

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2016 ГОД)**

**ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 г. (актуализация на 2016 год)	30401.СТ-ПСТ.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	30401.ОМ-ПСТ.001.000.
Приложение 1. Энергоисточники города	30401.ОМ-ПСТ.001.001.
Приложение 2. Тепловые сети города	30401.ОМ-ПСТ.001.002.
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	30401.ОМ-ПСТ.001.003.
Приложение 4. Данные для анализа фактического теплопотребления	30401.ОМ-ПСТ.001.004.
Приложение 5. Данные по температурам наружного воздуха. Температурные графики	30401.ОМ-ПСТ.001.005.
Приложение 6. Данные для анализа гидравлических и температурных режимов отпуска тепла	30401.ОМ-ПСТ.001.006.
Приложение 7. Повреждаемость трубопроводов. Исходные данные	30401.ОМ-ПСТ.001.007.
Приложение 8. Графическая часть	30401.ОМ-ПСТ.001.008.
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	30401.ОМ-ПСТ.002.000.
Приложение 1. Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления	30401.ОМ-ПСТ.002.001.
Приложение 2. Графическая часть	30401.ОМ-ПСТ.002.002.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города	30401.ОМ-ПСТ.003.000.
Приложение 1. Инструкция пользователя (ИГС «ТеплоГраф»)	30401.ОМ-ПСТ.003.001.
Приложение 2. Руководство оператора (ИГС «ТеплоГраф»)	30401.ОМ-ПСТ.003.002.
Приложение 3. Характеристика участков тепловых сетей	30401.ОМ-ПСТ.003.003.
Приложение 4. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения	30401.ОМ-ПСТ.003.004.
Приложение 5. Графическая часть	30401.ОМ-ПСТ.003.005.
Приложение 6. Альбом тепловых камер	30401.ОМ-ПСТ.003.006.
Приложение 7. Альбом насосных станций и ЦТП	30401.ОМ-ПСТ.003.007.
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	30401.ОМ-ПСТ.004.000.

Наименование документа	Шифр
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения в существующих зонах действия источников тепловой энергии)	30401.ОМ-ПСТ.004.001.
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	30401.ОМ-ПСТ.005.000.
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	30401.ОМ-ПСТ.006.000.
Приложение 1. Графическая часть	30401.ОМ-ПСТ.006.001.
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	30401.ОМ-ПСТ.007.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)	30401.ОМ-ПСТ.007.001.
Приложение 2. Графическая часть	30401.ОМ-ПСТ.007.002.
Глава 8. Перспективные топливные балансы	30401.ОМ-ПСТ.008.000.
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	30401.ОМ-ПСТ.009.000.
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	30401.ОМ-ПСТ.010.000.
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	30401.ОМ-ПСТ.011.000.
Приложение 1. Графическая часть	30401.ОМ-ПСТ.011.001.
Глава 12. Мастер-план разработки схемы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 года	30401.ОМ-ПСТ.012.000.
Глава 13. Реестр проектов схемы теплоснабжения	30401.ОМ-ПСТ.013.000.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
Перечень рисунков.....	5
1 Общие положения	6
2 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии (котельных) с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности.....	8
3 Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки	29

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по каждому из магистральных выводов ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»	9
Таблица 2.2– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»	12
Таблица 2.3– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»	15
Таблица 2.4– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых филиалом ОАО «РЭУ» «Камчатский»	22
Таблица 2.5– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых МУП «УМиТ»	24
Таблица 2.6– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых ООО «Русский Двор»	25

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности ТЭЦ филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»	26
Рисунок 2.2 - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности котельных, эксплуатируемых филиалом ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»	27
Рисунок 2.3 - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности котельных, эксплуатируемых прочими ТСО обеспечивающих теплоснабжение абонентов коммунально-бытового сектора.....	28

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с подпунктом г) пункта 18 и пункта 39 Требований к схемам теплоснабжения.

В настоящей Главе Обосновывающих материалов представлены балансы тепловой мощности в существующих по состоянию базового года актуализации схемы теплоснабжения (2014 г.) зонах действия источников тепловой энергии (мощности) без учета мероприятий по развитию СЦТ городского округа, предлагаемых в соответствии со схемой теплоснабжения. Балансы тепловой мощности с учетом реализации мероприятий по рекомендованному сценарию развития СЦТ ПКГО представлены, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, в Главе 6 Обосновывающих материалов.

