,87	162,20	0,74	-	-	-
126	23	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	Ленинградское шоссе 6	23,50	22,13	1хДКВР-6,5/13 1хДКВР-10/13 1хШБ-А3	3	1953 1961 1950	1,50	9,49	27,98	27,51	0,48	1,70	865,44	31,46	4,45	161,65	3,79	-	-	-
127	24	Котельная ОАО "Московский винно-коньячный завод "КиН"	ОАО "Московский винно-коньячный завод "КиН"	Ленинградское шоссе 67	5,60	4,85	Е-1-0,9 ГН	7	1987 1991 1992 1998	1,00	2,53	9,65	9,49	0,16	1,70	194,93	20,55	1,55	162,99	1,32	-	-	-
128	25	Котельная ФГУП «ВНИИХТ» ОХТЗ	ФГУП «ВНИИХТ» ОХТЗ	Лихоборская наб. 11	20,50	18,98	2хДКВР-10/13 1хДКВР-7/13	3	1979	1,80	1,83	8,65	8,50	0,15	1,70	249,13	29,30	1,38	162,80	1,18	-	-	-
129	26	Котельная ЗАО "Московская тонкосуконная фабрика им. П. Алексеева"	ЗАО "Московская тонкосуконная фабрика им. П. Алексеева"	Михалковская ул. 48 (46/1)	3,00	2,94	Универсал-6	6	1961	0,00	1,54	1,60	1,56	0,03	2,00	30,20	19,32	0,25	156,98	0,21	-	-	-
130	27	Котельная ОАО "МАРМА"	ОАО "МАРМА"	Нарвская ул. 2	7,90	7,77	ДКВР-6,5/13	2	Н/Д	0,00	2,81	5,76	5,67	0,10	1,70	122,99	21,71	0,91	160,72	0,78	-	-	-
131	28	Котельная ОАО "РЖД" Локомотивное депо им. Ильича	ОАО "РЖД" Локомотивное депо им. Ильича	Нижняя ул. 17	4,60	4,12	1xE-1/9Г 2хТУРБОТЕРМ 1хАХ 1200	4	2005	0,60	1,28	9,25	9,07	0,19	2,00	181,99	20,07	1,49	163,94	1,27	-	-	-
132	29	Котельная ОАО "МПО им.И.Румянцева"	ОАО "МПО им.И.Румянцева"	Расковой ул. 34	13,00	10,03	ДКВР-10/13	2	1969 1972	4,20	0,61	8,84	8,67	0,17	1,88	609,44	70,25	1,47	169,89	1,26	-	-	-
133	30	Котельная ООО «УСПЕХ-7»	ООО «УСПЕХ-7»	Рогачевский пер. 5	1,00	0,98	КПА-500	4	1980	0,00	0,70	2,01	1,97	0,04	2,00	36,24	18,42	0,34	174,61	0,29	-	-	-
134	31	Котельная ООО "Сервис-Сфера"	ООО "Сервис-Сфера"	Смольная ул. 32	1,00	0,98	1хМЗК-7АГ-2 1х«Витермо»	2	1994	0,00	0,74	2,10	2,05	0,04	2,00	37,84	18,42	0,33	162,31	0,28	-	-	-
135	32	Котельная ООО "Чайка"	ООО "Чайка"	Степана Супруна ул. 9	0,92	0,90	КПА-500	4	1970	0,00	0,70	2,06	2,02	0,04	2,00	37,12	18,38	0,32	160,16	0,28	-	-	-
136	33	Котельная ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	Фармацевтический пр. 1	1,80	0,98	МЗК-7	3	Н/Д	1,20	0,00	1,72	1,68	0,03	2,00	31,55	18,77	0,28	168,35	0,24	-	-	-
137	34	Котельная ОАО "Хладокомбинат №7"	ОАО "Хладокомбинат №7"	Хорошевское шоссе 25	8,70	5,95	1хДКВР-6,5/13 2хДКВР-4/13	3	1965 1963 1982	4,00	2,41	19,23	18,90	0,33	1,70	418,08	22,12	3,33	176,46	2,84	-	-	-
138	35	Котельная ЗАО "Хлебозавод №18"	ЗАО "Хлебозавод №18" Компания "Настюша"	Часовая ул. 6 к.3	1,54	0,20	Ланкашир (пар.)	2	1961	2,00	0,67	5,43	5,29	0,14	2,60	98,59	18,65	0,83	157,09	0,71	-	-	-
139	36	Котельная ОАО "Дукс"	ОАО "Дукс"	Правды ул. 8 к.11	17,60	15,72	1хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13 1хДКВР-4/13	3	1981 1976 2000	2,48	5,25	20,96	20,63	0,32	1,55	626,24	30,35	3,26	157,99	2,78	-	-	-
140	37	Котельная ОАО НПП "Радий"	ОАО НПП "Радий"	Часовая ул. 28	37,80	35,69	2хДКВР-6,5/13 3хКВГМ-10	5	1990	2,25	2,70	10,90	10,71	0,19	1,70	473,67	44,22	1,72	160,38	1,46	-	-	-
141	38	Котельная № 2 ОАО НПО "Наука"	ОАО НПО "Наука"	Юннатов ул. 4	9,10	8,95	ДЕ-6,5/14	2	1989	0,00	6,30	14,80	14,55	0,25	1,70	324,91	22,33	2,32	159,77	1,98	-	-	-
142	39	Котельная ООО "Московский медицинский центр "НИВА"	ООО "Московский медицинский центр "НИВА"	Квесисская 1-я ул. 9/13, пом. 2	0,09	0,08	NK-B 63/200 WOLF	2	1997	0,00	0,09	0,21	0,21	0,00	2,00	3,71	18,02	0,03	156,90	0,03	-	-	-
143	40	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспицестрой"	ОДП и ПП ОАО "Моспицестрой"	Лихачёвский 2-й пер. 3	13,00	12,26	ДЕ-10/13	2	1985	0,80	1,67	7,16	7,03	0,12	1,70	172,38	24,51	1,15	163,78	0,98	-	-	-
144	41	Котельная ОАО "Северное сияние +"	ОАО "Северное сияние +"	Лихачёвский 4-й пер. 9	9,90	9,73	ДКВР-6,5-13	3	1964 1980	0,00	4,02	10,41	10,23	0,18	1,70	232,97	22,76	1,65	161,34	1,41	-	-	-
145	42	Котельная ЗАО "Норт Карго"	ЗАО "Норт Карго"	Магистральная 5-я ул. 15	2,20	2,16	Vitoplex-100	3	2004	0,00	1,90	3,96	3,89	0,07	1,70	73,81	18,95	0,62	159,29	0,53	-	-	-
146	43	Котельная ЗАО ПТФ "Кулон"	ЗАО ПТФ "Кулон"	Восьмого Марта ул. вл. 14	3,60	3,53	Mayty-Tehrm -4500	4	1999	0,00	0,83	2,62	2,57	0,05	2,00	50,37	19,59	0,43	169,02	0,37	-	-	-
147	44	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	ЗАО "Лираль-Ложистик"	Адмирала Макарова ул. 2	0,75	0,74	Mayty-Tehrm -1875	2	2000	0,00	0,51	1,16	1,14	0,02	2,00	20,89	18,31	0,18	157,63	0,15	-	-	-
148	45	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	ОАО "Русский продукт"	Выборгская ул. 22	26,00	20,36	ДКВР-10/13	4	1979 1983	8,00	12,98	37,04	36,41	0,63	1,70	1 215,80	33,39	5,94	163,12	5,06	-	-	-
149	46	Котельная Управление ГУП "МосГаз"	Управление ГУП "МосГаз"	Головинское шоссе 10	0,34	0,33	Универсал-6	1	1967	0,00	0,11	0,32	0,31	0,01	2,00	5,70	18,13	0,06	192,97	0,05	-	-	-
150	47	Котельная ООО "Грэнит"	ООО "Грэнит"	Головинское шоссе 13 стр.2	0,28	0,27	1хCompact A-100 2хRDS-70	3	2003 2004	0,00	0,13	0,40	0,39	0,01	2,00	7,04	18,10	0,06	161,02	0,05	-	-	-
151	48	Котельная ЗАО "Лайнер"	ЗАО "Лайнер"	Дмитровское шоссе 87	1,90	1,87	Е-1/9ГМ	3	1989 1990	0,00	1,67	4,84	4,76	0,08	1,70	89,57	18,82	0,90	188,94	0,77	-	-	-
152	49	Котельная ООО Фирма "РЕЛМАР"	ООО Фирма "РЕЛМАР"	Долгопрудная ул. 11а с. 1	1,50	1,47	КПА -500	5	1987 1988	0,00	1,55	4,19	4,10	0,08	2,00	76,49	18,64	0,77	187,15	0,65	-	-	-
153	50	Котельная ФГУП "ФТ ЦЕНТР"	ФГУП "ФТ ЦЕНТР"	Дубнинская ул. 79	2,10	2,06	Mayty-Tehrm -4000	2	1995	0,00	2,63	7,16	7,04	0,12	1,70	133,08	18,91	1,16	165,10	0,99	-	-	-
154	51	Котельная ФГУП "НПП "Дельта"	ФГУП "НПП "Дельта"	Клары Цеткин ул. 18	7,80	7,67	ДКВР-6,5/13	2	1954 1957	0,00	3,68	10,19	10,02	0,17	1,70	216,91	21,65	1,60	159,39	1,36	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
155	52	Котельная ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина"	ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина" ОАО "ИЛ"	Ленинградский просп. 45г	8,70	8,53	1хДКВР 6,5/13 2хДКВР 4/13	3	1972	0,00	1,70	4,36	4,28	0,09	2,00	94,62	22,12	0,69	160,66	0,59	-	-	-	
156	53	Котельная ЗАО "ЗРЭПС"	ЗАО "ЗРЭПС"	Ленинградское шоссе 2а	24,00	18,39	ДЕ-10/14	4	1980	8,00	1,77	26,26	25,81	0,45	1,70	821,85	31,84	4,26	165,22	3,63	-	-	-	
157	54	Котельная ООО ТПФ "Портхлагокомбинат"	ООО ТПФ "Портхлагокомбинат"	Ленинградское шоссе 69	1,26	1,23	ВГД 28/8 ОЛ	3	1972	0,00	1,06	2,95	2,89	0,06	2,00	53,49	18,53	0,50	174,02	0,43	-	-	-	
158	55	Котельная ООО ПФ "Лихоборы"	ООО ПФ "Лихоборы"	Лихоборская наб. 6	1,20	1,18	Е-1/9ГМ	2	1959	0,00	0,30	0,72	0,71	0,01	2,00	13,15	18,51	0,15	213,40	0,13	-	-	-	
159	56	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	Локомотивное депо "Лихоборы" Московско-Курьского отделения МЖД филиал ОАО "РЖД"	Михалковская ул. 59	8,70	8,16	ДКВР 4/13 КПЖ 4-0,8 КПЖ 6,5-0,8	3	1999 1999 1999	0,60	1,49	6,66	6,55	0,11	1,70	144,93	22,12	1,13	171,99	0,96	-	-	-	
160	57	Котельная С/х академия им. Тимирязева	С/х академия им. Тимирязева - УНЦ "Овощная опытная ст. им. Эдельштейна"	Пасечная ул. 5	1,20	1,18	8хТеплогенератор "Weiss" 2хГенератор "Piva" 4хГенератор СО 2	14	Н/Д	0,00	1,19	3,21	3,14	0,06	2,00	58,16	18,51	0,51	161,74	0,43	-	-	-	
161	58	Котельная ОАО "ПО" Пресса - 1"	ОАО "ПО" Пресса - 1"	Правды ул. 24	22,20	21,82	2хЕ-1/9ГМ 3хАВ-4 (8,12 МВт)	5	Н/Д	0,00	14,40	41,00	40,31	0,70	1,70	1 229,55	30,51	6,45	159,96	5,49	-	-	-	
162	59	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	Т.Д. Капитолий (Ашан) (ранее - ООО "Рамэнка" (Рамстор))	Правобережная ул. 16	6,98	6,86	Conti-400	15	2002	0,00	3,08	8,37	8,23	0,14	1,70	174,69	21,23	1,30	158,46	1,11	-	-	-	
163	60	Котельная ОАО "Прогресс-Электро"	ОАО "Прогресс-Электро"	Прянишниковая ул. 19а	3,00	2,94	КВГМ-1,5-115Н	2	1976	0,00	1,32	3,53	3,46	0,07	2,00	66,86	19,32	0,56	160,58	0,47	-	-	-	
164	61	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 24"	ЗАО "Хлебозавод № 24"	Светлый пр. 2	1,18	0,96	2хВХ-300 (паровой) 1хRex-100 (водогрейный)	3	2008 2008	0,30	0,09	0,89	0,88	0,02	2,00	16,22	18,50	0,14	164,83	0,12	-	-	-	
165	62	Котельная ЗАО "Илмар"	ЗАО "Илмар"	Скаковая ул. 24	0,62	0,61	Super Rac 1045	2	2009	0,00	0,44	1,44	1,41	0,03	2,00	25,83	18,25	0,22	157,13	0,19	-	-	-	
166	63	Котельная РВД "Подмосковная"	РВД "Подмосковная" подразделение "Рефсервис" ОАО "РЖД"	ст. Подмосковная	1,00	0,98	Е-1/09	2	1992	0,00	0,27	0,58	0,57	0,01	2,00	10,50	18,42	0,10	173,66	0,08	-	-	-	
167	64	Котельная Локомотивное депо "Подмосковная"	Локомотивное депо "Подмосковная" Московско-Смоленского отделения МЖД филиал ОАО "РЖД"	ст. Подмосковная	1,00	0,98	КВА-1	2	2002	0,00	0,27	0,59	0,58	0,01	2,00	10,60	18,42	0,10	172,01	0,08	-	-	-	
168	65	Котельная ОАО "Стройбетон - БТК"	ОАО "Стройбетон - БТК"	Адмирала Макарова ул. 8, с. 1	4,00	3,93	ДКВР-4/13	2	1962 1963	0,00	2,30	7,48	7,35	0,13	1,70	145,48	19,78	1,19	162,28	1,02	-	-	-	
169	66	Котельная ОАО "ГСКБ "Алмаз-Антей"	ОАО "ГСКБ "Алмаз-Антей"	Ленинградский просп. д. 80 корп.16	43,80	43,06	1хЗИОСАБ 2хДКВР-10/13 1хТВГМ-30	4	2002 1988 1989	0,00	13,60	39,09	38,43	0,66	1,70	1 960,23	51,01	6,18	160,77	5,26	-	-	-	
170	67	Котельная № 1 Завод по ремонту электроподвижного состава	Завод по ремонту электроподвижного состава	Ленинградское шоссе 2а (2 площадка)	28,00	25,91	ДЕ-10/14	4	1987 1988 1991 1997	2,48	9,22	26,01	25,57	0,44	1,70	895,35	35,02	4,16	162,85	3,55	-	-	-	
171	68	Котельная ООО Смайнкс Лэндмарк Менеджмент	ООО Смайнкс Лэндмарк Менеджмент	1-й Магистральный тупик, д. 11.	0,71	0,69	Viessmann Vitoplex 100	2		0,00	0,52	1,34	1,32	0,02	1,81	24,07	18,29	0,21	160,06	0,18	-	-	-	
172	69	Котельная ОАО "ОМЕГА-3 ЦИС"	ОАО ОМЕГА-3 ЦИС	Ленинградское ш., д. 69, корп. 1	3,33	3,26	Super Rac	2		0,00	2,47	6,33	6,20	0,13	2,01	120,76	19,47	1,01	162,32	0,86	-	-	-	
173	70	Котельная ОАО "ММСЗ"	ОАО "ММСЗ"	1-й Магистральный тупик, д. 5	2,60	2,55	ДКВР 4/13	1		0,00	2,39	6,12	6,00	0,12	1,98	114,79	19,13	0,97	161,96	0,83	-	-	-	
174	71	Котельная ООО "ТРИУМФ"	ООО ТРИУМФ	Фестивальная ул., д. 50	0,33	0,33	Ferrolli Prextherm	2		0,00	0,25	0,63	0,62	0,01	1,72	11,28	18,13	0,10	158,99	0,08	-	-	-	
175	72	Котельная ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	Ленинградское ш., д. 300	4,80	4,70	Е-1,0-0,9ГН	8		0,00	2,40	6,16	6,03	0,13	2,06	121,59	20,16	0,98	162,86	0,84	-	-	-	
176	73	Котельная ООО "ПроектДомСтрой"	ООО ПроектДомСтрой	Адмирала Макарова ул., д. 8	2,60	2,55	ДКВР 4/13	2		0,00	0,49	1,26	1,24	0,02	1,98	23,66	19,13	0,20	161,96	0,17	-	-	-	
177	74	Котельная КДК "Большевик"	Филиал Компании ООО "НЕЗОРАЛ ЛТД"	Ленинградский просп. 15 с.22	7,92	7,75	КВ-Г-4,6	2	2015	0,00	3,50	10,47	10,24	0,23	2,20	204,86	20,00	1,59	155,40	1,36	-	-	-	
СВАО																								
178	1	Котельная ООО "Морская свежесть-НК"	ООО "Морская свежесть-НК"	Алтуфьевское шоссе 37	10,53	8,53	1хГПД Катерпиллер G16CM34 1хДанстокер ЕВС-пар. 1хДанстокер-3 TVB-вод.	3	2004	2,80	2,33	12,15	11,94	0,21	1,70	275,89	23,11	1,92	160,80	1,64	-	-	-	
179	2	Котельная ОАО "Алтуфьево"	ОАО "Алтуфьево"	Алтуфьевское шоссе 37 с.1	7,20	7,06	ДКВР-4/13	3	Н/Д	0,00	1,40	3,87	3,79	0,08	2,00	80,98	21,35	0,62	164,37	0,53	-	-	-	
180	3	Котельная ОАО "НИКИМТ-Атомстрой"	ОАО "НИКИМТ-Атомстрой"	Алтуфьевское шоссе 43	7,50	7,37	КСВа-2,5	3	2007	0,00	4,84	14,14	13,90	0,24	1,70	298,75	21,50	2,31	166,22	1,97	-	-	-	
181	4	Котельная ОАО "МКПК "Универсал"	ОАО "МКПК "Универсал"	Алтуфьевское шоссе 79А	12,50	6,01	ДКВР-10/13	2	1967 1965	9,00	0,63	10,43	9,89	0,54	5,15	115,23	11,65	1,56	157,85	1,33	-	-	-	
182	5	Котельная ЗАО "Северная Московская акционерная компания "СМАК"	ЗАО "Северная Московская акционерная компания "СМАК"	Алтуфьевское шоссе, 13 к.5	2,00	1,98	Viessmann Paromat-Simplex	2	2001	0,00	0,47	1,37	1,36	0,02	1,23	27,16	20,00	0,21	156,75	0,18	-	-	-	
183	6	Котельная ЗАО "Оливеста"	ЗАО "Оливеста"	Анненский пр. 1	1,95	1,62	МЗК-7	3	1972	0,45	0,60	3,36	3,29	0,07	2,00	62,06	18,84	0,57	171,93	0,48	-	-	-	
184	7	Котельная МЗПК	ОАО "Московский завод пищевых концентратов" (МЗПК)	Анненский пр. 2а	2,60	2,55	МЗК-7	4	1993	0,00	1,23	3,48	3,41	0,07	2,00	65,32	19,13	0,61	177,59	0,52	-	-	-	
185	8	Котельная Фабрика-прачечная № 55	Фабрика-прачечная № 55	Бажова ул. 28	2,40	1,06	Цетрус-Универсал-2000	2	2000	2,00	0,98	8,32	8,17	0,14	1,70	155,65	19,04	1,31	160,50	1,12	-	-	-	
186	9	Котельная ОАО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	ОАО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	Березовая аллея 10	26,10	25,66	1хДКВР-6,5/13 3хДКВР-10/13 1хДКВР-4/13	5	1964 1969 2006	0,00	6,30	16,30	16,02	0,28	1,70	536,25	33,47	2,57	160,41	2,19	-	-	-	
187	10	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	Московский инструментальный завод "Калибр"	Годовикова ул. 9	10,30	10,12	VAPOR 60/60	2	2007	0,00	3,80	9,98	9,81	0,17	1,70	225,34	22,98	1,57	159,64	1,33	-	-	-	

