|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЁВИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ОРИЧЕВСКОГО РАЙОНА** | | |
| **КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ** | | |
|  | | |
| **ПОСТАНОВЛЕНИЕ** | | |
|  | | |
| 19.06.2017 |  | № 94 | |
| пгт Лёвинцы | | | |

**О внесении изменений в схему теплоснабжения муниципального образования Лёвинское городское поселение Оричевского района Кировской области**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», администрация Лёвинского городского поселения ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в схему теплоснабжения муниципального образования Лёвинское городское поселение Оричевского района Кировской области согласно приложению 1.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящее постановление в «Информационном бюллетене органов местного самоуправления муниципального образования Лёвинское городское поселение Оричевского района Кировской области».

4. Установить, что действие настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 15.04.2017.

Глава администрации поселения Н.Н. Гаврилова

Приложение 1

Утверждено постановлением

администрации

от 19.06.2017 № 94

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**вносимые в схему теплоснабжения муниципального образования Лёвинское городское поселение Оричевского района Кировской области**

1.1. Раздел «Характеристика пгт Лёвинцы» изложить в следующей редакции:

«Характеристика пгт. Лёвинцы.

Муниципальное образование Лёвинское городское поселение находится в восточной части Оричевского района, что расположено в центральной части Кировской области. Площадь городского поселения по паспорту – 268,0 га.

Лёвинское городское поселение граничит почти со всех сторон со Спас - Талицким сельским поселением и лишь на севере с пгт. Стрижи. Граница поселения, утверждённая в составе СТП Оричевского района, проходит от восточной границы д. Тюмень по полевой дороге до пересечения с автодорогой Оричи-Стрижи, далее по железнодорожному тупику Стрижи-Лёвинцы, далее по левой стороне автодороги Стрижи-карьер до пересечения с рекой Снигирёвкой, далее вверх по течению реки Снигирёвки, далее по северной стороне кварталов 8 и 9 Оричевского лесничества, далее вверх по ручью до восточной границы д. Тюмень. Административным центром Лёвинского городского поселения является пгт. Лёвинцы.

Расстояние от пгт. Лёвинцы до областного центра — г. Кирова – 36 км, до районного центра – пгт. Оричи – 12 км. Ближайшая железнодорожная станция находится в пгт. Стрижи на расстоянии 6 км.

Численность населения Лёвинского городского поселения на 01.08.2016 составляет 2374 человека, в т.ч. 1107 мужчин и 1267 женщин.

Национальный состав населения представлен следующим образом: русские 85 % от общей численности населения, удмурты, грузины, даргинцы, татары, таджики.

На территории муниципального образования имеются следующие объекты ЖКХ: 1 газовая блочная котельная, тепловые сети, водопровод, жилой фонд.

Отпуск тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения производиться от 1 источника. Поставщиком тепловой энергии на нужды жилого, административного и культурно-бытового фонда является блочная газовая котельная мощностью 12 МВт.

Климат умеренно континентальный. Близость к Северному Ледовитому океану обуславливает возможность вторжения холодного воздуха. Отсюда сильные морозы зимой, заморозки и резкие похолодания в летние месяцы.

Средняя многолетняя температура января: −13,5… −15 °C, июля: +17…+19 °C. Абсолютный

максимум температуры достигает +38…+40 °C, абсолютный минимум: −45… −50 °C.

В среднем за год относительная влажность воздуха 75—79 %. С октября по февраль средние месячные значения влажности — 81—89 %. В переходные месяцы года (март, сентябрь) она колеблется от 74 % до 85 %. Наиболее сухой воздух с влажностью 61—68 % бывает в мае — июне.

Область относится к зоне достаточного увлажнения. Осадки идут каждый второй день. В среднем за год по области выпадает 500—680 мм, на севере — 590—680 мм, на юге — 500— 550 мм. 60—70 % осадков приходится на теплое время года.

В течение года преобладают юго-западные и южные ветры. Средняя годовая скорость ветра достигает 3—5 м/с. Летом ветры слабее (исключая шквалы), осенью увеличиваются и в холодное время достигают максимума. Ветер обычно бывает порывистый. Порывы изредка достигают 30—40 м/с.