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей) в отопительном периоде 2014/2015. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 г. (шифр 30401.ОМ-ПСТ.001.000).

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 г. (шифр 30401.ОМ-ПСТ.002.000).

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для принятого варианта развития системы теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по отдельным источникам теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа были определены с учетом следующего соотношения:

$$(Q_{p\text{ гв}} - Q_{сн\text{ гв}}) - (Q_{пот\text{ тс}} + Q_{факт}^{13}) - Q_{прирост} = Q_{рез} \quad (1)$$

где

$Q_{p\text{ гв}}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в воде, Гкал/ч;

$Q_{сн\text{ гв}}$ – затраты тепловой мощности на собственные нужды станции, Гкал/ч;

$Q_{пот\text{ тс}}$ – потери тепловой мощности в тепловых сетях при температуре наружного воздуха принятой для проектирования систем отопления, Гкал/ч;

$Q_{факт}^{13}$ – фактическая тепловая нагрузка в ОЗП 2013/2014.

$Q_{прирост}$ – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет изменения зоны действия и нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, Гкал/ч;

$Q_{рез}$ – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч;

Необходимо отметить, что фактическая тепловая нагрузка была определена для источников Петропавловск-Камчатского городского округа по суточным ведомостям. Расчет фактических тепловых нагрузок на отопительный период 2014/2015 года приведен в Приложении 4. «Данные для анализа фактического теплопотребления» к Главе 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 г. (шифр 30401.ОМ-ПСТ.001.004).

2 БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ВЫДЕЛЕННЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (КОТЕЛЬНЫХ) С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ

В таблицах 2.1-2.3 приведены перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки до 2029 г. включительно по энергоисточникам Петропавловск-Камчатского городского округа. Представленные значения показателей в настоящих таблицах для указанного года соответствуют прогнозным на конец соответствующего года.

Таблица 2.1.– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по каждому из магистральных выводов ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Мощность станции																
Установленная тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0
пиковая тепловая мощность (мощность с пиковых бойлеров)	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
Ограничение тепловой мощности станции, Гкал/ч, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение базовой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение пиковой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0
пиковая тепловая мощность	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
Установленная тепловая мощность бойлеров (производительность), Гкал/ч, в том числе:	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6
основных бойлеров	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8
пиковых бойлеров	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
бойлера подпиточной воды	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Баланс тепловой мощности в горячей воде																
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
теплофикационной мощности турбоагрегатов (от основных бойлеров)	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
теплофикационной мощности РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0
Нужды станции в паровой нагрузке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч, Гкал/ч, в том числе:	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал/ч	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде, Гкал/ч	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей в существующей зоне теплоснабжения (без учета перераспределения), Гкал/ч, в том числе:	75,74	75,23	74,32	74,49	74,31	72,65	71,62	71,04	71,11	70,78	68,74	67,13	65,26	65,12	63,11	62,08
ТМ-1:	18,64	18,53	18,41	18,82	18,71	18,09	17,67	17,32	17,33	17,11	16,78	16,63	15,95	15,94	14,61	14,44
Отопление	14,86	14,79	14,69	15,08	15,02	14,48	14,11	13,79	13,80	13,60	13,32	13,18	12,60	12,60	11,40	11,25
ГВС (среднечасовая)	3,78	3,74	3,72	3,74	3,70	3,61	3,56	3,53	3,53	3,51	3,46	3,45	3,35	3,34	3,22	3,19
ТМ-2:	57,10	56,70	55,91	55,68	55,60	54,56	53,95	53,72	53,77	53,66	51,96	50,50	49,31	49,18	48,50	47,64
Отопление	47,56	47,22	46,50	46,36	46,28	45,34	44,82	44,63	44,67	44,57	43,00	41,75	40,71	40,60	39,98	39,21
ГВС (среднечасовая)	9,54	9,48	9,40	9,31	9,32	9,22	9,13	9,10	9,10	9,10	8,95	8,75	8,60	8,59	8,52	8,43
Нагрузка от перераспределения между зонами теплоснабжения, Гкал/ч, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
между зонами ТЭЦ, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление																
ГВС (среднечасовая)																
потери в тепловых сетях																
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление																
ГВС (среднечасовая)																
потери в тепловых сетях																
Максимально-часовые потери тепловой мощности в тепловых сетях существующей зоны (без учета перераспределения), Гкал/ч	14,47	14,48	14,48	14,57	14,62	14,62	14,65	14,65	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,67	14,68
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде, Гкал/ч	90,2	89,7	88,8	89,1	88,9	87,3	86,3	85,7	85,8	85,4	83,4	81,8	79,9	79,8	77,8	76,8
Коэффициент теплофикации	1,76	1,77	1,79	1,78	1,78	1,81	1,83	1,84	1,84	1,85	1,89	1,92	1,96	1,96	2,00	2,03