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	весов, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
188	11	Котельная УГИБДД ГУВД по г. Москве	УГИБДД ГУВД по г. Москве	Дмитровское шоссе 1226	1,72	1,69	КВА-1,0 ГН	2	2003	0,00	0,49	1,26	1,23	0,03	2,00	23,07	18,74	0,20	162,28	0,17	-	-	-
189	12	Котельная Автокомбинат № 23	Автокомбинат № 23	Добролюбова ул. 6а	19,50	19,17	ДКВР-10/13	3	1969	0,00	3,50	8,37	8,23	0,14	1,70	235,40	28,61	1,32	160,53	1,12	-	-	-
190	13	Котельная ОАО "Русский мех"	ОАО "Русский мех"	Докукина ул. 10	12,80	12,58	1хFerolli 2хЗИОСАБ	3	2004	0,00	2,56	6,50	6,39	0,11	1,70	155,74	24,39	1,02	159,21	0,87	-	-	-
191	14	Котельная Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	Докукина ул. 16 к. 1	7,80	7,67	ДКВР-6,5/13	2	1980	0,00	1,65	4,99	4,91	0,08	1,70	106,25	21,65	0,80	163,37	0,68	-	-	-
192	15	Котельная ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	Енисейская ул. 1	32,50	31,96	ДКВР-10/13	5	1991	0,00	6,14	16,87	16,59	0,28	1,67	646,78	38,98	2,66	160,17	2,26	-	-	-
193	16	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	ОАО ЭКБК "Звездный"	Звездный бульв. 23	8,28	6,84	2хViessmann - 2,3 (паровые по 2,3 т/ч) 2хViessmann - 4,5 (по 4,5 МВт)	4	2008	2,00	2,79	15,86	15,59	0,27	1,70	341,38	21,90	2,62	167,93	2,23	-	-	-
194	17	Котельная ОАО "Мосстройпрогресс"	ОАО "Мосстройпрогресс"	Калибровская ул. 31а	7,20	4,22	ДКВР-4/13	3	1958	4,40	3,68	16,75	16,46	0,28	1,70	351,42	21,35	2,73	165,74	2,32	-	-	-
195	18	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	Касаткина ул. 13	19,50	19,17	ДЕ-16-14ГМ ДКВР-10/13 ДКВР-6,5/13	3	1987	0,00	3,25	9,54	9,37	0,16	1,70	268,15	28,61	1,50	160,20	1,28	-	-	-
196	19	Котельная ОАО "МОСКИНАП"	ОАО "МОСКИНАП"	Академика Королева ул. 21	7,80	7,67	ДКВР-6,5/13	2	1964	0,00	1,84	4,24	4,17	0,07	1,70	90,29	21,65	0,69	166,47	0,59	-	-	-
197	20	Котельная ОАО "Северянин"	ОАО "Северянин"	Красная Сосна ул. 3	12,00	11,80	ДКВР-10/13	2	1976	0,00	2,32	7,09	6,97	0,12	1,70	166,71	23,93	1,18	169,76	1,01	-	-	-
198	21	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	ЗАО "Реформа Р.В.С."	Летчика Бабушкина ул. 6 с.3	4,10	4,02	КВа-1,6 -ЭЭ	3	2002	0,00	3,34	7,36	7,21	0,15	2,00	143,05	19,83	1,20	165,87	1,02	-	-	-
199	22	Котельная ОАО "СНЕЖИНКА"	ОАО "СНЕЖИНКА"	Лазоревый пр. 1	2,20	2,16	3хМЗК-7 1хТурботерм-500	4	Н/Д	0,00	1,49	4,00	3,92	0,08	2,00	74,33	18,95	0,64	162,32	0,54	-	-	-
200	23	Котельная ЗАО "Московский зеркальный комбинат"	ЗАО "Московский зеркальный комбинат"	Лазоревый пр. 3	2,50	2,46	2хViessmann Vitoplex-1,5 1хVitoplex-1,0	3	2007 2008	0,00	1,90	5,88	5,78	0,10	1,70	110,27	19,09	0,94	162,93	0,80	-	-	-
201	24	Котельная ОАО "Авторемонтный завод № 5"	ОАО "Авторемонтный завод № 5"	Марьиной Рощи 8-й пр. 30	4,20	4,13	5хЗИО-60 1хНР-18	6	Н/Д	0,00	2,47	6,69	6,58	0,11	1,70	130,73	19,88	1,06	161,53	0,90	-	-	-
202	25	Котельная ЗАО "Сфера"	ЗАО "Сфера"	Милашенкова ул. 4	23,70	21,60	3хДКВР-6,5/13 2хДКВР-10/13	5	Н/Д	2,50	1,70	14,64	14,35	0,29	2,00	453,68	31,61	2,23	155,71	1,90	-	-	-
203	26	Котельная ОАО "МЭМРЗ"	ОАО "МЭМРЗ"	Мытищинская 1-я ул. 27	5,17	5,06	2хК-58 (по 2,24 Гкал, пар - 4 т/ч) 1хПВ-800 (ГВС летом)	3	Н/Д	0,00	1,12	3,37	3,30	0,07	2,00	67,12	20,34	0,62	187,06	0,53	-	-	-
204	27	Котельная Пассажирское вагонное депо Москва-3	Пассажирское вагонное депо Москва-3 Дирекция по обслуживанию пассажиров МЖД филиала ОАО "РЖД"	Мытищинская 1-я ул. 16	4,80	4,31	ДКВР-4/13	2	1998	0,60	0,56	2,54	2,49	0,05	2,00	50,27	20,16	0,41	166,18	0,35	-	-	-
205	28	Котельная ФГУП ВНИИЖТ МПС России	ФГУП ВНИИЖТ МПС России	Мытищинская 3-я ул. 10	3,12	3,06	Е-1,6-0,9 ТН	3	2000	0,00	0,94	3,61	3,54	0,07	2,00	68,60	19,37	0,64	179,77	0,54	-	-	-
206	29	Котельная ОАО "КВАНТ-Н"	ОАО "КВАНТ-Н"	Мытищинская 3-я ул. 16	29,40	28,90	2хДКВР-10/13 2хVitomax-200 (5300) 1хVitomax-200 (2600)	5	1950 2010 2009	0,00	7,12	20,07	19,73	0,34	1,70	714,30	36,21	3,63	184,05	3,09	-	-	-
207	30	Котельная ООО УК "Свиблов ГРАД"	ООО УК "Свиблов ГРАД"	Нансена пр. 3	2,17	2,13	НН 3500 "Mighty Tern"	3	1999	0,00	1,27	3,34	3,27	0,07	2,00	62,00	18,94	0,51	155,26	0,43	-	-	-
208	31	Котельная ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	Нововладыкинский пр. 10	11,70	11,50	ДКВР-6,5/13	3	1967	0,00	6,80	17,29	16,99	0,29	1,70	403,80	23,76	2,76	162,33	2,35	-	-	-
209	32	Котельная ОАО "Хлебозавод № 9"	ОАО "Хлебозавод № 9"	Новодмитровская ул. 1	5,70	4,30	Ланкашир	2	1907 1913	2,00	2,88	14,84	14,59	0,25	1,70	300,51	20,60	2,62	179,40	2,23	-	-	-
210	33	Котельная ОАО "Аэроэлектромаш"	ОАО "Аэроэлектромаш"	Новодмитровская Б. ул. 12 с.15	24,00	23,59	2хКВГМ-10-150 1хКВГМ-4-150	3	1976	0,00	2,73	8,45	8,31	0,14	1,70	264,49	31,84	1,42	171,53	1,21	-	-	-
211	34	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	Московский троллейбусный завод "МТрЗ" ГУП "Мосгортранс"	Новодмитровская Б. ул. 28	12,68	11,68	ДКВР-6,5/13	2	1937	1,20	3,11	9,74	9,58	0,17	1,70	232,93	24,32	1,53	160,06	1,31	-	-	-
212	35	Котельная ОАО "НИИхиммаш"	ОАО "НИИхиммаш"	Новодмитровская Б. ул. 14	7,20	7,08	ДКВР-4/13	3	1937	0,00	1,95	5,22	5,13	0,09	1,70	109,61	21,35	0,83	162,16	0,71	-	-	-
213	36	Котельная ОАО "Молодая гвардия"	ОАО "Молодая гвардия"	Новодмитровская ул. 5а	24,30	23,89	2хДКВР-10/13 2хДКВР-10/13-115	4	1976	0,00	8,34	23,84	23,43	0,41	1,70	751,47	32,07	3,69	157,40	3,14	-	-	-
214	37	Котельная ФГУП "НТЦ "Атлас" ФСБ России	ФГУП "НТЦ "Атлас" ФСБ России	Образцова ул. 38	15,00	14,66	КВГ-7,56	2	1988	0,00	4,47	13,11	12,81	0,30	2,29	329,20	25,70	2,11	164,73	1,80	-	-	-
215	38	Котельная ЗАО "Асфальтобетон"	ЗАО "Асфальтобетон"	Огородный пр. 2	1,50	0,89	МЗК-7	2	1972	0,90	0,58	3,89	3,81	0,08	2,00	70,99	18,64	0,63	164,50	0,53	-	-	-
216	39	Котельная ОАО "ОКТО"	ОАО "ОКТО"	Огородный пр. 10	1,80	1,76	Е-1/9 Г1	3	1987 1991	0,00	0,75	1,95	1,92	0,04	2,00	35,96	18,77	0,31	163,53	0,27	-	-	-
217	40	Котельная ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	Огородный пр. 11	4,50	2,21	ДКВР-2,5/13	3	1974	3,40	1,40	13,65	13,42	0,23	1,70	268,64	20,02	2,15	160,39	1,83	-	-	-
218	41	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	Огородный пр. 16	18,00	16,91	VL Кессельроос	2	1994	1,20	2,70	7,61	7,48	0,13	1,70	206,58	27,60	1,18	157,04	1,00	-	-	-
219	42	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	Огородный пр. 18	24,00	17,74	1хДКВР-10/13 3хДКВ-10/13	4	1978 1956 1957	9,00	9,77	43,19	42,45	0,73	1,70	1 351,71	31,84	6,93	163,30	5,90	-	-	-
220	43	Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	Огородный пр. 20	8,40	8,26	ДКВР-10/13 ДКВР-4/13	2	1980	0,00	7,57	20,86	20,51	0,35	1,70	450,45	21,97	3,26	159,17	2,78	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
221	44	Котельная Московская центральная КЭЧ	Московская центральная КЭЧ	Октябрьская ул. 25	18,00	17,69	ДКВР-10/13	3	1982	0,00	11,82	32,53	31,98	0,55	1,70	882,67	27,60	5,22	163,26	4,45	-	-	-	-
222	45	Котельная ООО "Лавандерия-М"	ООО "Лавандерия-М"	Октябрьская ул. 70	1,80	1,24	2хАП-600 1хПВ-800	3	2001	0,80	0,84	3,01	2,95	0,06	2,00	55,33	18,77	0,46	157,71	0,40	-	-	-	-
223	46	Котельная ГУП г.Москвы "Фабрика-прачечная № 55"	ГУП г.Москвы "Фабрика-прачечная № 55"	Ольминского пр. 6 с.2	4,00	3,14	ДКВ-2/8	3	1957	1,20	0,97	3,82	3,74	0,08	2,00	74,02	19,78	0,62	165,28	0,53	-	-	-	-
224	47	Котельная ОАО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	ОАО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	Осташковская ул. 14	9,60	9,44	2xE-10,9Г-3 4xPNW-2700 "Фултон" (USA)	6	1963 1998	0,00	5,00	14,25	14,01	0,24	1,70	316,65	22,60	2,31	164,89	1,97	-	-	-	-
225	48	Котельная ОАО "САНДВИК-МКТС"	ОАО "САНДВИК-МКТС"	Полковая ул. 13	10,34	10,16	Viessmann "Турбомат-ФУПЛЕКС" 16032/06	2	Н/Д	0,00	3,10	10,61	10,43	0,18	1,70	239,85	23,00	1,75	167,75	1,49	-	-	-	-
226	49	Котельная ГУП "Лосиноостровский завод строительных материалов и конструкций"	ГУП "Лосиноостровский завод строительных материалов и конструкций"	Полярная ул. 25	12,60	12,06	ДЕ-6,5/14 ГМ	3	Н/Д	0,50	2,67	9,02	8,87	0,15	1,70	215,22	24,27	1,41	159,57	1,20	-	-	-	-
227	50	Котельная ЗАО "Хлебокомбинат "Пеко"	ЗАО "Хлебокомбинат "Пеко" Компания "Настюша"	Полярная ул. 29	3,71	0,35	1хМЗК-7А 1хМЗК-7А 1хМЗК-7 (Е-1/9ГЖ) 1хМЗК-7-АГ-2 (Е-1,0-0,9-ГН-2) 1xE-1,6-0,9-ГН (МЗК-12) 1xE-1,6-0,9-ГН (МЗК-12)	6	1978 1976 1974 1994 2004 2006	4,83	0,00	12,82	12,07	0,75	5,86	237,07	19,65	2,48	205,89	2,12	-	-	-	-
228	51	Котельная ОАО "Импульс"	ОАО "Импульс"	Мира просп. 102	19,50	19,17	1хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13	3	1972 1962 1967	0,00	9,37	24,43	24,02	0,42	1,70	687,11	28,61	3,84	159,87	3,27	-	-	-	-
229	52	Котельная ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	Мира просп. 186а	4,70	4,61	2хДКВ-2000 1хДКВ-700	3	1999	0,00	1,32	3,20	3,13	0,06	2,00	62,99	20,11	0,54	173,37	0,46	-	-	-	-
230	53	Котельная ОАО "Яуза-Хлеб"	ОАО "Яуза-Хлеб" Компания "Настюша"	Мира просп. 220а	2,42	2,29	3х Е-1,0-0,9 ГН-2 (МЗК-7 АГ-2) 1х Е-1,0-0,9 ГН-2 (МЗК-7 АГ-2)	4	1993 1996	0,00	1,44	3,81	3,61	0,20	5,22	131,71	36,52	0,60	166,84	0,51	-	-	-	-
231	54	Котельная ОАО "Московский нефтемаслозавод"	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	Мира просп. 222	17,70	15,12	2хДКВР-6,5/13 1хДКВ-6,5-13 1хДЕ-10/14	4	Н/Д	3,50	4,97	22,61	22,23	0,38	1,70	609,21	27,41	3,88	174,57	3,30	-	-	-	-
232	55	Котельная ЗАО Московский завод плавленых сыров "Карат"	ЗАО Московский завод плавленых сыров "Карат"	Руставели ул. 14 с.11	4,83	2,47	2хVITOMAX 200NS (по 3,2 т/ч пара) 2хVITOPLEX 100 (575)	4	2003	3,50	0,88	11,91	11,71	0,20	1,70	236,23	20,18	1,91	162,75	1,62	-	-	-	-
233	56	Котельная ОАО "Останкинский молочный комбинат"	ОАО "Останкинский молочный комбинат"	Руставели ул. 14	30,00	3,49	2хДКВР-20/13 1хДКВР-10/13	3	Н/Д	40,00	3,23	79,31	77,96	1,35	1,70	2 863,26	36,73	13,55	173,75	11,53	-	-	-	-
234	57	Котельная ОАО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	ОАО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	Эйзенштейна Сергея ул. 8	15,90	15,63	1хДКВР-6,5/13 3хДКВР-4/13	4	1963 1956	0,00	4,59	12,63	12,42	0,21	1,70	326,08	26,26	2,17	174,47	1,85	-	-	-	-
235	58	Котельная ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	Савеловский пр. 10	1,95	1,91	МЗК-7АГ	3	1983	0,00	1,39	3,35	3,28	0,07	2,00	61,88	18,84	0,52	157,79	0,44	-	-	-	-
236	59	Котельная АО "СКТБЭ"	АО "СКТБЭ"	Сельскохозяйственная ул. 12 с. 3	7,80	7,67	ДКВР-6,5/13	2	1984	0,00	3,50	11,28	11,09	0,19	1,70	240,04	21,65	1,80	162,30	1,53	-	-	-	-
237	60	Котельная ЗАО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	ЗАО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	Сельскохозяйственная ул. 126	30,00	25,27	ДЕ-25/14 ГМ	2	1980 1982	6,50	2,92	17,40	17,11	0,30	1,70	628,37	36,73	2,75	160,66	2,34	-	-	-	-
238	61	Котельная ОАО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	ОАО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	Серебрякова пр. 14	4,50	4,42	ДКВР-2,5/13	3	1964	0,00	3,73	9,39	9,23	0,16	1,70	184,71	20,02	1,50	162,42	1,28	-	-	-	-
239	62	Котельная ООО "Веротекс"	ООО "Веротекс" "Нетканые материалы"	Серебрякова ул. 4	1,20	1,18	МЗК-7 АГ	2	Н/Д	0,00	0,93	2,35	2,30	0,05	2,00	42,57	18,51	0,43	184,95	0,36	-	-	-	-
240	63	Котельная № 1 ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	Складочная ул. 1 с. 8	1,29	1,27	1хЗИОСАБ-500 1хЗИОСАБ-1000	2	1998	0,00	1,20	3,03	2,97	0,06	2,00	55,13	18,55	0,47	159,77	0,40	-	-	-	-
241	64	Котельная ООО "УКМД"	ООО "УКМД"	Складочная ул. 1 с.1	5,00	4,92	КВГМ-3,48 КВГМ-2,32	2	Н/Д	0,00	2,08	5,39	5,30	0,09	1,70	107,30	20,26	0,85	160,83	0,73	-	-	-	-
242	65	Котельная ООО "СП "Станковендт"	ООО "СП "Станковендт"	Складочная ул. 1 с. 22	0,77	0,76	Paromat Simplex	2	2000	0,00	0,61	1,65	1,62	0,03	2,00	29,68	18,32	0,26	158,97	0,22	-	-	-	-
243	66	Котельная ООО "Спецмеханизм"	ООО "Спецмеханизм"	Складочная ул. 3 с.2	16,00	15,73	ТВГ-8М	2	Н/Д	0,00	6,51	19,35	19,02	0,33	1,70	500,63	26,32	3,03	159,28	2,58	-	-	-	-
244	67	Котельная ОАО "БКСМ"	Бескудниковский комбинат строительных материалов и конструкций № 1 (ОАО "БКСМ")	Стандартная ул. 6	11,70	6,63	ДКВР-6,5/13	3	1960	7,50	7,45	34,26	33,67	0,58	1,70	800,10	23,76	5,85	173,75	4,98	-	-	-	-
245	68	Котельная ПК "Дизайнер"	ПК "Дизайнер"	Складочная ул. 20	0,47	0,46	8хСамбо-24-39 кВт 4хСамбо-29-39 кВт	12	2000	0,00	0,22	0,75	0,73	0,01	2,00	13,36	18,19	0,12	167,82	0,10	-	-	-	-
246	69	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	ГУП "Столичные аптеки"	Стрелецкая ул. 3	1,20	1,18	Универсал-6	3	1974	0,00	0,58	1,75	1,72	0,04	2,00	31,75	18,51	0,30	173,74	0,25	-	-	-	-
247	70	Котельная ЗАО "Техноткани"	ЗАО "Техноткани"	Сушецкий Вал ул. 31	1,90	1,86	Ланкашир	1	1946	0,00	1,68	4,64	4,55	0,09	2,00	85,64	18,82	0,83	182,73	0,71	-	-	-	-
248	71	Котельная ЗАО "Каскад-мебель"	ЗАО "Каскад-мебель"	Сушецкий Вал ул. 9	4,80	4,72	ДКВР-4/13	2	1985	0,00	2,55	7,63	7,50	0,13	1,70	151,20	20,16	1,16	154,35	0,99	-	-	-	-
249	72	Котельная ОАО "96 Военный завод"	ОАО "96 Военный завод"	Тайнинская ул. 9	2,00	1,97	2хЭнергия-5 2хМГ-2	4	1960	0,00	2,14	5,27	5,19	0,09	1,70	97,80	18,86	0,83	159,81	0,71	-	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования		Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
250	73	Котельная ГБУ "Жилищник" района Лианозово	ГБУ Жилищник района Лианозово	Углическая ул. 13	0,80	0,78	ACV CA-400	2	1999 2010	0,00	0,56	2,75	2,70	0,06	2,00	49,45	18,33	0,43	160,49	0,37	-	-	-
251	74	Котельная ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	Хибинский пр. 3	1,95	0,94	МЗК-7АГ	3	1987 2005	1,50	1,87	11,52	11,33	0,20	1,70	213,36	18,84	2,02	178,46	1,72	-	-	-
252	75	Котельная ООО "МАРИЭЛЬ"	ООО "МАРИЭЛЬ"	Юрловский пр. вл. 18	1,02	1,00	Buderus Logano	2	2015	0,00	0,79	1,64	1,60	0,03	2,00	29,57	18,43	0,26	162,38	0,22	-	-	-
253	76	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	Мира просп. 209	1,20	1,18	E-1,0-0,9ГН	2	Н/Д	0,00	0,31	0,82	0,80	0,02	2,00	14,79	18,51	0,13	167,38	-	-	0,10	-
254	77	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС" (филиал Трамвайного депо им. Н.Э. Баумана)	Сельскохозяйственная ул. 9/2	5,59	5,49	2хКВА-2,5 1хКВА-1-ЭЭ 1хКВА-0,5-ЭЭ	4	1999	0,00	2,06	6,08	5,98	0,10	1,70	122,86	20,54	0,97	162,89	0,83	-	-	-
255	78	Котельная Московская военная база МВД РФ	Московская военная база МВД РФ	Поморская ул. 50	1,67	1,64	Универсал-6М	4	1975	0,00	0,70	1,75	1,72	0,04	2,00	32,17	18,71	0,31	181,63	0,27	-	-	-
256	79	Котельная ОАО «ДСК-1» «Ростокинский з-д ЖБК»	ОАО «ДСК-1» «Ростокинский з-д ЖБК»	Амундсена ул. 2	26,40	15,98	2хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13	4	1965 2006 2007	14,00	7,69	59,72	56,73	2,99	5,00	1 912,49	33,71	9,33	164,41	7,94	-	-	-
257	80	Котельная ДЕЗ "Свиблово"	ДЕЗ "Свиблово"	Берингов пр. 5	2,17	2,13	Teledynt Laars HN 3500 "Mighty Therm" USA	2	1999	0,00	1,68	4,62	4,53	0,09	2,00	85,82	18,94	0,72	159,89	0,62	-	-	-
258	81	Котельная ФГБУН ГБС РАН (лабораторный корпус)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	Ботаническая ул. 4	2,33	2,28	2хТула 1хУниверсал-6	3	1969	0,00	1,56	7,74	7,59	0,15	2,00	144,18	19,01	1,28	168,13	1,09	-	-	-
259	82	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	ФГУП НИИ "Автоматики"	Ботаническая ул. 25	13,80	12,92	2хДКВР-6,5/13 1хДКВР-10/13	3	Н/Д	1,00	4,00	11,47	11,28	0,20	1,70	281,68	24,98	1,83	162,19	1,56	-	-	-
260	83	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	Ботаническая ул. 31	3,49	3,42	ХЖК-1	3	2007	0,00	1,23	3,57	3,50	0,07	2,00	68,34	19,54	0,61	175,39	0,52	-	-	-
261	84	Котельная НИИ "Физиологии растений"	НИИ "Физиологии растений"	Ботаническая ул. 35	2,72	2,67	КВА-116ГА-1,36	2	1996	0,00	1,64	4,43	4,35	0,09	2,00	83,39	19,19	0,73	167,41	0,62	-	-	-
262	85	Котельная № 10 в/ч 42697	в/ч 42697 (ОАО "59 арсенал")	Вешних вод ул. 8 (котельная № 10)	3,50	3,43	2хЭнергия-5-Д2 (пар) 5хЭнергия-5-Д2 (вод)	7	1972	0,00	1,70	4,82	4,72	0,10	2,00	92,30	19,55	0,73	153,97	0,62	-	-	-
263	86	Котельная № 4 в/ч 42697	в/ч 42697 (ОАО "59 арсенал")	Вешних вод ул. 8 (котельная № 4)	2,50	2,46	Энергия-5-Д2 (паровые котлы с пов. нагр.)	5	1974	0,00	1,90	5,12	5,03	0,09	1,70	95,99	19,09	0,79	156,65	0,67	-	-	-
264	87	Котельная Спецприемник ГУВД по г. Москве	Спецприемник ГУВД по г. Москве	Дмитровское шоссе 24 км Северный пос.	1,84	1,81	СА-1000 ACV	2	1997	0,00	1,66	5,13	5,04	0,09	1,70	94,70	18,79	0,81	160,01	0,69	-	-	-
265	88	Котельная ОАО "ВНИИЖТ" МПС России	ОАО "ВНИИЖТ" МПС России	Игарский пр. 4а	3,36	3,29	E-1,6-0,9-ГМ	3	2006	0,00	1,35	4,03	3,95	0,08	2,00	76,91	19,48	0,70	178,41	0,60	-	-	-
266	89	Котельная ООО "АЯКС"	ООО "АЯКС" (Химчистка)	Искры ул. 17	2,33	1,99	КПА-500	4	1974	0,45	0,74	3,27	3,20	0,07	2,00	60,90	19,01	0,52	161,85	0,44	-	-	-
267	90	Котельная ОАО РЖД Пассажирское вагоно-ремонтное депо "Николаевка"	ОАО РЖД Пассажирское вагоно- ремонтное депо "Николаевка"	Калибровская ул. 1	18,00	17,69	ДКВР-10/13	3	1968	0,00	5,39	14,12	13,88	0,24	1,70	383,07	27,60	2,46	176,95	2,09	-	-	-
268	91	Котельная ОАО "Стройдеталь"	ОАО "Стройдеталь"	Кольская ул. 8	14,40	14,16	2хКВГ-6/2 (пар) 2хКВГ-6/2-115 (вод)	4	1961	0,00	3,07	8,84	8,69	0,15	1,70	220,12	25,34	1,42	162,96	1,21	-	-	-
269	92	Котельная ОАО "Мосинвест"	ОАО "Мосинвест"	Красная Сосна ул. 30	3,00	2,94	ТФ-25 (по 2,5 т/ч)	2	1998	0,00	1,30	3,30	3,24	0,07	2,00	62,49	19,32	0,53	164,29	0,45	-	-	-
270	93	Котельная Подворье Патриарха Московского и Всея Руси Храма Живоначальной Троицы в усадьбе Свиблово	Подворье Патриарха Московского и Всея Руси Храма Живоначальной Троицы в усадьбе Свиблово	Лазоревый пр. 15а	0,10	0,10	Vaillant (56 кВт)	2	1999	0,00	0,07	0,22	0,21	0,00	2,00	3,85	18,03	0,04	165,16	0,03	-	-	-
271	94	Котельная ООО "Чайка-75"	ООО "Чайка-75"	Лескова ул. 34	1,20	0,92	КПА-500	4	1976 1982 1992 1992	0,40	0,01	0,59	0,57	0,01	2,00	10,61	18,51	0,10	166,56	0,08	-	-	-
272	95	Котельная ООО "Ра Менеджмент"	ООО "Ра Менеджмент"	Образцова ул. 14/2	1,35	1,32	Buderus (по 0,45 Гкал/ч)	3	2007	0,00	0,85	1,98	1,94	0,04	2,00	36,03	18,57	0,31	160,95	0,27	-	-	-
273	96	Котельная Московская Марьиноороцинская Еврейская Община	Московская Марьиноороцинская Еврейская Община	Образцова ул. 19а	7,00	6,88	2хSuper RAC-2,9 1хSuper RAC-2,32	3	2005	0,00	3,06	8,62	8,48	0,15	1,70	180,08	21,25	1,36	159,87	1,15	-	-	-
274	97	Котельная ООО ПО "ИСКРА"	ООО ПО "ИСКРА"	Огородный пр. 8	2,18	2,14	Duomax (2540) - двухсекционный	1	1999	0,00	1,06	2,39	2,34	0,05	2,00	44,31	18,94	0,37	156,85	0,31	-	-	-
275	98	Котельная Гипермаркет "Ашан"	Гипермаркет "Ашан"	Осташковское шоссе 91	5,80	5,68	Loos UT-2500	2	2002	0,00	0,90	2,56	2,51	0,05	2,00	51,76	20,65	0,41	162,46	0,35	-	-	-
276	99	Котельная ООО "Блеск"	ООО "Блеск" (Химчистка)	Палехская ул. 131	1,68	0,61	1хCertuss Universal-1300 3хКПА-500	4	2007 1974	1,60	0,93	13,87	13,64	0,24	1,70	255,24	18,72	2,54	186,31	2,16	-	-	-
277	100	Котельная ООО "Мастер Клининг"	Обособленное предприятие московского производственного комплекса ООО "Мастер Клининг" (прачечная)	платформа "Северянин" вл. 6 с.3	18,00	14,77	ДЕ-10/14	3	1990 1992 1994	4,50	4,56	25,91	25,47	0,44	1,70	702,97	27,60	4,15	162,77	3,53	-	-	-
278	101	Котельная ЗАО "Мебельное объединение Москва"	ЗАО "Мебельное объединение Москва"	Полковая ул. 17	12,00	11,80	ДКВР-10-13	2	1961 1964	0,00	4,30	11,95	11,74	0,20	1,70	281,05	23,93	1,85	157,63	1,58	-	-	-
279	102	Котельная Московская типография - филиал ФГУП «Гознак»	Московская типография - филиал ФГУП «Гознак»	Мира просп. 105	7,74	7,61	Будерус	3	2009	0,00	5,45	14,42	14,18	0,25	1,70	306,54	21,62	2,22	156,82	1,89	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
280	103	Котельная АО НТЦ ПСВТ	АО НТЦ ПСВТ	Рижский 1-й пер. 2	0,65	0,64	HP-18	2	2007	0,00	0,56	1,38	1,36	0,03	2,00	24,78	18,27	0,22	164,42	0,19	-	-	-	-
281	104	Котельная ОАО "АРСП"	ОАО "АРСП"	Серебрякова пр. 21	0,60	0,59	Telomat (по 350кВт)	2	1994 2005	0,00	0,23	0,62	0,61	0,01	2,00	11,06	18,24	0,10	158,29	0,08	-	-	-	-
282	105	Котельная Торговый дом "Лемонти"	Торговый дом "Лемонти"	Складочная ул. 1 к.8	1,52	1,49	Paromat- Simplex	2	1997	0,00	0,58	1,30	1,28	0,03	2,00	23,82	18,65	0,20	156,61	0,17	-	-	-	-
283	106	Котельная ЗАО "АГ "Текстиль Европы"	ЗАО "АГ "Текстиль Европы"	Сушеvский Вал ул. 5 с.15	0,17	0,17	Блуэта (настен., Italy)	7	2008	0,00	0,09	0,32	0,31	0,01	2,00	5,69	18,06	0,05	161,96	0,04	-	-	-	-
284	107	Котельная № 1 Храм Святой Мученицы "Веры, Надежды, Любви и Софии"	Храм Святой Мученицы "Веры, Надежды, Любви и Софии"	Сушеvский Вал ул. 21	0,11	0,11	КЧМ-3ДГ	2	1988	0,00	0,05	0,12	0,11	0,00	2,00	2,04	18,03	0,02	163,58	0,02	-	-	-	-
285	108	Котельная № 2 Храм Святой Мученицы "Веры, Надежды, Любви и Софии"	Храм Святой Мученицы "Веры, Надежды, Любви и Софии"	Савеловский пр. 8 с.1	0,06	0,06	КЧМ-3ДГ	1	1988	0,00	0,03	0,06	0,06	0,00	2,00	1,15	18,01	0,01	163,20	0,01	-	-	-	-
286	109	Котельная № 3 Храм Святой Мученицы "Веры, Надежды, Любви и Софии"	Храм Святой Мученицы "Веры, Надежды, Любви и Софии"	Савеловский пр. 8 с.2	0,06	0,06	КЧМ-3ДГ	1	1988	0,00	0,03	0,06	0,06	0,00	2,00	1,14	18,01	0,01	163,68	0,01	-	-	-	-
287	110	Котельная МГО "Промжелдортранс"	МГО "Промжелдортранс"	Юрловский пр. 35	0,40	0,39	КЭП-200	2	1980 1983	0,00	0,17	0,50	0,49	0,01	2,00	171,40	348,95	-	-	-	-	-	-	
288	111	Котельная Колбасный завод	Отрадное. Колбасный завод	Юрловский пр. 33 (Римского Корсакого ул. 15)	0,50	0,22	КЭП-250	3	1995	0,42	0,23	1,53	1,50	0,03	2,00	481,00	321,57	-	-	-	-	-	-	
289	112	Центральная котельная ВВЦ	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ" Центральная котельная ВВЦ	Мира просп. 129 с. 569	100,00	98,30	ПТВМ-50	2	Н/Д	0,00	23,75	65,26	64,15	1,11	1,70	1 475,38	23,00	10,50	163,75	8,95	-	-	-	-
290	113	Котельная ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ" Центральная котельная ВВЦ	Сельскохозяйственная ул. 35 с. 360	6,48	6,37	ШБА-3	3	Н/Д	0,00	6,50	17,66	17,36	0,30	1,70	364,33	20,98	2,85	164,23	2,43	-	-	-	-
291	114	Котельная ОАО "Московский Хладокомбинат № 9"	ОАО "Московский Хладокомбинат № 9"	Огородный пр. 16	6,30	5,41	ДКВР-4-13 ДКВР-6,5-13	2	1978 1975	1,20	2,70	10,60	10,42	0,18	1,70	217,70	20,89	1,68	161,29	1,43	-	-	-	-
292	115	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	Складочная ул. 20а с. 5	8,45	8,31	ДЕ-6,5/13	2	1990	0,00	2,18	5,31	5,22	0,09	1,70	114,80	21,99	0,83	159,13	0,71	-	-	-	-
293	116	Котельная ООО "Хрустальный"	ООО "Хрустальный"	Большая Новодмитровская ул. д. 36/4	1,60	1,57	ММЗ-V-0,8-9	2	1985	0,00	1,49	4,13	4,04	0,08	2,00	75,54	18,68	0,64	157,70	0,54	-	-	-	-
294	117	Котельная ОАО "ВНИИСИ"	ОАО "ВНИИСИ"	Рижский 1-й пер. 6	1,60	1,57	IVAR-2000 Супер RAC	2	2001	0,00	2,42	6,47	6,36	0,11	1,70	118,79	18,68	1,02	161,16	0,87	-	-	-	-
295	118	Котельная № 2 ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	Высоковольтный пр. 1	4,30	4,21	2хЗИОСАБ-500 4хЗИОСАБ-1000	6	2003	0,00	0,92	2,68	2,63	0,05	2,00	52,33	19,92	0,43	163,12	0,36	-	-	-	-
296	119	Котельная Аллеанза Криэйшенс Лимитед	Аллеанза Криэйшенс Лимитед Частная акционерная компания с ограниченной ответственностью, филиал	Полковая ул., д. 3, стр. 7	5,61	5,49	Prextherm RSW 3600	3		0,00	4,15	10,67	10,44	0,22	2,08	214,68	20,55	1,70	163,10	1,45	-	-	-	-
297	120	Котельная ООО "МЦЖ" управляющая компания	ООО МЦЖ управляющая компания-филиал №1	Сельскохозяйственная ул. 16 к.1	1,15	1,13	Rendamax	3		0,00	0,35	1,07	1,05	0,02	1,87	19,44	18,48	0,17	160,77	0,14	-	-	-	-
298	121	Котельная № 1 ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГБУ	ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГБУ	Осташковская ул. д.12а	12,00	11,74	ДКВР 4/13	4		0,00	2,24	6,87	6,72	0,15	2,17	160,76	23,93	1,10	164,24	0,94	-	-	-	-
299	122	Котельная № 2 ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГБУ	ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГБУ	Институтский пер., д.7	19,50	19,06	ДКВР 10/13	3		0,00	8,70	26,72	26,13	0,60	2,24	747,38	28,61	4,31	164,97	3,67	-	-	-	-
300	123	Котельная ЗАО "АЛМОС"	ЗАО АЛМОС	Октябрьская ул., д. 98	1,20	1,18	Е(МЗК-7)	2		0,00	0,66	1,69	1,66	0,03	1,88	30,70	18,51	0,27	160,83	0,23	-	-	-	-
ВАО																								
301	1	Котельная ООО "СФК"	ООО "СФК"	Электrozаводский 1-й пер. 2/4	0,20	0,20	Logano-GE-315 Buderus	2	2009	0,00	0,17	0,60	0,59	0,01	2,00	10,64	18,07	0,10	164,10	0,08	-	-	-	-
302	2	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	ЗАО "ЭЗОИС"	Иртышский 2-й пр. 6	3,20	3,14	SUPERRAC-1860 (Italy)	2	2006	0,00	1,74	4,70	4,60	0,09	2,00	89,35	19,41	0,75	163,75	0,64	-	-	-	-
303	3	Котельная ОАО РЖД «Кузовской завод консистентных смазок»	ОАО РЖД «Кузовской завод консистентных смазок»	Владимирская 2-я ул. 64	1,30	0,49	Е-1,0-0,9Г	2	1992	1,20	0,45	4,24	4,15	0,08	2,00	76,99	18,55	0,68	164,10	0,58	-	-	-	-
304	4	Котельная ОАО «ЭКСТРА- М»	ОАО «ЭКСТРА- М»	Рыбинская 3-я ул. 22	11,50	7,33	ДКВР-6,5/13-10	2	1989 1991	6,10	5,02	21,34	20,95	0,38	1,80	495,46	23,65	3,44	164,37	2,93	-	-	-	-
305	5	Котельная ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	Лучевой 6-й просек 17	7,20	7,08	ЗИОСАБ-3000	3	2002	0,00	3,77	9,40	9,24	0,16	1,70	197,29	21,35	1,52	165,00	1,30	-	-	-	-
306	6	Котельная ОАО «Промэлектромонтаж»	ОАО «Промэлектромонтаж»	Бойцовая ул. 27	0,80	0,78	Paromat-Simplex	2	2001	0,00	0,47	1,47	1,44	0,03	2,00	26,44	18,33	0,24	163,25	0,20	-	-	-	-
307	7	Котельная ООО «Косинская мануфактура»	ООО «Косинская мануфактура»	Косинская Б. ул. 27	3,60	3,53	Универсал-6	6	1968	0,00	2,21	7,06	6,92	0,14	2,00	135,55	19,59	1,14	165,06	0,97	-	-	-	-
308	8	Котельная ОАО "Черкизово"	ОАО "Черкизово" Компания "Настюша"	Черкизовская Б. ул. вл. 32 Б	8,84	7,32	2хДЕ- 6,5-14ГМ 1хДЕ-4,0-14ГМ	3	2003 2003	2,02	4,32	14,57	14,23	0,34	2,34	896,22	62,97	2,43	170,83	2,07	-	-	-	-
309	9	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	Буденного просп. 16	26,40	25,95	3хДКВР-4/13 1хТВГ-8М	4	1972 1968 1987 1978	0,00	6,73	20,63	20,28	0,35	1,70	683,76	33,71	3,26	160,58	2,77	-	-	-	-
310	10	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	Ткацкая ул. 18	6,50	6,39	ДКВР-10/13	1	Н/Д	0,00	2,95	8,83	8,68	0,15	1,70	182,29	20,99	1,39	159,56	1,18	-	-	-	-
311	11	Котельная ОАО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	ОАО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	Вельяминовская ул. 34	18,00	17,69	ДКВР-10/13	3	1999 2000 2001	0,00	11,39	33,00	32,44	0,56	1,70	895,38	27,60	5,20	160,22	4,43	-	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
312	12	Котельная ГKB №15 им. О.М. Филатова	ГKB №15 им. О.М. Филатова	Вешняковская ул. 23	3,90	1,30	ЭПГ-1	6	1997 2000	3,90	0,00	9,35	9,19	0,16	1,70	3 302,32	359,46	-	-	-	-	-	-
313	13	Котельная ОАО «Фабрика химчистки и крашения одежды» №1 им. Котовского»	ОАО «Фабрика химчистки и крашения одежды» №1 им. Котовского»	Вольная ул. 25	6,00	5,90	2хДКВР-4/13 2хМЗК-7	4	1964 1996	0,00	3,69	8,84	8,69	0,15	1,70	180,21	20,75	1,39	159,95	1,18	-	-	-
314	14	Котельная ООО "Техгрупп"	ООО "Техгрупп"	Вольная ул. 35	4,00	3,92	ДКВР-4/13	2	1959 1989	0,00	1,75	3,84	3,76	0,08	2,00	74,43	19,78	0,61	162,93	0,52	-	-	-
315	15	Котельная ОАО "ДОК краснодеревных изделий №9"	ОАО "ДОК краснодеревных изделий №9"	Вольная ул. 39 с.7	7,22	7,08	«Ferrolti» Prextherm 3G 2800	3	2005	0,00	3,35	9,57	9,38	0,19	2,00	200,35	21,36	1,51	160,46	1,28	-	-	-
316	16	Котельная 1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	Заозерная ул. вл. 15Б	2,58	2,53	КВА-1,0/ЭЭ	3	1994	0,00	0,75	2,15	2,10	0,04	2,00	40,21	19,12	0,33	158,13	0,28	-	-	-
317	17	Котельная ООО «Лавитекс»	ООО «Лавитекс»	Зверинецкая ул. 13 с.1	1,35	1,32	КПА-500	4	1985	0,00	1,43	3,95	3,87	0,08	2,00	71,86	18,57	0,64	165,33	0,54	-	-	-
318	18	Котельная ЗАО "МСМ-5"	ЗАО "Мосстроймеханизация-5" (ЗАО "МСМ-5")	Зеленый просп. 3/10	20,00	19,66	ДЕ-16/14ГМ	2	1990	0,00	13,54	37,41	36,78	0,64	1,70	1 064,67	28,95	5,99	162,97	5,10	-	-	-
319	19	Котельная ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	ОАО «Машиностроительный завод «Маяк»	Ибрагимова ул. 31	11,00	10,81	ДКВР-6,5/13 ДКВР-10/13	2	2003 1971	0,00	5,80	16,07	15,79	0,27	1,70	369,05	23,37	2,58	163,16	2,19	-	-	-
320	20	Котельная ФГУП "НИИ парашютостроения"	ФГУП "НИИ парашютостроения"	Иркутская ул. 2	3,00	2,95	ДКВР-6,5/13	2	1963	0,00	2,33	6,91	6,79	0,12	1,70	131,11	19,32	1,16	170,16	0,98	-	-	-
321	21	Котельная ОАО «Фабрика-прачечная №4»	ОАО «Фабрика-прачечная №4»	Кетчерская ул. 16	11,40	11,21	ДЕ-6,5/14ГМ	2	1987	0,00	8,90	24,75	24,33	0,42	1,70	573,85	23,59	3,99	164,05	3,40	-	-	-
322	22	Котельная ООО «Красный дом»	ООО «Красный дом»	Колодезный пер. 3	3,44	3,38	СТГ "Стандарт" типа КВ-2,0	2	2005	0,00	3,95	10,80	10,61	0,18	1,70	207,18	19,52	1,71	161,00	1,46	-	-	-
323	23	Котельная ООО "Новейшие технологии и связи"	ООО "Новейшие технологии и связи"	Колодезный пер. 2а с.5	2,58	2,53	ЗИОСАБ-1000	3	2007	0,00	1,63	4,21	4,12	0,09	2,06	79,51	19,30	0,66	159,44	0,56	-	-	-
324	24	Котельная ОАО «Изолит»	ОАО «Изолит»	Краснобогатырская ул. 90	12,60	12,39	ДКВР-10/13	2	1976	0,00	12,90	34,31	33,73	0,58	1,70	818,76	24,27	5,45	161,70	4,64	-	-	-
325	25	Котельная ГБУ Психоневрологический интернат №22	ГБУ Психоневрологический интернат №22	Лосиноостровская ул. 27	3,44	3,38	КВА-1,0Г-ЭЭ	4	2005	0,00	0,67	1,85	1,81	0,03	1,80	64,26	35,45	0,29	158,86	0,25	-	-	-
326	26	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	Матросская тишина ул. 15/17	4,20	4,13	ДКВР-10/13 ДКВР-4/13	2	1975 1963	0,00	3,60	10,24	10,06	0,17	1,70	200,03	19,88	1,68	166,58	1,43	-	-	-
327	27	Котельная ОАО "Люберецкая теплосеть"	ОАО "Люберецкая теплосеть"	Михельсона ул. 8	3,46	3,36	3хУниверсал-6 2хЗИОСАБ	5	1953	0,00	0,42	1,14	1,10	0,04	3,11	61,66	55,94	0,21	186,17	0,17	-	-	-
328	28	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"	ОАО "Моспромжелезобетон"	Николая Химушина ул. 2/7	40,66	26,97	3хДКВР-10/13 2хДЕ-16/14	5	1960 1988	20,00	5,45	69,97	68,78	1,19	1,70	3 255,57	47,33	11,98	174,13	10,20	-	-	-
329	29	Котельная ФГУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	ФГУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	Оранжерейная ул. 23	0,25	0,24	КОВГ-80	3	1999	0,00	0,21	0,63	0,62	0,01	2,00	11,16	18,09	0,10	161,50	0,08	-	-	-
