



**Обосновывающие материалы к схеме
теплоснабжения Всеволожского городского
поселения Всеволожского муниципального
района Ленинградской области
на период 2027-2036 гг.**

Глава 10. Перспективные топливные балансы



ЗАКАЗЧИК:

Заместитель главы администрации
Всеволожского муниципального района
Ленинградской области по строительству и
жилищно-коммунальному хозяйству

_____ А. В. Полухин

«__» _____ 2026 г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

_____ Е. А. Кикоть

«__» _____ 2026 г.

**Обосновывающие материалы к схеме
теплоснабжения Всеволожского городского
поселения Всеволожского муниципального
района Ленинградской области
на период 2027-2036 гг.**

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Санкт-Петербург
2026 год



Состав документа

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

Глава 1	«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»;
Глава 2	«Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;
Глава 3	«Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования»;
Глава 4	«Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;
Глава 5	«Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования»;
Глава 6	«Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»;
Глава 7	«Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
Глава 8	«Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;
Глава 9	«Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»;
Глава 10	«Перспективные топливные балансы»;
Глава 11	«Оценка надежности теплоснабжения»;
Глава 12	«Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;
Глава 13	«Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования»;
Глава 14	«Ценовые (тарифные) последствия»;
Глава 15	«Реестр единых теплоснабжающих организаций»;
Глава 16	«Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»;
Глава 17	«Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»;
Глава 18	«Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения».

Оглавление

Состав документа	3
Определения	5
Перечень принятых обозначений.....	7
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	8
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования	8
10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	21
10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	24
10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с ГОСТ 25543-2013, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.	25
10.5. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в границах муниципального образования	26
10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования	27
10.7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующей разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	28

Определения

В настоящей работе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория сельского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория сельского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по

Термины	Определения
мощность источника тепловой энергии	акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория сельского поселения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

Перечень принятых обозначений

В настоящей работе применяется следующий список сокращений:

Сокращение	Пояснение
БМК	Блочно-модульная котельная
ВПУ	Водоподготовительная установка
ГВС	Горячее водоснабжение
ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
ЗАТО	Закрытое территориальное образование
ИП	Инвестиционная программа
ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
МК, КМ	Муниципальная котельная
МО	Муниципальное образование
МУП	Муниципальное унитарное предприятие
НВВ	Необходимая валовая выручка
НДС	Налог на добавленную стоимость
ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
НС	Насосная станция
НТД	Нормативная техническая документация
НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
ОВ	Отопление и вентиляция
ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
ПИР	Проектные и изыскательские работы
ПНС	Повысительно-насосная станция
ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
ППУ	Пенополиуретан
СМР	Строительно-монтажные работы
СП	Сельское поселение
СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
ТЭ	Тепловая энергия
ХВО	Химводоочистка
ХВП	Химводоподготовка
ЦТП	Центральный тепловой пункт
ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования

Значения перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения Всеволожского городского поселения (для зимнего, летнего и переходного периодов) представлены в таблицах ниже.

Таблица 1. Максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива на источниках теплоснабжения Всеволожского городского поселения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
СУЩЕСТВУЮЩИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ													
1. Котельная №1 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
1.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
1.1.1	- подключенная нагрузка на отопление и вентиляцию;	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
1.1.2	- подключенная нагрузка на ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	220,23	220,23	220,23	220,23	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
1.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	49,11	49,11	49,11	49,11	33,54	33,54	33,54	33,54	33,54	33,54	33,54
1.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	17,19	17,19	17,19	17,19	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
1.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	42,85	42,85	42,85	42,85	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27
1.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
1.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	139,70	139,23	138,74	138,27	94,09	93,78	93,44	93,12	92,79	92,47	92,14
1.10	Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	177,74	177,14	176,52	175,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.11	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	-	-	-	-	81,54	81,26	80,97	80,70	80,41	80,13	79,84
2. Котельная №2 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
2.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
2.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
2.1.2	- нагрузка 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
2.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88	158,88
2.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	250,71	250,71	250,71	250,71	250,71	250,71	250,71	250,71	250,71	250,71	250,71
2.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75	87,75