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	78,7	79,2	80,1	79,9	80,0	81,7	82,7	83,3	83,2	83,5	85,5	87,2	89,0	89,2	91,2	92,2
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	96,5	97,0	97,9	97,7	97,8	99,5	100,5	101,1	101,0	101,3	103,3	105,0	106,8	107,0	109,0	110,0
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде , Гкал/ч	207,6	208,1	209,0	208,8	208,9	210,6	211,6	212,1	212,1	212,4	214,4	216,1	217,9	218,1	220,1	221,1
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде , Гкал/ч	279,4	279,9	280,8	280,6	280,7	282,4	283,4	283,9	283,9	284,2	286,2	287,9	289,7	289,9	291,9	292,9
Баланс в паре промышленных параметров																
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 2.2.– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мощность станции																	
Установленная тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
пиковая тепловая мощность (мощность с пиковых бойлеров)	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Ограничение тепловой мощности станции, Гкал/ч, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение базовой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение пиковой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
пиковая тепловая мощность	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Установленная тепловая мощность бойлеров (производительность), Гкал/ч, в том числе:	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5
основных бойлеров	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
пиковых бойлеров	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
бойлера подпиточной воды	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Баланс тепловой мощности в горячей воде																	
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
теплофикационной мощности турбоагрегатов (от основных бойлеров)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационной мощности РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Нужды станции в паровой нагрузке	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч, Гкал/ч, в том числе:	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде, Гкал/ч	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей в существующей зоне теплоснабжения (без учета перераспределения), Гкал/ч, в том числе:	169,61	171,96	179,36	180,23	181,86	185,65	188,14	190,44	192,46	193,73	195,21	196,61	197,32	198,21	198,94	199,02	193,65
отопление	141,29	143,68	149,59	150,30	151,68	154,97	157,20	159,18	160,99	162,06	163,33	164,63	165,25	166,04	166,68	166,74	161,87
ГВС (среднечасовая)	28,32	28,27	29,78	29,93	30,18	30,67	30,94	31,26	31,46	31,67	31,88	31,98	32,07	32,17	32,26	32,28	31,78
Нагрузка от перераспределения между зонами теплоснабжения, Гкал/ч, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
между зонами ТЭЦ, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление																	
ГВС (среднечасовая)																	
потери в тепловых сетях																	
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией, в т.ч.:																	
отопление																	
ГВС (среднечасовая)																	
потери в тепловых сетях																	
Максимально-часовые потери тепловой мощности в тепловых сетях существующей зоны (без учета перераспределения), Гкал/ч	33,79	34,03	34,47	34,58	34,69	34,93	35,11	35,28	35,44	35,51	35,61	35,72	35,76	35,82	35,86	35,91	35,91
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде, Гкал/ч	203,4	206,0	213,8	214,8	216,6	220,6	223,3	225,7	227,9	229,2	230,8	232,3	233,1	234,0	234,8	234,9	229,6
Коэффициент теплофикации	1,03	1,02	0,98	0,98	0,97	0,95	0,94	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,92