330	30	Котельная ФГКУ комбинат "Сигнал" им. А.А. Григорьева	ФГКУ комбинат "Сигнал" им. А.А. Григорьева Росрезерва	Открытое шоссе вл. 16	1,45	1,42	Универсал-6М НРЧ-43	3	1985 1952	0,00	1,35	4,04	3,96	0,08	2,00	73,79	18,62	0,65	163,18	0,55	-	-	-
331	31	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	ОАО "Торговый дом "Преображенский"	Открытое шоссе 1/3	3,00	2,95	ЧАКС-1-1,74	2	1998	0,00	2,27	6,29	6,19	0,11	1,70	119,48	19,32	0,98	158,63	0,84	-	-	-
332	32	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	Открытое шоссе 48А	25,60	25,16	ДКВР-10/13	3	1965 1967	0,00	4,21	12,91	12,69	0,22	1,70	419,90	33,08	2,01	158,41	1,71	-	-	-
333	33	Котельная № 2 ОАО "Русский продукт"	ОАО "Русский продукт"	Пермская ул. вл. 1	26,00	20,36	ДКВР-10/13	4	1959 1961	8,00	12,98	42,38	41,66	0,72	1,70	1 390,98	33,39	6,87	164,97	5,85	-	-	-
334	34	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	Пермская ул. вл. 3	20,20	13,36	ДКВР-10/13	3	1974	10,00	3,91	38,33	37,68	0,65	1,70	1 095,96	29,09	6,21	164,89	5,29	-	-	-
335	35	Котельная ОАО «Черкизовский мясоперерабатывающий завод»	ОАО «Черкизовский мясоперерабатывающий завод»	Пермская ул. вл. 5	41,60	33,74	ДЕ-16/14-ГМ	4	1997	11,00	6,55	43,78	43,04	0,74	1,70	2 083,41	48,41	7,06	164,07	6,01	-	-	-
336	36	Котельная 7 ЦВК авиационный госпиталь	7 ЦВК авиационный госпиталь ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГБУ	Поперечный просек 17	8,00	7,86	КВГ-4,65-150	3	1999	0,00	5,21	33,92	33,34	0,58	1,70	725,44	21,76	5,20	155,92	4,43	-	-	-
337	37	Котельная ООО "Лемма-1"	ООО "Лемма-1"	Поперечный просек 33	0,04	0,04	КЧМ-7	1	2001	0,00	0,04	0,10	0,10	0,00	2,00	1,84	18,00	0,02	158,39	0,01	-	-	-
338	38	Котельная ВГУП ТИГХС	ВГУП ТИГХС (горно-химического сырья)	Розы Люксембург ул. 26	0,60	0,59	КЧМ-5К	2	1961	0,00	0,02	0,04	0,04	0,00	2,00	0,67	18,24	0,01	161,36	-	-	-	0,01
339	39	Котельная ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	Русаковская ул. 19	6,88	5,18	ДКВР-4/13	2	1959 1960	2,44	0,93	9,46	9,30	0,16	1,70	197,10	21,18	1,64	175,82	1,39	-	-	-
340	40	Котельная ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	Сокольнический Вал ул. 37/10	4,30	4,21	1хДКВР-2,5/13 1хДКВР-4/13	2	1959 1966	0,00	0,93	2,51	2,46	0,05	2,00	49,00	19,92	0,40	164,37	0,34	-	-	-
341	41	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	ОАО "Автокомбинат № 47"	Сокольнический Вал ул. 37а	3,40	3,34	НР-18	7	1959	0,00	1,95	5,27	5,18	0,09	1,70	101,00	19,50	0,82	158,82	0,70	-	-	-
342	42	Котельная ООО "Аист"	ООО "Аист" (Химчистка)	Сталеваров ул. 12Б	0,90	0,73	КПА-500	3	1992	0,24	0,11	0,79	0,78	0,02	2,00	14,31	18,37	0,12	157,01	0,10	-	-	-
343	43	Котельная ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	Ткацкая ул. 25	20,60	20,25	2хДКВР-10/13 1хВВД- 6,5/13 1хVitermo-4,0	4	1982 1987 1954 1970	0,00	7,90	21,75	21,38	0,37	1,70	627,92	29,37	3,63	169,90	3,09	-	-	-
344	44	Котельная ОАО «Московский абразивный завод»	ОАО «Московский абразивный завод»	Черницынский пр. 3	1,83	1,80	4хСтаван 250 1хСтаван 125 6хЗИОСАБ-250М	11	1999 2008	0,00	1,77	5,15	5,07	0,09	1,70	95,16	18,79	0,83	164,19	0,71	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
345	45	Котельная ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	Черницынский пр. 7	4,80	4,70	ДКВР-4/13	2	1970	0,00	1,09	2,90	2,84	0,06	2,00	57,33	20,16	0,44	156,37	0,38	-	-	-	-
346	46	Котельная ЗАО "Янтарь"	ЗАО "Янтарь"	Электродная ул. 13	2,60	2,56	ДКВР-4/13	1	1960	0,00	2,25	6,68	6,57	0,11	1,70	125,72	19,13	1,15	174,67	0,98	-	-	-	-
347	47	Котельная ООО "ФИРМА ЭКСА"	ООО "ФИРМА ЭКСА"	Электродный пр. 6	0,69	0,68	Paromat-Simplex	2	1998 1999	0,00	0,54	1,50	1,47	0,03	2,00	26,81	18,28	0,23	157,12	0,20	-	-	-	-
348	48	Котельная ООО "Электрокомбинат"	ООО "Электрокомбинат"	Электрозаводская ул. 21	34,30	33,72	2хДКВР-20/13 1хSM-8/15 1хГарбэ-ЮМТ-8	4	1969 1970	0,00	10,65	35,53	34,93	0,60	1,70	1 421,08	40,69	5,70	163,15	4,85	-	-	-	-
349	49	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	Электрозаводская ул. 21	46,80	46,00	2хДКВ-10/13 1хДКВР-10/13 1хТВГМ-30	4	1953 1967	0,00	10,65	29,65	29,14	0,50	1,70	1 596,57	54,78	4,77	163,63	4,06	-	-	-	-
350	50	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	Черкизовская Б. ул. 26А	4,80	2,70	ДКВР-4/13	2	1975 1976	3,10	2,90	18,70	18,38	0,32	1,70	370,58	20,16	2,96	161,09	2,52	-	-	-	-
351	51	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	Поперечный просек 11	1,32	1,29	Универсал-6М	3	1978	0,00	0,78	2,28	2,23	0,05	2,00	41,44	18,56	0,36	162,93	0,31	-	-	-	-
352	52	Котельная ОАО ММЗ «ВПЕРЕД»	ОАО ММЗ «ВПЕРЕД»	Энтузиастов пр. 15	7,80	7,64	ДКВР-6,5/13	2	1961	0,00	1,63	4,76	4,67	0,10	2,00	101,09	21,65	0,77	164,08	0,65	-	-	-	-
353	53	Котельная ООО "БЭТА-ВАРА"	ООО "БЭТА-ВАРА"	Иртышский 1-й пр. 4	1,24	1,21	Н-2000 (480,2 кВт)	3	1998	0,00	1,04	2,86	2,81	0,06	2,00	52,01	18,52	0,45	160,17	0,38	-	-	-	-
354	54	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	Иртышский 1-й пр. 3 с.4	11,70	6,63	ДКВР-6,5-13	3	1963	7,50	1,40	14,70	14,45	0,25	1,70	343,37	23,76	2,31	159,85	1,97	-	-	-	-
355	55	Котельная ФГУП "160 Электромеханический завод"	ФГУП "160 Электромеханический завод"	Кирпичный 1-й пер. вл. 17а	0,75	0,74	МЗК-7АГ	3	1992 2005	0,00	0,37	0,83	0,81	0,02	2,00	14,92	18,31	0,14	165,78	0,12	-	-	-	-
356	56	Котельная ООО "КИАФ-Компани"	ООО "КИАФ-Компани"	Красковский 1-й пр. вл. 38а	5,09	4,99	22хВстроенные вентустановки ВГ-100Г с 35 горелками ЕМ-16Г(ламбордж.)-80-160 кВт. 1хБК-SEK-100 кВт 1хБК-SEK-80 кВт (10 м3)	24	2001	0,00	0,08	0,25	0,24	0,00	2,00	4,89	20,30	0,04	163,76	0,03	-	-	-	-
357	57	Котельная Специализированный дом ребенка № 7	Специализированный дом ребенка № 7 УЗ ВАО	Лучевой 1-й просек 1	0,19	0,18	4хEleko-45 2хВН ГВС	6	2004	0,00	0,13	0,41	0,40	0,01	2,00	151,29	374,23	-	-	-	-	-	-	-
358	58	Котельная ООО "Ювелирный завод "СААВ"	ООО "Ювелирный завод "СААВ"	Лучевой 2-й просек 56	0,09	0,09	КЧМ-5	2	1969	0,00	0,08	0,20	0,19	0,00	2,00	3,47	18,03	0,03	167,92	0,03	-	-	-	-
359	59	Котельная Гимназия Московского государственного университета путей сообщения РФ	Гимназия Московского государственного университета путей сообщения РФ	Лучевой 2-й просек 5а	0,11	0,11	КЧМ-7 ("Гном")	3	1998	0,00	0,07	0,21	0,20	0,00	2,00	3,64	18,03	0,03	154,28	0,03	-	-	-	-
360	60	Котельная ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	Перова поля 2-й пр. 9	3,60	3,53	ДКВ-1,2	3	1956	0,00	1,19	3,46	3,39	0,07	2,00	66,48	19,59	0,55	163,23	0,47	-	-	-	-
361	61	Котельная ОАО "НПК Тристан"	ОАО "НПК Тристан"	Боевская 2-я ул. 2	0,35	0,34	Берета-0,15 Демир-0,2	2	2002	0,00	0,07	0,21	0,21	0,00	2,00	3,81	18,14	0,04	187,73	0,03	-	-	-	-
362	62	Котельная ФГУП "ИРЕА"	ФГУП "ИРЕА"	Богородский Вал ул. 3	12,80	12,58	2хДКВр-4/13 1хТВГ-8м	3	1978	0,00	1,87	4,85	4,77	0,08	1,70	116,39	24,39	0,79	164,53	0,67	-	-	-	-
363	63	Котельная ООО "Лимони"	ООО "Лимони"	Косинская Б. ул. 139	2,40	2,35	Десна-1Г-1,2	2	2000	0,00	0,31	0,78	0,77	0,02	2,00	14,61	19,04	0,13	165,93	0,11	-	-	-	-
364	64	Котельная ОАО "Мелькомбинат в Сокольниках"	ОАО "Мелькомбинат в Сокольниках" (транспортный цех) Компания "Настюша"	Жебрунова ул. 6	20,80	20,33	2хДКВр-6,5/13, 2хКВГ-7,56	4	1964 1990	0,00	3,22	10,46	10,23	0,23	2,24	281,08	27,48	1,74	170,20	1,48	-	-	-	-
365	65	Котельная Комбинат школьного питания ВИТО-1	Комбинат школьного питания ВИТО-1	Ибрагимова ул. 20 с.1	0,57	0,56	1хУниверсал-6 1хУниверсал-9	2	1960	0,00	0,11	0,31	0,30	0,01	2,00	5,53	18,23	0,05	171,02	0,04	-	-	-	-
366	66	Котельная Московский Олимпийский центр Водного Спорта	Московский Олимпийский центр Водного Спорта	Ибрагимова ул. 32	15,00	14,75	1хВВД-6,5-13 1хДКВР-10-13 1хДКВР-10-13 1хБК "Витермо"	4	1954 1970 1982 1986	0,00	5,87	22,97	22,58	0,39	1,70	580,43	25,70	3,63	160,86	3,09	-	-	-	-
367	67	Котельная ОАО "МЭЗ-1" (Московский экспериментальный завод)	ОАО "МЭЗ-1" (Московский экспериментальный завод)	Иркутская ул. 3	1,40	1,37	ДКВР-2,5/13	2	1964	0,00	1,27	3,62	3,54	0,07	2,00	65,88	18,59	0,57	160,30	0,48	-	-	-	-
368	68	Котельная ЗАО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	ЗАО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	Краснобогатырская ул. 2	27,00	26,54	ТП-20 Б-25-15ГМ	2	1960	0,00	6,29	17,87	17,56	0,30	1,70	600,65	34,20	3,22	183,33	2,74	-	-	-	-
369	69	Котельная ОАО "НИИР" (Институт резин. и латексных изделий)	ОАО "НИИР" (Институт резин. и латексных изделий)	Краснобогатырская ул. 42	12,00	11,80	ДКВР-10-13	2	1993	0,00	2,49	6,67	6,56	0,11	1,70	156,91	23,93	1,07	162,92	0,91	-	-	-	-
370	70	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	Семеновская М. ул. 9	3,97	3,90	2хViessmann Vitoplex 100(1750) 1хVitoplex 100(1120)	3	2005	0,00	1,63	5,28	5,19	0,09	1,70	102,54	19,77	0,83	160,71	0,71	-	-	-	-
371	71	Котельная ООО "Фирма-Тайм"	ООО "Фирма-Тайм"	МКАД 6-й км 3	0,91	0,89	Экофлейм Мультикомплект-100 Italy	1	2002	0,00	0,85	2,11	2,07	0,04	2,00	38,07	18,38	0,31	151,91	0,27	-	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
372	72	Котельная ГУП "ДОК-3"	ГУП "ДОК-3"	Перовская ул. 69	21,90	12,43	3хДКВР-10/13 1хДКВР-6,5/13	4	2006	14,00	6,05	57,15	56,18	0,97	1,70	1 701,52	30,29	9,62	171,30	8,20	-	-	-
373	73	Котельная ОАО "ТОРОС"	ОАО "ТОРОС"	Перовская ул. 71	2,48	2,43	ДКВ-2/8	2	1955	0,00	1,18	3,00	2,94	0,06	2,00	56,12	19,08	0,50	170,73	0,43	-	-	-
374	74	Котельная ОАО "Перовский КСМ"	ОАО "Перовский КСМ"	Плеханова ул. 9	4,80	4,72	ДКВР-4-13	2	2007	0,00	2,13	6,18	6,08	0,11	1,70	122,58	20,16	1,06	174,03	0,90	-	-	-
375	75	Котельная ФГУП Отраслевой центр рабочего снабжения	ФГУП Отраслевой центр рабочего снабжения ("Желдорторгснаб" МПС России)	Плющева ул. 22	1,20	1,18	МЗК-7АГ	2	1968	0,00	0,86	2,17	2,13	0,04	2,00	39,38	18,51	0,40	188,04	0,34	-	-	-
376	76	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	Московская областная детская ортопедохирургическая больница	Поперечный просек 3	2,25	2,21	Универсал-6М	4	1987	0,00	1,76	5,20	5,11	0,09	1,70	97,04	18,97	0,80	156,85	-	-	-	1,00
377	77	Котельная ООО "Помощница"	ООО "Помощница"	Преображенский Вал ул. 1	1,50	0,95	КП-500	5	2008	0,80	0,49	2,31	2,27	0,05	2,00	42,28	18,64	0,36	160,83	0,31	-	-	-
378	78	Котельная ЗАО "Агрофирма "Косино"	ЗАО "Агрофирма "Косино"	Салтыковская ул. 8	180,00	171,74	3хКВГМ-50-150ГМ 2хДЕ-25-14 ГМ	5	1993	8,00	27,36	87,26	85,78	1,48	1,70	1 972,88	23,00	13,88	161,84	11,82	-	-	-
379	79	Котельная ОАО "ОПТРОН"	ОАО "ОПТРОН"	Щербаковская ул. 53	18,00	17,69	ДКВР-10-13	3	1963 1967	0,00	5,58	15,23	14,97	0,26	1,70	413,17	27,60	2,66	177,49	2,26	-	-	-
380	80	Котельная ООО "Альянс Бизнес Центр"	ООО "Альянс Бизнес Центр"	Электrozаводская ул. 33 с. 4	1,94	1,90	2xViessmann Vitoplex 100(895) 1xVitoplex 100(460)	3	2008	0,00	1,13	3,41	3,34	0,07	2,00	62,84	18,83	0,52	156,96	0,45	-	-	-
381	81	Котельная Храм Успения Пресвятой Богородицы в Вешняках	Храм Успения Пресвятой Богородицы в Вешняках	Юности ул. 17	0,14	0,13	Protherm-80	2	2004	0,00	0,07	0,21	0,20	0,00	2,00	3,69	18,04	0,03	160,45	0,03	-	-	-
382	82	Котельная АО НИИДАР-Недвижимость	АО НИИДАР-Недвижимость	1-я Бухвостова ул., д. 12/11	24,00	23,46	ДКВР 10/13	4		0,00	9,47	24,35	23,80	0,55	2,26	757,78	31,84	3,93	165,29	3,35	-	-	-
383	83	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	ФГБУ "Клиническая больница"	Открытое ш. , кв. 40	10,09	9,87	Buderus Logano	6		0,00	7,47	19,20	18,79	0,41	2,15	429,65	22,87	3,08	163,97	2,62	-	-	-
384	84	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	ГБУ Жилищник Ивановского района	Свободный пр-т, д. 19	1,16	1,14	GILLOT FBG	2		0,00	0,86	2,62	2,58	0,05	1,88	47,62	18,49	0,41	160,77	0,35	-	-	-
ЮВАО																							
385	1	Котельная ОАО "МЖК"	ОАО "Московский жировой комбинат" (ОАО "МЖК")	Грайвороновский 1-й пр. 3	55,00	41,07	3xE-25/14 ГМ 1хДКВР-10/39	4	1973	20,00	7,81	73,89	72,63	1,26	1,70	4 836,38	66,59	11,55	159,03	9,84	-	-	-
386	2	Котельная ГУП "Рязанский"	ГУП "Рязанский"	Новокузьминская 1-я ул. 7	1,24	1,21	Mighty Therm / NH2000IN 18KCACRC	3	2003	0,00	0,62	1,82	1,78	0,04	2,00	32,95	18,52	0,29	162,48	0,25	-	-	-
387	3	Котельная ЗАО "Карачарово"	ЗАО "Карачарово" (ОАО "ДОК № 3")	Карачаровская 1-я ул. 8	24,00	21,64	3хДКВР-10/13 1хДКВР-6,5/13	4	1960 1995	3,00	5,58	25,03	24,60	0,43	1,70	783,33	31,84	4,00	162,42	3,40	-	-	-
388	4	Котельная ЗАО "Совхоз им. Горького"	ЗАО "Совхоз им. Горького"	Вольская 2-я ул. 17а	18,06	17,73	2xNH(LOOS)-8000x6 1хКВЖ-8,12-115	3	2003	0,00	15,32	35,26	34,63	0,63	1,80	957,19	27,64	5,60	161,76	4,77	-	-	-
389	5	Котельная Люберецкая станция аэрации МГУП "Мосводоканал"	АО "Мосводоканал"	Вольская 2-я ул. вл. 30	118,00	115,99	8хДКВР-10/13 5хДЕ-25/14	13	1960 1966 1995 1982	0,00	55,90	151,23	148,66	2,57	1,70	3 419,15	23,00	25,26	169,94	21,51	-	-	-
390	6	Котельная ЗАО "Предприятие МС"	ЗАО "Предприятие МС"	Грайвороновский 2-й пр. 38	1,50	1,47	Энергия-3	3	1995	0,00	1,30	2,90	2,84	0,06	2,00	52,89	18,64	0,50	174,49	0,42	-	-	-
391	7	Котельная ООО "Полиграфика"	ООО "Полиграфика"	Грайвороновский 2-й пр. 40а с.5	1,12	1,10	Е-1,0-9-1Г	2	1980	0,00	0,64	1,65	1,62	0,03	2,00	29,87	18,47	0,28	175,00	0,24	-	-	-
392	8	Котельная ОАО "Южный речной порт"	ОАО "Южный речной порт"	Южнопортовый 2-й пр. 10	2,85	2,80	Турботерм-1100	3	2002	0,00	2,46	7,01	6,89	0,12	1,70	132,60	19,25	1,11	161,79	0,95	-	-	-
393	9	Котельная ООО "Лесстройкомплекс"	ООО "Лесстройкомплекс"	Южнопортовый 2-й пр. 33	0,86	0,84	1xVitoplex 100 3xVitoplex-300	4	2010	0,00	0,52	1,52	1,49	0,03	2,00	27,42	18,36	0,23	155,58	0,20	-	-	-
394	10	Котельная ЗАО "МЭЗОПЛАСТ"	ЗАО "МЭЗОПЛАСТ"	Южнопортовый 2-й пр. 35	4,20	1,79	ДСЕ-2,5/14	3	1999 1999 2000	3,60	1,40	8,06	7,92	0,14	1,70	157,40	19,88	1,62	204,16	1,38	-	-	-
395	11	Котельная ПУ "Мосочиствод"	ПУ "Мосочиствод"	Курьяновский 1-й пр. 15 с.2	12,00	11,80	ДКВР-10/13	3	Н/Д	0,00	6,91	19,96	19,62	0,34	1,70	469,46	23,93	3,16	161,18	2,69	-	-	-
396	12	Котельная ГУП " Контора АГНС"	ГУП " Контора АГНС" (по эксплуатации автомоб. и газонапол. станций)	Кабельная 5-я ул. 12	1,30	1,27	UTM 50	3	2000	0,00	0,28	0,63	0,62	0,01	2,00	11,54	18,55	0,10	164,11	0,09	-	-	-
397	13	Котельная ООО "Альвента стиль"	ООО "Альвента стиль"	Автомобильный пр. 4	3,02	2,96	Vitoplex 100 (1750)	1	2004	0,00	1,09	3,00	2,94	0,06	2,00	56,84	19,33	0,47	161,14	0,40	-	-	-
398	14	Котельная ОАО "ТАМП"	ОАО "Таганский мясоперерабатывающий завод" (ОАО "ТАМП")	Автомобильный пр. 8	18,00	10,28	ДЕ-10-14ГМ	3	1985 1986 1992	11,40	3,92	32,49	31,93	0,55	1,70	881,45	27,60	5,43	169,94	4,62	-	-	-
399	15	Котельная ООО "Гидропривод-Пакгауз"	ООО "Гидропривод-Пакгауз"	Боровая ул. 7 с. 3	10,00	9,83	КВГМ-10-150	1	1995	0,00	2,79	6,31	6,20	0,11	1,70	141,47	22,82	0,98	158,10	0,83	-	-	-
400	16	Котельная ОАО "Типография № 9"	ОАО "Типография № 9"	Волочаевская ул. 40 к. 4	0,60	0,59	RAC-345R	2	2000	0,00	0,31	0,84	0,82	0,02	2,00	15,04	18,24	0,13	161,75	0,11	-	-	-
401	17	Котельная ООО "Интерсолар-30"	ООО "Интерсолар-30"	Егорьевский пр. 1	1,63	1,59	Duomax HT 800	2	2001 2009	0,00	1,70	3,86	3,78	0,08	2,00	70,64	18,69	0,61	160,47	0,52	-	-	-
402	18	Котельная ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	Золоторожская наб. 1 с.1	0,10	0,10	Simex 55	2	2003	0,00	0,09	0,22	0,21	0,00	2,00	3,82	18,03	0,04	176,60	0,03	-	-	-
403	19	Котельная ОАО "Золоторожский хлеб" Компания "Настюша"	ОАО "Золоторожский хлеб" Компания "Настюша"	Золоторожский Вал ул. 6	3,20	1,48	2хЛанкашир (жар.) 1хЛанкашир (жар.)	3	1967 1970	2,40	1,96	19,69	18,68	1,01	5,15	362,52	19,41	3,06	164,03	2,61	-	-	-
404	20	Котельная ОАО "Мосинжелезобетон - ЖБИ-15"	ОАО "Мосинжелезобетон - ЖБИ-15"	Иловайская ул. 10а	4,80	0,75	ДКВР-4/13	2	1969	6,10	0,84	17,44	17,14	0,30	1,70	345,56	20,16	2,76	160,96	2,35	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
405	21	Котельная ООО "КФ "Меньшевик"	ООО "КФ "Меньшевик"	Иловайская ул. 20 к.2	2,80	1,58	2хДуомакс 4хРевомакс	6	2000 2001	1,80	1,35	9,67	9,51	0,16	1,70	182,83	19,22	1,55	162,57	1,32	-	-	-
406	22	Котельная № 1 ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	Капотня 2-ой кв. 1 к.3	73,50	17,00	2хДЕ-25-24-380ГМ 2хДЕ-25-14-225ГМ	4	Н/Д	85,00	8,37	291,01	286,07	4,95	1,70	6 579,54	23,00	48,16	168,35	-	-	35,15	-
407	23	Котельная № 2 ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	Капотня 2-ой кв. 1 к.2	57,60	14,37	ДЕ-10-14-225ГМ	8	Н/Д	65,00	0,00	238,04	233,99	4,05	1,70	16 575,81	70,84	39,32	168,02	-	-	28,70	-
408	24	Котельная ООО "Элита-1"	ООО "Элита-1"	Люблинская ул. 64	1,70	1,67	КПА 500Г	4	1970	0,00	0,63	1,86	1,83	0,04	2,00	34,23	18,73	0,29	160,35	0,25	-	-	-
409	25	Котельная ОАО "Сервис-холод"	ОАО "Сервис-холод"	Михайловский пр. 1	7,80	7,67	ДКВР-6,5/13	2	1986 1988	0,00	3,60	9,82	9,65	0,17	1,70	209,05	21,65	1,72	177,84	1,46	-	-	-
410	26	Котельная ОАО "Хлебозавод "Пролетарец"	ОАО "Хлебозавод "Пролетарец"	Новоостاپовская ул. 12	4,50	3,77	Е-1,6-0,9ГН	5	2001	1,00	1,67	7,87	7,74	0,13	1,70	154,85	20,02	1,21	156,11	1,03	-	-	-
411	27	Котельная ОАО "Фабрика - прачечная № 11"	ОАО "Фабрика - прачечная № 11"	Новохохловская ул. 15	23,70	19,59	3хДКВР-6,5/13 2хДКВР-10/13	5	1963 1981 1963 1965	5,70	1,98	20,93	20,57	0,36	1,70	650,37	31,61	3,67	178,46	3,13	-	-	-
412	28	Котельная ОАО "НПО СЭМ"	ОАО "НПО СЭМ"	Остаповский пр. 22	3,61	3,54	Vitoplex100 (1400)	3	2003	0,00	0,91	2,56	2,51	0,05	2,00	49,11	19,60	0,41	161,71	0,35	-	-	-
413	29	Котельная ОАО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	ОАО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	Перовский пр. 35	19,04	18,72	ДКВР-4/13 ДКВР-10/13 (вод.) ДКВР-20/13	3	1968 1971 1988	0,00	5,21	11,50	11,30	0,20	1,70	319,75	28,30	1,80	159,17	1,53	-	-	-
414	30	Котельная Московский энергомеханический завод филиал ОАО РЖД	Московский энергомеханический завод филиал ОАО РЖД	Платформа Депо	7,80	5,52	ДКВР-6,5/13	2	1977	3,30	2,45	13,34	13,12	0,23	1,70	284,05	21,65	2,12	161,77	1,81	-	-	-
415	31	Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"	ОАО "Карачаровский механический завод"	Рязанский просп. 2	60,00	44,16	2хДКВ-10/13 4хДКВР-10/13 2хДКВР-20/13	8	1957 1966 1975	22,80	8,44	86,54	85,07	1,47	1,70	1 956,61	23,00	14,05	165,12	11,96	-	-	-
416	32	Котельная ОАО "ПО "Машиностроительный завод "Молния"	ОАО "ПО "Машиностроительный завод "Молния"	Рязанский просп. 6а	18,00	17,69	ДКВР-10/13 ДКВР-20/13	2	2000 1979	0,00	10,60	24,06	23,65	0,41	1,70	652,85	27,60	4,04	170,91	3,44	-	-	-
417	33	Котельная ОАО "КЖБК-2"	ОАО "КЖБК-2"	Рязанский просп. 26	33,60	27,44	3хДЕ-10-14ГМ 1хДКВР-6,5/13 3хДКВ-6,5/13	7	2001 2005 1953	8,60	2,41	27,16	26,70	0,46	1,70	1 068,47	40,01	4,33	161,97	3,68	-	-	-
418	34	Котельная ООО "АЛИСА-1"	ООО "АЛИСА-1"	Рязанский просп. 64	1,40	1,37	КПА-500	6	1972	0,00	0,04	0,09	0,09	0,00	2,00	1,60	18,59	0,02	175,02	0,01	-	-	-
419	35	Котельная "Немецкий салон Эльза"	"Немецкий салон Эльза"	Самаркандский бульв. 26 к.2	0,45	0,44	КПА-500	3	1969	0,00	0,26	0,63	0,62	0,01	2,00	11,19	18,18	0,10	160,88	0,08	-	-	-
420	36	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	ООО "Завод "МОСШТАМП"	Слободской пер. 6	0,45	0,44	Ланкашир	2	1956	0,00	0,18	0,53	0,52	0,01	2,00	9,41	18,18	0,09	176,17	0,08	-	-	-
421	37	Котельная Филиал ММЗ "Красный путь"	Филиал ММЗ "Красный путь" 2-я территория	Смирновская ул. 2	1,50	1,47	ВГД-40/8	2	1958	0,00	0,71	1,85	1,81	0,04	2,00	33,74	18,64	0,32	174,75	0,27	-	-	-
422	38	Котельная ЗАО "СВЕНТ"	ЗАО "СВЕНТ"	Старообрядческая ул. 46а	0,15	0,14	DTG 220-10	2	2002	0,00	0,12	0,28	0,27	0,01	2,00	4,91	18,05	0,04	159,76	0,04	-	-	-
423	39	Котельная ОАО "ЭЛЬДОРАДО-М"	ОАО "ЭЛЬДОРАДО-М"	Стахановская ул. 6	1,70	1,67	Loos U-HD 3100	1	2000	0,00	1,26	2,96	2,90	0,06	2,00	54,28	18,73	0,46	159,35	0,39	-	-	-
424	40	Котельная ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	Стахановская ул. 8	0,30	0,29	Универсал-3	3	1964	0,00	0,28	0,62	0,61	0,01	2,00	10,96	18,11	0,11	181,99	0,09	-	-	-
425	41	Котельная ЗАО "Лаванда-С"	ЗАО "Лаванда-С"	Сторожевая ул. 26	0,52	0,51	Duomax-600	1	2009	0,00	0,40	1,18	1,16	0,02	2,00	21,11	18,21	0,19	160,33	0,16	-	-	-
426	42	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	ЗАО "Ристока"	Талахилина ул. 41 с.14	18,00	8,66	ДКВР-10/13	3	1977 1977 1978	13,90	5,59	52,38	51,49	0,89	1,70	1 421,23	27,60	9,01	174,95	7,67	-	-	-
427	43	Котельная ОАО "Московский подшипник"	ОАО "Московский подшипник" (ГПЗ-1)	Шарикоподшипниковская ул. 13	0,86	0,84	ЗИОСАБ-500	2	2006	0,00	0,38	1,18	1,16	0,02	2,00	21,25	18,36	0,19	161,51	0,16	-	-	-
428	44	Котельная ЗАО "Нематек"	ЗАО "Нематек"	Шоссейная ул. 110	1,20	1,18	МЗК-7АГ	2	1982	0,00	0,56	1,34	1,31	0,03	2,00	24,24	18,51	0,21	162,02	0,18	-	-	-
429	45	Котельная ПАО "Заречье"	ПАО "Заречье"	Шоссейная ул. 90	18,00	17,69	ДКВР-10/21	3	1959 1960 1961	0,00	6,20	16,29	16,02	0,28	1,70	442,09	27,60	2,83	176,49	2,41	-	-	-
430	46	Котельная ОАО "РЖД" филиал МВСЗ им.Войтовича	ОАО "РЖД" филиал МВСЗ им.Войтовича	Энтузиастов шоссе 4	42,00	41,29	2хДЕ-25/14 2хДЕ-10/14	4	Н/Д	0,00	16,30	43,30	42,56	0,74	1,70	2 080,09	48,87	7,43	174,50	6,33	-	-	-
431	47	Котельная Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	Южнопортовая ул. 9	2,65	1,89	1хCochran Wee Chieftain 2хBuderus Logano SK725	3	2016	1,10	2,12	9,81	9,64	0,17	1,70	184,63	19,15	1,56	162,20	1,33	-	-	-
432	48	Котельная ОАО "БЕТИАР-22"	ОАО "БЕТИАР-22"	Южнопортовая ул. 26	9,60	2,61	ДКВР-6,5/13 ДКВР-10/13	2	1964 1965	10,50	0,65	26,17	25,73	0,44	1,70	581,44	22,60	4,21	163,80	3,59	-	-	-
433	49	Котельная Автокомбинат № 10 ГУП г. Москвы "Мосавтотранс"	Автокомбинат № 10 ГУП г. Москвы "Мосавтотранс"	Вязовский 1-й пр. 1	1,00	0,98	НР-18	2	2005	0,00	0,74	2,20	2,16	0,04	2,00	39,76	18,42	0,36	167,14	0,31	-	-	-
434	50	Котельная Курьяновская станция аэрации	АО "Мосводоканал"	Курьяновский 1-й пр. 15	84,00	82,57	ДКВР-20/13	7	1980	0,00	55,50	155,28	152,64	2,64	1,70	3 510,83	23,00	26,28	172,17	22,38	-	-	-
435	51	Котельная ЗАО "Вира-Р"	ЗАО "Вира-Р"	Вязовский 2-й пр. 22	1,00	0,98	ИВАР	2	2004	0,00	0,11	0,32	0,31	0,01	2,00	5,71	18,42	0,05	163,10	0,04	-	-	-
436	52	Котельная ОАО "Моспищестрой"	ОАО "Моспищестрой"	Грайвороновский 2-й пер. 32а	3,00	2,94	ДКВР-2,5	2	1970	0,00	0,68	2,01	1,97	0,04	2,00	38,04	19,32	0,32	161,65	0,27	-	-	-
437	53	Котельная ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	Угрешский 3-й пр. 8а	7,70	6,20	1хДКВР-4/13 2хДКВР-2,5/13 1хНЖ-2000	4	1964 2000	2,10	4,56	19,11	18,78	0,32	1,70	405,75	21,60	2,97	158,18	2,53	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
438	54	Котельная ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	Старообрядческая ул. 28а	6,80	6,68	КВА-2,5 ЭЭ	3	2003	0,00	2,31	6,18	6,07	0,11	1,70	128,40	21,14	0,96	158,09	0,82	-	-	-	
439	55	Котельная ГУ Комбинат "Сигнал"	ГУ Комбинат "Сигнал"	Волочаевская ул. 40а	2,58	2,53	КВ-1,5	2	2005	0,00	1,80	3,99	3,91	0,08	2,00	74,72	19,12	0,63	160,37	0,53	-	-	-	
440	56	Котельная ООО "Симвитекс"	ООО "Симвитекс"	Волочаевская ул. 44	1,30	1,27	Термо Супер 695 (Италия)	2	2003	0,00	0,53	1,36	1,33	0,03	2,00	24,64	18,55	0,21	159,77	0,18	-	-	-	
441	57	Котельная ЗАО "179 ПСК"	ЗАО "179 ПСК"	Егорьевская ул. 7	4,80	1,47	ДКВР-4-13	2	1964 1964	5,00	0,84	12,65	12,44	0,22	1,70	250,80	20,16	2,05	164,91	1,75	-	-	-	
442	58	Котельная ООО "ЦТС-Инвест"	ООО "ЦТС-Инвест"	Егорьевский пр. 2	1,31	1,28	Viessmann Paromat Simplex-760 кВт	2	1998	0,00	1,29	3,55	3,48	0,07	2,00	64,64	18,55	0,55	156,64	0,46	-	-	-	
443	59	Котельная ЗАО "СКИФ"	ЗАО "СКИФ"	Проезд завода "Серп и Молот", 5	0,21	0,21	КЧМ-5	3	1997	0,00	0,24	0,64	0,62	0,01	2,00	11,27	18,08	0,11	181,50	0,10	-	-	-	
444	60	Котельная ЗАО "ММФ "Мосмебель"	ЗАО "ММФ "Мосмебель"	Золоторожский Вал ул. 32	2,40	2,36	Viessmann (1400)	3	2008	0,00	1,79	5,97	5,87	0,10	1,70	111,83	19,04	0,96	162,80	-	0,66	-	-	
445	61	Котельная Люблинская швейная фабрика	Люблинская швейная фабрика (МОАО "Большевичка")	Краснодонская ул. 8	1,80	1,50	МЗК-7	3	1985	0,40	0,00	0,63	0,62	0,01	2,00	11,65	18,77	0,10	159,60	0,08	-	-	-	
446	62	Котельная в/ч 5380 ЦВК по МТО ГКВВ МВД России	в/ч 5380 ЦВК по МТО ГКВВ МВД России	Красноказарменная ул. 9а	1,20	0,56	Е-1/9	2	Н/Д	0,95	0,00	1,61	1,58	0,03	2,00	29,19	18,51	0,25	160,82	0,22	-	-	-	
447	63	Котельная ОАО "Завод ЖБИ-6"	ОАО "Завод ЖБИ-6"	Новохохловская ул. 89	26,00	21,01	ДЕ-16/14 ГМ	3	Н/Д	7,00	3,91	28,90	28,41	0,49	1,70	948,72	33,39	4,75	167,17	4,04	-	-	-	
448	64	Котельная ОАО "Спецтехмонтаж"	ОАО "Спецтехмонтаж"	Новохохловская ул. 91	1,98	1,94	МГ-2	3	1961	0,00	1,16	3,47	3,40	0,07	2,00	64,02	18,85	0,55	162,18	0,47	-	-	-	
449	65	Котельная ООО "Нижегородский хлеб"	ООО "Нижегородский хлеб"	Подъемная ул. 14	24,12	20,62	КПА-6,03	4	1989	4,76	0,00	8,83	8,68	0,15	1,70	277,01	31,93	1,38	159,59	1,18	-	-	-	
450	66	Котельная ООО Химчистка-прачечная "Радуга"	ООО Химчистка-прачечная "Радуга"	Полбина ул. 15 с. 1	1,20	0,85	КПА-500	4	1974	0,50	0,13	1,27	1,25	0,03	2,00	23,05	18,51	0,22	175,28	0,19	-	-	-	
451	67	Котельная № 2 Завод по ремонту электроподвижного состава	Завод по ремонту электроподвижного состава	Рязанский просп. 103 1 площадка	7,20	5,47	ДКВР-4/13	3	1978	2,48	1,30	7,07	6,95	0,12	1,70	148,40	21,35	1,06	152,99	-	-	0,78	-	
452	68	Котельная ОАО "Московский завод "Кристалл"	ОАО "Московский завод "Кристалл"	Самокатная ул. 4	24,00	11,73	ДКВР-10/13	4	1978 1982	18,25	7,64	61,02	59,98	1,04	1,70	1 909,77	31,84	9,79	163,26	8,34	-	-	-	
453	69	Котельная ОАО "МЗ Пневмостроймашина"	ОАО "МЗ Пневмостроймашина"	Смирновская ул. 10 с.15	1,16	1,14	Viessmann Turbomat RN ND	2	Н/Д	0,00	0,32	0,83	0,81	0,02	2,00	15,02	18,49	0,13	156,76	0,11	-	-	-	
454	70	Котельная ООО Фирма "Золотой снег"	ООО Фирма "Золотой снег"	Таможенный пр. 6	0,86	0,84	ЗИОСАБ-500	2	Н/Д	0,00	0,63	1,47	1,44	0,03	2,00	26,50	18,36	0,23	161,01	0,20	-	-	-	
455	71	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	ОАО "Технопарк Синтез"	Угрешская ул. 2	32,00	30,81	ДЕ-25-14	2	1986	1,00	6,71	20,04	19,70	0,34	1,70	758,81	38,52	3,15	159,74	2,68	-	-	-	
456	72	Котельная ОАО "Хлебозавод № 12"	ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	Угрешская ул. 26	3,00	1,97	ДКВР-2,5/13	2	1961	1,50	1,67	9,56	9,40	0,16	1,70	181,51	19,32	1,57	166,69	1,33	-	-	-	
457	73	Котельная ООО "Палмира электроникс"	ООО "Палмира электроникс"	Угрешская ул. 27 с. 2	2,75	2,70	Братск-1Г	4	1986	0,00	0,41	1,15	1,13	0,02	2,00	21,65	19,20	0,20	174,78	0,17	-	-	-	
458	74	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	Военный комиссариат г. Москвы	Угрешская ул. 8	0,34	0,34	Универсал-6	4	1970	0,00	0,78	2,05	2,01	0,04	2,00	36,41	18,13	0,35	175,12	0,30	-	-	-	
459	75	Котельная ООО "ЖБИ -Траст"	ООО "ЖБИ -Траст"	Южнопортовая ул. вл. 21	18,00	11,19	ДКВР-10	3	1959	10,00	0,25	17,22	16,93	0,29	1,70	467,37	27,60	2,59	152,97	2,21	-	-	-	
460	76	Котельная № 1 ОАО "Москвич"	ОАО "Москвич" / ЗАО «Автофрамос»	Волгоградский просп. 42	3,44	3,37	ЗИОСАБ-2000	2	2004	0,00	1,82	3,50	3,43	0,07	2,00	66,89	19,52	0,52	153,16	0,45	-	-	-	
461	77	Котельная № 2 ОАО "Москвич"	ОАО "Москвич" / ЗАО «Автофрамос»	Волгоградский просп. 42	5,16	5,06	Энтерос ТТ-100	2	2010	0,00	1,82	3,50	3,43	0,07	2,00	69,84	20,33	0,52	152,82	0,45	-	-	-	
462	78	Котельная ОАО "Хлебозавод № 12"	ОАО "Хлебозавод № 12"	Красноказарменная ул. 15	2,40	2,03	МЗК-7АГ-2	4	Н/Д	0,50	0,93	2,84	2,78	0,06	2,00	52,94	19,04	0,44	158,49	0,38	-	-	-	
463	79	Котельная № 1 ООО "ПК "Желатин"	ООО "ПК "Желатин"	Грайвороновский 1-й пр. 20 стр.35	1,72	1,69	ЗИОСАБ-20	2	2004	0,00	0,56	1,61	1,58	0,03	2,00	29,52	18,74	0,26	162,94	0,22	-	-	-	
464	80	Котельная № 2 ООО "ПК "Желатин"	ООО "ПК "Желатин"	Грайвороновский 1-й пр. 20 стр.20	1,72	1,69	ЗИОСАБ-20	2	2004	0,00	0,56	1,61	1,58	0,03	2,00	29,60	18,74	0,26	162,47	0,22	-	-	-	
465	81	Котельная Главный военный клинический госпиталь им. ак. Н.Н. Бурденко	Главный военный клинический госпиталь им. ак. Н.Н. Бурденко	Госпитальная пл. 3	1,80	1,15	Е-1-9Г	3	2006	0,95	0,01	1,42	1,39	0,03	2,00	26,06	18,77	0,23	165,73	0,20	-	-	-	
466	82	Котельная ОАО "ММЗ "Серп и Молот"	ОАО "ММЗ "Серп и Молот"	Золоторожский Вал ул. 11	49,00	40,69	2хКВГМ-23,3-150 1хГ-550-П 1хLOOS-3200/16	4	1996 2001	11,50	24,00	92,83	91,25	1,58	1,70	5 267,83	57,73	14,91	163,36	12,69	-	-	-	
467	83	Котельная АО "НИЦ Строительство"	АО Строительство	2-я Институтская ул., д. 6	13,00	12,72	ДКВР 10/13	2	н/д	0,00	7,28	18,70	18,29	0,41	2,18	448,23	24,51	3,01	164,36	2,56	-	-	-	
468	84	Котельная ТРЦ "Город" Лефортово	ТЭН-Девелопмент УК Д.У. ЗПИФ недвижимости"Актив-ПремьерТраст"	Энтузиастов ш., д. 12, корп. 2	10,32	10,10	ELLPREX-4000 Генератор	3 2	н/д	0,00	14,90	45,70	44,72	0,98	2,15	1 028,15	22,99	7,33	164,01	6,25	-	-	-	
469	85	Котельная ТК "Город" на Рязанке	ТЭН-Девелопмент УК Д.У. ЗПИФ недвижимости"Актив-ПремьерТраст"	Рязанский пр-т, д. 2, корп. 2	5,60	5,49	Super Rac	5	н/д	0,00	4,15	10,66	10,44	0,22	2,08	214,47	20,55	1,70	163,09	1,45	-	-	-	
ЮАО																								
470	1	Котельная ОАО "Царицынский молочный комбинат"	ОАО "Царицынский молочный комбинат"	Варшавский 1-й пр. 6/10	42,00	0,00	2хДКВР-10 2хДЕ-25/13	4	1982 1988	70,00	0,00	176,07	173,08	2,99	1,70	8 458,14	48,87	27,72	160,15	23,60	-	-	-	
471	2	Котельная ОАО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	ОАО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	Варшавский 1-й пр. 2	6,50	6,39	ДКВР-10/13	1	2002	0,00	4,80	12,18	11,97	0,21	1,70	251,32	20,99	2,08	173,89	1,77	-	-	-	
472	3	Котельная ЗАО "Горизонт"	ЗАО "Горизонт"	Кожевнический 2-й пер. 12	4,28	4,21	2хЗИОСАБ-2000 1хSTEAM 1500 (пар)	3	2003 2004	0,00	1,84	5,29	5,20	0,09	1,70	103,58	19,91	0,81	156,09	0,69	-	-	-	
473	4	Котельная ЗАО "Москворецкое"	ЗАО "Москворецкое"	Котляковский 2-й пер. 1	9,80	9,63	2хКВГ-4,65/150 3xE-1,0-0,9Г	5	1998 1999	0,00	3,63	9,81	9,65	0,17	1,70	219,10	22,71	1,65	171,15	1,41	-	-	-	
474	5	Котельная ОАО "Москворечье"	ОАО "Москворечье" Компания "Настюша"	Павелецкий 2-й пр. 7	2,70	0,40	КРШ-2	2	1948	3,40	3,01	22,16	21,45	0,71	3,20	411,47	19,18	3,76	175,32	3,20	-	-	-	