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
2.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	218,77	218,77	218,77	218,77	218,77	218,77	218,77	218,77	218,77	218,77	218,77
2.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	76,57	76,57	76,57	76,57	76,57	76,57	76,57	76,57	76,57	76,57	76,57
2.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	883,29	882,08	880,89	879,69	878,49	877,49	876,29	875,09	873,89	872,69	871,49
2.10	Годовой расход натурального топлива, уголь	тыс. м³	765,41	764,37	763,33	762,29	761,25	760,39	759,35	758,31	757,27	756,23	755,19
3. Котельная №3 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
3.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	6,973	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417
3.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	6,973	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417	7,417
3.1.2	- нагрузка 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
3.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	174,92	174,92	174,92	174,92	174,92	174,92	174,92	174,92	174,92	174,92	174,92
3.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	1219,72	1297,38	1297,38	1297,38	1297,38	1297,38	1297,38	1297,38	1297,38	1297,38	1297,38
3.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	426,90	454,08	454,08	454,08	454,08	454,08	454,08	454,08	454,08	454,08	454,08
3.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	1064,33	1132,10	1132,10	1132,10	1132,10	1132,10	1132,10	1132,10	1132,10	1132,10	1132,10
3.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	372,51	396,23	396,23	396,23	396,23	396,23	396,23	396,23	396,23	396,23	396,23
3.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	3 077,14	3 273,07	3 273,07	3 273,07	3 273,07	3 273,07	3 273,07	3 273,07	3 273,07	3 273,07	3 273,07
3.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	2 666,50	2 836,29	2 836,29	2 836,29	2 836,29	2 836,29	2 836,29	2 836,29	2 836,29	2 836,29	2 836,29
4. Котельная №4 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
4.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
4.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
4.1.2	- нагрузка 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
4.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
4.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76	32,76
4.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
4.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47
4.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
4.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
4.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	82,79	82,71	82,63	82,55	82,46	82,38	82,30	82,22	82,14	82,06	81,98
4.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	71,74	71,67	71,60	71,53	71,46	71,39	71,32	71,25	71,18	71,11	71,04
5. Котельная №6 (ОАО «Всеволожские тепловые сети») + покупка тепловой энергии с коллекторов ГТ ТЭЦ (АО «ГТ Энерго»)													
5.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	77,105	78,671	52,671	54,535	54,535	54,535	54,535	54,535	54,535	54,535	54,535
5.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	71,187	72,242	48,367	50,190	50,190	50,190	50,190	50,190	50,190	50,190	50,190
5.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	5,918	6,429	4,304	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345
5.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59
5.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	12150,98	12397,76	8300,42	8594,17	8594,17	8594,17	8594,17	8594,17	8594,17	8594,17	8594,17
5.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	932,62	1013,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	4252,84	4339,22	2905,15	3007,96	3007,96	3007,96	3007,96	3007,96	3007,96	3007,96	3007,96
5.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	10602,95	10818,29	7242,95	7499,28	7499,28	7499,28	7499,28	7499,28	7499,28	7499,28	7499,28
5.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	813,80	884,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	3711,03	3786,40	2535,03	2624,75	2624,75	2624,75	2624,75	2624,75	2624,75	2624,75	2624,75
5.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	39 556,38	40 359,76	7 569,54	8 325,08	8 208,03	8 123,29	8 038,56	7 953,82	7 868,65	7 783,91	8 098,39
5.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	34 277,62	34 973,80	6 559,39	7 214,11	7 112,68	7 039,25	6 965,82	6 892,39	6 818,59	6 745,16	7 017,67
6. Котельная №9/1 и №9/2 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
6.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
6.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
6.1.2	- нагрузка 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
6.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	141,46	141,46	141,46	141,46	141,46	141,46	141,46	141,46	141,46	141,46	141,46
6.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
6.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
6.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
6.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
6.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
6.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98
6. Котельная №12 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
7.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	5,325	5,956	6,356	6,356	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
7.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	4,993	5,474	5,784	5,784	6,607	6,607	6,607	6,607	6,607	6,607	6,607
7.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,331	0,481	0,511	0,511	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
7.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95	160,95
7.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	857,06	958,62	1023,00	1023,00	1155,94	1155,94	1155,94	1155,94	1155,94	1155,94	1155,94
7.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	53,27	77,42	82,25	82,25	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73
7.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	299,97	335,52	358,05	358,05	404,58	404,58	404,58	404,58	404,58	404,58	404,58
7.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	747,87	836,49	892,67	892,67	1008,68	1008,68	1008,68	1008,68	1008,68	1008,68	1008,68
7.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	46,49	67,55	71,77	71,77	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19
7.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	261,75	292,77	312,43	312,43	353,04	353,04	353,04	353,04	353,04	353,04	353,04
7.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	2 921,22	3 210,44	3 393,44	3 392,50	3 771,39	3 770,45	3 769,04	3 767,63	3 766,69	3 765,75	3 764,34
7.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	2 531,38	2 782,01	2 940,59	2 939,77	3 268,11	3 267,29	3 266,07	3 264,85	3 264,03	3 263,22	3 261,99
8. Котельная №17 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
8.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251
8.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573	32,573
8.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678	2,678

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
8.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,81	161,81	161,81	161,81	161,81	161,81	161,81	161,81	161,81	161,81	161,81
8.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96	5703,96
8.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	433,33	433,33	433,33	433,33	433,33	433,33	433,33	433,33	433,33	433,33	433,33
8.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39	1996,39
8.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28	4977,28
8.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	378,12	378,12	378,12	378,12	378,12	378,12	378,12	378,12	378,12	378,12	378,12
8.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05	1742,05
8.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	20 850,54	20 778,06	20 709,40	20 636,93	20 564,45	20 495,79	20 423,31	20 350,84	20 278,36	20 209,70	20 137,23
8.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	18 068,06	18 005,25	17 945,75	17 882,95	17 820,15	17 760,65	17 697,84	17 635,04	17 572,24	17 512,74	17 449,94
9. Котельная №19 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
9.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,367	Вывод котельной из эксплуатации с переводом существующих нагрузок потребителей на новую блочно-модульную котельную по ул. Станционная									
9.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,367										
9.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,000										
9.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	216,83										
9.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	79,58										
9.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00										
9.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	27,85										
9.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	69,44										
9.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/ч	0,00										
9.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	24,30										
9.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	212,86										
9.10	Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	270,82										
10. Котельная №45 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)													
10.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
10.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
10.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
10.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93
10.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57
10.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57
10.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
10.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82
10.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82
10.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
10.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58	51,58
10.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70
11. Котельная ул. Шинников, д. 5к (ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»)													
11.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	4,046	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794
11.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,464	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043
11.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,582	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
11.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,73	152,73	152,73	152,73	152,73	152,73	152,73	152,73	152,73	152,73	152,73
11.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	617,95	732,19	732,19	732,19	732,19	732,19	732,19	732,19	732,19	732,19	732,19
11.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	88,89	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90
11.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	216,28	256,27	256,27	256,27	256,27	256,27	256,27	256,27	256,27	256,27	256,27
11.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	539,22	638,91	638,91	638,91	638,91	638,91	638,91	638,91	638,91	638,91	638,91
11.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	77,56	95,02	95,02	95,02	95,02	95,02	95,02	95,02	95,02	95,02	95,02
11.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	188,73	223,62	223,62	223,62	223,62	223,62	223,62	223,62	223,62	223,62	223,62
11.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	2074,31	2428,65	2074,31	2428,65	2074,31	2428,65	2074,31	2428,65	2074,31	2428,65	2074,31
11.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	1 784,02	2 088,77	2 088,77	2 088,77	2 088,77	2 088,77	2 088,77	2 088,77	2 088,77	2 088,77	2 088,77
12. Котельная ул. Доктора Сотникова, 23 (ООО «Бис Мелиор Трейд»)													

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
12.1	Нагрузка источника	Гкал/ч	3,212	4,237	4,237	4,237	4,237	4,237	4,237	4,237	4,237	4,237	4,237
12.1.1	Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,665	3,444	3,444	3,444	3,444	3,444	3,444	3,444	3,444	3,444	3,444
12.1.2	Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,455	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
12.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	125,45	125,45	125,45	125,45	125,45	125,45	125,45	125,45	125,45	125,45	125,45
12.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	402,95	531,53	531,53	531,53	531,53	531,53	531,53	531,53	531,53	531,53	531,53
12.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	57,08	80,79	80,79	80,79	80,79	80,79	80,79	80,79	80,79	80,79	80,79
12.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	141,03	186,04	186,04	186,04	186,04	186,04	186,04	186,04	186,04	186,04	186,04
12.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	351,61	463,81	463,81	463,81	463,81	463,81	463,81	463,81	463,81	463,81	463,81
12.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	49,81	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50
12.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	123,06	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
12.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	1 355,198	1794,00	1794,00	1794,00	1794,00	1794,00	1794,00	1794,00	1794,00	1794,00	1794,00
12.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	1 174,348	1554,59	1554,59	1554,59	1554,59	1554,59	1554,59	1554,59	1554,59	1554,59	1554,59
13. Котельная №5 (МУП «Всеволожские тепловые сети»)													
13.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
13.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
13.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
13.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	138,90	138,90	138,90	138,90	138,90	138,90	138,90	138,90	138,90	138,90	138,90
13.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96
13.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31
13.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	47,93	47,93	47,93	47,93	47,93	47,93	47,93	47,93	47,93	47,93	47,93
13.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51
13.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85
13.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83	41,83
13.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	545,55	545,55	545,55	545,55	545,55	545,55	545,55	545,55	545,55	545,55	545,55

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
13.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	472,75	472,75	472,75	472,75	472,75	472,75	472,75	472,75	472,75	472,75	472,75
14. Котельная пр. Первомайский, № 67 (МУП «Всеволожские тепловые сети»)													
14.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
14.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
14.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
14.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
14.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12
14.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
14.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69
14.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49	86,49
14.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
14.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27	30,27
14.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	306,54	306,54	306,54	306,54	306,54	306,54	306,54	306,54	306,54	306,54	306,54
14.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	265,63	265,63	265,63	265,63	265,63	265,63	265,63	265,63	265,63	265,63	265,63
15. Котельная №83 (МУП «Всеволожские тепловые сети»)													
15.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
15.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
15.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
15.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45
15.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	130,12	130,12	130,12	130,12	130,12	130,12	130,12	130,12	130,12	130,12	130,12
15.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57
15.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	45,54	45,54	45,54	45,54	45,54	45,54	45,54	45,54	45,54	45,54	45,54
15.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	113,55	113,55	113,55	113,55	113,55	113,55	113,55	113,55	113,55	113,55	113,55
15.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
15.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74
15.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	515,94	515,94	515,94	515,94	515,94	515,94	515,94	515,94	515,94	515,94	515,94
15.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	447,09	447,09	447,09	447,09	447,09	447,09	447,09	447,09	447,09	447,09	447,09
16. Котельная, ш. Дорога Жизни, стр. 7 (ООО «ТК «Мурино»)													
16.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
16.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639
16.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
16.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48
16.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	296,45	296,45	296,45	296,45	296,45	296,45	296,45	296,45	296,45	296,45	296,45
16.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	43,25	43,25	43,25	43,25	43,25	43,25	43,25	43,25	43,25	43,25	43,25
16.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76
16.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68
16.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	37,74	37,74	37,74	37,74	37,74	37,74	37,74	37,74	37,74	37,74	37,74
16.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	90,54	90,54	90,54	90,54	90,54	90,54	90,54	90,54	90,54	90,54	90,54
16.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	1 111,56	1 071,00	1 071,00	1 071,00	1 071,00	1 071,00	1 071,00	1 071,00	1 071,00	1 071,00	1 071,00
16.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	958,350	923,38	923,38	923,38	923,38	923,38	923,38	923,38	923,38	923,38	923,38
17. Котельная пр. Степной, д. 16, стр. 7 (ООО «Пром Импульс»)													
17.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
17.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
17.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
17.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
17.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	112,53	112,53	112,53	112,53	112,53	112,53	112,53	112,53	112,53	112,53	112,53
17.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47
17.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	39,39	39,39	39,39	39,39	39,39	39,39	39,39	39,39	39,39	39,39	39,39
17.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	98,19	98,19	98,19	98,19	98,19	98,19	98,19	98,19	98,19	98,19	98,19