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	6,6	4,0	-3,8	-4,8	-6,6	-10,6	-13,3	-15,7	-17,9	-19,2	-20,8	-22,3	-23,1	-24,0	-24,8	-24,9	-19,6
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	6,6	4,0	-3,8	-4,8	-6,6	-10,6	-13,3	-15,7	-17,9	-19,2	-20,8	-22,3	-23,1	-24,0	-24,8	-24,9	-19,6
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде , Гкал/ч	167,5	164,9	157,1	156,1	154,3	150,3	147,6	145,2	143,0	141,7	140,1	138,6	137,8	136,9	136,1	136,0	141,3
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде , Гкал/ч	192,1	189,5	181,7	180,7	178,9	174,9	172,2	169,8	167,6	166,3	164,7	163,2	162,4	161,5	160,7	160,6	165,9
Баланс в паре промышленных параметров																	
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 2.3.– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №50 - "101 квартал"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,16	6,13	6,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,23	5,21	5,21
ГВС, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,60	2,62	2,62	2,62
Котельная №62 - "103 квартал"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,09	5,09	5,09	5,09	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,98	7,98	7,98	7,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Котельная №52 - "108 квартал"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	6,67	7,17	7,52	7,87	8,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	5,77	6,20	6,48	6,75	7,03
ГВС, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,90	0,97	1,04	1,11	1,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,17	2,21	2,23	2,26	2,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	2,41	1,88	1,50	1,13	0,75
Котельная №43 - "Чубарова"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,78	9,78	9,95	9,95	10,27	10,45	10,45	10,45	10,45	10,34	10,34	10,34	10,34	10,24	10,24	10,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,78	8,78	8,93	8,93	9,22	9,36	9,36	9,36	9,36	9,27	9,27	9,27	9,27	9,18	9,18	9,18
ГВС, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,06	1,09	1,09	1,09	1,09	1,07	1,07	1,07	1,07	1,05	1,05	1,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,92	0,92	0,93	0,93	0,96	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,62	4,62	4,45	4,45	4,10	3,91	3,91	3,91	3,91	4,03	4,03	4,03	4,03	4,14	4,14	4,14
Котельная №44 - "Ватутина"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,32	11,32	11,40	11,40	11,40	11,40	11,41	11,45	11,45	11,39	11,48	11,48	11,48	11,50	11,54	11,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,15	10,15	10,23	10,23	10,23	10,23	10,24	10,28	10,28	10,23	10,31	10,31	10,31	10,33	10,37	10,37
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,18	1,18	1,16	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,93	2,93	2,85	2,85	2,85	2,85	2,84	2,79	2,79	2,86	2,77	2,77	2,77	2,75	2,70	2,70
Котельная №37 - "Психдиспансер"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ГВС, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная №40 - "КМП"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,10	2,10	2,10	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,83	4,83	4,83	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Котельная №12 - "Сероглазка"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,54	10,67	10,73	10,76	10,56	10,38	10,38	10,43	10,43	10,43	10,43	10,44	10,44	10,38	10,38	10,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,51	9,60	9,65	9,68	9,49	9,34	9,34	9,37	9,37	9,38	9,38	9,39	9,39	9,33	9,33	9,33
ГВС, Гкал/ч	1,03	1,07	1,08	1,08	1,07	1,05	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,05	1,05	1,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,19	2,20	2,20	2,21	2,19	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,49	3,35	3,28	3,26	3,46	3,66	3,66	3,61	3,61	3,60	3,60	3,59	3,59	3,66	3,66	3,66
Котельная №34 - "Электрокотельная"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,39	0,39	0,39
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,41	0,41	0,41

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №13 - "Октябрьская"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28
Котельная №7 - "Энергопоезд"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,92	1,95	1,95	1,95	1,95	3,17	3,17	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,07	3,07	3,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	2,97	2,97	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,89	2,89	2,89
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	-0,86	-0,86	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,76	-0,76	-0,76
Котельная №45 - "Владивостокская"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,41	1,24	1,32	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,25	1,25	1,25	1,25	1,16	1,16	1,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,23	1,10	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,13	1,13	1,13	1,13	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,47	5,34	5,52	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,51	5,51	5,51	5,51	5,60	5,60	5,60
Котельная №46 - "Школа № 18"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,45	1,46	1,38	1,38	1,36	1,33	1,33	1,16	1,18	1,18	1,19	1,19	1,19	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,33	1,35	1,27	1,27	1,26	1,23	1,23	1,09	1,09	1,09	1,11	1,11	1,11	1,10	1,09	1,09
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,06	3,05	3,13	3,13	3,15	3,19	3,19	3,36	3,35	3,35	3,33	3,33	3,33	3,34	3,35	3,35
Котельная №32 - "Ленинградская"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,06	1,06	1,06	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,54	1,54	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,39	1,39	1,32	1,32	1,32
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,66	1,66	1,66	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,14	1,14	1,22	1,22	1,22
Котельная №42 - "Заозерная"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Котельная №56 - "с/х Петропавловский"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,99	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	1,97	1,97	1,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,82	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,80	1,80	1,80
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,99	3,99	3,99	3,98	3,97	3,97	3,97	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	4,00	4,00	4,00
Котельная №17 - "Чапаевка"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Котельная №16 - "Долиновка"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,71	0,71	0,71
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,16	1,16	1,16