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
475	6	Котельная ОАО "ДОК № 1"	ОАО "ДОК № 1"	Радиальная 6-я ул. 17	18,00	17,69	ДКВР-10/13	3	1987	0,00	4,46	13,21	12,99	0,22	1,70	358,57	27,60	2,10	162,04	1,79	-	-	-
476	7	Котельная ГKB № 12	ГУЗ города Москвы "Городская клиническая больница № 12" (ГKB № 12)	Бакинская ул. 26	18,00	16,39	ДКВР-10/13	3	1980 1981	2,00	4,84	18,68	18,36	0,32	1,70	506,92	27,60	3,23	175,63	2,75	-	-	-
477	8	Котельная ФГУП "Московский завод радиотехнической аппаратуры"	ФГУП "Московский завод радиотехнической аппаратуры"	Борисовские пруды ул. 1	13,20	12,98	ДКВР-10/13	2	1979	0,00	4,46	11,30	11,11	0,19	1,70	273,52	24,62	1,91	171,66	1,62	-	-	-
478	9	Котельная ООО "Прачечная 7"	ООО "Прачечная 7"	Варшавское шоссе 32	11,70	11,47	ДКВР-6,5/13	3	1965 1967 1979	0,00	0,87	2,56	2,51	0,05	2,00	59,60	23,76	0,44	174,84	0,37	-	-	-
479	10	Котельная ОАО "Фабрика производства платков"	ОАО "Фабрика производства платков"	Варшавское шоссе 35	2,58	2,53	ЗИОСАБ-1000	3	2004 2007	0,00	1,69	3,63	3,56	0,07	2,00	68,05	19,12	0,58	162,28	0,49	-	-	-
480	11	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 2)	ООО "Хант-холдинг"	Варшавское шоссе 36	5,16	5,07	1хКВa-1Г 2хКВГМ-2,5	3	1998 2005 2010	0,00	2,69	3,52	3,46	0,06	1,70	70,36	20,34	0,55	159,59	0,47	-	-	-
481	12	Котельная ОАО "НПП "Волна"	ОАО "НПП "Волна"	Варшавское шоссе 26	19,60	19,27	2хДКВР 2,5/13 2хТВГ-8М	4	1962 1981	0,00	5,49	16,23	15,95	0,28	1,70	457,45	28,67	2,65	166,34	2,26	-	-	-
482	13	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	ФГУП "ВНИИТС"	Варшавское шоссе 56	12,00	11,50	ДКВР-10/13	2	1964 1972 1944	0,45	1,63	5,98	5,88	0,10	1,70	140,60	23,93	1,04	176,46	0,88	-	-	-
483	14	Котельная ОАО "Завод строительных красок и мастик"	ОАО "Завод строительных красок и мастик" (ОАО "СКИМ")	Варшавское шоссе 37а	18,00	17,69	ДКВР-10/13	3	1976	0,00	5,80	16,73	16,45	0,28	1,70	453,97	27,60	2,89	175,73	2,46	-	-	-
484	15	Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	Даниловская наб. 4	3,78	3,72	2хНР-18 4хНР-18	6	2003 1958	0,00	2,28	5,76	5,67	0,10	1,67	111,52	19,68	1,05	184,74	0,89	-	-	-
485	16	Котельная ООО «Мария ЛТД»	ООО «Мария ЛТД»	Даниловская наб. 8а	0,70	0,69	ДКВ-2/8	1	1955	0,00	0,73	1,90	1,87	0,04	2,00	34,13	18,29	0,32	173,28	0,28	-	-	-
486	17	Котельная ОАО "Первый СМТ"	ОАО "Первый СМТ"	Деловая ул. 12/55	13,80	13,57	ДКВР-10-13	2	1965	0,00	6,80	17,26	16,96	0,29	1,70	423,69	24,98	3,09	182,29	2,63	-	-	-
487	18	Котельная ООО "Автопрестиж-1"	ООО "Автопрестиж-1"	Дербеневская ул. 1/2 с.7	4,80	4,70	ДКВР-4/13	2	1979	0,00	1,28	2,99	2,93	0,06	2,00	59,09	20,16	0,45	155,16	0,39	-	-	-
488	19	Котельная АО "НИЦЭВТ"	АО "НИЦЭВТ"	Дорожная ул. вл.8	150,00	147,56	ПТВМ-50	3	1970	0,00	21,95	66,46	65,40	1,06	1,59	1 539,3	23,84	10,3	157,05	8,78	-	-	-
489	20	Котельная ЗАО "Молния"	ЗАО "Молния"	Дорожная ул. 3 к.20	1,88	1,84	МЗК-7АГ-1	3	1987	0,00	0,52	1,25	1,22	0,02	2,00	22,99	18,81	0,20	161,99	0,17	-	-	-
490	21	Котельная ООО "Фаворит"	ООО "Фаворит"	Дубининская ул. 57	7,80	7,67	ДКВР-6,5/13	2	1972	0,00	2,54	6,49	6,38	0,11	1,70	138,22	21,65	1,06	166,39	0,90	-	-	-
491	22	Котельная ОАО "Царицыно"	ОАО "Царицыно"	Кавказский бульв. 58	0,08	0,01	ФВ-25-8-12	3	2000	0,10	0,00	0,11	0,11	0,00	2,00	1,90	18,02	0,02	159,05	0,01	-	-	-
492	23	Котельная ОАО «САДКО»	ОАО «САДКО»	Кавказский бульв. 57	5,50	5,41	Viessmann Vitomax-200	2	2007	0,00	2,58	7,80	7,67	0,13	1,70	157,27	20,50	1,21	157,81	1,03	-	-	-
493	24	Котельная ОАО "Московский радиозавод "ТЕМП"	ОАО "Московский радиозавод "ТЕМП"	Кавказский бульв. 59	6,00	5,90	КВГ-6,5	2	1989	0,00	2,90	6,87	6,76	0,12	1,70	140,15	20,75	1,09	161,55	0,93	-	-	-
494	25	Котельная ОАО "ОКБ БН Коннас"	ОАО "ОКБ БН Коннас"	Каширский пр. 21	1,32	1,29	Универсал-6	3	1964 1970 1973	0,00	0,65	1,45	1,42	0,03	2,00	26,41	18,56	0,25	177,56	0,22	-	-	-
495	26	Котельная ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	Каширский пр. 23	4,80	4,72	ДКВР-4/13	2	1966 1971	0,00	1,84	5,48	5,38	0,09	1,70	108,56	20,16	0,92	170,78	0,78	-	-	-
496	27	Котельная ЗАО "Москопмплектмебель"	ЗАО "Москопмплектмебель"	Каширское шоссе 3 к.2	9,98	9,81	ДКВР-6,5/13	2	1959	0,00	3,00	8,79	8,65	0,15	1,70	197,17	22,81	1,42	164,34	1,21	-	-	-
497	28	Котельная ОАО "ВНИИХТ"	ОАО "ВНИИХТ"	Каширское шоссе 33	122,32	117,54	1хДЕ-6,5-14ГМ 1хДКВ-6,5/13 1хДКВ-6,5/13 1хДКВ-10/13 1хПТВМ-50-4 1хПТВМ-50-4	6	1986 2014 1953 2006 1984 1977	0,00	19,49	45,24	43,48	1,77	3,91	2 138,50	49,19	7,20	165,54	6,13	-	-	-
498	29	Котельная ООО «Ваше авто»	ООО «Ваше авто»	Каширское шоссе 39 с.1	3,00	2,95	Vitoplex 100	2	2003	0,00	2,55	6,77	6,66	0,12	1,70	128,60	19,32	1,03	155,28	0,88	-	-	-
499	30	Котельная ОАО "Московский завод полиметаллов"	ОАО "Московский завод полиметаллов"	Каширское шоссе 49	13,70	13,47	Новитекс-5	3	2002	0,00	7,07	15,90	15,62	0,27	1,70	389,35	24,92	2,50	160,07	2,13	-	-	-
500	31	Котельная ОАО "Экспостроймаш"	ОАО "Экспостроймаш"	Котляковская ул. 3	8,00	7,86	Buderus-3000	3	1964	0,00	6,14	18,11	17,81	0,31	1,70	387,41	21,76	2,72	152,72	2,32	-	-	-
501	32	Котельная ОАО "Бренд"	ОАО "Бренд"	Котляковская ул. 3 с.6	0,06	0,06	Viessmann-Атола	1	1999	0,00	0,08	0,23	0,22	0,00	2,00	4,01	18,01	0,04	168,00	0,03	-	-	-
502	33	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	ООО "Хант-Холдинг"	Нагатинская ул. 1	26,40	25,92	ДКВР-10/13	4	1962 1978	0,00	12,64	42,98	42,20	0,77	1,80	1 422,71	33,71	7,35	174,20	6,26	-	-	-
503	34	Котельная ООО "Брынцалов-А"	ООО "Брынцалов-А"	Нагатинская ул. 1 с.1	26,40	25,95	ДКВР-10/13	4	Н/Д	0,00	13,10	34,30	33,72	0,58	1,70	1 136,78	33,71	5,77	171,25	4,92	-	-	-
504	35	Котельная ЗАО "Московский завод автоагрегатов"	ЗАО "Московский завод автоагрегатов"	Нагатинская ул. 16	8,60	8,45	КВА-2,5Г-ЭЭ	4	2002 2003	0,00	3,72	11,06	10,87	0,19	1,70	239,95	22,07	1,71	156,99	1,45	-	-	-
505	36	Котельная ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	Нагатинская ул. 16а	60,00	55,93	ДЕ-25-14	4	1983	4,70	8,00	32,72	32,16	0,56	1,70	739,75	23,00	5,16	160,36	4,39	-	-	-
506	37	Котельная ООО "АРТ МОБЕЛЕ"	ООО "АРТ МОБЕЛЕ"	Нагатинский 1 -й пр. 8 с.2	1,80	1,76	Е-1/9	3	1975 1976	0,00	0,35	0,81	0,79	0,02	2,00	14,89	18,77	0,14	174,56	0,12	-	-	-
507	38	Котельная ЭМОЗ ГУП "Мосгортранс"	Электромеханический опытный завод "ЭМОЗ" ГУП "Мосгортранс"	Нагорная ул. 1	5,75	5,64	ДКВР-2,5/13	2	1960 2002	0,00	1,39	4,16	4,08	0,08	2,00	84,07	20,62	0,76	185,92	0,65	-	-	-
508	39	Котельная ООО «Авеста Ф»	ООО «Авеста Ф»	Нагорный пр. 12в	4,30	4,23	Buderus Logano-825	2	2005	0,00	1,75	4,87	4,78	0,08	1,70	95,32	19,92	0,73	153,56	0,63	-	-	-
509	40	Котельная ОАО "Московский картонажно-полиграфический комбинат"	ОАО "Московский картонажно-полиграфический комбинат"	Павелецкая наб. 8 с.2	7,80	7,67	ДКВ-6,5/13	2	1956 1957	0,00	3,29	10,11	9,94	0,17	1,70	215,22	21,65	1,61	161,56	1,37	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
510	41	Котельная ЗАО "Экспо-Трейд"	ЗАО "Экспо-Трейд"	Павелецкая наб. 2	11,70	11,50	ДКВР-6,5/13	3	1958	0,00	5,58	16,05	15,78	0,27	1,70	374,90	23,76	2,55	161,39	2,17	-	-	-
511	42	Котельная ОАО "ЗВИ"	ОАО "ЗВИ"	Дубининская ул. 63а	109,20	103,44	2хДЕ-16-14 3хКВГМ-30	5	1989 1989	6,00	6,98	29,49	28,99	0,50	1,70	666,79	23,00	4,74	163,48	4,04	-	-	-
512	43	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	Промышленная ул. 9	13,53	8,93	ДКВР-10/13 ДКВР-6,5/13 ДКВР-4/13	3	1987 2001 1962	6,72	4,19	21,49	21,13	0,37	1,70	524,36	24,82	3,47	164,00	2,95	-	-	-
513	44	Котельная ОАО "Московский судостроительный и судоремонтный завод"	ОАО "Московский судостроительный и судоремонтный завод"	Речников ул. 7	12,00	11,80	ДКВР-10/13ГМ ДКВР-10/13	2	2001 1983	0,00	3,00	7,29	7,16	0,12	1,70	171,44	23,93	1,18	165,04	1,01	-	-	-
514	45	Котельная ЗАО "Новые Черемушки"	ЗАО "Новые Черемушки"	Ступинский пр. 1	2,40	2,35	Viessmann Vitoplex-100 (1400)	2	2003	0,00	1,60	4,10	4,02	0,08	2,00	76,51	19,04	0,64	158,20	0,54	-	-	-
515	46	Котельная ОАО МБКК "Коломенское"	ОАО МБКК "Коломенское"	Хлебозаводский пр. 7	7,06	6,94	2хДЕ - 4/14 ГМ 2хViessmann	4	1996 2003	0,00	4,00	10,98	10,79	0,19	1,70	229,55	21,28	1,73	160,57	1,48	-	-	-
516	47	Котельная ООО УК "СервисСтильЭстейт"	ООО УК "СервисСтильЭстейт"	Шаболовка ул. 34	1,10	1,08	E-1/9 ГМ	5	1978	0,00	1,30	3,85	3,77	0,08	2,00	69,59	18,46	0,69	183,93	0,59	-	-	-
517	48	Котельная ООО "ТПК Медная фольга"	ООО "ТПК Медная фольга"	Электролитный пр. 3 с.2	45,00	43,78	ДЕ-25-14	3	1985	0,70	3,91	13,10	12,88	0,22	1,70	676,12	52,49	2,06	160,11	1,76	-	-	-
518	49	Котельная Автокомбинат № 24	Автокомбинат № 24	Ремизова ул. 18а	0,60	0,59	КСВа-0,63	2	2000	0,00	0,32	0,94	0,92	0,02	2,00	16,84	18,24	0,15	162,00	0,13	-	-	-
519	50	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	Мелитопольская ул. 8	14,40	13,85	Viessmann RN-HD 04 паров.-4т/ч HW-4000 HW-10000	3	2000	0,40	0,76	2,56	2,51	0,05	2,00	63,56	25,34	0,40	158,71	0,34	-	-	-
520	51	Котельная ОАО "Новость"	ОАО "Новость"	Котляковский 1-й пер. 13	11,70	8,38	ДКВР-6,5/13	3	1979 1980 1981	4,80	1,08	10,27	10,10	0,17	1,70	239,92	23,76	1,82	180,14	1,55	-	-	-
521	52	Котельная ООО "Дессард"	ООО "Дессард"	Нагатинский 1-й пр. 8	1,80	1,76	E-1/9	3	1973	0,00	0,22	0,58	0,57	0,01	2,00	10,62	18,77	0,10	183,96	0,09	-	-	-
522	53	Котельная ООО "Химчистка "Мастер"	ООО "Химчистка "Мастер"	Кожуховский 2-й пер. 29	1,40	1,05	КПА - 500	5	1972 1980	0,50	0,23	1,76	1,72	0,04	2,00	32,05	18,59	0,27	159,45	0,23	-	-	-
523	54	Котельная ЗАО "Связьинжиниринг"	ЗАО "Связьинжиниринг"	Радиальная 6-я ул. 9	10,40	10,22	Viessmann	3	2005	0,00	2,63	6,80	6,68	0,12	1,70	153,98	23,04	1,04	155,57	0,89	-	-	-
524	55	Котельная ОАО "БИКОМ"	ОАО "БИКОМ"	Бирюлевская ул. 38	38,40	28,00	ДЕ-16/14	4	1997	15,00	5,58	38,12	37,47	0,65	1,70	1 680,83	44,86	6,01	160,49	5,12	-	-	-
525	56	Котельная ОАО "Завод "Газстроймаш"	ОАО "Завод "Газстроймаш"	Варшавское шоссе 141в	4,80	4,05	ДКВР-4-13	2	1998 2000	1,00	0,49	2,86	2,80	0,06	2,00	56,45	20,16	0,44	158,80	0,38	-	-	-
526	57	Котельная ЗАО "Русинком"	ЗАО "Русинком"	Варшавское шоссе 170г	2,30	2,25	ТВГ-8М	4	1990	0,00	3,29	9,19	9,00	0,18	2,00	171,06	19,00	1,43	158,95	1,22	-	-	-
527	58	Котельная ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	Варшавское шоссе 15	0,21	0,21	ЗИОСАБ-250	1	2000	0,00	0,12	0,33	0,33	0,01	2,00	5,90	18,08	0,05	154,84	0,04	-	-	-
528	59	Котельная ООО "Дизайн центр"	ООО "Дизайн центр"	Дербеневская наб. 24	3,00	2,94	Viessmann Vitoplex-100	2	2003	0,00	0,92	2,28	2,24	0,05	2,00	43,24	19,32	0,35	154,85	0,30	-	-	-
529	60	Котельная Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	Дорожная ул. 9 к.1	1,72	1,41	КПА-500	4	1974	0,42	0,36	2,03	1,99	0,04	2,00	37,22	18,74	0,31	158,22	0,27	-	-	-
530	61	Котельная ООО "Компания Спецстройинвест"	ООО "Компания Спецстройинвест"	Дубининская ул. 71 с.11	0,86	0,84	ЗИОСАБ 500	2	2005	0,00	0,25	0,73	0,72	0,01	2,00	13,18	18,36	0,11	159,06	0,10	-	-	-
531	62	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	ГУП "НПО "Мосгормаш"	Каширский пр. 13 с.2	1,29	1,26	ЭПЗ-250	6	2004	0,00	3,04	6,75	6,62	0,13	1,89	2 273,72	343,37	-	-	-	-	-	-
532	63	Котельная ОАО "Мосгороптторг"	ОАО "Мосгороптторг"	Каширский пр. 17 с.1	0,18	0,18	РЭКС-180	3	2007	0,00	0,13	0,34	0,33	0,01	2,00	6,00	18,06	0,05	161,19	0,05	-	-	-
533	64	Котельная ОАО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор - 2)	ОАО "Верхнекотельский завод"	Каширское шоссе 1 с.12	0,47	0,46	4хGidronic-280 (98 кВт) 4хНН-400 (40 кВт)	8	2002 2002	0,00	0,43	1,24	1,22	0,02	2,00	22,17	18,19	0,19	159,17	0,17	-	-	-
534	65	Котельная ОАО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор)	ОАО "Верхнекотельский завод"	Каширское шоссе 1 с.12	0,21	0,21	НН-400 (40 кВт)	6	2002	0,00	0,43	1,24	1,21	0,02	2,00	21,94	18,08	0,19	159,83	0,17	-	-	-
535	66	Котельная Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	Подольских курсантов ул. 22б	5,08	2,36	ДКВР-4/13	2	1980	3,90	0,89	7,55	7,28	0,27	3,59	116,42	16,00	1,19	163,33	1,01	-	-	-
536	67	Котельная ООО "ЦТСК нефтяников"	ООО "ЦТСК нефтяников"	Электролитный пр. 3 с. 2	0,60	0,59	1хУниверсал-6 1хЭнергия 3М (в резерве)	2	1971 1971	0,00	0,18	0,46	0,45	0,01	2,00	8,20	18,24	0,08	179,96	0,07	-	-	-
537	68	Котельная ООО "Центр Эксплуатации"	ООО "Центр Эксплуатации"	Дубининская ул., д. 53, стр. 5	3,80	3,72	GARIONI-NAVAL	2		0,00	2,81	7,22	7,08	0,15	2,03	139,29	19,69	1,15	162,52	0,98	-	-	-
538	69	Котельная ООО "ИМПУЛЬС"	ООО "ИМПУЛЬС"	1-й Варшавский пр., д. 1а	12,00	11,74	ДЕ-10/14ГМ	2		0,00	3,78	9,71	9,50	0,21	2,17	227,32	23,93	1,56	164,24	1,33	-	-	-
539	70	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	ООО "Гранд Сервис Билдинг"	Каширское ш., д. 3, корп. 2, стр. 1	5,01	4,90	Viessman Vitomax 200	2		0,00	3,71	9,52	9,32	0,20	2,06	188,93	20,26	1,52	162,93	1,29	-	-	-
540	71	Котельная ЗАО "Загородное Плаза"	ЗАО "Загородное Плаза"	Загородное ш., д. 1, корп. 2	1,20	1,18	Универсал	2		0,00	0,68	2,09	2,05	0,04	1,88	38,02	18,51	0,33	160,83	0,28	-	-	-
541	72	Котельная ООО "УК СЕРВИС 24"	ООО "УК СЕРВИС 24"	Кировоградская ул, владение № 25, строение 1	17,68	17,28	GARIONI-NAVAL	2		0,00	3,79	9,75	9,53	0,22	2,22	261,13	27,39	1,57	164,82	1,34	-	-	-
542	73	Котельная ООО "РЭДЭКС"	ООО "РЭДЭКС"	Духовской пер., д. 17, стр. 3	1,77	1,74	Viessmann Vitoplex 100	2		0,00	1,31	4,02	3,94	0,08	1,93	73,96	18,76	0,64	161,40	0,54	-	-	-
543	74	Котельная ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	Каширское ш., д. 24	25,00	24,43	ДКВР 10/13 ДКВР 6,5/13	2 3		0,00	9,70	24,94	24,38	0,57	2,27	794,91	32,61	4,03	165,35	3,43	-	-	-
544	75	Котельная АО Нижние котлы УК ИП Д.У.	АО Нижние котлы УК ИП Д.У.	Варшавское ш., д. 46	6,50	6,36	ДКВР 10/13	1		0,00	5,85	15,02	14,71	0,31	2,10	308,81	20,99	2,40	163,32	2,05	-	-	-
545	76	Котельная ОАО НИИВТ им.С.А.Векшинского	ОАО НИИВТ им.С.А.Векшинского	Нагорный пр-д, д. 7	19,50	19,06	ДКВР 10/13	3		0,00	6,87	17,67	17,28	0,40	2,24	494,23	28,61	2,85	164,97	2,43	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
546	77	Котельная Первый СМТ АО	Первый СМТ АО	Кавказский бульвар, д. 51	13,00	12,72	ДКВР 10/13	2		0,00	4,16	10,70	10,46	0,23	2,18	256,40	24,51	1,72	164,36	1,46	-	-	-
547	78	Котельная Бизнес Центр РТС	ООО "Атлантика"	Хлебозаводской пр. д. 7 с.10	1,93	1,91	Viessmann (1120)	2	н/д	0,00	0,41	1,51	1,49	0,02	1,12	30,14	20,23	0,23	156,85	0,20	-	-	-
ЮЗАО																							
548	1	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	ОАО "Бутовский химический завод"	1-я Горловская ул. 4	2,00	1,98	1хНР-18 1хНР-18 2хНР-18	4	2001 2002 2010	0,00	0,85	2,36	2,34	0,02	0,93	41,46	17,75	0,41	174,53	0,35	-	-	-
549	2	Котельная ФГБУ "ГНЦ РФ ИТЭФ"	ФГБУ "ГНЦ РФ ИТЭФ"	Черёмушкинская Б. ул. 25 с.113	22,50	22,00	ДКВР-10/13	3	1956	0,00	8,11	18,48	18,08	0,41	2,20	937,86	51,88	2,98	164,90	2,54	-	-	-
550	3	Котельная ООО "Фирма Блеск"	ООО "Фирма Блеск"	Бутлерова ул. 9	2,34	2,30	Парогенератор для собств. нужд	2	2002	0,00	2,03	5,75	5,65	0,10	1,70	107,51	19,02	0,89	158,18	0,76	-	-	-
551	4	Котельная ООО "Фабрика срочной химчистки и стирки белья №25"	ООО "Фабрика срочной химчистки и стирки белья №25"	Вавилова ул. 11	1,80	1,76	МЗК-7Г	3	2000	0,00	0,56	1,58	1,55	0,03	2,00	29,10	18,77	0,27	174,05	0,23	-	-	-
552	5	Котельная ЗАО "МАВИКС-М"	ЗАО "МАВИКС-М"	Генерала Тюленева ул. 4а с.1	0,24	0,24	De Dietrich Германия	2	2003	0,00	0,21	0,63	0,62	0,01	2,00	11,23	18,09	0,10	157,83	0,08	-	-	-
553	6	Котельная Храм иконы Божией Матери "Знамение"	Храм иконы Божией Матери "Знамение"	Захарьино пос. Южное Бутово, Шоссейная ул. 28а	0,11	0,11	ЗИОСАБ-125	1	2004	0,00	0,10	0,22	0,22	0,00	2,00	3,96	18,03	0,03	156,48	0,03	-	-	-
554	7	Котельная Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	Карьер ул. 2а	4,80	4,70	ДКВР-4/13	2	1986	0,00	0,91	2,94	2,88	0,06	2,00	58,10	20,16	0,47	162,37	0,40	-	-	-
555	8	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов" (БКСМ)	Мелитопольская 2-я ул. 4 Котельная №1	1,20	1,18	Универсал-6	2	1970	0,00	1,02	3,02	2,96	0,06	2,00	54,83	18,51	0,52	174,63	0,44	-	-	-
556	9	Котельная № 2 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов" (БКСМ)	Миргородская ул. 4а Котельная №2	4,80	3,68	ДКВР-4/13	2	1970	1,59	1,72	11,18	10,99	0,19	1,70	221,49	20,16	1,76	160,61	1,50	-	-	-
557	10	Котельная ОАО КБК "Черёмушки"	ОАО КБК "Черёмушки"	Намёткина ул. 10а	2,40	2,36	NRP-120	2	2003	0,00	1,95	5,87	5,77	0,10	1,70	109,80	19,04	0,91	157,91	0,78	-	-	-
558	11	Котельная ОАО "Водолей-Сервис"	ОАО "Водолей-Сервис"	Одесская ул. 2/21	1,72	1,69	Универсал-2000	2	2002	0,00	1,72	4,73	4,63	0,09	2,00	86,81	18,74	0,75	162,03	0,64	-	-	-
559	12	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	ООО "АСАТ-99"	Поляны ул. 54	3,45	3,39	Buderus Germany по 1000кВт	4	2007	0,00	2,60	7,75	7,61	0,13	1,70	148,66	19,52	1,16	151,70	0,98	-	-	-
560	13	Котельная № 1 НИТУ "МИСиС"	НИТУ "МИСиС"	Профсоюзная ул. 83 к.1	1,75	1,72	Mighty Therm	2	2001	0,00	1,53	3,57	3,51	0,06	1,70	65,87	18,75	0,56	160,65	0,48	-	-	-
561	14	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	НИТУ "МИСиС"	Профсоюзная ул. 83 к.2	1,75	1,72	Mighty Therm	2	2002	0,00	1,53	3,59	3,53	0,06	1,70	66,23	18,75	0,56	159,77	0,48	-	-	-
562	15	Котельная № 3 НИТУ "МИСиС"	НИТУ "МИСиС"	Профсоюзная ул. 83 к.3	1,75	1,72	Mighty Therm	2	2003	0,00	1,53	3,60	3,54	0,06	1,70	66,38	18,75	0,56	159,41	0,48	-	-	-
563	16	Котельная В/ч 28178	В/ч 28178	Голубинская ул. 17/9	36,12	35,51	Логано	3	2011	0,00	11,87	36,68	36,05	0,62	1,70	1 531,75	42,49	5,76	159,77	4,91	-	-	-
564	17	Котельная ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	Арцимовича ул. 6	0,35	0,23	Viessmann-200 Viessmann-100	2	2014	0,17	0,13	0,65	0,63	0,01	2,00	11,51	18,14	0,10	159,16	0,09	-	-	-
565	18	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	ЗАО "Европейские технологии и сервис"	Голубинская ул. 16	9,50	9,34	2хLOOS UNIMAT UT-L-5200 1хLOOS UNIMAT UT-L-650	3	2002	0,00	2,75	7,67	7,54	0,13	1,70	169,97	22,55	1,13	149,47	0,96	-	-	-
566	19	Котельная ЗАО "Фармацентр Вилар"	ЗАО "Фармацентр Вилар"	Грина ул. 7	4,80	3,42	ДКВР-4/13	3	1962	2,00	1,12	6,14	6,04	0,10	1,70	121,70	20,16	0,97	160,71	0,83	-	-	-
567	20	Котельная ООО "Линда-3"	ООО "Линда-3"	Ленинский просп. 50а	0,19	0,18	Ditrix-108	2	2002	0,00	0,08	0,21	0,20	0,00	2,00	3,66	18,06	0,03	159,73	0,03	-	-	-
568	21	Котельная ОАО "Крунит"	ОАО "Крунит"	Нагорная ул. 3	1,20	1,18	E-1/9	2	1989	0,00	0,93	2,76	2,71	0,06	2,00	50,12	18,51	0,43	158,22	0,36	-	-	-
569	22	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная № 10 "Астра"	ОАО "Фабрика-прачечная № 10 "Астра"	Намёткина ул. 10	11,70	11,47	ДКВР-6,5/13	3	Н/Д	0,00	1,39	3,58	3,51	0,07	2,00	83,32	23,76	0,54	154,74	0,46	-	-	-
570	23	Котельная ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	Обручева ул. 52	13,00	11,48	ДКВР-10/13	2	1997	2,00	5,58	19,83	19,49	0,34	1,70	477,59	24,51	3,21	164,74	2,73	-	-	-
571	24	Котельная ПАО "Газпром" филиал УСЗ	ПАО Газпром филиал УСЗ	Наметкина ул. , д. 16	5,71	5,59	TF	2		0,00	4,23	10,85	10,63	0,23	2,08	218,96	20,60	1,73	163,12	1,48	-	-	-
ЗАО																							
572	1	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ Жилищник района Филёвский парк	Филевская 2-я ул. 7/19 к.1	1,03	1,01	32xWessex Comity 400 HE	32	1998	0,00	1,17	6,17	6,04	0,12	2,00	111,42	18,43	1,28	211,18	1,09	-	-	-
573	2	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ (Кардиологический центр РАМП)	Черепковская 3-я ул. 15а	19,00	17,05	ДКВР-10/13	3	1978	2,50	10,48	42,38	41,66	0,72	1,70	1 177,60	28,27	6,68	160,28	5,69	-	-	-
574	3	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	ООО КСЦ "Переделкино" (Кардиологический санаторный центр)	Лазенки 6-я ул. вл. 2 с.12	5,16	5,06	КВа ЭЭ-1.0	6	2004	0,00	2,80	7,28	7,14	0,14	1,89	145,20	20,33	1,12	156,17	0,95	-	-	-
575	4	Котельная № 1 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня	Лазенки 7-я ул. 42а (резиденция Святейшего1)	0,86	0,84	Wessex-200 (200 кВт)	5	2001 2002	0,00	0,89	2,31	2,27	0,05	1,96	41,65	18,36	0,38	167,32	0,32	-	-	-
576	5	Котельная № 2 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня	Лазенки 7-я ул. 42а (резиденция Святейшего2)	0,43	0,42	Viessmann Vitoplex	2	2009 2010	0,00	0,89	2,31	2,26	0,05	1,96	41,10	18,17	0,38	167,81	0,32	-	-	-
577	6	Котельная № 3 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня	Лазенки 7-я ул. 42 (админист. корпус)	0,15	0,14	PROTERM GRIZZLY 85 KLO (по 85 кВт)	2	2008 2010 2011	0,00	0,09	0,23	0,23	0,00	1,96	4,10	18,05	0,04	154,23	0,03	-	-	-
578	7	Котельная № 4 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня	Лазенки 7-я ул. 42 (братский корпус)	0,30	0,29	1хMEGA PREX (150 кВт) 1хMEGA PREX (200 кВт)	2	2010 2011	0,00	0,11	0,34	0,33	0,01	1,96	5,97	18,11	0,06	170,22	0,05	-	-	-
579	8	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	ЗАО "Хлебозавод № 22"	Павлова Академика ул. 4	2,91	0,78	2хЛанкшир 2xE-1,6-09ГН	4	1969 1997	3,20	1,78	13,12	12,90	0,22	1,70	248,57	19,28	2,07	160,88	1,77	-	-	-
580	9	Котельная № 51 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	Филевская Б. ул. 23 к.5	36,00	35,03	ДКВР-10/13	6	1960	0,00	30,19	99,09	96,41	2,68	2,70	4 084,61	42,37	15,35	159,21	13,07	-	-	-
581	10	Котельная № 60 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	Филевская Б. ул. 41 к.4	30,00	29,21	ДКВР-10/13	5	1961	0,00	21,13	93,85	91,37	2,48	2,64	3 355,82	36,73	14,53	159,07	12,38	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
582	11	Котельная Цех № 12 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	Новозаводская ул. 18	315,00	269,70	4хГМ-50-14/250 3хПТВМ-50 1хКВГМ-100	8	Н/Д	60,00	137,03	347,83	340,87	6,96	2,00	7 840,00	23,00	56,20	164,86	47,86	-	-	-
583	12	Котельная ОАО "Айс-Фили"	ОАО "Айс-Фили"	Багратионовский пр. 5, с. 1	5,00	4,90	Clansma (по 1,45 МВт)	4	1998	0,00	1,48	3,79	3,72	0,08	2,00	75,30	20,26	0,59	158,50	0,50	-	-	-
584	13	Котельная ОАО "МТЗ "Рубин"	ОАО "МТЗ "Рубин"	Багратионовский пр. 7	19,50	19,17	3хДКВР-10/13 2хКВГ- 4,65	5	1962	0,00	10,00	28,89	28,40	0,49	1,70	812,31	28,61	4,84	170,47	4,12	-	-	-
585	14	Котельная ОАО "МТЗ "Филит"	ОАО "МТЗ "Филит"	Баркляя ул. 6	5,00	3,94	Парогенераторы ST-5-2 Н 1.1	4	2003	1,50	2,60	8,81	8,66	0,15	1,70	175,45	20,26	1,39	160,78	1,19	-	-	-
586	15	Котельная ОАО "Московский завод железобетонных изделий и труб"	ОАО "Московский завод железобетонных изделий и труб"	Береговой пр. 2	24,00	23,59	ДКВР-10/13	4	1972	0,00	4,30	11,93	11,73	0,20	1,70	373,50	31,84	1,98	168,85	1,69	-	-	-
587	16	Котельная ОАО "Комбинат сборных строительных конструкций"	ОАО "Комбинат сборных строительных конструкций"	Очаковская Б. ул. 2	5,40	5,31	ДКВР-4,5/13	2	1957	0,00	3,05	8,33	8,19	0,14	1,70	167,56	20,45	1,36	166,51	1,16	-	-	-
588	17	Котельная ОАО "ПИК-Индустрия"	ОАО "ПИК-Индустрия" Востряковский завод ЖБК	Боровское шоссе 2 с.4	56,60	40,65	1хДКВР-10/13 2хДКВР-10/13 3хДКВР-10/13 4хДКВР-10/13	10	1998 1999 2000 2001	20,00	11,70	122,57	116,19	6,38	5,21	2 339,16	20,13	21,68	186,56	18,46	-	-	-
589	18	Котельная № 1 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ Жилищник района Филёвский парк	Василисы Кожинной ул. вл. 14 к.7 (под. 4-5)	1,38	1,35	1хDuomax N 1500 HP 2 секции, 1хECOFLAM (1,6 МВт)	2	1998	0,00	1,17	2,95	2,89	0,06	2,00	53,76	18,59	0,45	155,47	0,38	-	-	-
590	19	Котельная № 2 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ Жилищник района Филёвский парк	Василисы Кожинной ул. вл. 14 к.6	1,64	1,61	Duomax N 1800 HP 2 секции ECOFLAM-Италия	2	1998	0,00	1,17	2,96	2,90	0,06	2,00	54,20	18,70	0,45	155,17	0,38	-	-	-
591	20	Котельная № 3 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ Жилищник района Филёвский парк	Василисы Кожинной ул. вл. 14 к.7 (под 1-3)	1,38	1,35	Duomax N 1600 HP 2 секции ECOFLAM-Италия	2	1998	0,00	1,17	2,96	2,90	0,06	2,00	53,96	18,59	0,45	154,90	0,38	-	-	-
592	21	Котельная ООО «Лазер Сервис»	ООО «Лазер Сервис»	Верейская ул. 39	0,86	0,84	2хЗИОСАБ-500 1хЗИОСАБ-250	3	2003	0,00	0,35	1,07	1,05	0,02	2,00	19,22	18,36	0,17	159,29	0,14	-	-	-
593	22	Котельная ОАО "НПО МРТЗ"	ОАО "НПО "Московский радиотехнический завод" (ОАО "НПО МРТЗ")	Верейская ул. 29	86,00	81,05	1хТП-20 1хДКВР-6,5/13 1хПТВМ-30 1хПТВМ-30	4	1962 2007 1972 1973	0,00	26,87	62,59	58,99	3,60	5,75	1 356,72	23,00	11,27	191,10	9,60	-	-	-
594	23	Котельная ОАО "Бригантина"	ОАО "Бригантина"	Витебская ул. 9	18,00	16,91	ДЕ-10/14ГМ	3	1990	1,20	1,99	7,17	7,05	0,12	1,70	194,62	27,60	1,09	154,78	0,93	-	-	-
595	24	Котельная № 1 ТСЖ "ЛУЧ"	ТСЖ "ЛУЧ"	Герасима Курина ул. 44	2,75	2,71	Wessex-200 M109	17	2000	0,00	2,00	5,39	5,29	0,09	1,70	101,67	19,20	0,84	158,21	0,71	-	-	-
596	25	Котельная ОП ПБ "27 Дерево-обoaбатывающий завод"	ОП ПБ "27 Дерево-обoaбатывающий завод" АО "1470 УМТО"	Гжатская ул. 9	18,00	16,14	ДКВР-10/13	3	1971	1,60	4,24	13,62	13,00	0,62	4,56	932,81	71,76	2,18	167,75	1,86	-	-	-
597	26	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	ОАО Завод "Мосэлектрощит"	Горбунова ул. 12/2	19,50	17,57	ДКВР-10/13	3	1972 1977	2,47	12,93	37,80	37,16	0,64	1,70	1 063,00	28,61	5,92	159,28	5,04	-	-	-
598	27	Котельная ОАО "ВИЛС"	ОАО "ВИЛС"	Горбунова ул. 2	73,00	70,59	2хКВГМ-30 2хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13	5	2003 2007 1962	1,80	23,34	65,80	64,68	1,12	1,70	1 487,59	23,00	10,11	156,35	8,61	-	-	-
599	28	Котельная ООО "Каледанд"	ООО "Каледанд"	Генерала Дорохова ул. 6а	18,00	13,14	ДКВР-10/13	3	1972	7,00	3,65	27,94	27,46	0,47	1,70	758,07	27,60	4,37	159,11	3,72	-	-	-
600	29	Котельная № 1 ОАО "ВАРЗ-400"	ОАО "Внуковский авиаремонтный завод № 400" (ОАО "ВАРЗ-400")	Заводское шоссе вл.19 с.28	41,34	34,35	3хДЕ-6,5-14 2хДЕ-25-14	5	1989,19 90 1998,20 00	6,00	9,90	48,55	44,92	3,63	7,48	902,93	20,10	6,78	151,04	5,78	-	-	-
601	30	Котельная № 2 ОАО "ВАРЗ-400"	ОАО "Внуковский авиаремонтный завод № 400" (ОАО "ВАРЗ-400")	Заводское шоссе вл.19 с.64	7,28	7,06	DuomaxPN-2400	4	2006	0,00	3,00	10,07	9,76	0,30	2,99	196,29	20,10	1,47	151,04	1,26	-	-	-
602	31	Котельная д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	Крылатская ул. 40	5,40	5,31	ЗИОСАБ	6	2001	0,00	2,01	8,26	8,12	0,14	1,70	165,98	20,45	1,27	156,99	1,08	-	-	-
603	32	Котельная ЦКБ с поликлиникой МЦ УДП РФ	ЦКБ с поликлиникой МЦ УДП РФ	Маршала Тимошенко ул. 16	84,00	79,77	4хДКВР-10/10 2хПТВМ-30М	6	1997- 2000 1974 2011	3,50	21,28	75,12	73,37	1,75	2,33	2 992,99	40,79	11,87	161,83	10,11	-	-	-
604	33	Котельная ОАО "КК ЖБИ № 9"	ОАО "КК ЖБИ № 9"	Молодоговардейская ул. 54	18,00	17,69	ДКВР-10/13	4	1967	0,00	13,25	28,45	27,97	0,48	1,70	772,07	27,60	4,51	161,14	3,84	-	-	-
605	34	Котельная ООО "Сетунь-92"	ООО "Сетунь-92"	Маршала Неделина ул. 15	1,20	1,11	2хКПА-500 (1 т/ч) 2хЭкотех	4	1969 2010	0,10	0,55	1,67	1,64	0,03	2,00	30,30	18,51	0,29	175,91	0,25	-	-	-
606	35	Котельная ДЕЗ «Фили-Давыдково»	ДЕЗ «Фили-Давыдково»	Олеко Дундича ул. 32	2,07	2,03	4хDuomax HT-600 4хDuomax HT-600	8	2003 2006	0,00	1,24	3,64	3,57	0,07	2,00	67,38	18,89	0,60	168,88	0,51	-	-	-
607	36	Котельная ООО "Торнадо"	ООО «Торнадо»	Производственная ул. 11	7,28	7,13	ДКВР- 6,5/13	2	1981	0,00	1,41	3,38	3,32	0,07	2,00	70,94	21,39	0,70	211,43	0,60	-	-	-
608	37	Котельная ОАО "Строительная Механизация № 6"	ОАО "Строительная Механизация № 6"	Производственная ул. 23	8,10	7,70	ДКВР- 6,5/13	2	1972	0,40	4,65	13,25	13,03	0,23	1,70	284,11	21,81	2,08	159,80	1,77	-	-	-
609	38	Котельная ОАО "НПО "Взлет"	ОАО "НПО "Взлет"	Производственная ул. 6	11,70	11,50	ДКВР- 6,5/13	3	1975	0,00	3,72	11,06	10,87	0,19	1,70	258,25	23,76	1,74	160,10	1,48	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
610	39	Котельная ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	Рублевское шоссе 135	7,74	5,95	ЗИОСАБ-3000	3	2006	2,50	5,44	25,55	25,01	0,55	2,14	540,73	21,62	4,47	178,86	3,81	-	-	-
611	40	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	Компания с ограниченной ответственностью "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	Сколковское шоссе 31	6,50	6,39	1хДКВР-10/13 2хДЕ-25/10	3	1964	0,00	2,51	6,87	6,76	0,12	1,70	141,88	20,99	1,11	164,07	0,94	-	-	-
612	41	Котельная ООО "МПЗ КАМПОМОС"	ООО "МПЗ КАМПОМОС" (мясоперерабатывающий завод)	Рябиновая ул. 32	4,80	1,60	Ignes-4 USA	2	Н/Д	4,80	1,45	13,83	13,59	0,24	1,70	274,05	20,16	2,45	180,14	2,09	-	-	-
613	42	Котельная ОАО "ММВЗ"	ОАО "Московский Межреспубликанский винодельческий завод" (ОАО "ММВЗ")	Рябиновая ул. 53	11,18	10,66	Vitomax2000HS (10)	2	2006	0,50	3,97	15,60	15,34	0,27	1,70	359,97	23,47	2,45	159,43	2,08	-	-	-
614	43	Котельная ФГУ "Подводречстрой ОЭЗ ЖБК"	ФГУ "Подводречстрой ОЭЗ ЖБК"	Филевская Б. ул. 1	4,80	0,51	ДКВР-4/13	2	1961	6,48	0,67	13,58	13,35	0,23	1,70	269,15	20,16	2,18	163,28	1,86	-	-	-
615	44	Котельная ОАО "Мосгорбумторг"	ОАО "Мосгорбумторг"	Проектируемый пр. 5167, вл. 9	10,00	9,83	ТВГ-2М	2	1973	0,00	1,86	5,17	5,08	0,09	1,70	116,00	22,82	0,87	171,35	0,74	-	-	-
616	45	Котельная ООО "Сервис-Блеск"	ООО "Сервис-Блеск"	Ярцевская ул. 22	1,12	0,61	E-1,0-0,9ГН	2	1996	0,75	0,26	2,12	2,08	0,04	2,00	38,35	18,47	0,33	158,66	0,28	-	-	-
617	46	Котельная ООО "Конвент-Плюс"	ООО "Конвент-Плюс"	Багратионовский пр. 7 к.20в	0,55	0,54	IVAR SUPERRAC 290	2	2003	0,00	0,35	1,02	1,00	0,02	2,00	18,15	18,22	0,15	153,67	0,13	-	-	-
618	47	Котельная ООО "Серебряная миля"	ООО "Серебряная миля"	Василисы Кожиной ул. 29	0,22	0,22	UNIT-354 (по 95 кВт)	3	2000	0,00	0,09	0,34	0,34	0,01	2,00	6,06	18,08	0,05	150,82	0,04	-	-	-
619	48	Котельная "Объединение жильцов на Кастанаевской"	Специализированный потребительский кооператив по управлению жилым комплексом "Объединение жильцов на Кастанаевской"	Кастанаевская ул. 17	2,10	2,06	DUOMAX HT-600	4	2001	0,00	1,68	4,13	4,05	0,08	2,00	76,59	18,91	0,63	154,31	0,53	-	-	-
620	49	Котельная № 2 ТСЖ "ЛУЧ"	ТСЖ "ЛУЧ"	Кастанаевская ул. 51 к.1	2,75	2,70	Bursan Ham-400	8	1997	0,00	2,00	4,28	4,21	0,07	1,70	80,82	19,20	0,67	158,76	0,57	-	-	-
621	50	Котельная № 1 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 1	0,52	0,51	Buderus GE 434	2	2002	0,00	0,21	0,71	0,70	0,01	2,00	12,71	18,21	0,11	154,58	0,09	-	-	-
622	51	Котельная № 2 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 3	0,52	0,51	Buderus GE 434	2	2002	0,00	0,22	0,76	0,74	0,02	2,00	13,56	18,21	0,12	162,02	0,10	-	-	-
623	52	Котельная № 3 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 5 к.1	0,52	0,51	Buderus GE 434	2	2004	0,00	0,23	0,77	0,76	0,02	2,00	13,81	18,21	0,12	159,36	0,10	-	-	-
624	53	Котельная № 4 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 7 к.1	0,52	0,51	Buderus GE 434	2	2004	0,00	0,23	0,78	0,77	0,02	2,00	13,93	18,21	0,12	160,69	0,10	-	-	-
625	54	Котельная № 5 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 9 к.1	0,52	0,51	Buderus GE 434	2	2002	0,00	0,21	0,64	0,62	0,01	2,00	11,37	18,21	0,10	163,16	0,09	-	-	-
626	55	Котельная № 6 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 2	0,32	0,32	Buderus GE 434	1	2002	0,00	0,13	0,38	0,38	0,01	2,00	6,83	18,12	0,06	157,69	0,05	-	-	-
627	56	Котельная № 7 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 4	0,32	0,32	Buderus GE 434	1	2003	0,00	0,13	0,38	0,38	0,01	2,00	6,82	18,12	0,06	161,51	0,05	-	-	-
628	57	Котельная № 8 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 6	0,32	0,32	Buderus GE 434	1	2003	0,00	0,13	0,42	0,41	0,01	2,00	7,38	18,12	0,07	162,31	0,06	-	-	-
629	58	Котельная № 9 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 10 к.2	0,32	0,32	Buderus GE 434	1	2003	0,00	0,13	0,48	0,47	0,01	2,00	8,58	18,12	0,08	160,46	0,06	-	-	-
630	59	Котельная № 10 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 10 к.3	0,32	0,32	Buderus GE 434	1	2002	0,00	0,13	0,39	0,39	0,01	2,00	6,99	18,12	0,06	158,15	0,05	-	-	-
631	60	Котельная № 11 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 3 к.3 (кв.1)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2002	0,00	0,02	0,06	0,06	0,00	2,00	1,14	18,01	0,01	159,87	0,01	-	-	-
632	61	Котельная № 12 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 3 к.3 (кв.2)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2002	0,00	0,02	0,06	0,06	0,00	2,00	1,04	18,01	0,01	159,65	0,01	-	-	-
633	62	Котельная № 13 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 12 к.3 (кв.1)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2002	0,00	0,02	0,05	0,05	0,00	2,00	0,86	18,01	0,01	154,67	0,01	-	-	-
634	63	Котельная № 14 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 12 к.3 (кв.2)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2002	0,00	0,01	0,05	0,04	0,00	2,00	0,80	18,01	0,01	151,89	0,01	-	-	-
635	64	Котельная № 15 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 7 к.3 (кв.1)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2003	0,00	0,01	0,04	0,04	0,00	2,00	0,75	18,01	0,01	148,92	0,01	-	-	-
636	65	Котельная № 16 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 7 к.3 (кв.2)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2003	0,00	0,01	0,06	0,06	0,00	2,00	1,04	18,01	0,01	154,20	0,01	-	-	-
637	66	Котельная № 17 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 9 к.4 (кв.1)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2003	0,00	0,01	0,02	0,02	0,00	2,00	0,44	18,01	0,00	185,95	0,00	-	-	-
638	67	Котельная № 18 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 9 к.4 (кв.2)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2003	0,00	0,01	0,05	0,05	0,00	2,00	0,89	18,01	0,01	151,56	0,01	-	-	-
639	68	Котельная № 19 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 11 к.5 (кв.1)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2003	0,00	0,02	0,05	0,05	0,00	2,00	0,96	18,01	0,01	155,83	0,01	-	-	-
640	69	Котельная № 20 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 11 к.5 (кв.2)	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2003	0,00	0,03	0,11	0,11	0,00	2,00	1,91	18,01	0,02	153,54	0,01	-	-	-
641	70	Котельная № 21 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 1 к.2	0,05	0,05	Buderus GE 234	1	2002	0,00	0,01	0,04	0,04	0,00	2,00	0,77	18,01	0,01	150,59	0,01	-	-	-
642	71	Котельная № 22 ТСЖ "Остров"	ТСЖ "Остров"	Островной пр. 3 к																			