Зона умеренно влажная, сложный расчлененный речной сетью рельеф создает неравномерность увлажнения. Температурный режим благоприятен для возделывания озимой ржи, среднеспелых и ранних сортов яровых, льна, картофеля, овощей, сеяных трав. Для созревания теплолюбивых овощных культур периодически не хватает тепла.»

1.2. В абзаце 1 комментария к рисунку 1.1. Схема основного чертежа пгт Лёвинцы цифры «85/60» заменить на «85/65», цифры «232» заменить на «231».

1.3. В разделе 1 таблицу 1.2.1. «Объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии жилых и общественных зданий» изложить в следующей редакции:

«Таблица 1.2.1 Объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии жилых и общественных зданий.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная | 2013г. | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018- | 2023- |  |
| 2023гг. | 2028гг. |  |
| пгт.Лёвинцы |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Котельная ОМУПП ЖКХ «Коммунсервис» | | | | |  |  |  |
|  | 5,369 | 5,344 | 4,861 | 4,984 | 4,984 | 4,984 | 4,984 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

»;

1.4. В разделе 2 таблицу 2.1. «Радиусы эффективного теплоснабжения» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2.1. Радиусы эффективного теплоснабжения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Суммарна | Расстояние | Расчетная |  |  |  |  |  |
|  | я | от | температу | Удельн | Удельн | Средний | Эффект |  |
|  | присоеди | источника | ра в | ая | ая | радиус | ивный |  |
|  | ненная | до наиболее | подающе | теплова | длина | теплосна | радиус |  |
| Котельная | нагрузка | отдаленного | м и | я | теплов | бжения | теплосна |  |
|  | всех | потребителя, | обратном | характе | ой сети | , км | бжения |  |
|  | потреби | км | трубопро | р |  |  | , км |  |
|  | телей |  | воде | истика |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, | 6,017 | 0,741 | 85/65 | 159,6 | 1424,6 | 0,551 | 0,741 |  |
| пгт.Лёвинцы |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

»;

1.5. Пункт 2 подпункта 2.3.1. раздела 2 изложить в следующей редакции:

«Установленная тепловая мощность основного оборудования –10,318 Гкал/ч;

Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (снижается в результате снижения КПД котлов в процессе их эксплуатации): 9,183 Гкал/ч;

Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды – 0,22 Гкал/ч;

Тепловая мощность источника нетто – 8,963 Гкал/ч;

Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями – 0,966 Гкал/ч;

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей– 0 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка потребителей – 6,017 Гкал/ч.»

1.6. Таблицу 2.3.1. Раздела 2 изложить в следующей редакции:

«Таблица 2.3.1 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной, пгт. Лёвинцы.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2013г. | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018- |  |
|  | 2023гг. |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 | 10,318 |  |
| мощность основного |  |
| оборудования, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая мощность |  |  |  |  |  |  |  |
| основного оборудования | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 | 9,647 |  |
| источников тепловой |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| энергии, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Затраты тепловой |  |  |  |  |  |  |  |
| мощности на собственные | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |  |
| и хозяйственные нужды, |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая мощность | 9,417 | 9,417 | 9,417 | 9,417 | 9,417 | 9,417 |  |
| источника нетто, Гкал/ч |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери тепловой энергии | 0,642 | 0,639 | 0,822 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |  |
| при ее передаче тепловыми |  |
| сетями, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Затраты тепловой |  |  |  |  |  |  |  |
| мощности на | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| хозяйственные нужды |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| тепловых сетей, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка | 5,369 | 5,344 | 4,861 | 4,984 | 4,984 | 4,984 |  |
| потребителей, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дефицит/резерв тепловой |  |  |  |  |  |  |  |
| мощности источника | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 |  |
| теплоснабжения, Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

»;

1.7. В таблице 4.7.1. Раздела 4 цифры «10,84» заменить на «10,318»;

1.8. В пункте 4.8. раздела 4 цифры «85/40» заменить на «85/65»;

1.9. Таблицу 4.8.1. раздела 4 изложить в следующей редакции:

«Таблица 4.8.1 Температурный график 85/650С

График температур сетевой воды

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| t наружного |  | 85 - 65 |  |  |
| t в подающем |  | t в обратном |  |
| воздуха град.С | трубопроводе | Δt, ˚С | трубопроводе |  |
|  | ˚С |  | ˚С |  |
| 8 | 39 | 4,0 | 35 |  |
| 7 | 41 | 5,0 | 36 |  |
| 6 | 42 | 5,0 | 37 |  |
| 5 | 43 | 5,0 | 38 |  |
| 4 | 45 | 7,0 | 38 |  |
| 3 | 46 | 7,0 | 39 |  |
| 2 | 47 | 7,0 | 40 |  |
| 1 | 48 | 7,0 | 41 |  |
| 0 | 49 | 7,0 | 42 |  |
| -1 | 51 | 8,0 | 43 |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| -2 | 52 | 9,0 | 43 |
| -3 | 53 | 9,0 | 44 |
| -4 | 54 | 9,0 | 45 |
| -5 | 55 | 9,0 | 46 |
| -6 | 56 | 9,0 | 47 |
| -7 | 58 | 11,0 | 47 |
| -8 | 59 | 11,0 | 48 |
| -9 | 60 | 11,0 | 49 |
| -10 | 61 | 11,0 | 50 |
| -11 | 62 | 12,0 | 50 |
| -12 | 63 | 12,0 | 51 |
| -13 | 64 | 12,0 | 52 |
| -14 | 65 | 13,0 | 52 |
| -15 | 66 | 13,0 | 53 |
| -16 | 67 | 13,0 | 54 |
| -17 | 68 | 13,0 | 55 |
| -18 | 70 | 15,0 | 55 |
| -19 | 71 | 15,0 | 56 |
| -20 | 72 | 15,0 | 57 |
| -21 | 73 | 16,0 | 57 |
| -22 | 74 | 16,0 | 58 |
| -23 | 75 | 16,0 | 59 |
| -24 | 76 | 17,0 | 59 |
| -25 | 77 | 17,0 | 60 |
| -26 | 78 | 17,0 | 61 |
| -27 | 79 | 18,0 | 61 |
| -28 | 80 | 18,0 | 62 |
| -29 | 81 | 19,0 | 62 |
| -30 | 82 | 19,0 | 63 |
| -31 | 83 | 19,0 | 64 |
| -32 | 84 | 20,0 | 64 |
| -33 | 85 | 20,0 | 65 |

»;

1.10. Рисунок 4.8.2. раздела 4 исключить.

1.11. В таблице 4.9.1. раздела 4 цифры «10,84» заменить на «10,318»;

1.12. Таблицу 6.2. раздела 6 изложить в следующей редакции:

«Таблица 6.2 Перспективные топливные балансы.

Расход условного топлива, т.у.т.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2013г. | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018- | 2023- |  |
| пгт.Лёвинцы | 2023гг. | 2028гг. |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ОМУПП ЖКХ «Коммунсервис» | | | | |  |  |  |
|  |  |  | | |  |  |  |  |
|  |  | Газовая котельная | | |  |  |  |  |
|  | 2672,9 | 2708,8 | 2457,6 | 2293,6 | 2293,6 | 2293,6 | 2293,6 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1.13. В главе 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения в абзаце 4 части 2 цифры «85/60» заменить на «85/65»;

1.14. В таблице 2.1. главы 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения цифры «10,84» заменить на «10,318»;