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10	54,10
Котельная №1 - "11 км" (природный газ)																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52	37,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,65	16,90	17,09	19,36	21,46	23,39	25,56	27,39	28,93	31,08	32,91	32,91	32,91	32,77	32,79	32,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,34	14,56	14,73	16,42	17,99	19,41	21,04	22,39	23,50	25,15	26,49	26,49	26,49	26,39	26,42	26,43
ГВС, Гкал/ч	2,31	2,34	2,36	2,93	3,47	3,97	4,51	5,00	5,43	5,93	6,42	6,42	6,42	6,37	6,37	6,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,30	2,32	2,34	2,49	2,64	2,78	2,93	3,06	3,16	3,31	3,44	3,44	3,44	3,43	3,43	3,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	18,57	18,29	18,09	15,67	13,42	11,36	9,04	7,08	5,43	3,12	1,16	1,16	1,16	1,32	1,30	1,28
Котельная №2 - "КГТУ"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,26	0,26	0,26	0,26	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,17	1,17	1,17	1,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,91	3,91	3,91	3,91	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	2,94	2,94	2,94	2,94
Котельная №3 - "Моховая"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,26	10,26	10,18	10,18	9,97	10,32	10,32	10,17	10,07	9,60	9,60	10,38	11,36	12,36	13,35	14,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,94	8,94	8,86	8,86	8,74	9,00	9,00	8,91	8,83	8,47	8,47	9,08	9,90	10,72	11,55	12,36
ГВС, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,22	1,32	1,32	1,27	1,24	1,13	1,13	1,30	1,47	1,63	1,80	1,96
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,81	1,84	1,84	1,83	1,82	1,79	1,79	1,84	1,91	1,98	2,05	2,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	18,74	18,74	18,83	18,83	19,05	18,67	18,67	18,83	18,94	19,44	19,44	18,60	17,56	16,49	15,43	14,39
Котельная №5 - "Школа 37"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №6 - "Радиоцентр" п. Авача																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,57	2,14	2,71	3,02	3,32	3,32	3,32	3,32	3,33	3,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,31	1,80	2,30	2,55	2,79	2,79	2,79	2,79	2,80	2,80
ГВС, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,26	0,33	0,41	0,47	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	0,15	0,19	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,77	0,16	-0,45	-0,78	-1,11	-1,11	-1,11	-1,11	-1,12	-1,12
Котельная №15 - "Чавыча"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,27	0,27	0,27	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,85	0,85	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09

Таблица 2.4.– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых филиалом ОАО «РЭУ» «Камчатский»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная 8-56 филиал ОАО "РЭУ" "Камчатский"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная 27-18 филиал ОАО "РЭУ" "Камчатский"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
ГВС, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,093	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Котельная 33-25 филиал ОАО "РЭУ" "Камчатский"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Котельная 48-106 филиал ОАО "РЭУ" "Камчатский"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,75	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная 6-1 филиал ОАО "РЭУ" "Камчатский"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
ГВС, Гкал/ч	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,93	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Котельная 18-43 филиал ОАО "РЭУ" "Камчатский"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

Таблица 2.5.– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых МУП «УМиТ»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Дизельная котельная МУП "УМиТ"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,06	0,06	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,05	0,05	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,71	0,71	0,78
Электрокотельная №1 МУП "УМиТ"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Электрокотельная №2 МУП "УМиТ"																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Таблица 2.6.– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных, эксплуатируемых ООО «Русский Двор»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
"Русский Двор" Котельная №1																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,88	1,17	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,82	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,36	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,57	2,26	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
"Русский Двор" Котельная №2																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,20

Как видно из таблиц 2.1-2.6, в течение расчетного срока схемы теплоснабжения при подключении перспективных потребителей тепловой энергии на четырех котельных эксплуатируемых филиалом ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» возникают дефициты тепловой мощности.