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпус т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.г.	мазут, тыс. т н.г.	уголь, тыс. т н.г.	
664	93	Котельная № 2 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	Островная ул. 6	2,27	2,23	Buderus SK 725	2	2004	0,00	0,27	0,79	0,78	0,01	1,80	14,75	18,99	0,12	153,83	0,10	-	-	-	-
665	94	Котельная № 3 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	Островная ул. 18	0,19	0,19	Buderus GE 434	1	2005	0,00	0,08	0,29	0,28	0,01	1,80	5,07	18,07	0,04	159,71	0,04	-	-	-	-
666	95	Котельная ООО "Империал 2000"	ООО "Империал 2000"	Минская ул. 14а	1,16	1,14	Termotech TT-50	2	2002	0,00	0,78	2,03	2,00	0,04	1,80	36,89	18,49	0,32	159,04	0,27	-	-	-	-
667	96	Котельная ООО "Матвеевское М"	ООО "Матвеевское М"	Нежинская ул. 17, к. 2	0,90	0,30	КП-500	3	Н/Д	0,90	0,19	1,99	1,95	0,04	1,80	35,87	18,37	0,34	174,46	0,29	-	-	-	-
668	97	Котельная ГУП ДЭЗ района "Фили – Давыдково"	ГУП ДЭЗ района "Фили – Давыдково"	Олеко Дундича ул. вл. 32	3,02	2,97	Duomax-600	4	2006	0,00	1,69	4,46	4,38	0,08	1,80	84,68	19,33	0,70	159,81	0,60	-	-	-	-
669	98	Котельная ООО "Металлист-Центр"	ООО "Металлист-Центр"	Олеко Дундича ул. вл. 34	3,02	2,97	Duomax-600	4	2006	0,00	1,69	3,67	3,60	0,07	1,80	69,66	19,33	0,57	158,28	0,49	-	-	-	-
670	99	Котельная ООО СП "Консорциум"	ООО СП "Консорциум"	Островная ул. 2	4,00	3,93	KBA-1000	4	2004	0,00	1,85	4,95	4,86	0,09	1,80	96,08	19,78	0,82	168,81	0,70	-	-	-	-
671	100	Котельная ОАО "2463 центральная база производства и ремонта вооружения и средств радиоационной, химической и биологической защиты"	ОАО "2463 центральная база производства и ремонта вооружения и средств радиоационной, химической и биологической защиты"	Очаковское шоссе 5а	1,20	1,18	Ланкашир	2	1961	0,00	0,89	2,82	2,76	0,05	1,80	51,17	18,51	0,47	168,49	0,40	-	-	-	-
672	101	Котельная ОАО «ПИК-Индустрия» ОЗ ЖБК №2 (Очаковский завод ЖБК)	ОАО «ПИК-Индустрия» ОЗ ЖБК №2 (Очаковский завод ЖБК)	Стройкомбината пр. 1	44,70	30,14	ДЕ-25-14ГМ	3	1983 1998 1999	21,00	13,95	124,70	122,17	2,53	2,03	6 366,72	52,11	21,19	173,46	18,05	-	-	-	-
673	102	Котельная ТРЦ "Европарк"	ТРЦ "Европарк"	Рублевское шоссе 62	12,90	12,68	1xNaviter 1xNaviter 1xNaviter	3	2005 2005 2005	0,00	4,71	12,35	12,14	0,21	1,70	296,81	24,45	1,92	158,12	1,63	-	-	-	-
674	103	Котельная Отделение ГУВД	Отделение ГУВД	Рублевское шоссе 8 км (ранее - Рублевское шоссе 137)	1,70	1,67	KBA	2	1984	0,00	0,26	0,88	0,87	0,02	1,80	16,25	18,73	0,15	174,72	0,13	-	-	-	-
675	104	Котельная ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	Рублевское шоссе 11, к. 2	1,32	1,30	WESSEX -220(0,22 МВт)	7	2007	0,00	1,80	5,22	5,12	0,09	1,80	95,05	18,56	0,82	159,60	0,70	-	-	-	-
676	105	Котельная ЗАО "Гагаринское"	ЗАО "Гагаринское"	п. Тольстопальцево Советская ул. 1	7,60	7,45	ДКВР-4/13	3	1973	0,00	1,58	4,35	4,26	0,09	2,00	91,85	21,55	0,70	164,50	0,60	-	-	-	-
677	106	Котельная КП ОУСЦ "Крылатское"	КП ОУСЦ "Крылатское" Олимпийский учебно-спортивный центр "Крылатское"	Крылатская ул. 2	6,88	6,75	Vitermo-3V-4,0	2	1977 1984	0,00	3,23	8,89	8,73	0,16	1,80	184,96	21,18	1,33	151,86	1,13	-	-	-	-
678	107	Котельная ОАО "Бадаевский пивоваренный завод"	ОАО "Бадаевский пивоваренный завод"	Кутузовский просп. д.12	13,00	12,78	ДКВР-10/13	2	1975 1982	0,00	9,60	26,41	25,96	0,45	1,70	636,17	24,51	3,99	153,84	3,40	-	-	-	-
679	108	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	Центральная базовая таможня	Новозаводская ул. 11/5 к. 36	8,60	8,45	Therflow-10	2	2000	0,00	3,40	9,74	9,58	0,17	1,70	211,36	22,07	1,58	164,93	1,35	-	-	-	-
680	109	Котельная № 2 Центральная базовая таможня	Центральная базовая таможня	Новозаводская ул. 11/5 к. 36	8,60	8,45	ТФ-10-2х5,0	2	1996	0,00	3,40	10,05	9,88	0,17	1,70	218,00	22,07	1,58	159,59	1,34	-	-	-	-
681	110	Котельная ГУП "Ритуал"	ГУП "Ритуал" Новодевичий филиал мемориальных кладбищ	Рябиновая ул. 24	1,38	1,36	Viessmann Vitoplex 100	2	2002	0,00	0,41	1,16	1,14	0,02	1,70	21,11	18,59	0,18	159,67	0,15	-	-	-	-
682	111	Котельная ЗАО "Фирма "ЛАМА"	ЗАО "Фирма "ЛАМА"	Ленинский просп. 108	0,65	0,64	E-1,0-0,9ГН	1	1998	0,00	0,34	1,12	1,10	0,02	1,70	20,13	18,27	0,21	188,88	0,18	-	-	-	-
683	112	Котельная ООО "УК "Бородино"	ООО "Управляющая компания "Бородино"	Б. Филевская ул. 16 к.1	4,95	4,85	Mighty Therm НН	6		0,00	3,67	9,41	9,22	0,19	2,06	186,48	20,23	1,50	162,91	1,28	-	-	-	-
684	113	Котельная ЗАО "Кунцевское"	ЗАО "Кунцевское"	Рябиновая ул. 55 с.2	26,00	25,41	ДКВР 10/13	4		0,00	1,26	3,24	3,16	0,07	2,27	105,58	33,39	0,52	165,41	0,45	-	-	-	-
685	114	Котельная ЦКС Сколково	ООО "Комстэк"	Москва, Сколковское ш д. 1	0,80	0,78	KB-Г-0,47	2	н/д	0,00	0,44	1,08	1,05	0,02	2,20	23,17	22,00	0,16	154,11	0,14	-	-	-	-
СЗАО																								
686	1	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная № 19"	ОАО "Фабрика-прачечная № 19"	Красногорский 1-й пр. 4	7,80	4,74	ДКВР-6,5/13	2	2007 2009	4,50	0,65	9,00	8,85	0,15	1,70	191,58	21,65	1,38	156,48	1,18	-	-	-	-
687	2	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	ЗАО "Ингеокомпром" (КСМ ЖБИ-24)	Силикатный 1-й пр. 13	11,70	9,55	ДКВР-6,5/13	3	1972	3,00	1,18	11,21	11,02	0,19	1,70	261,81	23,76	1,79	162,51	1,52	-	-	-	-
689	3	Котельная ОАО "Спецстройбетон ЖБИ № 17"	ОАО "Спецстройбетон ЖБИ № 17"	Силикатный 3-й пр. 10, с. 11	33,00	28,15	3хДКВР-4/13 1хДКВР-20/13 1хДКВР-20/13	5	1999 2001 1997 1972	6,60	2,68	24,44	24,02	0,42	1,70	947,60	39,45	3,85	160,23	3,28	-	-	-	-
689	4	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	КП МЭД	Береговая ул. 4 с.1	10,30	10,12	НWK 400	3	2000	0,00	3,14	10,20	10,03	0,17	1,70	230,42	22,98	1,59	158,42	1,35	-	-	-	-
690	5	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	КП МЭД	Береговая ул. 4 с.2	6,50	6,39	Buderus Logano-3800	2	2006	0,00	1,20	3,66	3,60	0,06	1,70	75,50	20,99	0,56	157,09	0,48	-	-	-	-
691	6	Котельная ОАО "Технолог"	ОАО "Технолог"	Берзарина ул. 34	3,00	2,95	E-2,5-0,9 ДКВР-2,5/13	2	2001 1972	0,00	1,96	4,13	4,06	0,07	1,70	78,41	19,32	0,67	164,90	0,57	-	-	-	-
692	7	Котельная ОАО ММП им. В.В. Чернышова	ОАО ММП им. В.В. Чернышова	Вишневая ул. 7	188,40	177,40	1хПТВМ-50 1хПТВМ-50 1хПТВМ-50 2хДЕ 16-14 2хДЕ 16-14	7	1971 1973 1989 1997 1999	12,00	31,66	159,78	157,06	2,72	1,70	3 612,41	23,00	24,50	156,01	20,87	-	-	-	-
693	8	Котельная Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М"	Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М" (ГКУ Соцэнерго)	Волоколамское шоссе 63	5,00	4,14	3хКомпакт-800 (БК) 1хМиниблок-900 (ПК) 1хLOOS U-HD 3200 (ПК)	5	1997 1998 2004	1,20	2,32	13,59	13,36	0,23	1,70	270,55	20,26	2,17	162,76	1,85	-	-	-	-
694	9	Котельная НУЗ "Центральная клиническая больница № 1" ОАО "РЖД"	НУЗ "Центральная клиническая больница № 1" ОАО "РЖД"	Волоколамское шоссе 84	11,70	11,50	ДКВР-6,5/13	3	2005	0,00	5,60	16,50	16,22	0,28	1,70	385,41	23,76	2,59	159,93	2,21	-	-	-	-
695	10	Котельная ДОСААФ России	ДОСААФ России	Волоколамское шоссе 88 с.5	1,87	1,84	Buderus Logano-725	3	2006	0,00	0,81	2,70	2,65	0,05	1,70	49,88	18,80	0,42	158,66	0,36	-	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
696	11	Котельная ОАО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	ОАО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	Волоколамское шоссе 90	33,00	32,44	ШБА - 3 ШБА - 7 ШБА - 7	3	1980 1978 1972	0,00	13,00	37,94	37,29	0,64	1,70	1 471,06	39,45	6,00	161,01	5,11	-	-	-
697	12	Котельная ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	Волоколамское шоссе 91	2,50	2,46	Универсал-6	4	1972	0,00	0,36	0,81	0,79	0,01	1,70	15,14	19,09	0,13	169,47	0,11	-	-	-
698	13	Котельная ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	Иваньковское шоссе 7	20,00	19,66	2хДКВР-10/13 (вод.) 1хДКВР-10/13	3	2005 1987	0,00	6,22	16,01	15,74	0,27	1,70	455,61	28,95	2,52	159,93	2,14	-	-	-
699	14	Котельная ТОО "Надежда-2"	ТОО "Надежда-2"	Походный пр. 24	0,55	0,40	HURST- 460	2	1998	0,22	0,05	0,62	0,61	0,01	1,70	11,19	18,22	0,10	164,62	0,09	-	-	-
700	15	Котельная РХТУ им. Менделеева	РХТУ им. Менделеева	Причалный пр. 6	0,70	0,69	DE DIETRICH OT 308	3	2004	0,00	0,42	1,27	1,25	0,02	1,70	22,84	18,29	0,20	157,00	0,17	-	-	-
701	16	Котельная ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара	ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара (ОАО "ВНИИНМ")	Рогова ул. 5а	34,00	33,42	2хКВГМ-10-150 1хКВГМ-10-150 1хДЕ-6,5-14ГМ	4	2002 2004 1999	0,00	7,00	15,99	15,72	0,27	1,70	634,83	40,40	2,48	157,98	2,11	-	-	-
702	17	Котельная ОАО "ДСК-1 Тушинский завод ЖБК"	ОАО "ДСК-1 Тушинский завод ЖБК"	Строительный пр. 9	24,00	11,61	1хДКВР-20/13 2хДКВР-10/13	3	2008 2007	17,70	6,10	84,41	81,29	3,12	3,70	2 588,35	31,84	12,35	151,97	10,52	-	-	-
703	18	Котельная ООО "Диана"	ООО "Диана"	Сходненская ул. 5	1,20	0,66	КПА-500	4	1983	0,80	0,11	1,74	1,71	0,03	1,76	31,58	18,51	0,27	161,06	0,23	-	-	-
704	19	Котельная ФГУП «34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ»	ФГУП «34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ»	Тушинская ул. 24	5,00	4,35	ДКВР-4/13	2	2001 1962	0,84	1,98	6,22	6,10	0,13	2,02	267,03	43,80	0,99	161,98	0,84	-	-	-
705	20	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	Фабричная ул. 6	4,30	4,23	Loos Unimat-2,5	2	2008	0,00	1,40	3,24	3,18	0,06	1,70	63,40	19,92	0,51	159,11	0,43	-	-	-
706	21	Котельная ТСЖ «Инициатива»	ТСЖ «Инициатива»	Циолковского ул. вл. 6	1,80	1,77	BWK-300 DHAL	7	2003	0,00	0,61	1,55	1,53	0,03	1,70	28,67	18,77	0,24	159,44	0,21	-	-	-
707	22	Котельная ОАО "ДСК-1" "Краснопресненский 3-д ЖБК"	ОАО "ДСК-1" "Краснопресненский 3-д ЖБК"	Шеногина ул. 2	35,70	17,87	3хДКВР-6,5/13 1хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13 2хДКВР-10/13	7	1980 1979 2003 1969	26,50	7,16	26,93	26,48	0,46	1,70	1 113,69	42,06	4,18	158,02	3,56	-	-	-
708	23	Котельная ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	Пехотный 1-й пер. 9/27	1,12	0,55	Е-1-09 ГЗ	2	1996 1997	0,85	0,00	0,94	0,92	0,02	1,70	17,07	18,47	0,16	174,11	0,14	-	-	-
709	24	Котельная ООО "Стройэкспорт-НП"	ООО "Стройэкспорт-НП"	Берзарина ул. 32, с. 1	3,00	2,69	ДКВР-2,5 ДКВР-2,5	2	1956 1960	0,40	0,92	3,62	3,55	0,06	1,70	68,66	19,32	0,57	159,48	0,48	-	-	-
710	25	Котельная ООО "Меркурий+"	ООО "Меркурий+"	Василия Петушкова ул. 8	7,80	5,07	1хДКВ-6,5/13 1хДКВР-6,5/13	2	1962 1962	4,00	0,21	0,71	0,69	0,01	1,70	15,03	21,65	0,11	161,42	0,10	-	-	-
711	26	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России, Филиал Медгамал ФГБУ	Гамалеи ул. 18	12,90	12,10	1хДКВР-6,5-13 1хДКВР-10-13 1хДКВР-6,5-13	3	2002 1980 1957	0,90	1,23	4,19	4,12	0,07	1,70	100,80	24,45	0,63	151,71	0,53	-	-	-
712	27	Котельная ОАО БКК "Серебрянный Бор"	ОАО БКК "Серебрянный Бор"	Паршина ул. 10	7,28	4,69	ДЕ-6,5-13/ГМ	2	1991	3,80	1,07	3,68	3,62	0,06	1,70	77,35	21,39	0,59	162,90	0,50	-	-	-
713	28	Котельная ООО ПП "КУАС"	ООО ПП "КУАС"	Берзарина ул. 30	1,90	1,87	КВ-0,75Г	3	2006	0,00	0,74	1,87	1,84	0,03	1,67	34,64	18,82	0,30	161,95	0,25	-	-	-
714	29	Котельная Филиал "Пансионат "Чайка"	Филиал ООО "Визит-Москва" "Пансионат "Чайка"	Никольский туп., 2	2,50	2,49	Buderus Logano-725	2	2001	0,00	1,16	3,55	3,53	0,02	0,55	102,36	28,98	0,54	152,39	0,46	-	-	-
715	30	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	ул. Родионовская вл. д/в 16, дачный поселок «Куркино» район "Куркино" г. Москва	7,10	7,03	1хProtherm» NO 3000 2хТГ-3-95 им. Ломакина	3	2010 1984	0,00	3,03	7,53	7,46	0,07	0,99	158,85	21,30	1,21	162,28	1,03	-	-	-
716	31	Котельная АИТ № 79	АИТ № 79 Управа района "Куркино"	Соколово-Мещерская ул. 31 под. 1	1,38	1,35	2хUnical Modulex 290 3хUnical Modulex 340	5	2015	0,00	1,06	2,34	2,29	0,04	1,90	42,60	18,59	0,37	161,44	0,32	-	-	-
717	32	Котельная АИТ № 80	АИТ № 80 Управа района "Куркино"	Соколово-Мещерская ул. 31 под. 2	1,38	1,35	2хUnical Modulex 290 3хUnical Modulex 340	5	2015	0,00	1,06	2,88	2,82	0,05	1,90	52,42	18,59	0,46	161,75	0,39	-	-	-
718	33	Котельная ООО "НАСА"	ООО "НАСА"	Хорошевского Серебрянного Бора 4-я линия , вл. 153	0,78	0,76	Viessmann Vitoplex 100	2		0,00	0,58	1,47	1,45	0,03	1,82	26,50	18,32	0,23	160,20	0,20	-	-	-
719	34	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	ЗАО Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО	Соловьиная Роща ул. 16	2,84	2,79	LAARS	4		0,00	2,11	5,40	5,30	0,11	1,99	101,92	19,24	0,86	162,09	0,73	-	-	-
720	35	Котельная ООО "ДЭЗИС"	ООО ДЭЗИС	Юровская ул. 94	0,27	0,27	AF 105 H FEG VESTAL	3		0,00	0,20	0,50	0,50	0,01	1,69	8,97	18,10	0,08	158,69	0,07	-	-	-
721	36	Котельная ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГБУ	ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГБУ	Родионовская ул., вл. 14	5,46	5,35	BAXI LUNA	3		0,00	3,89	11,92	11,67	0,25	2,07	239,03	20,48	1,90	163,06	1,62	-	-	-
722	37	Котельная Посольство США в РФ	Посольство США в РФ	Береговая ул. 1	2,41	2,36	TCH-ECO-1400-1,6	2		0,00	1,61	4,92	4,82	0,10	1,97	91,77	19,05	0,78	161,84	0,66	-	-	-
723	38	Котельная ГКУ Соцэнерго	ГКУ Соцэнерго	Таманская ул. 15 к.2	0,64	0,63	Compact	2		0,00	0,41	1,27	1,25	0,02	1,80	22,74	18,26	0,20	159,91	0,17	-	-	-
724	39	Котельная № 2 ФСО России	ФСО России	Твардовского ул. 2 к. 2	3,45	3,37	КВ-Г-2,0	2	2015	0,00	2,28	7,28	7,12	0,16	2,20	215,37	30,23	1,10	154,80	0,94	-	-	-
ЗелАО																							
725	1	Котельная ЗАО "Зинвест"	ЗАО "Зинвест"	Зеленоград, Панфиловский к. 1105	3,67	3,60	2хЗИОСАБ-2000 1хЗИОСАБ-250	3	1999 2002	0,00	2,59	7,48	7,35	0,13	1,70	144,29	19,62	1,37	186,79	1,17	-	-	-
726	2	Котельная ОАО "Хлебозавод № 28"	ОАО "Хлебозавод № 28"	Зеленоград, Матушкино-Савелки, Западный 3-й пр. 12	5,00	4,40	ДЕ-4-14ГМ	2	Н/Д	0,80	0,31	0,94	0,92	0,02	1,67	18,65	20,26	0,14	155,88	0,12	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
727	3	Котельная ООО ПО "Санвентика"	ООО ПО "Санвентика"	Зеленоград, Заводская ул. 25 к.1	3,00	2,95	ЗИОСАБ-60	3	2006	0,00	1,75	5,18	5,09	0,09	1,70	98,31	19,32	0,80	157,65	0,68	-	-	-
728	4	Котельная ОАО "Сервис-Быт"	ОАО "Сервис-Быт"	Зеленоград Сосновая аллея 10 с.1	8,40	8,26	АМКУ- МТ2	2	2004	0,00	0,15	0,38	0,38	0,01	1,67	8,31	21,97	0,07	182,09	0,06	-	-	-
Всего в границах города Москвы до 01.07.2012					7 289,4	6 408,3		2 204		1 142,7	2 364,1	9 242,9	9 059,8	183,1	2,0	283 366,2	31,2	1 490,5	164,5	1 189,2	1,0	67,1	1,0
НАО																							
729	1	Котельная № 2	ООО "Теплоресурс" Д.У.	г.о. Щербинка, ул. Железнодорожная, 24	23,43	23,01	Buderus Logano S 825L	3	2010	0,00	5,28	7,56	7,42	0,14	1,80	506,70	68,26	1,27	171,10	1,08	-	-	-
730	2	Котельная ОАО "ЩЦЗ"	ОАО "Щербинский лифтостроительный завод"	г.о. Щербинка, ул. Первомайская, 6	6,20	6,09	2хКВГ-2,5-95 2хКВГ-1,1-95	4	1999	0,00	4,51	13,45	13,20	0,24	1,79	275,25	20,84	2,65	200,60	2,26	-	-	-
731	3	Котельная ОАО "ТЭИК"	ОАО "ТЭИК"	г. Москва, г.Щербинка, ул.Овражная, д.1А	20,64	20,27	3хЗИОСАБ-5000 1хЗИОСАБ-5000 2хЗИОСАБ-2000	6	2011 2016 2007	0,00	6,17	18,86	18,52	0,34	1,80	544,30	29,39	3,98	215,13	3,39	-	-	-
732	4	Котельная ЖК "Прима парк"	АО "ТЭП"	го. Щербинка, ул. Барышевская роща д.6	23,44	23,01	LOOS Ultimast UT-L 42 (Buderus Logano S 825L 7700)	4	2014	0,00	9,57	29,25	28,72	0,53	1,80	902,29	31,42	4,56	158,80	3,88	-	-	-
734	5	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	ООО "Ол-Бизнес" (счетчик № 1)	г. Москва, поселение Щербинка, г.Щербинка, Бутовский туп, д.1	0,40	0,39	2 x Viessmann Vitogaz 100F 2 x Protherm	4	-	0,00	0,30	0,78	0,77	0,01	1,74	13,89	18,16	0,12	159,24	0,10	-	-	-
735	6	Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	ООО "Производственная компания Старт 99"	г. Москва, поселение Щербинка, г.Щербинка, ул.Симферопольская, д.14А	0,39	0,38	Vissmann	2	-	0,00	0,33	0,84	0,83	0,01	1,74	15,01	18,15	0,13	159,21	0,11	-	-	-
736	7	Котельная ООО "Терминал"	ООО "Терминал"	г. Москва, поселение Щербинка, г.Щербинка, ул.Симферопольская, д.8	0,43	0,43	Vitoplex-100	1	-	0,00	0,41	1,05	1,03	0,02	1,75	18,80	18,17	0,16	159,36	0,14	-	-	-
737	8	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	ООО "Инфорком-Монолит"	г. Москва, поселение Щербинка, г.Щербинка, ул.Спортивная, д.7	0,41	0,40	Ставан-250	2	-	0,00	0,36	0,91	0,90	0,02	1,74	16,30	18,16	0,14	159,28	0,12	-	-	-
738	9	Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	ООО "НОРД ПЛЮС"	г. Москва, поселение Щербинка, г. Щербинка, Южная ул., д.8	0,40	0,40	Viessmann Paromant-Simplex	2	-	0,00	0,16	0,41	0,40	0,01	1,74	7,23	18,16	0,06	159,26	0,05	-	-	-
739	10	Котельная ООО "Юнитек"	ООО "Юнитек"	г. Москва, поселение Щербинка, г.Щербинка, Симферопольская ул, д.20с1	0,60	0,59	Vitoplex-200	2	-	0,00	0,34	0,88	0,86	0,02	1,79	15,73	18,24	0,14	159,82	0,12	-	-	-
740	11	Котельная АО "Щербинский завод электроплавленных огнеупоров"	АО "Щербинский завод электроплавленных огнеупоров"	г. Москва, г.Щербинка, ул.Южная, д.2	6,15	6,03	Paromat	2	-	0,00	2,09	5,37	5,26	0,11	2,09	109,50	20,82	0,86	163,23	0,73	-	-	-
741	12	Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	ЗАО "Гема-Инвест"	г. Москва, г.Щербинка, Симферопольское шоссе, д.22с1	2,40	2,36	ЗИОСАБ-1000	3	-	0,00	0,42	1,07	1,04	0,02	1,97	19,89	19,04	0,17	161,84	0,14	-	-	-
742	13	Котельная ЗАО НТЦ "Бакор"	ЗАО НТЦ "Бакор"	г. Москва, г. Щербинка, ул.Южная, 17	5,62	5,50	2 x Turbovags TVA 70/1 2 x Prextherm RSW 2 x Bison № 1400	6	-	0,00	4,61	11,85	11,60	0,25	2,08	238,48	20,56	1,89	163,10	1,61	-	-	-
743	14	Котельная ООО "Андреана +"	ООО "Андреана +"	г. Москва, г.Щербинка, ул.Южная, д.8	0,76	0,75	Viessmann	2	-	0,00	0,60	1,54	1,51	0,03	1,82	27,62	18,31	0,24	160,17	0,21	-	-	-
744	15	Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	г. Москва, г.Щербинка, Симферопольское шоссе, д.12А	0,78	0,77	Viessmann	2	-	0,00	0,24	0,62	0,61	0,01	1,82	11,23	18,32	0,10	160,20	0,08	-	-	-
745	16	Котельная ЗАО "РХИ Подольские огнеупоры"	ЗАО "РХИ Подольские огнеупоры"	г. Москва, г.Щербинка, ул.Железнодорожная, д.24	1,94	1,90	Vitoplex-100	2	-	0,00	0,51	1,31	1,28	0,03	1,94	24,14	18,84	0,21	161,53	0,18	-	-	-
746	17	Котельная ООО «Регион Энерго Сервис»	ООО "Регион Энерго Сервис"	г. Московский Передельцевский проезд, стр.2	69,70	68,79	6хLOOS Unimat UT-M 58	6	2010 2014	0,00	36,47	112,49	111,01	1,47	1,31	2 553,32	23,00	17,53	157,95	14,93	-	-	-
747	18	Котельная ФГУП «ПИПВЭ им. М.П. Чумакова РАМН»	ФГУП «ПИПВЭ им. М.П. Чумакова РАМН»	п. Институт полиомиелита	18,24	12,11	2хVitomax-200 (пар) 1хVitomax-200 (водогр.)	3	2004	9,20	2,19	31,31	31,04	0,26	0,84	861,77	27,76	4,99	160,74	4,25	-	-	-
748	19	Котельная ГУП "Мосзеленхоз" (Ульяновский СДС)	Филиал ГУП «Мосзеленхоз»	п. Ульяновского лесопарка, вл. 2	48,00	47,04	3хДКВР-20/13 1хДКВР-20/13 (консервация)	4	1978	0,00	17,20	47,74	46,79	0,96	2,00	2 637,39	56,37	7,61	162,60	6,48	-	-	-
749	20	Котельная № 10 Производственная АПК "Московский"	ЗАО "Агрокомбинат "Московский"	г. Московский, 1 микрорайон, д. 52	485,00	474,52	4хКВГМ-100 3хЕ-50-14ГМ	7	1984- 1987	0,00	74,64	191,79	187,64	4,14	2,16	8 443,95	45,00	31,74	169,16	27,03	-	-	-
750	21	Котельная № 1 (д. Картмазово)	ООО "Лантан"	д. Картмазово	1,59	1,56	2хREX-50 1хREX-85	3	2011	0,00	1,47	4,08	4,00	0,08	1,96	74,70	18,68	0,66	164,64	0,56	-	-	-
751	22	Котельная № 2 (д. Картмазово)	ООО "Лантан"	д. Картмазово	1,59	1,56	2хREX-50 1хREX-85	3	2011	0,00	1,47	4,09	4,01	0,08	1,96	74,85	18,68	0,66	164,29	0,56	-	-	-
752	23	Котельная БП "Румянцево"	ООО "Комплекс"	д. Румянцево, с. 1, с. 3	18,70	18,60	6хSuper RAC 3490 2хSuper RAC 405	8	2007- 2009	0,00	10,80	29,10	28,93	0,16	0,55	812,09	28,07	4,53	156,49	3,86	-	-	-
753	24	Котельная ТСК "Планета" (д. Саларьево)	ООО "Планета"	вблизи д. Саларьево вл.2 с.1	3,00	2,95	2хЗИО-САБ-1600 1хЗИО-САБ-300	3	2012	0,00	1,60	5,13	5,04	0,09	1,79	97,37	19,32	0,82	162,70	0,70	-	-	-
754	25	Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово)	ООО "Сетунь Олимп"	д. Картмазово, Киевское ш., вл.1	1,14	1,11	Logano SK 725	2	2008	0,00	0,68	1,58	1,55	0,03	1,91	28,72	18,48	0,24	156,03	0,21	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
755	26	Котельная ЗАО "Дорстройсервис"	ЗАО "Дорстройсервис"	г. Москва, поселение Московский, д.Мешково, д.1	0,53	0,52	Тепловой-170	4	-	0,00	0,38	0,97	0,95	0,02	1,78	17,32	18,22	0,15	159,66	0,13	-	-	-
756	27	Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	Компания с ограниченной ответственностью "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	г. Москва, поселение Московский, п. Румянцево, д.2	12,67	12,40	6 x Buderus Logano S825L-1350 10 x Buderus Logano SK745L-730	16	-	0,00	5,91	15,18	14,85	0,33	2,18	361,14	24,32	2,44	164,32	2,08	-	-	-
757	28	Котельная Детский санаторий № 39	ГКУЗ г. Москвы "Детский пульмонологический санаторий 39 ДЗМ"	п. ДСК Мичуринец, ДС № 39	2,06	1,97	2xТурботерм 400 2xТурботерм 800	4	2005	0,00	0,40	1,37	1,31	0,06	4,23	24,79	18,89	0,21	161,69	0,18	-	-	-
758	29	Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ"	ЗАО "МНПК ЦМДЛ"	д. Изварино	16,30	15,98	ДЕ-10	3	1988	0,00	0,58	1,50	1,47	0,03	1,96	38,99	26,51	0,27	184,31	0,23	-	-	-
759	30	Котельная мкр. «Солнцево-парк»	ООО "ГрадИнвест"	ул. Авиаконструктора Петлякова, 3	75,85	75,42	5xLOOS Unimat UT-M 58 1xLOOS Unimat UT-M 58	6	2012 2013	0,00	30,31	99,56	99,00	0,56	0,56	2 226,62	22,49	15,59	157,46	13,28	-	-	-
760	31	Котельная п. Санаторий № 14	ГУП МЦ Санаторий "Переделкино" (ГУП "Медицинский центр")	г. Москва, поселение Внуковское, д.Рассказовка, д.1	2,90	2,86	ДКВР-2,5/13	2	1987	0,00	2,11	6,41	6,32	0,10	1,49	121,72	19,27	1,08	170,38	0,92	-	-	-
761	32	Котельная Дом писателей Переделкино	Дирекция по эксплуатации городка писателей "Переделкино" МООП "МЛФ"	г. Москва, поселение Внуковское, п.Переделкино, ул. Погодина, д.4	2,00	1,89	Универсал-6М	4	1967	0,00	0,96	2,73	2,57	0,16	5,74	48,48	18,86	0,42	163,70	0,36	-	-	-
762	33	Котельная "Школа № 1788"	ГБОУ "Школа № 1788"	п. Минвнешторга, ул. Ленина, 96а	0,07	0,07	Термона-80-Е	1	2012	0,00	0,07	0,15	0,15	0,00	1,40	2,69	18,01	0,02	158,55	0,02	-	-	-
763	34	Котельная ООО "ТПК Профит"	ООО "ТПК Профит"	г. Москва, поселение Внуковское, д.Ликова, д.85	1,34	1,31	1 x ЗИОСАБ-750 1 x ЗИОСАБ-1000	2	-	0,00	0,43	1,11	1,08	0,02	1,89	20,13	18,57	0,17	160,98	0,15	-	-	-
764	35	Котельная ООО "Микотранс"	ООО "Микотранс"	г. Москва, поселение Внуковское, д.Рассказовка, д.200	0,71	0,69	Logano SK 725	2	-	0,00	0,93	2,37	2,33	0,04	1,81	42,54	18,29	0,37	160,06	0,32	-	-	-
765	36	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	ООО "Газпром энерго"	п. Газопровод, территория МУЭГ	21,00	20,73	AB-4 (8.12 MBt)	3	1998	0,00	10,21	30,46	30,07	0,40	1,30	891,34	29,65	4,72	157,15	4,02	-	-	-
766	37	Котельная п. Коммунарка ул. Ясная д. 10А	ООО "ЭТК № 2" (ООО "ДУ МКД")	АИТ п. Коммунарка ул. Ясная д. 10А	3,00	2,85	RIELLO RTQ-1000T	3	2012	0,00	2,04	5,73	5,44	0,29	5,00	105,12	19,32	0,94	173,24	0,80	-	-	-
767	38	Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная строение 5А	ООО "ЭТК № 2" (ООО "ДУ МКД")	АИТ п. Коммунарка ул. Лазурная строение 5А	5,40	5,23	Vitomax 200 L (2100)	3	2011	0,00	3,21	11,37	11,00	0,37	3,23	225,05	20,45	1,86	168,89	1,58	-	-	-
768	39	Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная д. 9 стр.1	ООО "ЭТК № 2" (ООО "ДУ МКД")	АИТ п. Коммунарка ул. Лазурная д. 9 стр.1	3,00	2,87	RIELLO RTQ-1000T	3	2012	0,00	2,23	5,64	5,39	0,24	4,30	104,19	19,32	0,93	171,72	0,79	-	-	-
769	40	Котельная № 1 ООО "Декор"	ООО "Газпром энерго"	п. Коммунарка, д.20В	26,10	25,12	1xBuderus Logano S825L(5200) 1xBuderus Logano S825L(6500) 2xBuderus Logano S825L(9300)	4	2012	0,00	23,67	73,82	71,06	2,76	3,74	2 378,60	33,47	11,64	163,78	9,91	-	-	-
770	41	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	ООО "УК Термоинжсервис"	п.Коммунарка, д.№20-А	2,90	2,87	5xЭКВИТИС-660	5	2012	0,00	1,73	6,06	5,98	0,07	1,18	115,33	19,27	0,97	162,34	0,83	-	-	-
771	42	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	ООО "УК Термоинжсервис"	п.Коммунарка, д.№20	2,70	2,67	ЭКВИТИС-660	5	2011	0,00	1,72	6,24	6,17	0,07	1,14	118,36	19,18	1,00	162,75	0,86	-	-	-
772	43	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	ООО "УК Термоинжсервис"	п.Коммунарка, ул.Бачуринская д.22 к3	3,27	3,23	ЭКВИТИС-760	5	2013	0,00	1,76	5,99	5,92	0,07	1,22	115,10	19,44	0,96	161,78	0,82	-	-	-
773	44	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	ООО "УК Термоинжсервис"	п.Коммунарка, ул.Бачуринская д.22 к1	2,60	2,57	ЭКВИТИС-760	4	2013	0,00	1,44	4,69	4,64	0,05	1,12	88,73	19,13	0,75	161,94	0,64	-	-	-
774	45	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	ООО "УК Термоинжсервис"	п.Коммунарка, ул.Бачуринская д.22 к2	1,70	1,68	ЭКВИТИС-660	3	2013	0,00	1,03	3,27	3,23	0,04	1,23	60,55	18,73	0,52	161,80	0,45	-	-	-
775	46	Котельная "ПСБ Коммунарка"	ООО "Газпром энерго"	д. Столбово	12,90	12,61	3xКВГ 2,5-95 3x2,5rC	6	2002	0,00	3,24	7,10	6,94	0,16	2,24	169,66	24,45	1,13	162,89	0,96	-	-	-
776	47	Котельная д. Летово	ООО "Газпром энерго"	г. Москва, поселение Сосенское, д. Летово, д.164	4,30	4,28	КВГ-2,5-95	2	1999	0,00	0,72	1,60	1,59	0,01	0,55	31,69	19,92	0,25	154,22	0,21	-	-	-
777	48	Котельная ООО "Источник"	ООО "Источник"	ул. Николо-Хованская, 28, стр.1	12,00	11,83	2xUnical Ellprex 5000 1xUnical Ellprex 4000	3	2014	0,00	9,08	32,18	31,73	0,45	1,40	759,35	23,93	5,02	158,05	4,27	-	-	-
778	49	Котельная № 1 ООО "Пламя"	ООО "Пламя"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Сосенки, д.167	33,90	33,15	2xViessmann-11,3 3xViessmann-5,6	5	2014	0,00	15,29	39,31	38,45	0,86	2,20	1 549,46	40,30	5,94	154,59	5,06	-	-	-
779	50	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	ЗАО "Вюрт-Русь"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Николо-Хованское, д.9/2	2,08	2,03	Viessmann	2	2013	0,00	0,31	0,77	0,76	0,02	2,20	14,31	18,90	0,12	154,02	0,10	-	-	-
780	51	Котельная РЦ "Бутово"	ОАО «Новый Импульс -Центр»	пос. Сосенское, ул. Поляны, вл. 50	10,60	9,83	1xLOOS UT-L 30 1xLOOS UT-L 34 2xLOOS U-HD 1250 1xTBG620 V16K	5	2005 2005 2005 2008	1,00	2,50	8,28	8,19	0,09	1,11	189,50	23,15	1,25	152,18	1,06	-	-	-
781	52	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	АО "УСК МОСТ" (труба 1)	г. Москва, поселение Сосенское, д.Сосенки, д.167	0,39	0,38	Vitoplex 100	1	-	0,00	0,12	0,30	0,29	0,01	1,74	5,33	18,15	0,05	159,21	0,04	-	-	-
782	53	Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	АО "УСК МОСТ" (труба 2)	г. Москва, поселение Сосенское, д.Дубровка, ул.Сосновая, д.15	0,39	0,38	Vitoplex 100	1	-	0,00	0,03	0,08	0,08	0,00	1,74	1,47	18,15	0,01	159,21	0,01	-	-	-
783	54	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Земёнки	ООО "Газпром трансгаз Москва"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Зименки, д.7А	5,16	5,05	2 x ЗИОСАБ - 1000 2 x ЗИОСАБ - 2000	4	-	0,00	2,10	6,42	6,29	0,13	2,07	127,95	20,34	1,03	162,97	0,87	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
784	55	Котельная ООО "Каравелла"	ООО "Каравелла"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Дубровка, ул.Сосновая, д.1В	0,52	0,51	Buderus 80	2	-	0,00	0,03	0,07	0,06	0,00	1,77	1,17	18,21	0,01	159,62	0,01	-	-	-
785	56	Котельная ООО "Инфопроект"	ООО "Инфопроект"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Сосенки, д.1	1,31	1,28	ЗИО САБ 1000	2	-	0,00	0,88	2,26	2,22	0,04	1,89	41,17	18,55	0,36	160,95	0,30	-	-	-
786	57	Котельная № 2 МПРО с. Сосенки	МПРО прихода Казанского храма, с. Сосенки	г. Москва, поселение Сосенское, д.Сосенки, д.15А	0,36	0,35	Therm-45	1	-	0,00	0,02	0,06	0,05	0,00	1,72	0,98	18,14	0,01	159,08	0,01	-	-	-
787	58	Котельная № 1 МПРО с. Сосенки	МПРО прихода Казанского храма с. Сосенки	г. Москва, поселение Сосенское, д.Сосенки, д.15А	0,39	0,38	Therm-60	1	-	0,00	0,04	0,09	0,09	0,00	1,74	1,61	18,15	0,01	159,21	0,01	-	-	-
788	59	Котельная ООО "Елисеев и КО"	ООО "Елисеев и КО"	г. Москва, поселение Сосенское, п.Коммунарка, д.12	1,06	1,04	2 x Ишма-63 1 x КПО 150	3	-	0,00	0,08	0,20	0,19	0,00	1,86	3,59	18,44	0,03	160,64	0,03	-	-	-
789	60	Котельная АО "Альбатрос"	АО "Альбатрос"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Дубровка, ул.Сосновая, д.1	3,84	3,76	Vitoplex 100 SX1	6	-	0,00	1,23	3,15	3,08	0,06	2,03	60,77	19,70	0,50	162,53	0,43	-	-	-
790	61	Котельная ООО "Теннис-Спорт"	ООО "Теннис-Спорт"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Летово	1,29	1,27	REX-75	2	-	0,00	0,84	2,14	2,10	0,04	1,89	38,99	18,55	0,34	160,93	0,29	-	-	-
791	62	Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Сосенки, д.1	10,32	10,10	2 x теплогенератор Blowtherm 2 x Vitoplex	4	-	0,00	1,83	5,62	5,50	0,12	2,15	126,39	22,99	0,90	164,01	0,77	-	-	-
792	63	Котельная ФГУ "ДЭП-22"	ФГУ "ДЭП-22"	г. Москва, поселение Сосенское, д.Сосенки, д.1	0,51	0,50	ЗИОСАБ 350	2	-	0,00	0,29	0,75	0,74	0,01	1,77	13,44	18,20	0,12	159,58	0,10	-	-	-
793	64	Котельная ООО "Ветер перемен"	ООО "Ветер перемен"	г. Москва, поселение Сосенское, п.Коммунарка, ул. Александры Монаховой, д.23	3,07	3,01	Турботерм Гарант	3	-	0,00	0,03	0,07	0,07	0,00	2,00	1,37	19,35	0,01	162,20	0,01	-	-	-
794	65	Котельная № 2 ООО "Декор"	ООО "Газпром энерго"	г. Москва, поселение Сосенское, п.Коммунарка, д.7	37,90	37,02	Buderus Logano S 852L 14,7	3	2015	0,00	19,89	61,13	59,71	1,42	2,32	2 646,68	44,33	9,91	165,99	8,44	-	-	-
795	66	Котельная № 2 ООО "Пламя"	ООО "Пламя"	г. Москва, поселение Сосенское	29,95	29,26	Vitomax 200LW	2	-	0,00	0,92	2,37	2,31	0,05	2,29	84,91	36,69	0,38	165,63	0,33	-	-	-
796	67	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	НИТУ МИСиС	п. завода Мосрентген, Институтский пр. 2	12,69	12,43	ДКВР-6,5/13	3	1987	0,00	5,73	16,33	15,99	0,34	2,08	566,06	35,39	2,60	162,41	2,21	-	-	-
797	68	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	Героя России Соломатина ул. в/г 70/3	60,00	58,68	КВ-ГМ-20-150	3	1979	0,00	17,36	49,91	48,81	1,10	2,20	1 941,27	39,77	8,32	170,41	7,08	-	-	-
798	69	Котельная № 10 (в/ч 23499, бывш. 42187)	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	в/г 70/1 д. Мамыри	1,60	1,57	2хЭнергия Э5-Д1 2хНИИСТУ -5	4	1973 2010	0,00	0,92	2,80	2,75	0,06	2,00	85,71	31,22	0,72	263,66	0,62	-	-	-
799	70	Котельная ООО "Мосрентген"	ООО "Мосрентген"	п. Завода Мосрентген	10,50	10,28	ДКВР-6,5/13	3	1972	0,00	4,67	12,30	12,05	0,25	2,06	652,49	54,16	1,93	160,29	1,64	-	-	-
800	71	Котельная ООО «Динго»	ООО "Динго"	промзона пос. Мосрентген	0,09	0,09	ИШМА-50	2	2012	0,00	0,04	0,12	0,12	0,00	2,00	2,14	18,02	0,02	167,93	0,02	-	-	-
801	72	Котельная ООО «Ресурсинвест»	ООО "Ресурсинвест"	Героя России Соломатина ул. 31а	3,00	2,94	Viessmann vitoplex-100	2	2008	0,00	1,38	3,48	3,41	0,07	2,00	41,97	12,30	0,53	154,74	0,45	-	-	-
802	73	Котельная ООО «СтройТранс»	ООО "СтройТранс"	промзона пос. Мосрентген	0,96	0,94	Viessmann vitoront-200	2	2011	0,00	0,30	0,81	0,79	0,02	2,10	9,14	11,50	0,12	153,68	0,10	-	-	-
803	74	Котельная ООО "Компания ССА"	ООО "Компания ССА"	г. Москва, поселение Мосрентген, д.Мамыри	0,61	0,60	Vitoplex - 100	2	2015	0,00	0,31	0,79	0,77	0,01	1,79	14,12	18,25	0,12	159,85	0,11	-	-	-
804	75	Котельная ООО "ПП Автострой"	ООО "ПП Автострой"	г. Москва, поселение Мосрентген, п.Мосрентген, д.1	1,35	1,32	1 x ЗИОСАБ-750 1 x ЗИОСАБ -1000	2	2015	0,00	0,74	1,89	1,85	0,04	1,89	34,37	18,57	0,30	161,00	0,25	-	-	-
805	76	Котельная АДиУЦ "Дудкино"	ООО "Промышленные технологии"	г. Москва, поселение Мосрентген, д. Дудкино	21,65	21,16	6 x Rendamax R 3409 9 x Rendamax R 3407 7 x Rendamax R 3408 1 x Rendamax R 3406	23	2015	0,00	1,57	4,04	3,95	0,09	2,25	119,01	30,11	0,65	165,13	0,56	-	-	-
806	77	Котельная ООО "СТЕК"	ООО "СТЕК"	г. Москва, поселение Мосрентген, п.Мосрентген	2,59	2,54	1 x Unicol Tllprex 2200 1 x Unicol Tllprex 1320	2	2015	0,00	0,89	2,29	2,24	0,05	1,98	42,90	19,13	0,36	161,95	0,31	-	-	-
807	78	Котельная "Новомосковский Технопарк"	ОАО "Новомосковский Технопарк"	г. Москва, поселение Филимонковское, п.Марьино, д.1	42,80	41,68	1хДКВР-10/13 2хДКВР-20/13 1хДЕ-25/14	4	1979 1979 1993	0,00	14,22	29,86	29,08	0,78	2,61	2 379,91	81,84	4,85	166,86	4,13	-	-	-
808	79	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	КП "МЭД" (ГБУ ПНИ № 5)	г. Москва, поселение Филимонковское, п.Филимонки, д.1	19,50	19,22	КВГМ-7,56-150	3	2001	0,00	5,14	17,27	17,02	0,25	1,45	486,80	28,61	2,72	160,02	2,32	-	-	-
809	80	Котельная «Клинический санаторий ГМС «Валуево»	ОАО "Клинический санаторий Главмосстроя "Валуево"	п. Валуево	8,60	8,42	ТТГ-2500	4	2015 2016	0,00	4,20	14,93	14,62	0,32	2,14	322,57	22,07	2,24	153,24	1,91	-	-	-
810	81	Котельная ФКУ "Дом-интернат"	ФКУ "Дом-интернат"	г. Москва, поселение Филимонковское, д.Верхнее Валуево, д.61	2,47	2,42	Viessmann Vitoplex 100	2	-	0,00	0,25	0,78	0,76	0,02	1,97	14,51	19,07	0,12	161,88	0,10	-	-	-
811	82	Котельная ООО "Оникс-S"	ООО "Оникс-S"	г. Москва, поселение Филимонковское, д.Пушкино, д.50	0,37	0,36	Protherm Grizzly S5 RLO	3	-	0,00	0,11	0,27	0,27	0,00	1,73	4,83	18,14	0,04	159,11	0,04	-	-	-
812	83	Котельная п. Воскресенское	ФГУП АПК "Воскресенский" УДП РФ	п. Воскресенское	110,00	104,59	2хДКВР-10/13 1хДКВР-10/13 (вод.) 3хКВГМ-30/150	6	1980 1980 1993	2,67	32,50	93,21	90,10	3,11	3,34	2 040,20	22,64	18,97	210,59	16,16	-	-	-
813	84	Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	ООО "ТехПроект-Инвест"	г. Москва, поселение Воскресенское, Юрьев сад ул., д. 1А	0,31	0,30	Viessmann Vitoplex - 100	2	-	0,00	0,08	0,22	0,21	0,00	1,71	3,85	18,12	0,03	158,88	0,03	-	-	-
814	85	Котельная ФГАУ"ОК"Архангельское"	ФГАУ"ОК"Архангельское"	г. Москва, поселение Воскресенское, п.Воскресенское, д.1	10,75	10,52	3 x Sermet Oy S3V-5.0 2 x ДКВР-4/13	5	-	0,00	5,27	16,16	15,81	0,35	2,16	367,24	23,23	2,59	164,07	2,21	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т. у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива			
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.
815	86	Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	г. Москва, поселение Воскресенское, д.Городище, ул.Садовая, д.14	0,59	0,58	YAMA-1080 GP-6/10	1	-	0,00	0,03	0,09	0,09	0,00	1,79	1,57	18,24	0,01	159,79	0,01	-	-	-
816	87	Котельная ФБГУ "ОК"Десна	ФБГУ ОК Десна УДП РФ	г. Москва, поселение Воскресенское, ОК "Десна", вл1	5,67	5,55	3 х КВГ 3,48 Olion GP-300 t 3 х КВГ 1,19 Olion GP-90H	6	-	0,00	2,15	6,58	6,45	0,14	2,08	132,69	20,58	1,05	163,11	0,90	-	-	-
817	88	Котельная № 153 (п. Ватутинки)	АО "ГУ ЖКХ " (ФБГУ «ЦЖКУ»)	пос. Десеновское, пгт. Ватутинки-1, в/г 1/4	21,30	20,70	ДКВР-10/13	3	1966 1967 1972	0,00	17,64	65,44	63,59	1,84	2,82	1 223,54	19,24	10,35	162,72	8,81	-	-	-
818	89	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА (д. Десна)	АО "ГУ ЖКХ " (ФБГУ «ЦЖКУ»)	г. Москва, поселение Десеновское, д. Десна, п. Ватутинки-1 в/г 1/7	8,60	8,40	ТВГ-4Р	2	1983	0,00	4,95	18,20	17,78	0,42	2,30	392,45	22,07	2,91	163,64	2,48	-	-	-
819	90	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	ФГУ ОПК "Бор"	г. Москва, поселение Десеновское, ул. Чароитовая, владение 5, строение 1	25,40	24,99	2хДКВР-4/13 2хКВГМ-10/150	4	1988	0,00	14,33	39,79	39,15	0,64	1,60	1 543,92	39,44	6,13	156,69	5,22	-	-	-
820	91	Котельная ООО "Инвесттраст"	ООО "Инвесттраст"	п. Ватутинки, ул. Светлая, 1	54,00	52,90	1хКВГМ-4,65-150 1хКВГМ-11,63-150 1хКВГМ-23,26-150 1хКВГМ-23,26-150	4	2012 2012 2014 2015	0,00	30,78	80,48	78,83	1,65	2,05	2 829,00	35,89	12,48	158,26	10,55	-	-	-
821	92	Котельная ООО "ДС-Холдинг"	ООО "ДС-Холдинг"	г. Москва, поселение Десеновское, тиз.Ватутинки	0,78	0,77	ЗИОСАБ АВ-250	2	-	0,00	0,08	0,19	0,19	0,00	1,82	3,47	18,32	0,03	160,20	0,03	-	-	-
822	93	Котельная ПКУН "Ватутинки"	ПКУН "Ватутинки"	г. Москва, поселение Десеновское, д. Черепово	0,75	0,74	ЭТС-В 500	2	-	0,00	0,25	0,63	0,62	0,01	1,82	11,40	18,31	0,10	160,15	0,08	-	-	-
823	94	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	ЗАО "Санаторий "Ерино"	п. Ерино	24,50	23,65	3хДКВР-2,5/13 2хКВГМ-10-150	5	1967 1980	0,00	14,38	43,77	42,25	1,52	3,48	1 361,38	32,22	6,66	157,59	5,67	-	-	-
824	95	Котельная ООО "ПМК-15"	ООО "ПМК-15"	п. Знамя Октября, Рязановское ш., 5	13,43	13,19	2хКВГ-7,56 1хЗИОСАБ-500	3	1992 2001	0,00	2,94	9,04	8,88	0,16	1,80	219,78	24,76	1,41	158,41	1,20	-	-	-
825	96	Котельная ООО "Теплосервис" (кот. №1)	ООО "Теплосервис"	п. Знамя Октября мкр. Родники	8,60	8,55	NPR-2500	4	2006	0,00	3,68	13,41	13,33	0,07	0,54	426,30	31,97	3,29	246,81	2,80	-	-	-
826	97	Котельная ООО "Теплосервис" (кот. №2)	ООО "Теплосервис"	п. Знамя Октября мкр. Родники	12,04	11,98	КВА "ЭТС"-3.5	4	2010	0,00	5,51	19,90	19,79	0,11	0,54	496,61	25,09	3,82	193,09	3,25	-	-	-
827	98	Котельная Аптечные склады	МУП "Подольская Теплосеть"	Симферопольское ш., 21	5,20	5,10	ДКВР-4/13	2	1990	0,00	2,47	6,33	6,20	0,13	2,00	126,20	20,35	1,24	199,50	1,05	-	-	-
828	99	Котельная п. Ерино	МУП "Подольская теплосеть" кот. школа пос.Ерино (ОАО "Рязаново")	п. Ерино, ул. Высокая, 4 стр.1	1,72	1,65	2хЗИОСАБ-750 1хЗИОСАБ-500	3	2009	0,00	1,55	2,21	2,12	0,09	4,04	60,00	28,33	0,32	152,66	0,28	-	-	-
829	100	Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	г. Москва, поселение Рязановское, с.Ерино, д.10	1,09	1,07	Vitoplex 100	2	-	0,00	0,57	1,46	1,43	0,03	1,87	26,40	18,46	0,23	160,69	0,20	-	-	-
830	101	Котельная ООО "Синтекс-С"	ООО "Синтекс-С"	г. Москва, поселение Рязановское, п.Знамя октября, д.16	0,35	0,35	Roca CPA 130	3	-	0,00	0,11	0,28	0,28	0,00	1,72	5,06	18,14	0,04	159,06	0,04	-	-	-
831	102	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"	г. Москва, поселение Рязановское, с.Остафьево	1,56	1,53	КСБа - 1,0	3	-	0,00	0,27	0,82	0,80	0,02	1,91	15,02	18,66	0,13	161,21	0,11	-	-	-
832	103	Котельная АО " 99 ЗАТО"	АО " 99 ЗАТО"	г. Москва, г. Щербинка, Дорожная ул. 5	5,34	5,23	5 х ЗИО-60 3 х Э5-Д2	8	-	0,00	2,86	7,34	7,19	0,15	2,07	146,81	20,42	1,17	163,02	1,00	-	-	-
833	104	Котельная ООО "Рамзес Строй"	ООО "Рамзес Строй"	г. Москва, поселение Рязановское, п.Знамя Октября, Рязановское шоссе, д.6	0,51	0,50	ЗИОСАБ 350	2	-	0,00	0,07	0,18	0,17	0,00	1,77	3,16	18,20	0,03	159,58	0,02	-	-	-
834	105	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"	г. Москва, поселение Рязановское, с.Остафьево	10,32	10,10	NTN-AB-3000 "BLASI"	3	-	0,00	1,86	4,78	4,67	0,10	2,15	107,47	22,99	0,77	164,01	0,65	-	-	-
835	106	Котельная ООО "Феникс"	ООО "Феникс" (2 кот.)	д. Крекшино, Тупиковый проезд, 1	11,40	11,18	4хVitomax-200 (3200) 2хVitoplex-100 (225)	6	2005- 2006	0,00	3,69	10,73	10,52	0,21	1,96	248,07	23,59	1,67	158,58	1,42	-	-	-
836	107	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	ООО "Ред-Крекшино"	д. Крекшино, Тупиковый проезд, 2	5,70	5,59	2хVitomax-200 (3200) 1хVitoplex-100 (225)	3	2007	0,00	1,51	2,79	2,74	0,06	2,00	56,39	20,60	0,42	154,41	0,36	-	-	-
837	108	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	ООО «РОСТ-Е»	г. Москва, поселение Марушкинское, д.Крекшино, ул.Лесная, д.1	0,76	0,75	Vitoplex 100	2	-	0,00	0,33	0,84	0,83	0,02	1,82	15,13	18,31	0,13	160,17	0,11	-	-	-
838	109	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	ООО "РОСТ-Е"	г. Москва, поселение Марушкинское, д.Крекшино, ул.Лесная, д.1	0,80	0,78	Vitoplex 100	2	-	0,00	0,49	1,26	1,23	0,02	1,83	22,58	18,33	0,20	160,23	0,17	-	-	-
839	110	Котельная ООО "Стройкомплект"	ООО "Стройкомплект"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино	0,31	0,31	Vitoplex 100	2	-	0,00	0,48	1,24	1,22	0,02	1,71	22,02	18,12	0,19	158,89	0,16	-	-	-
840	111	Котельная ЗАО "ТОЭК"	ЗАО "ТОЭК"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино, д.а/я 5	0,86	0,84	Vitoplex 100	2	-	0,00	0,29	0,73	0,72	0,01	1,84	13,24	18,36	0,12	160,34	0,10	-	-	-
841	112	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	ООО "Бушель"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино	0,87	0,85	Vitoplex 200 Sx2	2	-	0,00	0,66	1,68	1,65	0,03	1,84	30,26	18,36	0,26	160,36	0,23	-	-	-
842	113	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	ООО "Бушель"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино, д.а/я 1	0,42	0,42	Vitoplex 100	2	-	0,00	0,55	1,40	1,37	0,02	1,75	24,92	18,17	0,22	159,33	0,19	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
843	114	Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино	0,40	0,39	Vitoplex 300	2	-	0,00	1,01	2,57	2,53	0,04	1,74	45,88	18,16	0,40	159,24	0,34	-	-	-	
844	115	Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино	2,01	1,97	Ferolli ELICOIL NO-2500	2	-	0,00	3,76	9,65	9,46	0,19	1,95	178,49	18,87	1,53	161,58	1,30	-	-	-	
845	116	Котельная ООО "Феникс-К"	ООО "Феникс-К"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино	0,90	0,88	Vitoplex 100	3	-	0,00	0,37	0,96	0,94	0,02	1,84	17,26	18,37	0,15	160,40	0,13	-	-	-	
846	117	Котельная ГРПБ	ООО "Феникс-К"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Крекшино	2,55	2,50	4 x Vitoplex 100 8 x Vitomax 200	12	-	0,00	6,43	16,48	16,16	0,33	1,98	308,73	19,11	2,62	161,93	2,23	-	-	-	
847	118	Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	ООО "Хонда Мотор РУС"	г. Москва, поселение Марушкинское, п.Шарапово	1,49	1,46	Vitoplex 100	2	-	0,00	1,16	2,96	2,91	0,06	1,91	54,19	18,63	0,47	161,14	0,40	-	-	-	
848	119	Котельная ООО "Геруда"	ООО "Геруда"	пос. Московский , ул. Хабарова д 15, стр 1	68,80	67,29	Danstoker-20	4	2015	0,00	24,99	71,52	69,95	1,57	2,20	2 043,98	29,22	10,82	154,62	9,21	-	-	-	
ТАО																								
848	1	Котельная Центральная	МУП "Троицктеплоэнерго"	г. Троицк, ул. Лесная, 8а	187,50	181,61	2хДКВР-20/13 1хДКВР-20/13 2хПТВМ-30М 2хПТВМ-30М 1хПТВМ-30М	8	1967 1968 1975 1976 1990	0,00	138,59	395,93	383,50	12,43	3,14	13 029,55	33,98	62,53	163,06	53,25	-	-	-	
849	2	Котельная № 13	МУП "Троицктеплоэнерго"	г. Троицк, мкр. «В», стр. 13А	15,48	15,00	3хКВ-6.0Г	3	2009	0,00	5,93	18,37	17,81	0,57	3,09	462,90	26,00	3,04	170,64	2,59	-	-	-	
850	3	Котельная ОАО «Троицкая камвольная фабрика»	ОАО «Троицкая камвольная фабрика»	г. Троицк, Фабричная пл., 1	7,80	3,90	2хДКВР 6,5/13	2	1980	5,70	1,96	28,65	27,93	0,73	2,54	633,37	22,68	4,63	165,82	3,94	-	-	-	
851	4	Котельная ул.Лагерная, 2б	МУП "Троицктеплоэнерго"	г. Троицк, ул.Лагерная, 2б	1,40	1,35	2хУниверсал-6	2	1969	0,00	0,13	0,18	0,18	0,01	3,33	3,29	18,59	0,04	206,78	0,03	-	-	-	
852	5	Котельная ГКУЗ ДС №20 ДЗМ	ГКУЗ ДС №20 ДЗМ	г. Москва, г.Троицк, ул.Лагерная, д.17	5,60	5,50	6хФакел-Г	6	1994	0,00	2,19	7,51	7,38	0,13	1,73	151,71	20,55	1,16	157,56	0,99	-	-	-	
854	6	Котельная Медцентр "Ватутинки-1"	ФКУ ФМС России "Центр медико-психологической реабилитации вынужденных переселенцев "Ватутинки-1"	п. Ватутинки	4,30	4,27	2хЗИОСАБ-2500	2	2005	0,00	2,29	5,23	5,20	0,03	0,59	118,09	22,72	1,00	192,40	0,85	-	-	-	
855	7	Котельная ООО "ВИД-инвест"	ООО "ВИД-инвест"	г. Москва, г.Троицк	0,85	0,83	Vitoplex-100	2	-	0,00	0,47	1,20	1,18	0,02	1,83	21,65	18,35	0,19	160,32	0,16	-	-	-	
856	8	Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	г. Москва, г.Троицк	2,33	2,29	DUOMAX 1000 3S	3	-	0,00	0,43	1,11	1,09	0,02	1,96	20,66	19,01	0,18	161,80	0,15	-	-	-	
857	9	Котельная ФКУЗ "Санаторий"Ватутинки" МВД России	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	г. Москва, г.Троицк, ул.Нагибина, д. 2, стр.1	2,97	2,91	ЗИОСАБ-2500	2	-	0,00	2,28	6,97	6,84	0,14	2,00	131,94	19,30	1,11	162,15	0,94	-	-	-	
858	10	КТС "Солнечный городок"	ЦБ РФ	вблизи п. ЛМС	18,90	18,54	КСВа-3.15 (БК-22)	7	1994-1995	0,00	6,20	23,90	23,45	0,45	1,90	427,70	18,24	3,76	160,27	3,20	-	-	-	
859	11	Котельная ОАО «МАНП»	ОАО «МАНП»	г. Москва, поселение Вороновское, д.Львово, д.1	3,20	3,13	4хЗИО-46 2хЗИО-60	6	1982-1984	0,00	1,30	3,95	3,87	0,08	2,12	155,72	40,29	0,70	182,23	0,60	-	-	-	
860	12	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"	г. Москва, поселение Вороновское, с.Вороново, д.1	17,40	17,01	3хДКВР-4/13 3хДКВР-4/13	6	1979 1985	0,00	12,06	32,40	31,68	0,72	2,22	1 007,37	31,80	4,99	157,42	4,25	-	-	-	
861	13	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	РосАрхив УЦ ВШЭ	с. Вороново, ул. Конторовича	4,30	4,20	3иоСаб-1000	5	в режиме ПНР с 2012 г.	0,00	0,79	2,25	2,20	0,05	2,40	96,61	43,97	0,37	168,20	-	0,25	-	-	
862	14	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	ГБУ СО МО "Центр социальной медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"	д. Ясенки	3,20	3,12	3хЗИО-60 4хЗИО-60 (консерв.)	7	1987	0,00	1,01	3,78	3,69	0,09	2,40	69,16	18,75	0,61	166,47	0,52	-	-	-	
863	15	Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	г. Москва, поселение Вороновское, п.ЛМС, д.61	4,30	4,21	ИШМА-100	6	-	0,00	0,90	2,77	2,71	0,06	2,04	54,00	19,92	0,44	162,70	0,38	-	-	-	
864	16	Котельная МРОП	МРОП приход храма Всемилоственного Спаса в Воронове гор. Москвы МЕРПЦ (Храм)	г. Москва, поселение Вороновское, с.Вороново, д.26	0,36	0,35	Майти терм	1	-	0,00	0,04	0,11	0,11	0,00	1,72	2,02	18,14	0,02	159,08	0,02	-	-	-	
865	17	Котельная № 1 УП "РЭМ"	ГУП "РЭМ" объект № 1	г. Москва, поселение Вороновское, д.Сахарово	3,88	3,80	Buderus Logano SK755	3	-	0,00	2,18	5,59	5,48	0,11	2,03	108,05	19,73	0,89	162,55	0,76	-	-	-	
866	18	Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	ГУП "РЭМ" объект №2	г. Москва, поселение Вороновское, д.Сахарово	16,84	16,47	BOSCH Unimat UT-L28-1850	6	-	0,00	2,84	7,29	7,13	0,16	2,22	191,42	26,85	1,17	164,75	1,00	-	-	-	
867	19	Котельная ОАО "СУ №2"	ОАО "СУ №2"	г. Москва, поселение Вороновское, д.Львово	1,35	1,32	2 x ИШМА-50 4 x ИШМА-100 1 x Ferolli 107 1 x Ferolli 102 1 x Beretta Novella 194 2 x Bradford Wiethe 3 x Dankirk 3 x Vissmann Vitollo 200 1 x Thermona 80	22	-	0,00	1,27	3,26	3,20	0,06	1,89	59,48	18,57	0,52	161,00	0,44	-	-	-	

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
							2 x Ferolli Pegasus A3 136 2 x Ferolli Pegasus 2S 117																	
868	20	Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	г. Москва, поселение Вороновское, д.Косовка, д.1	0,72	0,71	BOV 350	2	-	0,00	0,12	0,32	0,31	0,01	1,81	5,70	18,30	0,05	160,09	0,04	-	-	-	-
869	21	Котельная ОАО "Вороновский экспериментальный завод премиксов и комбикормов"	ОАО "Вороновский экспериментальный завод премиксов и комбикормов"	г. Москва, поселение Вороновское, д.Львово, д.1	3,26	3,19	ДКВР-13/6,5	2	-	0,00	1,88	4,82	4,72	0,10	2,01	91,78	19,43	0,77	162,29	0,65	-	-	-	-
870	22	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	с. Красное в/г 675	0,43	0,42	ЗиоСаб-250	2	2007	0,00	0,21	0,60	0,59	0,01	2,20	10,73	18,17	0,09	159,87	0,08	-	-	-	-
871	23	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	с. Красное в/г 676	0,43	0,42	ЗиоСаб-250	2	2007	0,00	0,28	0,83	0,81	0,02	2,20	14,78	18,17	0,13	159,85	0,11	-	-	-	-
872	24	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	с. Красное в/г 677	0,22	0,21	ЗиоСаб-125	2	2007	0,00	0,15	0,44	0,43	0,01	2,20	7,72	18,08	0,07	159,25	0,06	-	-	-	-
873	25	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	с. Красное в/г 678	1,29	1,26	ЗиоСаб-500	3	2004 2004 2008	0,00	0,39	1,15	1,12	0,03	2,20	20,81	18,55	0,18	159,59	0,15	-	-	-	-
874	26	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	с. Красное в/г 679	1,29	1,26	ЗиоСаб-500	3	2008	0,00	0,35	1,04	1,01	0,02	2,20	18,79	18,55	0,16	159,88	0,14	-	-	-	-
875	27	Котельная № 214 ВДО "Пахра"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	с. Красное в/г 680	0,43	0,42	ЗиоСаб-250	2	2008	0,00	0,04	0,10	0,10	0,00	2,20	1,83	18,17	0,02	160,34	0,01	-	-	-	-
876	28	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	с. Красное в/г 681	2,39	2,33	1хЗиоСаб-175 1хЗиоСаб-1000 1хЗиоСаб-1600	3	2008	0,00	0,38	1,12	1,10	0,02	2,20	20,88	19,04	0,17	159,25	0,15	-	-	-	-
877	29	Котельная ДОЛ "Солнечный"	ФБУ "УАЗ Минэкономразвития России"	г. Москва, поселение Краснопахорское, п.Красная пахра, Калужское шоссе, д.5	5,16	5,05	2хЗИОСАБ-М-2500 1хЗИОСАБ-М-1000	3	2000	0,00	0,47	1,44	1,41	0,03	2,16	28,69	20,33	0,22	159,21	0,19	-	-	-	-
878	30	Котельная ООО "Юлия"	ООО "Юлия"	пос.подсобного хозяйства Минзаг, ул Солнечная домовладение 24, стр 1.	2,70	2,68	Unical Ellprex-1570	2	2013	0,00	0,96	1,73	1,72	0,01	0,71	145,23	84,34	0,26	152,07	0,22	-	-	-	-
879	31	Котельная ООО "Сатурн"	ООО "Сатурн"	п. подсобного хозяйства Минзаг, ул. Солнечная, 23	0,02	0,02	Kiturami STSG-17	1	2010	0,00	0,02	0,03	0,03	0,00	2,20	0,60	17,99	0,01	161,50	0,00	-	-	-	-
880	32	Котельная ООО "Стройклиент" (крановый завод)	ООО "Стройклиент"	п. подсобного хозяйства Минзаг, ул. Солнечная, 21	0,02	0,02	Kiturami STSG-17	1	2010	0,00	0,18	0,46	0,45	0,01	2,20	8,08	17,99	0,07	161,75	0,06	-	-	-	-
881	33	Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	ООО "Комплекс Красная Пахра"	г. Москва, поселение Краснопахорское, п.Красная пахра, Калужское шоссе, д.5	0,79	0,24	ЗИОСАБ-250	2	-	0,82	0,00	1,43	1,40	0,03	1,83	25,70	18,33	0,22	160,22	0,19	-	-	-	-
882	34	Котельная ЗАО "Эффект Эко"	ЗАО "Эффект Эко"	г. Москва, поселение Краснопахорское, п.Красная пахра, Калужское шоссе, д.5А	0,54	0,53	2 x DAKON – NM 1 x Viadrus G500	3	-	0,00	0,35	0,90	0,89	0,02	1,78	16,18	18,22	0,14	159,66	0,12	-	-	-	-
883	35	Котельная ООО "Домотека"	ООО "Домотека"	г. Москва, поселение Краснопахорское, п.Красная пахра, д.7	0,46	0,45	Vissmann Vitoplex 200	2	-	0,00	0,18	0,56	0,55	0,01	1,76	9,94	18,18	0,09	159,45	0,07	-	-	-	-
884	36	Котельная ООО "Славяне-21"	ООО "Славяне-21" -ресторан	г. Москва, поселение Краснопахорское, п.Красная Пахра	0,48	0,47	Vissmann Vitoplex 100	2	-	0,00	0,15	0,38	0,37	0,01	1,76	6,71	18,19	0,06	159,50	0,05	-	-	-	-
885	37	Котельная ОАО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	ОАО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	г. Москва, поселение Краснопахорское, п.Красная пахра, д.1	3,15	3,09	КСБа-2,0	2	-	0,00	1,78	4,56	4,47	0,09	2,00	86,58	19,39	0,72	162,24	0,62	-	-	-	-
886	38	Котельная ООО "Сердикс"	ООО "Сердикс"	г. Москва, поселение Краснопахорское, п.Красная Пахра, д.25	5,99	5,87	Universal UL-S-IE 4000(LOOS international)	2	-	0,00	2,55	6,55	6,42	0,14	2,09	133,08	20,74	1,05	163,19	0,89	-	-	-	-
887	39	Котельная ОАО "Курорт "Михайловское"	ОАО "Курорт "Михайловское"	д. Михайловское	2,40	2,34	ЗИО-46	7	1985	0,00	1,10	2,86	2,78	0,07	2,60	52,99	19,04	0,51	181,75	0,43	-	-	-	-
888	40	Котельная п. д/о Плесково	ООО "Новое строительство"	п. д/о Плесково	2,13	2,09	DAKON PREXAL-1200	3	2002	0,00	1,62	5,34	5,24	0,10	1,80	127,76	24,38	0,83	158,27	0,71	-	-	-	-
889	41	Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	ПАО Машиностроительный завод"ЗиО- Подольск"	г. Москва, поселение Михайлово- Ярцевское, д.Дешино, д.62,65	2,29	2,25	ЗИО-60	4	-	0,00	0,67	1,72	1,69	0,03	1,96	32,03	18,99	0,27	161,77	0,23	-	-	-	-
890	42	Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	г. Москва, поселение Михайлово- Ярцевское, д.Шишкин Лес, д.44	0,41	0,40	1 x Ferroli Pegasus F3 255 1 x Ferroli Pegasus F3 289	2	-	0,00	0,39	0,99	0,97	0,02	1,74	17,62	18,16	0,15	159,28	0,13	-	-	-	-
891	43	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	ООО "Симрайз Рогово"	г. Москва, поселение Роговское, п.Рогово, д.22а	0,99	0,97	Viessmann Vitoplex-300 (575)	2	2006	0,00	0,55	1,02	1,00	0,02	2,11	18,37	18,41	0,16	158,56	0,13	-	-	-	-
892	44	Котельная "Кленово-Чагодаево"	ФГУП ЭХ "Кленово-Чегодаево" Россельхозакадемии	г. Москва, поселение Роговское, п.Рогово, д.1	20,00	19,59	КВГМ-10-150	2	1988	0,00	5,93	12,83	12,57	0,26	2,05	363,92	28,95	2,05	162,75	1,74	-	-	-	-
893	45	Котельная ПАО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	ПАО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	г. Москва, поселение Роговское, д. Кресты, д.21	4,30	4,21	Факел Г	6	-	0,00	1,00	2,56	2,51	0,05	2,04	49,92	19,92	0,41	162,70	0,35	-	-	-	-
894	46	Котельная ООО "Деловой Дом"	ООО "Деловой Дом"	г. Москва, поселение Роговское, д.Кресты, д.1	1,07	1,05	КАСВ-1,86	2	-	0,00	0,92	2,35	2,31	0,04	1,86	42,58	18,45	0,37	160,66	0,32	-	-	-	-
895	47	Котельная Пансионата "Пахра"	ФГБУ ОК Бор УДП РФ	г. Москва, поселение Щаповское, п.Щапово, д.67	7,80	7,61	ДКВР-6,5/13 (вод.)	2	1987	0,00	2,21	5,76	5,62	0,14	2,40	162,96	29,00	0,91	162,59	0,78	-	-	-	-
896	48	Котельная ОАО "Дубровицы" (п. Курилово)	ОАО "Дубровицы"	г. Москва, поселение Щаповское, п.Курилово, д.1	12,10	11,24	1хДКВР-4/13 (вод) 2хДКВР-6,5/13 (вод) 2хBooster NBO-1500	5	1976	0,99	5,71	23,56	23,13	0,43	1,82	943,69	40,80	3,83	165,74	3,26	-	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год												
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т у.т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	Годовой расход натурального топлива				
														тыс. Гкал	%	всего, тыс. кВт·ч	удельный, кВт·ч/Гкал			газ, млн. м³	дизель, тыс. т н.т.	мазут, тыс. т н.т.	уголь, тыс. т н.т.	
897	49	Котельная АО "ПК Подольский"	АО "ПК Подольский"	Ознобишинский пр., 1, с. 1	12,98	12,66	ДКВР-6,5/13	3	1975	0,00	3,93	10,11	9,86	0,25	2,47	241,60	24,50	1,61	163,02	1,37	-	-	-	-
898	50	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	г.Москва поселение Щаповское, в/г 17 Жилой пос. №3	4,11	4,03	Факел Г	5	1992	0,00	1,53	4,68	4,59	0,10	2,04	91,02	19,83	0,75	162,63	0,64	-	-	-	-
899	51	Котельная ООО "Пахра-Сити"	ООО "Пахра-Сити"	г. Москва, поселение Щаповское, д.Русино	0,95	0,93	Beretta Novella Maxima	2	-	0,00	0,12	0,30	0,29	0,01	1,85	5,36	18,39	0,05	160,48	0,04	-	-	-	-
900	52	Котельная АО "ДИКСИ Юг"	АО "ДИКСИ Юг"	г. Москва, поселение Щаповское, д.Ознобишино, д. 125	0,72	0,71	ИШМА-100	1	-	0,00	0,09	0,22	0,22	0,00	1,81	4,01	18,30	0,04	160,09	0,03	-	-	-	-
901	53	Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17" - котельная	г. Москва, поселение Щаповское, п.Курилово, д.1	1,20	1,18	КВГ-07,5Ж	2	-	0,00	0,65	1,67	1,63	0,03	1,88	30,25	18,51	0,26	160,83	0,22	-	-	-	-
902	54	Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	г. Москва, поселение Щаповское, д.Шаганино, д.1	0,39	0,38	ЗИОСАБ «Ставан»-250	2	-	0,00	0,09	0,22	0,22	0,00	1,74	3,96	18,15	0,03	159,20	0,03	-	-	-	-
903	55	Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	ООО "ЭкоМассивХауз"	г. Москва, поселение Щаповское, п.Щапово, д.67	1,54	1,51	ЗИОСАБ-1000	2	-	0,00	0,06	0,14	0,14	0,00	1,91	2,61	18,66	0,02	161,19	0,02	-	-	-	-
904	56	Котельная п. Киевский Модульная (ж/д № 26) УК ЖКХ	УК "ЖКХ"	г.п. Киевский, д.26	0,70	0,69		2	2011	0,00	0,60	1,73	1,70	0,03	2,00	31,06	18,29	0,27	159,93	0,23	-	-	-	-
905	57	Котельная № 36 военный городок №1 (п. Бекасово)	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	п. Бекасово, военный городок №1, Министерство обороны	3,00	2,86	2хКСВ-0,65 (пар) 2хКСВ-0,65 2хКСВ-0,65	6	1989 2011 1999 2011	0,00	2,32	5,82	5,54	0,28	4,80	89,59	16,18	0,95	171,81	-	-	-	1,19	
906	58	Котельная ст. Бекасово-Сортировочная	Московская дирекция ТВС структурное подразделение ЦД ТВС - филиала ОАО "РЖД"	станции Бекасово – Сортировочное	29,76	28,32	1хДКВР-20/13 1хДКВР-20/13 1хДЕ-6,5/13	3	1974 1974 1993	0,00	15,43	44,08	41,94	2,14	4,85	1 531,77	36,52	9,30	221,60	-		6,78		
907	59	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	ООО "Энергия тепла"	п. Киевский, д. 25А	1,24	1,23	Pegasus F3 289S (0,248 Гкал/ч)	5	2011	0,00	0,61	1,82	1,80	0,02	1,00	40,94	22,72	0,31	171,84	0,26	-	-	-	-
908	60	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	ООО "Энергия тепла"	п. Киевский, д. 22А	1,24	1,23	Pegasus F3 289S (0,248 Гкал/ч)	5	2012	0,00	0,59	1,76	1,74	0,02	1,00	37,94	21,82	0,32	184,18	0,27	-	-	-	-
909	61	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	ООО "Энергия тепла"	п. Киевский, д. 23А	1,24	1,23	Pegasus F3 289S (0,248 Гкал/ч)	5	2014	0,00	0,64	1,93	1,91	0,02	1,00	35,32	18,52	0,35	182,46	0,30	-	-	-	-
910	62	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	ООО "Энергия тепла"	г. Москва, поселение Киевский, пгт.Киевский, д.23Б	1,24	1,22	Pegasus F3 289 2S	5	-	0,00	0,64	1,95	1,91	0,04	1,88	35,37	18,52	0,31	160,88	0,26	-	-	-	-
911	63	Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	п.о. «Птичное» д. Губцево ул. Дорожная, 1	5,72	3,37	3хDomoblok-880 (1.2 Гкал/ч) 1хViessmann” Turbomat-RN-HD 1хCERTUSS Universal (2 т/ч, 1312 кВт)	5	1999	3,00	1,76	10,53	9,79	0,74	7,00	127,95	13,07	1,51	154,20	1,29	-	-	-	-
912	64	Котельная ООО "ВЕКА Рус"	ООО "ВЕКА Рус"	д. Губцево, Дорожная ул., 10	6,76	6,61	Buderus Logano 325 (2620)	3	2007	0,00	2,04	4,03	3,94	0,09	2,28	83,22	21,12	0,62	157,97	0,53	-	-	-	-
913	65	Котельная ООО «Гросстек»	ООО «Гросстек»	пос. Первомайское, ул. Рабочая 79	1,26	1,22	Buderus Logano SK745-730	2	2012	0,00	1,26	2,04	1,98	0,06	2,85	48,45	24,47	0,30	153,52	-	0,21	-	-	-
914	66	Котельная № 36 (д.Пучково в/ч 72064)	АО "ГУ ЖКХ " (ФГБУ «ЦЖКУ»)	п. Пучково, в/ч 72064	6,02	5,88	1хКВа-2.5-ЭЭ 1хКСВ-2.5 2хКВа-1.0-ЭЭ	4	1996 2011 2002	0,00	3,43	7,46	7,29	0,17	2,30	151,21	20,76	1,15	157,43	0,98	-	-	-	-
915	67	Котельная Гостиница "Империал"	АО "Дружба"	д. Рогозинино	12,54	11,55	1хTurbomat-Duplex (2900) 2хTurbomat-Duplex (4100) 1хVitomax 300 (3500)	4	1997 2006	0,00	3,47	10,89	10,03	0,86	7,89	451,46	45,03	1,59	158,63	1,35	-	-	-	-
916	68	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	ФГКУ "Подмосковные вечера"	г. Троицк, 1	2,60	2,55	VISSMANN Vitoplex 100	3	2012	0,00	1,90	3,59	3,53	0,07	1,90	67,46	19,13	0,56	157,62	0,47	-	-	-	-
917	69	Котельная ЗАО "АльтерВЕСТ РИЭЛТИ"	ЗАО "АльтерВЕСТ РИЭЛТИ"	г. Москва, роселение Первомайское, д.Новоспасское	0,32	0,31	Schafer	2	-	0,00	0,31	0,94	0,92	0,02	1,71	16,75	18,12	0,15	158,90	0,13	-	-	-	-
918	70	Котельная ООО "Легион-Риэлти"	ООО "Легион-Риэлти"	г. Москва, поселение Первомайское, д.Горчаково, д.15	0,79	0,78	Viessmann Vitogaz 100-F	2	-	0,00	0,08	0,23	0,23	0,00	1,83	4,15	18,33	0,04	160,22	0,03	-	-	-	-
919	71	Котельная ООО "Сфериус"	ООО "Сфериус"	г. Москва, поселение Первомайское, д.Ботаково	2,77	2,72	Viessmann Vitoplex 100	5	-	0,00	0,75	2,29	2,25	0,05	1,99	43,13	19,21	0,36	162,05	0,31	-	-	-	-
920	72	Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	ООО "Кузнецовский комбинат"	д. Яковлевское	9,03	8,50	ELLPREX-3500 горелка F.B.R. Bruciatori GAZ P 350/M CE TL	3	-	0,00	8,84	21,67	20,40	1,27	5,88	1 243,26	60,95	3,86	189,17	3,29	-	-	-	-
921	73	Котельная ООО "Руднево"	ООО "Руднево"	д. Руднево	3,90	1,93	2хKESTAL (3т/ч)	2	1994	2,91	0,00	6,47	6,34	0,13	2,01	125,16	19,73	1,01	159,09	0,86	-	-	-	-
922	74	Котельная ЗАО "Тропарево"	ЗАО "Тропарево"	д. Кузнецово, 60 км. Киевского шоссе	1,18	0,56	1хLOOS U-HD 1250 2хProtherm NO 200	3	2004 2009	0,92	0,24	5,62	5,51	0,11	1,99	86,89	15,77	0,86	155,63	0,73	-	-	-	-

№ п/п	№ п/п (по округам)	Наименование котельной	Наименование эксплуатирующей организации	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Состав основного оборудования			Присоединенная тепловая нагрузка		Технико-экономические показатели за 2016 год											
							оборудование	кол-во	год ввода в эксплуатацию			в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	Выработка т/э тыс. Гкал	Отпуск т/э тыс. Гкал	Расход т/э на СН		Расход э/э на отпуск т/э		Годовой расход условного топлива на отпуск т/э, тыс. т. у. т.	УРУТ на отпуск т/э, кг у. т./Гкал	Годовой расход натурального топлива	
										тыс. Гкал	%					всего, тыс. кВт-ч	удельный, кВт-ч/Гкал	газ, млн. м³	дизель, тыс. т. н. т.			мазут, тыс. т. н. т.	уголь, тыс. т. н. т.
923	75	Котельная ООО "Витро Вилладж"	ООО "Витро Вилладж"	г. Москва, п.Поселение Кленовское, д.Киселево, д.1	7,33	7,17	Vitomax 200	3	-	0,00	1,60	4,89	4,79	0,10	2,11	102,59	21,41	0,78	163,49	0,67	-	-	-
924	76	Котельные ЖК "Изумрудный" (7 шт.)	ООО "СтройРубеж"	г. Троицк, коттеджный поселок "Изумрудный"	3,61	3,56	КВ-Г-0,3	14	2015	0,00	1,32	10,76	10,59	0,16	1,50	133,48	12,60	1,70	160,49	1,45	-	-	-
Всего на территории ТиНАО					2 217,5	2 149,4		682		27,2	848,5	2500,6	2 441,5	59,1	2,4	76 727,2	31,4	406,9	166,7	337,1	0,5	6,8	1,2
Итого на территории г. Москвы					9 506,9	8 557,6		2 886		1 169,9	3 212,7	11743,5	11 501,3	2 42,2	2,1	360 093,4	31,3	1 897,4	165,0	1 526,3	1,5	73,9	2,2

Г.4 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя и расчетные параметры источников других теплоснабжающих организаций на отопительный период 2016-2017 гг.

Когенерационные источники других организаций

ПАО «МОЭК» осуществляет транспорт теплоносителя от когенерационных источников других организаций до границы эксплуатационной ответственности между ПАО «МОЭК» и потребителем.

Система теплоснабжения потребителей – закрытая. Присоединение систем отопления производится как по зависимой, так и по независимой схемам. Присоединение нагрузки горячего водоснабжения осуществляется преимущественно по двухступенчатой последовательной и смешанной схемам.

Отпуск тепла от когенерационных источников других теплоснабжающих организаций осуществляется в основном по температурному графику 150 / 70 °С с административной срезкой на 130 °С в связи с технологическими особенностями трубопроводов с ППУ изоляцией. За исключением 7 Энергоцентров: на Энергоблоке п. Газопровод (деловой центр) установлен температурный график 95 / 70 °С, данные по остальным 6 источникам не предоставлены.

Регулирование отпуска тепла осуществляется как центральное качественно-количественное по отопительному графику.

Котельные других организаций

Система теплоснабжения потребителей от котельных других организаций – закрытая, за исключением 3 источников: котельная № 153 п. Ватутинки, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» и котельная ЗАО «Санаторий Ерино», работающих по открытой схеме. Системы отопления потребителей присоединены, как правило, по зависимой схеме. Присоединение систем горячего водоснабжения осуществляется преимущественно по двухступенчатой последовательной и смешанной схемам с установкой теплообменников в ЦТП или ИТП, а также с непосредственным отпуском горячей воды из котельной.

Регулирование отпуска тепла от котельных – центральное качественно - количественное по отопительному графику.

Отпуск тепловой энергии от 617 котельных, что составляет 78 % от суммарного количества котельных, осуществляется по температурному графику 95/70 °С (таблица. Г.4.1).

Таблица Г.4.1 – Температурный график котельных других организаций

№ п/п	Температурный график	Доля от общего количества котельных, %
1	65/50	0,13
2	90/70	0,88
3	95/70	78,0
4	105/70	1,01
5	110/70	0,13
6	115/70	0,25
7	130/70	4,17
8	130/80	0,13
9	150/70	15,3