1.15. Таблицу 10.1. главы 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

«Таблица 10.1 Технико-экономические показатели котельных блочной газовой

котельной пгт. Лёвинцы.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Параметры | | | | | | Модульная газовая |  |
|  | котельная |  |
|  |  |  |  |  |  |  | пгт.Лёвинцы |  |
|  |  | |  | |  |  |  |  |
| Установленная мощность котельной, | | | | | | | 10,318 |  |
| Гкал/ч | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отапливаемая | |  |  |  | Всего | | 52 376,3 |  |
|  |  |  | Соц.сфера | | - |  |
| площадь, м2 | |  |  |  |  |
|  |  |  | Жил.фонд | | - |  |
|  |  |  |  |  |  |
| Присоединеннаянагрузка, МВт | | | | | | | 7 |  |
| Присоединеннаянагрузка, Гкал/ч | | | | | | | 6,017 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Максимальная фактическая нагрузка | | | | | | | 7,619 |  |
| котельной, Гкал/ч | | | | | | |  |
|  |  |
|  |  | Вид топлива | | | | | Природный газ |  |
| Топливо |  | Калорийность, ккал/кг | | | | | 8108 |  |
|  | Стоимость с НДС, | | | | |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  | руб./Гкал | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тип котлов | |  |  |  |  |  | Ква-3,15 «КВАНТ» |  |
| Количество | |  |  | Всего | | | 4 |  |
|  |  | Рабочих | | | 4 |  |
| котлов | |  |  |  |
|  |  | Резервных | | | 0 |  |
|  |  |  |  |  |
| Собственные нужды котельной к | | | | | | | 2,4 |  |
| выработке, % | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | | | | | |  |  |  |
| Потери тепловой энергии в тепловых | | | | | | | 15 |  |
| сетях, % | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | | | | | |  |  |  |
| Средняя температура наружного | | | | | | | -5,4 |  |
| воздуха в отопительный период, 0С | | | | | | |  |
|  |  |
| Продолжительность отопительного | | | | | | | 5544 |  |
| периода, часов | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | | | | | |  |  |  |
| Ориентировочное значение полезного | | | | | | | 12564,3 |  |
| отпуска в год, Гкал | | | | | | |  |
|  |  |
|  | | | | | |  |  |  |
| Фактическое значение полезного | | | | | | | 12255,5 |  |
| отпуска в год, Гкал | | | | | | |  |
|  |  |
|  | | | | | |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии в год, | | | | | | | 15299,2 |  |
| Гкал | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | | | | | |  |  |  |
| Расход топлива в год, тыс м3. | | | | | | | 2175 |  |
| Удельный расход условного топлива | | | | | | | 0,16065 |  |
| на выработку тепловой энергии, | | | | | | |  |
| т.у.т./Гкал | |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | | | | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность собственных тепловых | | | | | | | 8,572 |  |
| сетей в двухтрубном исчислении, км | | | | | | |  |
|  |  |
| Установленный | | | |  |  | На производство |  |  |
| тариф без НДС, | | | |  |  | тепловой энергии |  |  |
| руб./Гкал (с 01 | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | на т/э для | 1733,1 |  |
| июля 2016г.) | |  |  |  |  | населения |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

»;

1.16. Часть 11 главы 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения изложить в следующей редакции:

«Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Утвержденный тариф (без НДС) на тепловую энергию для всех категорий потребителей, присоединенных к блочной газовой котельной пгт. Лёвинцы на 2013-2016 гг..

с 1.07.2013по 30.06.2014 –1418,4руб/Гкал;

с 1.07.2014 по 30.06.2015 – 1476,7руб/Гкал;

с 1.07.2015 по 30.06.2016 – 1624,9руб/Гкал;

с 1.07.2016 по 30.06.2017 – 1733,1руб/Гкал;

Таким образом, за период с 2013 по 2016 год тариф на тепловую энергии вырос на

22%.»;

1.17. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения добавить главами 6,7,8,9 следующего содержания:

«ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки пгт. Лёвинцы рекомендуется выполнить прокладку новых тепловых сетей от существующих магистральных трубопроводов.

Величину диаметра трубопровода, способ прокладки и т.д . необходимо определить в ходе наладочного гидравлического расчета по каждому факту предполагаемого подключения.

На территории пгт. Лёвинцы есть необходимость в реконструкции существующих тепловых сетей. По основной котельной имеется сверхнормативные выработанные тепловые потери в тепловых сетях – порядка 15%.

Сверхнормативные потери тепла в сетях свидетельствуют о низком термическом сопротивлении тепловой изоляции.

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля (ОДК).

ГЛАВА 7. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Расход условного топлива, т.у.т. | | | |  |  |  |
| Котельная |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2013г. | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. |  | 2018- | 2013- |  |
|  |  | 2023гг. | 2028гг. |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | ОМУПП ЖКХ «Коммунсервис» | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная, | 2672,9 | 2708,8 | 2457,6 | 2293,6 | 2293,6 |  | 2293,6 | 2293,6 |  |
| пгт.Лёвинцы |  |  |

ГЛАВА 8. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На данный момент отсутствуют утвержденные методики инженерного расчета показателей надежности системы теплоснабжения.

ГЛАВА 9. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

По предварительной оценке величина необходимых инвестиций в строительство новых теплотрасс для присоединения перспективной нагрузки составляет порядка 43 млн.рублей в ценах 2013 года.

Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке.

9.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

В настоящий момент изменение существующего температурного графика не рекомендуется.

Источники инвестиций – бюджеты всех уровней и др.».

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_