Динамика изменения структуры тепловой мощности в горячей воде источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии Петропавловск-Камчатского городского округа представлена на рисунке 2.1, котельных, эксплуатируемых филиалом ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» - на рисунке 2.2, котельных, эксплуатируемых прочими теплоснабжающими организациями - на рисунке 2.3.

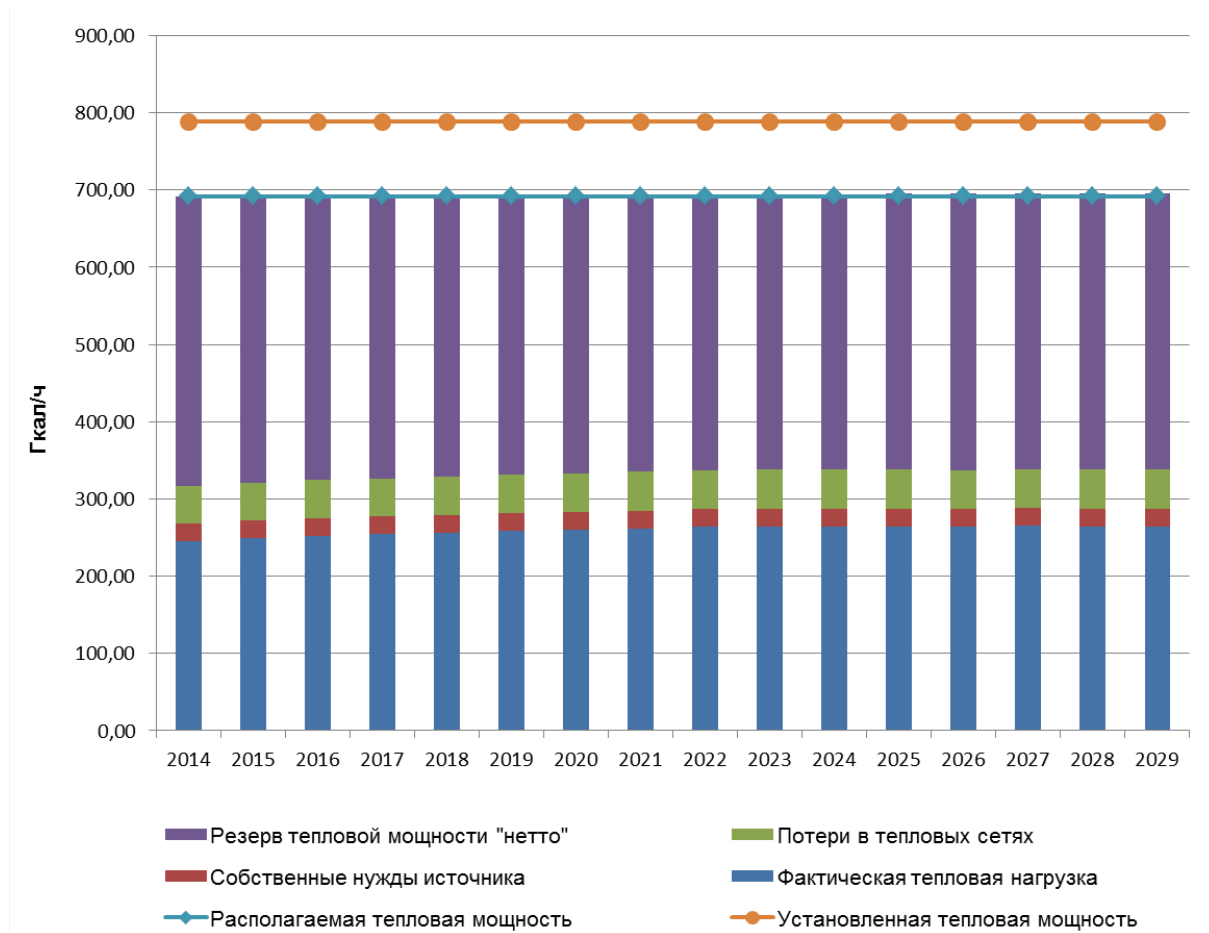


Рисунок 2.1. - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности ТЭЦ филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»