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
17.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
17.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37
17.9	Годовой расход условного топлива	т.у.т.	264,948	264,948	264,948	264,948	264,948	264,948	264,948	264,948	264,948	264,948	264,948
17.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
18. Котельная п. Ковалево, ул. Василия Мацневича зд. 2 (ООО «ЛС Энерго»)													
18.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	6,954	9,140	11,754	12,788	12,788	18,128	23,468	28,808	34,148	39,488	44,828
18.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	4,611	6,061	7,794	8,479	8,479	12,0483	15,618	19,188	22,758	26,328	29,898
18.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	2,343	3,080	3,960	4,309	4,309	6,079	7,850	9,620	11,390	13,160	14,930
18.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,14	152,14	152,14	152,14	152,14	152,14	152,14	152,14	152,14	152,14	152,14
18.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	1057,98	1390,56	1788,25	1945,57	1945,57	2757,99	3570,42	4382,85	5195,28	6007,70	6820,13
18.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	356,46	468,59	602,47	655,57	655,57	924,86	1194,30	1463,59	1732,87	2002,16	2271,45
18.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	370,29	486,70	625,89	680,95	680,95	965,30	1249,65	1534,00	1818,35	2102,70	2387,05
18.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	923,20	1213,40	1560,43	1697,70	1697,70	2406,63	3115,55	3824,48	4533,40	5242,32	5951,25
18.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	311,05	408,89	525,72	572,05	572,05	807,03	1042,15	1277,13	1512,11	1747,09	1982,07
18.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	323,12	424,69	546,15	594,20	594,20	842,32	1090,44	1338,57	1586,69	1834,81	2082,94
18.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	3282,30	4314,15	5547,85	6035,91	6035,91	7813,582	10114,81	12416,04	14717,27	16979,17	19275,08
18.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	2829,57	3719,10	4782,63	5203,37	5203,37	6 735,85	8 719,66	10 703,48	12 687,30	14 637,21	16 616,45
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ													
1. Котельная ул. Станционная													
1.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
1.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
1.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
1.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	-	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20
1.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
1.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	-	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32
18.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	-	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16
18.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	-	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86
18.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	-	137,88	137,88	137,88	137,88	137,88	137,88	137,88	137,88	137,88	137,88
18.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	-	119,48	119,48	119,48	119,48	119,48	119,48	119,48	119,48	119,48	119,48
2. Котельная (кад. № 47:07:0957003:3) ООО «СЗ «Всеволожск»													
2.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	-	7,971	7,971	15,555	15,555	20,172	20,172	20,172	25,572	32,858
2.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	-	6,740	6,740	13,281	13,281	17,177	17,177	17,177	21,71	22,214
2.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	-	-	1,231	1,231	2,274	2,274	2,995	2,995	2,995	3,862	11,652
2.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38
2.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	-	-	1198,68	1198,68	2339,16	2339,16	3033,47	3033,47	3033,47	3845,52	4941,19
2.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	-	-	185,12	185,12	341,96	341,96	450,39	450,39	450,39	580,77	1752,23
2.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	-	-	419,54	419,54	818,71	818,71	1061,71	1061,71	1061,71	1345,93	1729,42
2.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	-	-	1045,97	1045,97	2041,15	2041,15	2647,00	2647,00	2647,00	3355,60	4311,68
2.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	-	-	161,53	161,53	298,40	298,40	393,01	393,01	393,01	506,78	1528,99
2.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	-	-	366,09	366,09	714,40	714,40	926,45	926,45	926,45	1174,46	1509,09
2.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	-	-	3 843,33	3 843,33	7390,24	7390,24	9623,221	9623,221	9623,221	12199,2	15675,07
2.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	-	-	3 330,44	3 330,44	6 404,02	6 404,02	8 339,01	8 339,01	8 339,01	10 571,23	13 583,25
3. Котельная мкр. Южный, кад. № 47:07:1039005:577 (ООО «ЭГМ»)													
3.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	4,9413	9,0374	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427
3.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	3,6705	6,3037	7,8363	7,8363	7,8363	7,8363	7,8363	7,8363	7,8363	7,8363
3.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	-	1,2708	2,7337	3,5909	3,5909	3,5909	3,5909	3,5909	3,5909	3,5909	3,5909
3.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38
3.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	-	743,07	1359,04	1718,39	1718,39	1718,39	1718,39	1718,39	1718,39	1718,39	1718,39

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетный срок										
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год
3.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	-	191,10	411,09	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00
3.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	-	260,08	475,67	601,44	601,44	601,44	601,44	601,44	601,44	601,44	601,44
3.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	-	648,41	1185,90	1499,47	1499,47	1499,47	1499,47	1499,47	1499,47	1499,47	1499,47
3.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	-	166,76	358,72	471,20	471,20	471,20	471,20	471,20	471,20	471,20	471,20
3.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	-	226,94	415,07	524,81	524,81	524,81	524,81	524,81	524,81	524,81	524,81
3.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	-	2 434,15	4 381,65	5 517,79	5 517,79	5 517,79	5 517,79	5 517,79	5 517,79	5 517,79	5 517,79
3.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	-	2 109,31	3 796,92	4 781,44	4 781,44	4 781,44	4 781,44	4 781,44	4 781,44	4 781,44	4 781,44
4. Котельная №2 (ООО «ЛС Энерго»)													
4.1	Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	9,78	22,95	36,10	50,29	53,90
4.1.1	- подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	6,54	15,37	24,08	33,50	35,91
4.1.2	- нагрузка ГВС	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	3,24	7,58	12,02	16,79	17,99
4.2	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38
4.3	Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	1470,72	3451,22	5428,72	7562,61	8105,48
4.4	Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	487,23	1139,88	1807,57	2524,88	2705,34
4.5	Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	514,75	1207,93	1900,05	2646,91	2836,92
4.6	Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	-	-	-	-	-	-	1283,35	3011,54	4737,10	6599,14	7072,85
4.7	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	-	-	-	-	-	-	425,16	994,66	1577,28	2203,21	2360,68
4.8	Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	-	-	-	-	-	-	449,17	1054,04	1657,99	2309,70	2475,50
4.9	Годовой расход условного топлива	т у.т.	-	-	-	-	-	-	6 299,52	14 760,79	23 303,75	32 509,16	34 837,97
4.10	Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	5 458,86	12 790,98	20 193,89	28 170,85	30 188,88

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчеты нормативных запасов аварийных видов топлива проводятся на основании фактических данных по видам использования аварийного топлива на источниках в соответствии с приказом Минэнерго Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Неснижаемый нормативный запас топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Норматив неснижаемого запаса топлива для котельных, в которых завоз топлива осуществляется сезонно, не рассчитывается.

Норматив запасов топлива на котельных является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (далее – ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее – НЭЗТ).

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы.

Утверждению подлежат нормативы создания запасов следующих видов топлива:

- мазут – как основной и резервный вид топлива;
- дизельное топливо – как резервный вид топлива;
- уголь, как основной вид топлива (до перевода котельных на газ).

Таким образом, на территории Всеволожского городского поселения, резервное топливо имеется на следующих котельных:

- на котельной №6 (ОАО «Всеволожские тепловые сети») резервное топливо: мазут;
- на котельной ул. Сотникова, д. 23 (ООО «Бис Мелиор Трейд») резервное топливо: дизельное топливо;
- на котельной ООО «ТК Мурино» резервное топливо не предусмотрено.

В качестве аварийного топлива, предусмотрено дизельное топливо.

Результаты оценки перспективных значений нормативов запаса топлива на представлены в таблице ниже.

Таблица 2. Результаты расчетов запасов топлива (ННЗТ)

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (эксплуатирующая организация)	Вид топлива	ННЗТ, тыс. тонн			НЭЗТ, тыс. тонн			ОНЗТ, тыс. тонн		
			2026 год	2031 год	2036 год	2026 год	2031 год	2036 год	2026 год	2031 год	2036 год
1	Котельная №6 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»)	Уголь, тыс. тонн	1,58	1,63	1,63	10,15	10,49	10,49	11,73	12,13	12,13
2		Мазут, тыс. тонн	2,71	2,80	2,80	17,45	18,03	18,03	20,16	20,83	20,83
3		Дизельное топливо, тыс. тонн	2,89	2,98	2,98	18,55	19,17	19,17	21,43	22,15	22,15
4	Котельная ш. Дорога Жизни, строение 7к (ООО «ТК «Мурино»)	Дизельное топливо	0,13	1,18	1,18	0,83	7,61	7,61	0,96	8,80	8,80
5	Котельная ул. Сотникова, д. 23 (ООО «Бис Мелиор Трейд»)	Дизельное топливо	0,24	0,24	0,24	1,54	1,54	1,54	1,78	1,78	1,78

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видом топлива используемого на котельных Всеволожского городского поселения является – природный газ.

Существующие источники тепловой энергии Всеволожского городского поселения не используют возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в качестве основного, в связи с отсутствием разработок местного топлива на территории Всеволожского городского поселения.

10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с ГОСТ 25543-2013, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Основным видом топлива, используемым на котельных Всеволожского городского поселения, является природный газ.

Угольное топливо используется только на котельных №1 и №19, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ОАО «Всеволожские тепловые сети».

10.5. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в границах муниципального образования

Основным видом топлива, используемым на котельных Всеволожского городского поселения, является природный газ.

На перспективу планируется мероприятия по переводу котельной №1 (ОАО «Всеволожские тепловые сети») на использование природного газа в качестве основного вида топлива, взамен угольного. Также планируется вывод из эксплуатации котельная №19 (ОАО «Всеволожские тепловые сети»), использующей в качестве основного вида топлива уголь, с переводом нагрузок потребителей на перспективную блочно-модульную газовую котельную по ул. Станционная.

Таким образом на расчетный период до 2036 года, все существующие и перспективные источники теплоснабжения на территории Всеволожского городского поселения в качестве основного вида топлива будут использовать природный газ.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

Приоритетным направлением развития топливного баланса источников тепловой энергии на территории Всеволожского городского поселения, является сохранение природного газа в качестве основного вида топлива, как наиболее экологического чистого и экономически эффективного топлива. А также перевод существующих угольных котельных на сжигание природного газа в качестве основного вида топлива.

10.7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующей разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

При разработке схемы теплоснабжения Всеволожского городского поселения были скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании фактических данных за 2025 г., а также скорректированы прогнозные топливные балансы по существующим и перспективным источникам теплоснабжения на период до 2036 года.