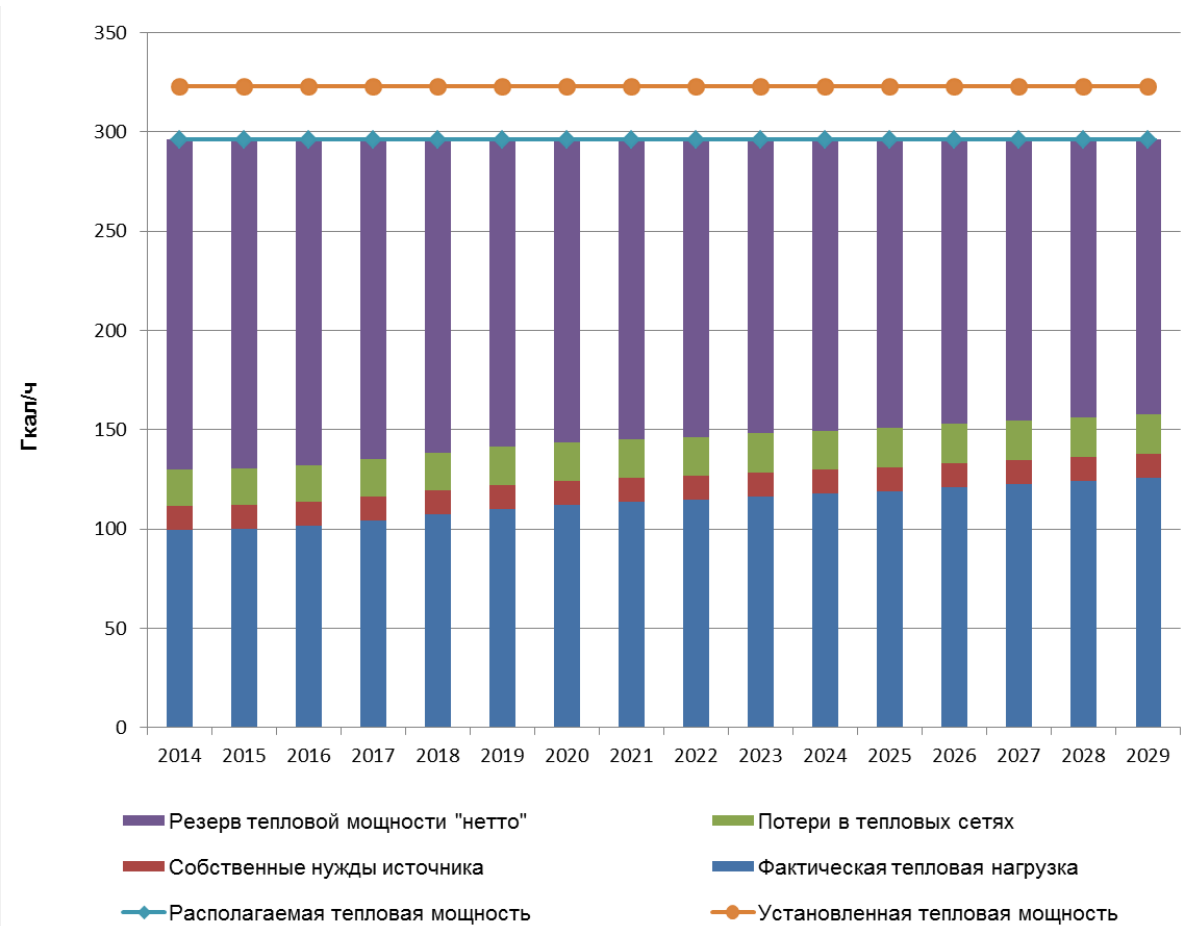


Рисунок 2.2. - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности котельных, эксплуатируемых филиалом ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»

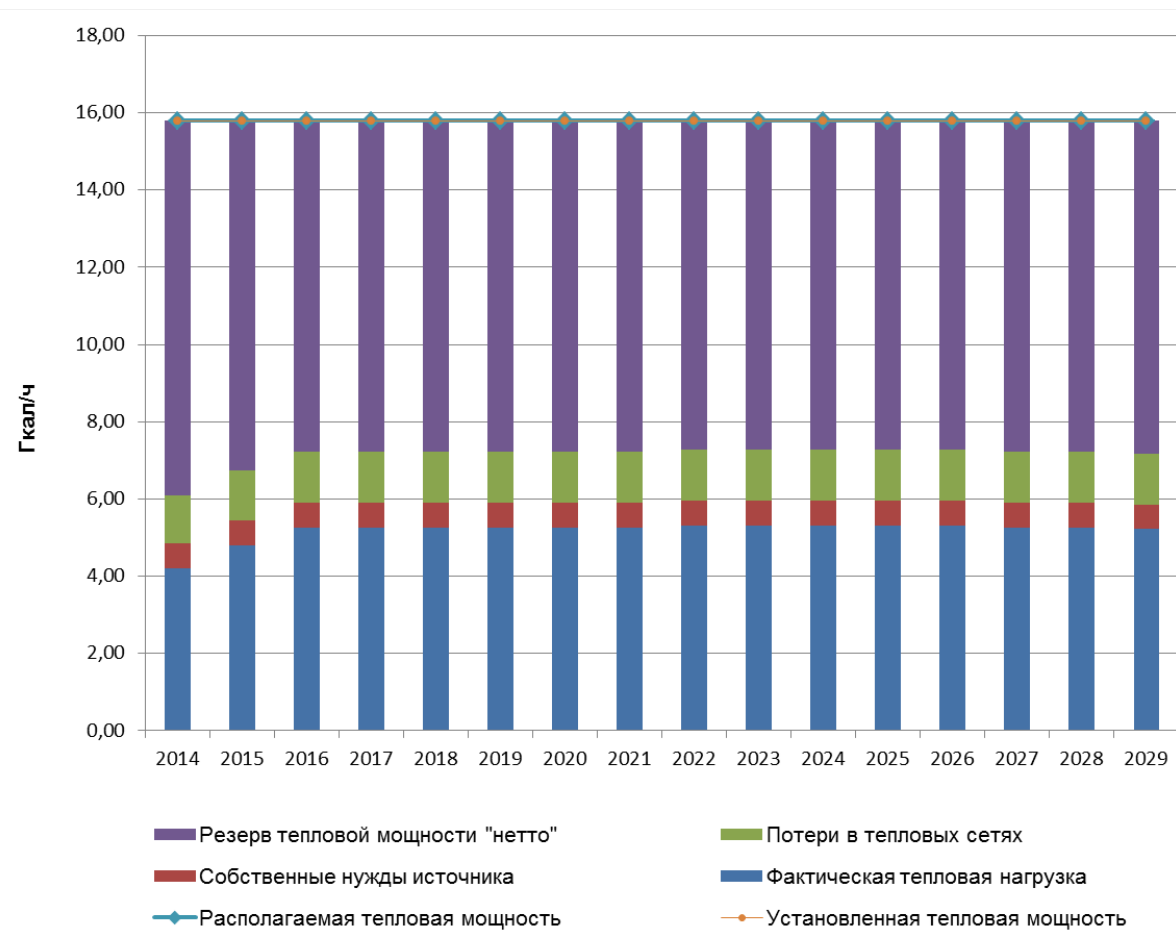


Рисунок 2.3. - Структура тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности котельных, эксплуатируемых прочими ТСО обеспечивающих теплоснабжение абонентов коммунально-бытового сектора

Как видно из рисунков, у всех групп источников сохраняется значительный резерв тепловой мощности «нетто».

Результаты гидравлических расчетов будут приведены в Приложении 1 к Главе 4. «Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние в существующих зонах действия энергоисточников)» (шифр 30401.ОМ-ПСТ.004.001) на следующем этапе работы.

3 ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Как видно из таблиц 2.1-2.6, в зонах действия ТЭЦ филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ» в течение всего расчетного срока схемы теплоснабжения сохраняется существенный резерв тепловой мощности, при этом на нескольких котельных эксплуатируемых филиалом ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» возникает дефицит тепловой мощности.

Присоединение всего прогнозируемого на период до 2030 года объема перспективной тепловой нагрузки без проведения мероприятий невозможно в существующих зонах теплоснабжения следующих котельных:

- Котельная №7 - "Энергопоезд";
- Котельная №6 - "Радиоцентр" п. Авача;
- Котельная №15 - "Чавыча".

При подготовке предложений по развитию источников тепловой энергии в первую очередь следует рассмотреть возможность переключения абонентов данных котельных на ТЭЦ. Также следует рассмотреть варианты переключения абонентов котельных находящихся в радиусах эффективного теплоснабжения ТЭЦ на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Для систем теплоснабжения от энергоисточников, где недостаточно запаса пропускной способности для присоединения перспективных потребителей тепловой энергии в Главе 7 необходимо рассмотреть мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра.