



Филиал в Ленинградской области

ОТЧЕТ
О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
за 2020 год

Санкт-Петербург
2020

Содержание

| | |
|--|-----------|
| 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ | 4 |
| 1.1 Общие сведения о компании. | 4 |
| 1.2. Основные сводные статистические данные..... | 4 |
| 1.3. Оценка региона присутствия по условиям тарифного регулирования. | 5 |
| 2. КОРПОРАТИВНАЯ СТРУКТУРА. | 6 |
| 2.1. Сведения о коммерческих организациях, не менее чем пятью процентами акций/долей которых владеет дочернее общество. | 6 |
| 3. ФИНАНСОВО ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 6 |
| 3.1 Кредиторская задолженность в целом..... | 6 |
| 3.2 Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками..... | 7 |
| 3.3. Динамика расчетов за газ, процент оплаты, исполнение обязательств по реструктуризации..... | 8 |
| 3.4. Динамика расчетов за электроэнергию..... | 9 |
| 3.5. Динамика расчетов за покупную тепловую энергию..... | 9 |
| 3.6. Динамика расчетов за воду..... | 9 |
| 3.7. Динамика расчетов по арендной плате..... | 11 |
| 3.8. Крупнейшие кредиторы (вне группы ГПТЭ)..... | 13 |
| 3.10. Дебиторская задолженность в целом..... | 14 |
| 3.10. Дебиторская задолженность по покупателям и заказчикам..... | 15 |
| 3.11. Динамика расчетов с потребителями по тепловой энергии, уровень собираемости, в т. ч. по группам потребителей..... | 17 |
| 3.12 Крупнейшие дебиторы по видам деятельности..... | 18 |
| 3.13. Резервы по сомнительным долгам..... | 21 |
| 3.14. Чистая прибыль, чистые активы..... | 22 |
| 3.15. Заемные средства выданные/полученные..... | 23 |
| 3.16. Уплата налогов в бюджеты всех уровней и во внебюджетные фонды..... | 23 |
| 3.17. Штрафы и пени полученные/уплаченные..... | 24 |
| 3.18. Исполнение Бюджета доходов и расходов..... | 25 |
| 3.19. Сравнительный анализ БДР в разрезе котельных..... | 25 |
| 4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОМПЛЕКС | 26 |
| 4.1 Количество источников, производящих отпуск тепловой энергии..... | 26 |
| 4.2. Протяженность и материальная характеристика тепловых сетей..... | 28 |
| 4.3. Установленная тепловая мощность..... | 28 |
| 4.4. Присоединенная тепловая нагрузка..... | 29 |
| 4.5. Резерв мощности..... | 29 |
| 4.6. Ранжирование котельных по установленной мощности и сезонности работы..... | 30 |
| 5.ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА | 30 |
| 5.1.1. Показатели теплового баланса..... | 40 |
| 5.1.2. Расход ТЭР на производство и передачу тепловой энергии..... | 42 |
| 5.2. Метрологическое обеспечение объектов тепловыработки..... | 43 |
| 5.3. Оценка ведения эксплуатационной деятельности..... | 45 |
| 5.3.1 Ранжирование объектов по сроку эксплуатации (последнему кап. ремонту)..... | 45 |
| 5.3.2 Затраты на ремонт и техническое обслуживание объектов теплоснабжения..... | 47 |
| 5.3.3 Оценка эффективности ведения эксплуатационной деятельности. Проведенные и планируемые мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности эксплуатации (в том числе, в рамках исполнения программы по энергосбережению)..... | 51 |
| 5.4. Промышленная, пожарная, экологическая безопасность и охрана труда..... | 51 |
| 5.4.1. Количество аварий и инцидентов на опасных производственных объектах..... | 51 |
| 5.4.2. Оснащенность объектов системами автоматической пожарной защиты..... | 51 |
| 5.4.3. Мероприятия по улучшения условий труда и профилактике производственного травматизма..... | 51 |
| 5.4.4. Экологические показатели производственно – хозяйственной деятельности..... | 52 |
| 6. РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ | 66 |
| 6.1. Информация об объемах реализации тепловой энергии в натуральных и стоимостных показателях..... | 66 |
| 6.2. Структура реализации тепловой энергии по источникам генерации (собственная, покупная):..... | 70 |
| 6.3. Применяемые схемы договорных отношений при реализации тепловой энергии..... | 70 |

| | |
|---|-----------|
| 6.4. Количество заключенных договоров по группам потребителей..... | 70 |
| 6.5. Структура реализации тепловой энергии по способу определения объемов: приборам учета/ расчётным способом | 72 |
| 6.6. Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии..... | 72 |
| 6.7 Применяемые в филиале схемы организации расчетов с потребителями. | 72 |
| 6.8 Структура реализации тепловой энергии населению по схемам организации расчетов..... | 73 |
| 6.9 Применяемые к должникам меры по ограничению подачи коммунальных услуг | 74 |
| 6.10 Способы начисления платы за тепловую энергию | 74 |
| 6.11. Расходы на начисление платы и сбор платежей: содержание собственных абонентских отделов и пунктов приема платежей, расходы на оплату услуг ЕИРЦ и иных платежных агентов, в том числе банки | 75 |
| 6.12 Сумма начисленных и собранных средств при применении повышающего коэффициента в разрезе видов услуг (отопление, ГВС, ОДН на ГВС)..... | 75 |
| 6.13. Мероприятия по повышению эффективности сбытовой деятельности | 76 |
| 7. ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ | 76 |
| 7.1. Перечень тарифных зон по регулируемым видам деятельности. | 76 |
| 7.2. Наличие схем теплоснабжения. | 76 |
| 7.3. Наличие статуса единой теплоснабжающей организации. | 77 |
| 7.4. Результаты тарифного регулирования за 2019 год..... | 77 |
| 7.4.1. Уровень тарифов утвержденных органом тарифного регулирования в разрезе тарифных зон..... | 79 |
| 7.4.2 Сравнение структуры НВВ (тарифное решение, факт): операционные, неподконтрольные, ТЭР..... | 79 |
| 7.4.3 Анализ статьи затрат «Арендная плата» (тарифное решение, факт) в отношении объектов | 80 |
| 7.5. Льготные тарифы для населения, субсидирование межтарифной разницы. | 80 |
| 7.6. Предъявленные разногласия по тарифным решениям (особое мнение, досудебное урегулирование в ФАС, обращения в суд), результаты рассмотрения | 80 |
| 7.7 Утвержденные инвестиционные программы План подготовки инвестиционных программ. | 81 |
| 7.8. Наличие программ энергосбережения..... | 81 |
| 8. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 81 |
| 9. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА | 81 |
| 9.1 Общие сведения..... | 81 |
| 9.1.1. Просроченная дебиторская задолженность по группам должников:..... | 82 |
| юрídические лица/физические лица | 82 |
| 9.1.2. Просроченная дебиторская задолженность по охвату претензионно-исковой работы: в работе/не в работе | 82 |
| 9.1.3. Просроченная дебиторская задолженность на 31.12.2019 г. | 83 |
| (стадии претензионно-исковой работы: в суде, исполнительное производство, банкротство, исполнительные листы на руках) | 83 |
| 9.1.4. Показатели эффективности ведения претензионно-исковой работы | 84 |
| 9.1.5. Соотношение количества юристов с количеством лицевых счетов..... | 85 |
| 9.2. Исполнительное производство..... | 85 |
| 9.2.1 Общее количество поданных исков, заявлений о выдаче судебных приказов | 85 |
| (сравнительная таблица по судебной работе за 2017 -2019 г.)..... | 85 |
| 9.2.2- 9.2.4. Количество возбужденных исполнительных производств..... | 87 |
| 9.2.5. Количество и сумма исков, находящихся в производстве, возбужденных в арбитражных судах против АО «Газпром теплоэнерго» (в лице филиала) с ценой иска до/больше 5 млн. руб., а также общая сумма, взысканная с АО «Газпром теплоэнерго» (в лице филиала)..... | 88 |
| 10. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА | 88 |
| 11. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ..... | 90 |
| 12. ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ЗАДАЧ ФИЛИАЛА НА 2020 ГОД..... | 90 |

1. Общие сведения

1.1 Общие сведения о компании.

Филиал акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области создан на основании решения Совета директоров АО «Газпром теплоэнерго» (далее - Филиал) (Протокол от 17.04.2014 №9) и действует в соответствии с Гражданским кодексом РФ, ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, Уставом Общества и иными нормативно-правовыми актами, адрес местонахождения: 188330, Ленинградская область, г. Луга, ул. Петра Баранова, д.8). Филиал не является юридическим лицом и действует на основании Положения о Филиале.

Руководство деятельностью Филиала осуществляет директор Филиала, действующий на основании доверенности, выдаваемой Генеральным директором Общества.

Основными видами деятельности Филиала являются:

производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);

производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями;

производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными;

производство, передача и распределение электроэнергии;

деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;

производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций;

производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередач, включая взаимосвязанные вспомогательные работы;

монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений;

другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

Филиал для осуществления своей деятельности в соответствии с требованиями п. 1 ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 года №116-ФЗ 23.10.2015 года получил лицензию на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных объектов (котельные) ВХ-01-007873 на право эксплуатировать взрывопожароопасные и химически опасные объекты I, II, III классов опасности.

1.2. Основные сводные статистические данные.

Филиал для осуществления деятельности наделен имуществом, которое учитывается на балансе Общества. По состоянию на 31.12.2020 года отпуск тепловой энергии осуществлялся от 45 источников тепловой энергии.

С 01.08.2018 филиал прекратил эксплуатацию четырех котельных в п. Сосново Приозерского района Ленинградской области. Котельные работали на

угле и дизельном топливе. Расторгнуты договоры аренды котельных, тепловых сетей и земельных участков.

В 2019 году филиал прекратил эксплуатацию следующих котельных:

- с 14.05.2019 четырех котельных Борского и Большедворского сельских поселений, работающих на угле и топливных брикетах;
- с 31.05.2019 двух котельных Мельниковского сельского поселения, работающих на угле и пеллетах;
- с 24.09.2019 двух котельных Староладожского сельского поселения, работающих на природном газе;
- с 25.09.2019 тепловых сетей в г. Бокситогорск.

С 01.09.2020 г. филиал принял в эксплуатацию котельную в п. Рахья в связи с расторжением договора аренды и возвратом имущества от ООО «ГТМ-теплосервис».

Расторгнуты договоры аренды котельных, тепловых сетей и земельных участков.

Снижение объема реализации тепловой энергии в 2020 относительно 2019 и 2018 годов связано с прекращением эксплуатации котельных Борского, Большедворского, Мельниковского, Староладожского сельских поселений и тепловых сетей г. Бокситогорск.

| Показатели | Единица измерения | факт 2018 | факт 2019 | факт 2020 |
|--------------------------------------|-------------------|--|-----------|-----------|
| Вид деятельности | | производство, передача и реализация тепловой энергии | | |
| Количество котельных | шт. | 53 | 45 | 45 |
| Количество котельных производящих ТЭ | шт. | 52 | 44 | 45 |
| Протяженность т/с | км | 240 | 197 | 192 |
| Общая мощность котельных | МВт | 598 | 563 | 574 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 444 | 362 | 369 |
| Объем реализации | тыс. руб. | 1 560 465 | 1 489 285 | 1 333 088 |
| | тыс. Гкал | 926 | 861 | 730 |
| Средневзвешанный установленный тариф | руб/Гкал | 2 000,42 | 1 868,78 | 2 153,98 |
| Доходы от прочих видов деятельности | тыс. руб. | 3 808 | 23 790 | 26 177 |
| Списочная численность работников | чел. | 576 | 486 | 478 |

1.3. Оценка региона присутствия по условиям тарифного регулирования.

С 2014 - 2019 годы на территории 9 районов Ленинградской области (Всеволожский, Подпорожский, Бокситогорский, Лужский, Сланцевский,

Приозерский, Кингисеппский, Волховский и Тихвинский районы) услуги по теплоснабжению оказывает филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области по 4 тарифным зонам (ТЗ-1 Филиал Ленинградская область, ТЗ-2 г. Тихвин, ТЗ-3 Борское, Большедворское СП, ТЗ-4 г.Подпорожье).

С 2020 года на территории 8 районов Ленинградской области (Всеволожский, Подпорожский, Бокситогорский, Лужский, Сланцевский, Приозерский, Кингисеппский, и Тихвинский районы) услуги по теплоснабжению оказывает филиал АО «Газпром теплоэнерго» по 5 тарифным зонам (ТЗ-1 Филиал Ленинградская область, ТЗ-2 г. Тихвин, ТЗ-3 д.Бор, ТЗ-4 г.Подпорожье, ТЗ-5 п.Рахья).

2. Корпоративная структура.

2.1. Сведения о коммерческих организациях, не менее чем пятью процентами акций/долей которых владеет дочернее общество.

Филиал не владеет ни чьими процентами акций/долей.

3. Финансово хозяйственная деятельность

3.1 Кредиторская задолженность в целом

Кредиторская задолженность на 31.12.2020 г. составила 200 097 тыс. руб., что меньше чем на 31.12.2019 г. на 20 292 тыс. руб., на 31.12.2019 г. составила 220 389 тыс. руб, на 31.12.2018г. составила 280 979 тыс. руб.

Структура кредиторской задолженности за период 2018-2020 представлена в таблице:

тыс. руб.

| № п/п | Наименование | на 31.12.2018г., тыс. руб. | Уд. вес в структуре задолженности на 31.12.18, % | на 31.12.2019г., тыс. руб. | Уд. вес в структуре задолженности на 31.12.19, % | на 31.12.2020 г., тыс. руб. | Уд. вес в структуре задолженности на 31.12.20, % |
|-------|-----------------------------------|----------------------------|--|----------------------------|--|-----------------------------|--|
| | Кредиторская задолженность | 280 979 | 100% | 220 389 | 100% | 200 097 | 100% |
| 1 | Поставщикам и подрядчикам | 227 684 | 81% | 167 473 | 76% | 146 496 | 73% |
| 2 | Перед персоналом организации | 12 890 | 5% | 10 779 | 5% | 10 752 | 5% |
| 3 | Перед внебюджетным фондами | 9 396 | 3% | 10 098 | 5% | 11 393 | 6% |
| 4 | Перед бюджетом | 17 907 | 6% | 15 074 | 7% | 12 849 | 6% |
| 5 | Авансы полученные | 11 711 | 4% | 15 026 | 7% | 15 986 | 8% |
| 5.1 | <i>в т.ч. за тепловую энергию</i> | 2 653 | 1% | 4 159 | 2% | 15 913 | 8% |
| 6 | Прочие кредиторы | 1 391 | 0% | 1 939 | 1% | 2 622 | 1% |

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2020 г



3.2 Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками за отчетный период составила 146 496 тыс. руб., что меньше чем в 2019 году на 20 978 тыс. руб.

Расшифровка кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками за период с 2018-2020 г. г. представлена в таблице:

тыс. руб.

| Период | Поставщик | Вода, водоотведение | Расчеты за газ | Расчеты за прочее топливо | За покупную тепловую энергию | За электроэнергию | За арендованное имущество | Прочие | ИТОГО |
|--------|------------------------|---------------------|----------------|---------------------------|------------------------------|-------------------|---------------------------|---------|-----------|
| 2018 | Поставлено за 2018 г. | 49 236 | 785 075 | 108 264 | 220 054 | 154 279 | 40 327 | 217 419 | 1 574 654 |
| | Оплачено за 2018 г. | 46 742 | 768 150 | 124 528 | 212 134 | 151 482 | 57 175 | 190 629 | 1 550 840 |
| | Оплата в % от поставки | 95% | 98% | 115% | 96% | 98% | 142% | 88% | 98% |
| | КЗ на 31.12.18г. | 3 636 | 116 993 | 17 760 | 31 640 | 7 219 | 8 323 | 42 113 | 227 684 |
| | Просроченная КЗ | 141 | 0 | 3 233 | 2 750 | 1 206 | 6 179 | 833 | 14 342 |

| Период | Поставщик | Вода, водоотведение | Расчеты за газ | Расчеты за прочее топливо | За покупную тепловую энергию | За электроэнергию | За арендованное имущество | Прочие | ИТОГО |
|--------|------------------------|---------------------|----------------|---------------------------|------------------------------|-------------------|---------------------------|---------|-----------|
| 2019 | Поставлено за 2019г. | 44 097 | 790 418 | 127 038 | 139 419 | 149 383 | 33 058 | 207 474 | 1 490 887 |
| | Оплачено за 2019 г. | 43 546 | 807 130 | 107 944 | 171 058 | 154 233 | 38 578 | 228 608 | 1 551 097 |
| | Оплата в % от поставки | 99% | 102% | 85% | 123% | 103% | 117% | 110% | 104% |
| | КЗ на 31.12.19г. | 4 188 | 100 281 | 36 853 | 0 | 2 369 | 2 803 | 20 979 | 167 473 |
| | Просроченная КЗ | 663 | 0 | 7 940 | 0 | 0 | 602 | 3 766 | 12 972 |
| 2020 | Поставлено за 2020г. | 49 125 | 785 939 | 61 872 | 0 | 130 621 | 27 138 | 146 379 | 1 201 075 |
| | Оплачено за 2020 г. | 49 627 | 774 386 | 96 304 | 0 | 129 444 | 27 674 | 144 617 | 1 222 053 |
| | Оплата в % от поставки | 101% | 99% | 156% | - | 99% | 102% | 99% | 102% |
| | КЗ на 31.12.20г. | 3 687 | 111 833 | 2 421 | 0 | 3 546 | 2 268 | 22 741 | 146 496 |
| | Просроченная КЗ | 22 | 0 | 1 357 | 0 | 0 | 145 | 8 999 | 10 523 |

Снижение кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками обусловлено укреплением платежной дисциплины и учетом энергоресурсов согласно показаниям учета данных.

3.3. Динамика расчетов за газ, процент оплаты, исполнение обязательств по реструктуризации

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018 г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18 г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019 г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19 г. | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020 г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20 г. |
|--------------------------------|-----------------------|---------------------|------------------------|-------------------|-----------------|-----------------------|---------------------|------------------------|-------------------|-----------------------|---------------------|------------------------|-------------------|
| ООО "Газпром межрегионгаз СПб" | 785 075 | 768 145 | 98% | 116 993 | 0 | 790 418 | 807 130 | 102% | 100 281 | 785 939 | 774 386 | 99% | 111 833 |
| СЗНПК ЗАО | | 6 | - | 0 | 0 | | | - | 0 | | | - | 0 |
| всего | 785 075 | 768 150 | 98% | 116 993 | 0 | 790 418 | 807 130 | 102% | 100 281 | 785 939 | 774 386 | 99% | 111 833 |
| в т ч Тихвин | 330 951 | 324 313 | 98% | 49 025 | 0 | 336 893 | 342 758 | 102% | 43 160 | 341 116 | 336 733 | 99% | 47 544 |
| в т ч остальные районы ЛО | 454 124 | 443 837 | 98% | 67 968 | 0 | 453 524 | 464 371 | 102% | 57 121 | 444 822 | 437 654 | 98% | 64 290 |

Просроченной задолженности за газ у филиала нет.

Снижение кредиторской задолженности за газ в 2019 относительно 2018 года обусловлено прекращением эксплуатации газовых котельных Волховского района в 2019 году, а так же разницей температур наружного воздуха, более теплыми погодными условиями в 2019 г., в связи с этим расход объема газа в декабре 2019 г меньше аналогичного периода 2018 г.

Увеличение кредиторской задолженности за газ в 2020 году обусловлено разницей температур наружного воздуха, более теплыми погодными условиями в декабре 2019 года, относительно декабря 2020 года, а так же принятием в эксплуатацию котельной в п. Рахья с сентября 2020 года, лимиты денежных средств на данную котельную не были учтены в плане бюджета на 2020 год.

3.4. Динамика расчетов за электроэнергию

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20 г. | Просроченная КЗ |
|--|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|-------------------|-----------------|
| За электроэнергию | 154 279 | 151 482 | 98% | 7 219 | 1 206 | 149 383 | 154 233 | 103% | 2 369 | 0 | 130 621 | 129 444 | 99% | 3 546 | 0 |
| ОАО "Петербургская сбытовая компания" | 49 938 | 50 342 | 101% | 1 399 | | 46 229 | 46 928 | 102% | 700 | | 41 295 | 40 731 | 99% | 1 264 | |
| ООО "РКС-энерго" | 92 645 | 89 946 | 97% | 4 176 | 1 206 | 88 947 | 92 959 | 105% | 164 | | 89 267 | 87 148 | 98% | 2 282 | |
| БУРКАЛ О.М.И. ООО | | | | 0 | | 1 043 | 937 | 90% | 106 | | 59 | 165 | 279% | 0 | |
| Газпром газораспределение Ленинградская область АО | 11 697 | 11 194 | 96% | 1 644 | | 13 164 | 13 409 | 102% | 1 400 | | 0 | 1 400 | - | 0 | |

Снижение кредиторской задолженности за электроэнергию в 2019 году, по сравнению с 2018, связано с изменением состава эксплуатируемых котельных в 2019 году, а так же с увеличением собственной выработки э/э от ГТУ в г. Тихвин, в связи с долгими сроками проведения технического осмотра в 2018 г. электроэнергия не вырабатывалась.

Увеличение кредиторской задолженности за электроэнергию в 2020 году относительно 2019 г. обусловлено более холодными погодными условиями в декабре 2020 г, принятием в эксплуатацию котельной в п. Рахья, а так же меньшей собственной выработкой электроэнергии по факту декабря 2020 года.

Просроченная кредиторская задолженность по факту 2020 года отсутствует.

3.5. Динамика расчетов за покупную тепловую энергию

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|--------------------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| ОАО "РУСАЛ Бокситогорск" | 220 054 | 212 134 | 101% | 31 640 | 2 750 | 139 419 | 171 058 | 101% | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |

Отсутствие кредиторской задолженности по факту 2019 года, а так же по факту 2020 года обусловлено прекращением эксплуатации сетей г. Бокситогорск с 4 кв. 2019 года, покупная тепловая энергия с 4 кв. 2019 г. не приобретается.

3.6. Динамика расчетов за воду

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|---------------------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| Водоснабжение канализация | 49 236 | 46 742 | 95% | 3 636 | 141 | 44 097 | 43 546 | 99% | 4 188 | 663 | 49 125 | 49 627 | 101% | 3 687 | 22 |

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|---------------------------------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| ЗАО "ЖилСервисТВ ЭЛ" | | | - | 113 | 113 | | 113 | - | 0 | | | | - | 0 | |
| ООО "Ивангородский водоканал" | 12 104 | 11 077 | 92% | 1 027 | | 12 000 | 11 917 | 99% | 1 110 | | 19 220 | 19 236 | 100% | 1 094 | |
| ООО "СРВ" | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "Инфраструктура плюс" | 2 334 | 2 154 | 92% | 180 | | 1 241 | 1 421 | 115% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ОАО "Лужский водоканал" | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| МП "ТЭКК" | 3 505 | 3 260 | 93% | 245 | | 3 507 | 3 487 | 99% | 265 | | 3 698 | 3 662 | 99% | 301 | |
| МУП "Щегловская управляющая компания" | 100 | 100 | 100% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "ОблСпецСтрой" | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "Ресурс" | 386 | 386 | 100% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ВОЛХОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ ГУП ЛО | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "ЭКОС Северо-Запад" | 64 | 64 | 100% | 0 | | 44 | 44 | 100% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "Сланцы-Водоканал" | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Волховский ЖКК | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "ЛенСервисСтрой" | 1 275 | 1 248 | 98% | 71 | | | 71 | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| РЭС ТСВ | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "ЛЕНСЕРВИС+ " | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| МП ПКБУ | 70 | 53 | 76% | 17 | 17 | | | - | 17 | 17 | 0 | 0 | - | 17 | 17 |
| Большедворский водоканал МУП | 0 | | 0% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Борский водоканал МУП | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Водоканал МУП | 116 | 108 | 93% | 8 | | 46 | 48 | 104% | 6 | | 54 | 55 | 102% | 5 | |
| Лужский водоканал МУП ЛМР | 7 334 | 6 850 | 93% | 484 | | | 484 | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ Г. ТИХВИНА ГУП ЛО | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ВОДОКАНАЛ Г. ТИХВИНА ГУП ЛО | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| СЗИПК ЗАО | | 4 | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ГОСТИЦЫ-ВОДОКАНАЛ ГУП ЛО | 99 | 99 | 100% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ЛЕНОБЛВОДОКАНАЛ ГУП | 19 304 | 18 963 | 98% | 1 322 | 9 | 24 023 | 22 745 | 95% | 2 600 | 646 | 23 561 | 24 117 | 102% | 2 043 | 5 |
| ПОДПОРЖСКИЙ ВОДОКАНАЛ ГУП ЛО | 355 | 355 | 100% | 0 | | | 0 | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| СЗЭС ООО | 51 | 51 | 100% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| УК МУП | 2 134 | 1 967 | 92% | 167 | | 2 031 | 2 198 | 108% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ВОДОКАНАЛ МИЧУРИНСКОЕ ГУП ЛО | | | - | 0 | | 1 015 | 1 015 | 100% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ИНТЕХСТРОЙ ООО | | | - | 0 | | 190 | | 0% | 190 | | 2 593 | 2 556 | 99% | 227 | |
| МУП ЖКХ Мшинского СП | 6 | 4 | 64% | 2 | 2 | | 2 | - | 0 | | | | - | 0 | |

Кредиторская задолженность по водоснабжению, водоотведению уменьшается в связи с улучшением платежной дисциплины, а так же в связи с

погашением в 2020 году образовавшейся просроченной кредиторской задолженности Леноблводоканал ГУП.

Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2020 года составляет 22 тыс. руб. по МП ПКБУ просроченная задолженность составляет 17 тыс. руб.- поставка воды в Сланцевский район эксплуатации, период просрочки- с 30.04.2018; по Леноблводоканал ГУП просроченная задолженность 5 тыс. руб. – поставка воды в Лужский район эксплуатации, период просрочки – с 01.11.2019, Сланцевский район эксплуатации, период просрочки- с 30.11.2020.

3.7. Динамика расчетов по арендной плате

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|---|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| За арендованное имущество | 40 327 | 57 175 | 142% | 8 323,3 | 6 179 | 33 058 | 38 578 | 117% | 2 803 | 602 | 27 138 | 27 674 | 102% | 2 268 | 145 |
| АО ТеплоИнвест | 949 | 19 239 | 2028 % | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ЛОТИ | 4 109 | 2 054 | 50% | 6 505 | 6 163 | 309 | 6 815 | 2204 % | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АДМИНИСТРАЦИЯ БОКСИТОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ | 1 048 | 1 217 | 116% | 0 | | 681 | 680 | 100% | 0 | | 6 | 6 | 100% | 0 | |
| АМО Большедворского СП Бокситогорского МР | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО БОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО ВАЖИНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ | 137 | 146 | 107% | 0 | | 158 | 149 | 94% | 10 | | 139 | 139 | 100% | 10 | |
| АМО ВЫСКАТСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ | 1 374 | 1 471 | 107% | 0 | | 1 397 | 1 300 | 93% | 97 | | 931 | 1 028 | 110% | 0 | |
| АМО ГОРОД ИВАНГОРОД | 1 133 | 1 293 | 114% | 0 | | 1 152 | 1 072 | 93% | 80 | | 1 152 | 1 152 | 100% | 80 | |
| АМО ГОСТИЦКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ | 38 | 40 | 107% | 0 | | 38 | 36 | 93% | 3 | | 38 | 38 | 100% | 3 | |
| АМО Лужского муниципального района | 100 | 133 | 133% | 0 | | 102 | 95 | 93% | 7 | | 90 | 95 | 106% | 2 | |
| АМО Мельниковское сельское поселения | 638 | 683 | 107% | 0 | | 270 | 270 | 100% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО Мичуринское сельское поселения | 496 | 531 | 107% | 0 | | 504 | 469 | 93% | 35 | | 504 | 504 | 100% | 35 | |
| АМО Мшинского сельского поселения | 0 | 0 | - | 16 | 16 | | 16 | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО Никольское городское поселение (офис) | 137 | 147 | 107% | 0 | | 1 820 | 1 162 | 64% | 658 | 601 | 817 | 1 418 | 174% | 57 | |
| АДМИНИСТРАЦИЯ МО "ПОДПОРОЖСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН" | | | - | 0 | | 2 870 | 2 715 | 95% | 155 | | 2 231 | 2 231 | 100% | 155 | |
| АМО Сосновское сельское поселения | 224 | 252 | 112% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО Староладожское сельское поселение (имущество) | 31 | 32 | 103% | 0 | | 62 | 62 | 100% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО Староладожское сельское поселение (офис) | 47 | 47 | 100% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО Тихвинского МР Лен. обл. | 204 | 225 | 110% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| АМО ТОКСОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ | 177 | 190 | 107% | 0 | | 180 | 168 | 93% | 13 | | 180 | 180 | 100% | 13 | |
| АМО Толмачевского городского поселения | 77 | 83 | 107% | 0 | | 79 | 73 | 93% | 5 | | 79 | 79 | 100% | 5 | |
| АМО Торковичского сельского поселения | 75 | 81 | 107% | 0 | | 77 | 71 | 93% | 5 | | 77 | 77 | 100% | 5 | |
| АМО Щеглового сельского поселения | 165 | 177 | 107% | 0 | | 168 | 156 | 93% | 12 | | 168 | 168 | 100% | 12 | |

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|---|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| МУП ЛУЖСКОЕ ЖИЛИЩНО-ХОЗЯЙСТВО | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "МИР НЕДВИЖИМОСТИ" | 8 584 | 8 584 | 100% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "РЕСУРС Подпорожье" | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Буймова Галина Николаевна | | | - | 0 | | 893 | 825 | 92% | 69 | | 338 | 407 | 120% | 0 | |
| ООО "Талант" | 574 | 377 | 66% | 245 | | 294 | 539 | 183% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Газпром газораспределение Ленинградская область АО | 18 594 | 18 594 | 100% | 1 549 | | 20 870 | 20 844 | 100% | 1 576 | | 18 909 | 18 909 | 100% | 1 576 | |
| Малютин Евгений Иванович | 526 | 611 | 116% | 0 | | 877 | 811 | 92% | 66 | | 790 | 790 | 100% | 66 | |
| Овчаренко Геннадий Владимирович | 797 | 862 | 108% | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Ростелеком ПАО Макрорегиональный филиал "Северо-Запад" (бывш. Петербургский филиал) | 93 | 108 | 117% | 8 | | 86 | 85 | 98% | 9 | 1 | 94 | 96 | 102% | 8 | 8 |
| ИП Немгарева Маргарита Николаевна | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ОАО ЛОЭСК | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ООО "ОБЛСПЕЦСТРОЙ" | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Анисимов Юрий Николаевич | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| ЗОВ ООО | | | - | 0 | | 153 | 153 | 100% | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |
| Симонян Айк Семенович | | | | | | 18 | 13 | 75% | 4 | | 53 | 53 | 100% | 4 | |
| ИП Морозов В.И. | | | | | | | | | | | 40 | 30 | | 10 | |
| ООО " Лужское предприятие "Бриз" | | | | | | | | | | | 502 | 274 | | 228 | 137 |
| ТВЕРЬЭНЕРГОГАЗ ООО (договор аренды а/м) | | | - | 0 | | | | - | 0 | | 0 | 0 | - | 0 | |

Кредиторская задолженность по арендной плате составляет 2 268 тыс. руб., задолженность перед контрагентами группы ГПТЭ отсутствует.

Снижение кредиторской задолженности за арендованное имущество обусловлено улучшением платежной дисциплины, погашением просроченной кредиторской задолженности, 31.10.2020 подписан акт возврата муниципального имущества по договору аренды б/н от 15.10.2014 с администрацией Лужского муниципального района Ленинградской области, 03.11.2020 подписан акт возврата муниципального имущества по договору аренды № 01 от 01.10.2014 с администрацией Выскатского сельского поселения Сланцевского муниципального района Ленинградской области (при этом оплата арендной платы производилась в срок по 31.08.2020 в связи с неоднократным направлением Филиалом писем и претензий о возврате имущества и отсутствием со стороны администрации намерения в приемке имущества в установленные Филиалом сроки).

Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2020 составляет 145 тыс. руб., в т.ч.:

- по Ростелеком ПАО Макрорегиональный филиал "Северо-Запад"- 8 тыс. руб., период просрочки- с 31.01.2019 г. (в настоящее время планируется проведение сверки расчетов по договору в целях оплаты задолженности);

- по ООО " Лужское предприятие "Бриз"- 137 тыс. руб. – по инициативе контрагента после подписания дополнительного соглашения № 2 к договору субаренды № 96-20 от 22.09.2020 Филиалом планируется осуществление взаимозачета между договором субаренды № 96-20 от 22.09.2020 и договором

теплоснабжения от 01.09.2014 № 0097-311-2014э в целях сокращения дебиторской задолженности по договору теплоснабжения (ДС № 2 направлено закупочным блоком Филиала на согласование в АО «Газпром теплоэнерго»).

Группа ГПТЭ

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018 г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019 г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020 г. | Оплачено за 2020 г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|----------------|-----------------------|---------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|---------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------------------|---------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| АО ТеплоИнвест | 949 | 19 239 | 2028% | 0 | | | | - | 0 | | | | | 0 | |
| ЛОТИ | 4 109 | 2 054 | 50% | 6 505 | 6 163 | 309 | 6 815 | 2204% | 0 | | | | | 0 | |
| ИТОГО | 5 057 | 21 293 | 421% | 6 505 | 6 163 | 309 | 6 815 | 2204% | 0 | | | | | 0 | |

Кредиторская задолженность перед Группой ГПТЭ отсутствует. С 24.01.2019г. у филиала расторгнут договор аренды с ЛЕНОБЛТЕПЛОИНВЕСТ ОАО, с 25.04.2018г. с ЗАО "Тепло-Инвест", в связи с присоединением к АО "Газпром теплоэнерго".

3.8. Крупнейшие кредиторы (вне группы ГПТЭ)

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18 г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|--|-----------------------|--------------------|------------------------|-------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| Газпром межрегионгаз СПб ООО | 785 075 | 768 145 | 98% | 116 993 | 0 | 790 418 | 807 130 | 102% | 100 281 | | 785 939 | 774 386 | 99% | 111 833 | |
| РУСАЛ Бокситогорск ОАО | 220 054 | 212 134 | 96% | 31 640 | 2 750 | 139 419 | 171 058 | 123% | 0 | | | | - | 0 | |
| Уверенность ООО | 683 | 484 | 71% | 471 | 471 | | 471 | - | 0 | | 211 | 211 | 100% | 0 | |
| Газпром газораспределение Ленинградская область АО | 30 291 | 29 787 | 98% | 3 193 | 0 | 34 034 | 34 252 | 101% | 2 975 | | 19 193 | 20 592 | 107% | 1 577 | |
| ЛЕНОБЛВОДОК АНАЛ ГУП | 19 304 | 18 963 | 98% | 1 322 | 9 | 24 026 | 22 748 | 95% | 2 600 | 646 | 23 635 | 24 117 | 102% | 2 118 | 5 |
| ЭКОМАШ ООО | 1 163 | 2 571 | 221% | 441 | 0 | 1 139 | 1 579 | 139% | 0 | | | | - | 0 | |
| ЕКС ООО | 15 250 | 10 338 | 68% | 4 912 | 0 | 4 677 | 9 590 | 205% | 0 | | | | - | 0 | |
| ЗВЕЗДА НЕВЫ ООО | 8 988 | 0 | 0% | 8 988 | 0 | | 8 988 | - | 0 | | | | - | 0 | |
| ИНТЕРИНСТРУМЕНТ-КОМПЛЕКСЕРВИС АО | 8 116 | 1 656 | 20% | 6 460 | 0 | 5 764 | 11 930 | 207% | 294 | | 1 341 | 1 635 | 122% | 0 | |
| ЛОТ ТРЕЙД ООО | 42 198 | 32 458 | 77% | 9 740 | 1 972 | 8 072 | 17 812 | 221% | 0 | | | | - | 0 | |
| НЕВСКАЯ УГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ ООО | 29 262 | 22 194 | 76% | 7 068 | 1 261 | 19 959 | 27 027 | 135% | 0 | | | | - | 0 | |
| РКС-ЭНЕРГО ООО | 92 645 | 89 946 | 97% | 4 176 | 1 206 | 88 947 | 92 959 | 105% | 164 | | 89 267 | 87 148 | 98% | 2 282 | |
| СТРИМ ЛАЙН ООО | 4 591 | 1 156 | 25% | 3 435 | 0 | | 3 435 | - | 0 | | | | - | 0 | |

| Поставщик | Поставлено за 2018 г. | Оплачено за 2018г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.18 г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2019 г. | Оплачено за 2019г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.19г. | Просроченная КЗ | Поставлено за 2020г. | Оплачено за 2020г. | Оплата в % от поставки | КЗ на 31.12.20г. | Просроченная КЗ |
|------------------------|-----------------------|--------------------|------------------------|-------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|----------------------|--------------------|------------------------|------------------|-----------------|
| КОМПЛЕКТЭНЕ РГОУЧЕТ АО | | | | | | 3 815 | 1 202 | 32% | 2 613 | | 2 027 | 4 528 | 223% | 112 | |
| НИКА С ООО | | | | | | 3 852 | 280 | 7% | 3 572 | | 2 820 | 6 392 | 227% | 0 | |
| ОПРА ООО | | | | | | | | | | | 4 148 | 1 244 | 30% | 2 903 | |
| РЭУ ООО | | | | | | 32 460 | 12 688 | 39% | 19 772 | | | 19 772 | - | 0 | |
| СТРОЙСЕРВИС ДВ ООО | 4 555 | 0 | 0% | 4 555 | 0 | | 4 555 | - | 0 | | | | - | 0 | |

3.10. Дебиторская задолженность в целом

| № п/п | Наименование организации-дебитора | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2018г. | Удельный вес в структуре задолженности, % | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2019г. | Удельный вес в структуре задолженности, % | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2020г. | Удельный вес в структуре задолженности, % | 2019-2018гг. | | 2020-2019гг. | |
|-------|--|---|---|---|---|---|---|----------------|-----------|----------------|-----------|
| | | | | | | | | Отклонение | % | Отклонение | % |
| | Дебиторская задолженность | 531 294 | 100,0 | 504 868 | 100,0 | 476 435 | 100,0 | -26 426 | 95 | -28 433 | 94 |
| 1 | Расчеты с покупателями и заказчиками | 478 617 | 90,1 | 478 358 | 94,7 | 461 837 | 96,9 | -259 | 100 | -16 521 | 97 |
| 1.1 | За тепловую энергию | 478 162 | 90,0 | 454 089 | 89,9 | 430 105 | 90,3 | -24 073 | 95 | -23 984 | 95 |
| 1.2 | ГТМ-теплосервис ООО (Услуги по сдаче в аренду котельного оборудования в п.Рахья) | 653 | 0,1 | 4 098 | 0,8 | 3 654 | 0,8 | 3 445 | 628 | -444 | 89 |
| 1.3 | ГТМ-теплосервис ООО (Предоставление услуг по удаленной телеметрии в п.Рахья) | 12 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | -12 | 0 | 0 | - |
| 1.4 | Газпром теплоэнерго МО ООО (аренда автотранспорта) | | | 11 | 0,0 | | 0,0 | 11 | - | -11 | 0 |
| 1.5 | ЕИРЦ ЛО АО (аренда помещения) | | | 158 | 0,0 | 35 | 0,0 | 158 | - | -123 | 22 |
| 1.6 | Возмещаемые собственником понесенные расходы на установку узлов учета, согласно закона № 261-ФЗ | | | 20 214 | 4,0 | 15 638 | 3,3 | 20 214 | - | -4 576 | 77 |
| 1.7 | Большакова Мария Викторовна (Техническое обслуживание газового отопительного котла Logamax U072 (Buderus) по адресу: Ленинградская обл., Волховский р-н, д. Ивановский Остров, д. 1 кв. 4) | 3 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | -3 | 0 | 0 | - |
| 1.8 | Большаков Алексей Викторович (Техническое обслуживание газового отопительного котла Logamax U072 (Buderus) по адресу: | 1 | 0,0 | 1 | 0,0 | 1 | 0,0 | 0 | 100 | 0 | 100 |

| № п/п | Наименование организации-дебитора | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2018г. | Удельный вес в структуре задолженности, % | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2019г. | Удельный вес в структуре задолженности, % | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2020г. | Удельный вес в структуре задолженности, % | 2019-2018гг. | | 2020-2019гг. | |
|-------|---|---|---|---|---|---|---|--------------|----|--------------|-----|
| | | | | | | | | Отклонение | % | Отклонение | % |
| | Ленинградская обл., Волховский р-н, д. Ивановский Остров, д. 1 кв. 8) | | | | | | | | | | |
| 1.9 | Технологическое присоединение (БалтФасад-СПб ООО) | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | - | 0 | - |
| 1.10 | Технологическое присоединение (ГАЗПРОМ ИНВЕСТГАЗИФИКАЦИЯ ООО) | | | | | 12 404 | 2,6 | 0 | - | 12 404 | - |
| 1.11 | Рускобанк АО (Резерв под 62.01 на сч 63.03) | -213 | 0,0 | -213 | 0,0 | | 0,0 | 0 | - | 213 | - |
| 2 | Авансы выданные | 5 762 | 1,1 | 1 607 | 0,3 | 4 838 | 1,0 | -4 155 | 28 | 3 231 | 301 |
| 3 | Расчеты с прочими дебиторами | 46 915 | 8,8 | 24 903 | 4,9 | 9 760 | 2,0 | -22 012 | 53 | -15 143 | 39 |

Дебиторская задолженность за период 2019-2020 снизилась на 28 433 тыс. руб. в т. ч. расчеты с покупателями и заказчиками – 16 521 тыс. руб.

Снижение дебиторской задолженности происходит в связи с улучшением платежной дисциплины, увеличением резерва по сомнительным долгам, прекращением эксплуатации котельных Борского, Большедворского, Мельниковского, Староладожского сельских поселений и тепловых сетей г. Бокситогорск в 2019 году.

3.10. Дебиторская задолженность по покупателям и заказчикам

| Контрагент | на 31.12.2018г. | | на 31.12.2019г. | | на 31.12.2020г. | | 2019-2018гг. | | 2020-2019гг. | |
|--|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------|------------|---------------|------------|
| | в том числе | | в том числе | | в том числе | | Отклонение | % | Отклонение | % |
| | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | | | | |
| Дебиторская задолженность | 620 970 | 89 676 | 620 570 | 115 702 | 639 520 | 163 085 | -400 | 100 | 18 950 | 103 |
| Покупатели и заказчики, в том числе: | 567 099 | 88 481 | 588 959 | 110 601 | 605 045 | 143 208 | 21 861 | 104 | 16 085 | 103 |
| за поставленную тепловую энергию | 563 631 | 85 469 | 561 678 | 107 589 | 570 532 | 140 427 | -1 953 | 100 | 8 854 | 102 |
| по прочим видам деятельности | 3 468 | 3 013 | 27 281 | 3 013 | 34 513 | 2 781 | 23 814 | 787 | 7 231 | 127 |
| ГТМ-теплосервис ООО (Услуги по сдаче в аренду котельного оборудования в п.Рахья) | 653 | | 4 098 | | 3 654 | | 3 445 | 628 | -444 | 89 |
| ГТМ-теплосервис ООО (Предоставление услуг по удаленной телеметрии в п.Рахья) | 12 | | | | | | -12 | 0 | 0 | - |
| Газпром теплоэнерго МО ООО (аренда автотранспорта) | | | 11 | | | | 11 | - | -11 | 0 |

| Контрагент | на 31.12.2018г. | | на 31.12.2019г. | | на 31.12.2020г. | | 2019-2018г. | | 2020-2019г. | |
|---|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|----------------|-----------|--------------|------------|
| | в том числе | | в том числе | | в том числе | | Отклонение | % | Отклонение | % |
| | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | | | | |
| ЕИРЦ ЛО АО (аренда помещения) | | | 158 | | 35 | | 158 | - | -123 | 22 |
| Возмещаемые собственником понесенные расходы на установку узлов учета, согласно закона № 261-ФЗ | | | 20 214 | | 15 638 | | 20 214 | - | -4 576 | 77 |
| Большакова Мария Викторовна (Техническое обслуживание газового отопительного котла Logamax U072 (Buderus) по адресу: Ленинградская обл., Волховский р-н, д. Ивановский Остров, д. 1 кв. 4) | 3 | | | | | | -3 | 0 | 0 | - |
| Большаков Алексей Викторович (Техническое обслуживание газового отопительного котла Logamax U072 (Buderus) по адресу: Ленинградская обл., Волховский р-н, д. Ивановский Остров, д. 1 кв. 8) | 1 | | 1 | | 1 | | 0 | 100 | 0 | 100 |
| Технологическое присоединение (БалтФасад-СПб ООО) | 2 799 | 2 799 | 2 799 | 2 799 | 2 781 | 2 781 | 0 | 100 | -18 | 99 |
| Рускобанк АО (Резерв под 62.01 на сч 63.03) | | 213 | | 213 | | | 0 | - | 0 | - |
| Авансы выданные | 5 762 | | 1 607 | | 4 838 | | -4 155 | 28 | 3 231 | 301 |
| Прочая задолженность, в т.ч.: | 48 109 | 1 194 | 30 004 | 5 101 | 29 638 | 19 877 | -18 106 | 62 | -366 | 99 |
| Расчеты по налогам и сборам | 94 | | 7 | | 8 | | -87 | 7 | 1 | 122 |
| Расчеты с персоналом по прочим операциям | | | | | 32 | | 0 | - | 32 | - |
| Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | | | 239 | | | | 239 | - | -239 | 0 |
| расчеты с подотчетными лицами | 8 | | 59 | | | | 51 | 748 | -59 | 0 |
| Расчеты по договорам цессии | 15 633 | | 13 748 | 3 998 | 12 302 | 11 499 | -1 886 | 88 | -1 446 | 89 |
| Расчеты по процентам (несниж. остаток) | 13 | | | | | | -13 | 0 | 0 | - |
| Расчеты по процентам (установка УУТЭ) | | | 386 | | 1 133 | | | - | | 293 |

| Контрагент | на 31.12.2018г. | | на 31.12.2019г. | | на 31.12.2020г. | | 2019-2018г. | | 2020-2019г. | |
|---|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------|-----|-------------|-----|
| | в том числе | | в том числе | | в том числе | | Отклонение | % | Отклонение | % |
| | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | Дебиторская задолженность развернутая | Резерв по сомнительным долгам | | | | |
| расчеты по судебной задолженности (госпошлина, пени, неустойка, проценты) | 9 447 | 1 194 | 12 817 | 1 103 | 14 302 | 8 165 | 3 370 | 136 | 1 486 | 112 |
| расходы будущих периодов (страхование) | 358 | | 464 | | 558 | | 107 | 130 | 94 | 120 |
| расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 22 556 | | 2 284 | | 1 301 | 213 | -20 272 | 10 | -983 | 57 |

3.11. Динамика расчетов с потребителями по тепловой энергии, уровень собираемости, в т. ч. по группам потребителей

тыс. руб.

| Группы потребителей | 2018 | | | | | | 2019 | | | | | |
|----------------------------|------------------|--------------------|-----------|------------------|------------------|------------|------------------|--------------------|----------|------------------|------------------|-------------|
| | Начислено 2017г. | Оплачено за 2017г. | Списано | КЗ на 31.12.2017 | ДЗ на 31.12.2017 | % оплаты | Начислено 2018г. | Оплачено за 2018г. | Списано | КЗ на 31.12.2018 | ДЗ на 31.12.2018 | % оплаты |
| Бюджетные организации | 320 669 | 320 529 | | 2 924 | 28 387 | 100% | 308 449 | 311 268 | 0 | 2 831 | 25 475 | 101% |
| Население, всего | 1 392 142 | 1 335 126 | 25 | 39 | 500 785 | 96% | 1 351 967 | 1 350 862 | 0 | 1 992 | 503 842 | 100% |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| Население (УК,ТСЖ) | 940 327 | 962 476 | | 39 | 308 342 | 102% | 587 827 | 668 788 | | 1 992 | 229 333 | 114% |
| Население(прямые договоры) | 451 816 | 372 650 | 25 | | 192 443 | 82% | 764 141 | 682 075 | 0 | 0 | 274 509 | 89% |
| Прочие | 128 104 | 125 361 | | 168 | 34 459 | 98% | 124 211 | 126 354 | 0 | 212 | 32 360 | 102% |
| Всего | 1 840 915 | 1 781 017 | 25 | 3 131 | 563 631 | 97% | 1 784 627 | 1 788 484 | 0 | 5 035 | 561 678 | 100% |

| Группы потребителей | 2020 | | | | | |
|-----------------------------|------------------|--------------------|--------------|------------------|------------------|-------------|
| | Начислено 2019г. | Оплачено за 2019г. | Списано | КЗ на 31.12.2019 | ДЗ на 31.12.2019 | % оплаты |
| Бюджетные организации | 270 234 | 269 946 | | 3 211 | 26 143 | 100% |
| Население, всего | 1 202 010 | 1 207 725 | 7 140 | 14 879 | 503 874 | 101% |
| в том числе: | | | | | | |
| Население (УК,ТСЖ) | 525 259 | 579 795 | 6 032 | 14 879 | 181 651 | 112% |
| Население (прямые договоры) | 676 751 | 627 930 | 1 108 | 0 | 322 222 | 93% |
| Прочие | 122 767 | 115 112 | 287 | 999 | 40 515 | 94% |
| Всего | 1 595 012 | 1 592 783 | 7 428 | 19 089 | 570 532 | 100% |

В 2018 году процент оплаты составил 97%:

- бюджетные потребители – 100%;
- население – 96%,
- прочие потребители – 98%.

В 2019 году процент оплаты составил 100%:

- бюджетные потребители – 101%;
- население – 100%,
- прочие потребители – 102%.

В 2020 году процент оплаты составил 100%:

- бюджетные потребители – 100%;
- население – 101%,
- прочие потребители – 94 %.

3.12 Крупнейшие дебиторы по видам деятельности

| Поставщик | 2018 г. | | | | | |
|---|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | Объем поставки за период | Оплата за период | Списано за счет резервов | ДЗ на конец периода | в т.ч. ПДЗ на конец периода | КЗ на конец периода |
| ВСЕГО: | 1 840 914,81 | 1 763 301,32 | 17 740,67 | 563 630,75 | 391 640,41 | 3 130,67 |
| Население (прямые договоры) | 451 815,82 | 372 650,08 | 25,32 | 192 442,90 | 124 692,03 | 0,00 |
| Население (ТСЖ, УК) | 940 326,55 | 944 932,81 | 17 543,27 | 308 341,66 | 243 753,65 | 39,31 |
| ООО "Городская управляющая компания" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| ОАО "Жилье" | 361 310,91 | 365 280,85 | | 12 646,27 | 0,00 | 0,00 |
| ООО "Управляющая компания "ВЕК" | 135 566,10 | 130 842,39 | | 64 915,58 | 56 223,77 | 0,00 |
| ООО "БГЖУО" | 119 582,69 | 116 722,47 | | 69 516,77 | 55 396,37 | 0,00 |
| ООО "УК "Наш Дом" | 61 292,54 | 59 802,34 | | 30 955,40 | 25 067,02 | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 262 574,31 | 272 284,77 | 17 543,27 | 130 307,64 | 107 066,48 | 39,31 |
| Бюджетные | 320 668,82 | 320 529,07 | 0,00 | 28 387,36 | 7 327,54 | 2 923,85 |
| Федеральный | 26 405,90 | 23 626,82 | 0,00 | 5 608,45 | 4 287,54 | 602,55 |
| ГУ УПФР РФ в Бокситогорском районе Ленинградской области | 282,67 | 278,58 | | 41,51 | 0,00 | 0,00 |
| ОМВД РФ по Бокситогорскому району Ленинградской области | 1 699,65 | 1 469,17 | | 230,48 | 0,00 | 0,00 |
| ФКУ "15 отряд ФПС по Ленинградской области" | 421,47 | 437,97 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УФСБ РФ по г. Санкт-Петербургу и ЛО ,г. Луга | 426,26 | 411,67 | | 126,29 | 53,02 | 0,00 |
| Филиал ОАО "РЭУ" Санкт-Петербургский | 0,00 | 0,00 | | 730,86 | 730,86 | 0,00 |
| АО "ГУ ЖКХ | | -1 552,07 | | 1 552,07 | 1 552,0 | |
| все потребители кроме крупных | 23 575,85 | 22 581,50 | | 2 927,24 | 1 951,59 | 602,55 |
| Областной (краевой) | 108 539,64 | 113 278,63 | 0,00 | 8 505,37 | 1 190,54 | 1 226,52 |
| ГБУЗ ЛО "Токсовская районная больница" | 8 287,74 | 7 962,91 | | 1 226,14 | 0,00 | 0,00 |
| ГБПОУ ЛО "Мичуринский многопрофильный техникум" | 3 580,24 | 3 400,00 | | 114,67 | 0,00 | 0,00 |
| ГБУЗ Ленинградской области "Лужская МБ" | 2 532,72 | 2 506,59 | | 385,80 | 0,00 | 0,00 |
| АОУ ВПО "ЛГУ им. А.С. Пушкина" | 3 272,61 | 3 650,64 | | 25,01 | 5,66 | 0,00 |
| ГБУЗ ЛО "Тихвинская межрайонная больница им. А.Ф.Калмыкова" | 12 657,85 | 19 700,91 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 78 208,48 | 76 057,59 | | 6 753,75 | 1 184,88 | 1 226,52 |

| Поставщик | 2018 г. | | | | | |
|---|--------------------------|-------------------|--------------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | Объем поставки за период | Оплата за период | Списано за счет резервов | ДЗ на конец периода | в т.ч. ПДЗ на конец периода | КЗ на конец периода |
| Муниципальный (местный) | 185 723,27 | 183 623,62 | 0,00 | 14 273,54 | 1 849,46 | 1 094,79 |
| МФСУ "Бокситогорский спортивный комплекс" | 2 420,74 | 2 423,37 | | 33,85 | 0,00 | 0,00 |
| МОУ "СОШ №2 " | 3 110,42 | 3 248,70 | | 300,28 | 0,00 | 0,00 |
| МОУ"СОШ"ТЦО", п. Токсово | 3 215,24 | 3 309,81 | | 422,85 | 0,00 | 0,54 |
| МБОУ "Бокситогорская СОШ №2" | 1 837,69 | 1 886,90 | | 199,35 | 0,00 | 0,00 |
| МОУ «Гимназия № 2» | 2 863,08 | 2 878,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 172 276,10 | 169 876,84 | | 13 317,22 | 1 849,46 | 1 094,25 |
| Прочие | 128 103,62 | 125 189,37 | 172,08 | 34 458,83 | 15 867,20 | 167,51 |
| ООО "Лужское предприятие "Бриз" | 1 989,05 | 1 421,99 | | 3 464,02 | 3 113,57 | 0,00 |
| Муниципальное унитарное предприятие "Благоустройство" | 0,00 | 346,00 | | 205,28 | 205,28 | 0,00 |
| ЗАО "Торговая фирма "Бокситогорск" | 1 392,02 | 1 597,98 | | 200,74 | 0,00 | 0,00 |
| НОУН и ДПО "Лужский СТК ДОСААФ России" | 291,24 | 268,12 | | 67,81 | 26,84 | 0,00 |
| АО «ГУ ЖКХ» | 0,00 | 1 552,07 | | | | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 124 431,31 | 120 003,21 | 172,08 | 30 520,99 | 12 521,51 | 167,51 |

| Поставщик | 2019 г. | | | | | |
|---|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | Объем поставки за период | Оплата за период | Списано за счет резервов | ДЗ на конец периода | в т.ч. ПДЗ на конец периода | КЗ на конец периода |
| ВСЕГО: | 1 784 626,89 | 1 788 484,04 | 0,00 | 561 677,76 | 435 427,45 | 5 034,83 |
| Население (прямые договоры) | 764 140,64 | 682 074,76 | 0,00 | 274 508,78 | 195 708,58 | 0,00 |
| Население (ТСЖ, УК) | 587 826,55 | 668 787,72 | 0,00 | 229 333,13 | 211 026,65 | 1 991,96 |
| ООО "Городская управляющая компания" | | | | | | |
| ОАО "Жилье" | 374 125,69 | 385 227,98 | 0,00 | 1 543,98 | 0,00 | |
| ООО "Управляющая компания "ВЕК" | 7 329,31 | 18 868,60 | 0,00 | 53 376,30 | 53 376,30 | 0,00 |
| ООО "БГЖУО" | 1 218,49 | 33 584,99 | 0,00 | 37 150,26 | 37 150,26 | 0,00 |
| ООО "УК "Наш Дом" | 26 413,11 | 30 171,36 | 0,00 | 27 197,16 | 26 612,29 | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 178 739,95 | 200 934,80 | 0,00 | 110 065,44 | 93 887,81 | 1 991,96 |
| Бюджетные | 308 449,09 | 311 268,01 | 0,00 | 25 475,41 | 11 695,88 | 2 830,82 |
| Федеральный | 25 904,74 | 27 313,01 | 0,00 | 4 416,66 | 3 450,96 | 819,02 |
| ГУ УПФР РФ в Бокситогорском районе Ленинградской области | 170,43 | 211,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОМВД РФ по Бокситогорскому району Ленинградской области | 542,30 | 772,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ФКУ "15 отряд ФПС по Ленинградской области" | 474,00 | 474,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УФСБ РФ по г. Санкт-Петербургу и ЛО ,г. Луга | 413,16 | 481,65 | 0,00 | 57,80 | 0,00 | 0,00 |
| Филиал ОАО "РЭУ" Санкт-Петербургский | 0,00 | 0,00 | | 730,86 | 730,86 | 0,00 |
| АО "ГУ ЖКХ | | | | 1 552,07 | 1 552,07 | 0,00 |
| е потребители кроме крупных | 24 304,86 | 25 372,64 | 0,00 | 2 075,93 | 1 168,03 | 819,02 |
| Областной (краевой) | 110 210,55 | 106 218,54 | 0,00 | 11 534,50 | 6 426,40 | 263,64 |
| ГБУЗ ЛО "Токсовская районная больница" | 10 156,39 | 4 313,51 | 0,00 | 7 069,02 | 6 029,04 | 0,00 |
| ГБПОУ ЛО "Мичуринский многопрофильный техникум" | 3 377,12 | 3 107,74 | 0,00 | 384,05 | 0,00 | 0,00 |
| ГБУЗ Ленинградской области "Лужская МБ" | 2 649,26 | 2 669,00 | 0,00 | 366,06 | 0,00 | 0,00 |
| АОУ ВПО "ЛГУ им. А.С. Пушкина" | 3 500,77 | 3 416,97 | 0,00 | 112,48 | 5,66 | 3,67 |
| ГБУЗ ЛО "Тихвинская межрайонная больница им. А.Ф.Калмыкова" | 15 852,33 | 15 852,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 74 674,67 | 76 858,99 | 0,00 | 3 602,88 | 391,70 | 259,97 |

| Поставщик | 2019 г. | | | | | |
|---|--------------------------|-------------------|--------------------------|---------------------|-----------------------------|---------------------|
| | Объем поставки за период | Оплата за период | Списано за счет резервов | ДЗ на конец периода | в т.ч. ПДЗ на конец периода | КЗ на конец периода |
| Муниципальный (местный) | 172 333,80 | 177 736,45 | 0,00 | 9 524,26 | 1 818,52 | 1 748,16 |
| МФСУ "Бокситогорский спортивный комплекс" | 1 383,83 | 1 417,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МОУ "СОШ №2 " | 3 004,82 | 3 363,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58,03 |
| МОУ"СОШ"ТЦО", п. Токсово | 3 361,81 | 3 561,59 | 0,00 | 223,07 | 223,07 | 0,54 |
| МБОУ "Бокситогорская СОШ №2" | 1 118,88 | 1 318,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 |
| МОУ «Гимназия № 2» | 2 796,24 | 2 796,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 160 668,22 | 165 279,57 | 0,00 | 9 301,19 | 1 595,45 | 1 689,58 |
| Прочие | 124 210,60 | 126 353,54 | 0,00 | 32 360,43 | 16 996,33 | 212,04 |
| ООО "Лужское предприятие "Бриз" | 1 839,43 | 2 461,33 | 0,00 | 2 842,11 | 2 481,12 | 0,00 |
| Муниципальное унитарное предприятие "Благоустройство" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 205,28 | 205,28 | 0,00 |
| ЗАО "Торговая фирма "Бокситогорск" | 763,53 | 947,90 | 0,00 | 16,36 | 8,18 | 0,00 |
| НОУН и ДПО "Лужский СТК ДОСААФ России" | 199,89 | 238,30 | 0,00 | 29,40 | 0,00 | 0,00 |
| АО «ГУ ЖКХ» | | | | | | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 121 407,76 | 122 706,01 | 0,00 | 29 267,27 | 14 301,75 | 212,04 |

| Поставщик | 2020 г. | | | | | |
|---|--------------------------|---------------------|-----------------|---------------------|---|---------------------|
| | Объем поставки за период | Оплата за период | Списано | ДЗ на конец периода | в т.ч. просроченная ДЗ на конец периода | КЗ на конец периода |
| | 1 595 011,61 | 1 592 783,19 | 7 427,78 | 570 532,07 | 439 638,06 | 19 088,50 |
| Население (прямые договоры) | 676 751,31 | 627 929,84 | 1 108,15 | 322 222,10 | 243 277,95 | 0,00 |
| Население (ТСЖ, УК) | 525 258,92 | 579 795,36 | 6 032,25 | 181 651,46 | 172 051,45 | 14 878,97 |
| Бокситогорскгоржилуправление ООО | - | 14 204,75 | - | 22 945,52 | 22 945,52 | |
| ООО "Монтаж Оборудование Плюс" | 485,93 | 494,40 | - | 8 310,69 | 8 310,69 | |
| ООО "УК "Наш Дом" | 2 653,53 | 5 587,30 | - | 24 379,53 | 24 311,99 | |
| УК ВЕК ООО | - | 1 360,98 | - | 52 015,32 | 52 015,32 | |
| УК ЗАКЛИНЬЕ ООО | 6,43 | 90,15 | - | 8 121,32 | 8 121,32 | |
| все потребители кроме крупных | 522 113,03 | 558 057,79 | 6 032,25 | 65 879,08 | 56 346,61 | 14 878,97 |
| Бюджетные | 270 234,33 | 269 946,42 | - | 26 143,46 | 5 351,89 | 3 210,97 |
| Федеральный | 25 835,14 | 24 945,34 | - | 5 606,72 | 3 787,07 | 1 119,29 |
| ГУ ЖКХ АО | - | - | - | 1 552,07 | 1 552,07 | - |
| РЭУ АО | - | - | - | 730,86 | 730,86 | - |
| Славянка АО | - | - | - | 511,02 | 511,02 | - |
| Управление Судебного Департамента в Ленинградской области | 1 063,17 | 1 002,44 | - | 290,45 | 125,57 | 19,79 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ | 2 623,43 | 2 649,17 | - | 643,94 | - | - |
| все потребители кроме крупных | 22 148,54 | 21 293,72 | - | 1 878,37 | 867,55 | 1 099,50 |
| Областной (краевой) | 98 116,54 | 101 589,44 | - | 8 085,86 | 396,54 | 287,91 |
| ГБУЗ ЛО "Токсовская районная больница" | 9 258,75 | 15 159,13 | - | 1 168,63 | 0,00 | - |
| ГБУК ЛО "Музейное агентство" | 797,35 | 749,81 | - | 268,72 | 22,28 | 0,00 |
| ГБУЗ Ленинградской области "Лужская МБ" | 3 019,56 | 2 861,00 | - | 524,63 | 0,00 | 0,00 |
| АОУ ВПО "ЛГУ им. А.С. Пушкина" | 2 565,56 | 2 138,47 | - | 535,89 | 0,00 | - |

| Поставщик | 2020 г. | | | | | |
|---|--------------------------|-------------------|---------------|---------------------|---|---------------------|
| | Объем поставки за период | Оплата за период | Списано | ДЗ на конец периода | в т.ч. просроченная ДЗ на конец периода | КЗ на конец периода |
| ГБУЗ ЛО "Тихвинская межрайонная больница им. А.Ф.Калмыкова" | 15 866,59 | 13 795,92 | - | 2 070,67 | - | 0,00 |
| все потребители кроме крупных | 66 608,72 | 66 885,11 | - | 3 517,32 | 374,25 | 287,91 |
| Муниципальный (местный) | 146 282,65 | 143 411,64 | - | 12 450,88 | 1 168,28 | 1 803,76 |
| Администрация Заклинского СП Лужского МР ЛО | 1 211,84 | 1 070,99 | - | 486,34 | 341,80 | |
| МБДОУ "Детский сад № 1 комбинированного вида" г. Ивангорода | 2 754,69 | 2 632,83 | - | 521,88 | - | |
| МБОУ "ИООШ № 2" | 2 192,13 | 2 378,34 | - | 405,97 | - | |
| МБОУ «Подпорожская СОШ № 8» | 1 280,31 | 1 364,83 | - | 190,87 | - | |
| МБОУ"ИСОШ № 1 им. Н.П. Наумова" | 3 047,79 | 3 425,23 | - | 549,62 | - | |
| все потребители кроме крупных | 135 795,88 | 132 539,43 | - | 10 296,19 | 826,48 | 1 803,76 |
| Прочие | 122 767,05 | 115 111,57 | 287,38 | 40 515,06 | 18 956,77 | 998,57 |
| БАНИ МП | 771,38 | 1 844,49 | - | 72,81 | - | - |
| ООО " Лужское предприятие "Бриз" | 1 714,71 | 1 543,78 | - | 3 013,03 | 2 469,45 | - |
| ООО "Спортивный клуб по зимним видам спорта" | 2 190,45 | 2 889,40 | - | 768,99 | 341,07 | - |
| ООО"Буркало М.И." | 117,26 | 273,31 | - | 710,81 | 701,54 | - |
| Талант ООО | - | - | - | 1 086,02 | 1 086,02 | - |
| все потребители кроме крупных | 117 973,26 | 108 560,59 | 287,38 | 34 863,40 | 14 358,70 | 998,57 |

Доля крупнейших потребителей в общем объеме реализации за 2018 год составила 40%

Доля крупнейших потребителей в общей сумме задолженности за тепловую энергию - 33%

Доля крупнейших потребителей в общем объеме реализации за 2019 год составила 26%

Доля крупнейших потребителей в общей сумме задолженности за тепловую энергию - 24%

Доля крупнейших потребителей в общем объеме реализации за 2020 год составила 3,4 %

Доля крупнейших потребителей в общей сумме задолженности за тепловую энергию - 23%

Снижение доли крупнейших потребителей в общем объеме реализации и общей сумме задолженности в 2020 г обусловлено прекращением договоров ресурсоснабжения с управляющими компаниями в связи с переходом населения на прямые договоры.

3.13. Резервы по сомнительным долгам

Данные о созданных, восстановленных резервах по сомнительным долгам, а так же о списанной дебиторской задолженности за счет созданных резервов за период с 2018 по 2020 г. представлены в таблице 3.13 к отчету.

В 2018 году в связи высокой вероятностью непогашения дебиторской задолженности некоторых юридических и физических лиц филиал имеет резервы на сумму 89 675,6 тыс. руб., из них:

- по юридическим лицам, признанными банкротами – 19 522,8 тыс. руб.;
- по юридическим лицам, по которым имеется решение о предстоящей ликвидации – на 2 369,3 тыс. руб.;
- по прочим юридическим и физическим лицам – 67 783,6 тыс. руб.

В течение 2018 года было восстановлено резервов на общую сумму 4 621 тыс. руб. по потребителям, по которым было либо движение денежных средств, либо решение суда в пользу Филиала. Списано дебиторской задолженности за счет резервов на сумму 18 467 тыс. руб. в связи со сложностью взыскания.

В 2019 году в связи с высокой вероятностью непогашения дебиторской задолженности некоторых юридических и физических лиц филиал имеет резервы на сумму 115 701,75 тыс. руб., из них:

- по юридическим лицам, признанными банкротами – 25 843 тыс. руб.;
- по юридическим лицам, по которым имеется решение о предстоящей ликвидации – на 2 339 тыс. руб.;
- по прочим юридическим и физическим лицам – 87 519,75 тыс. руб.

В течение 2019 года было восстановлено резервов на общую сумму 32 837,4 тыс. руб. по потребителям, по которым было либо движение денежных средств, либо решение суда в пользу Филиала.

В 2020 году в связи с высокой вероятностью непогашения дебиторской задолженности некоторых юридических и физических лиц филиал имеет резервы на сумму 163 085,20 тыс. руб., (на 24.02.2021 данная сумма подтверждена начальником отдела бухгалтерского учета, и заместителем начальника отдела сбыта, на рассмотрении ОКЗ и ЮО) из них:

- по юридическим лицам, признанными банкротами – 71 699,44 тыс. руб.;
- по юридическим лицам, по которым имеется решение о предстоящей ликвидации – на 2 345,12 тыс. руб.;
- по прочим юридическим и физическим лицам – 89 040,64 тыс. руб.

В течение 2020 года было начислено резервов на общую сумму 79 131,01 тыс. руб., восстановлено резервов на общую сумму 23 997,05 тыс. руб. по потребителям, по которым было либо движение денежных средств, либо решение суда в пользу Филиала. Списано дебиторской задолженности за счет резервов на сумму 7 750,51 тыс. руб. в связи со сложностью взыскания.

3.14. Чистая прибыль, чистые активы

Филиал является подразделением АО «Газпром теплоэнерго» и не является плательщиком налога на прибыль. Показатель «чистая прибыль» формируется после уплаты налога на прибыль. В связи с тем, что налог на прибыль рассчитывается в целом по Обществу, показатель «чистая прибыль», рассчитанный за минусом расходов на уплату налога на прибыль может быть отражен только в целом по Обществу

За 2020 год убыток филиала составил 202 129 тыс. руб., за 2019 год убыток филиала составил 404 011 тыс. руб., за 2018 - 404 366 тыс. руб.

3.15. Заемные средства выданные/полученные

Заемные средства за период с 2018 года по 2020 год Филиал не привлекал.

3.16. Уплата налогов в бюджеты всех уровней и во внебюджетные фонды

| Наименование налога | Наименование бюджета | 2018 год | | | 2019 | | | 2020 | | |
|---|----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | Начислено | Оплачено | Задолженность | Начислено | Оплачено | Задолженность | Начислено | Оплачено | Задолженность |
| 1. Налоги, относимые на себестоимость | | 71 585 | 67 324 | 14 641 | 56 632 | 58 906 | 12 367 | 50 219 | 52 463 | 10 122 |
| - транспортный налог | региональный | 190 | 187 | 49 | 226 | 221 | 55 | 225 | 226 | 54 |
| - загрязнение окружающей среды | федеральный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| | региональный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| | местный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| - земельный налог | местный | 126 | 117 | 34 | 195 | 182 | 47 | 282 | 278 | 51 |
| - плата за пользование водными ресурсами | федеральный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| - налог на имущество | региональный | 70 341 | 66 092 | 14 557 | 54 853 | 57 144 | 12 266 | 48 501 | 50 748 | 10 018 |
| - прочие налоги, в том числе, НДС при исполнении обязанностей налогового агента | | 929 | 928 | 1 | 1 359 | 1 360 | 0 | 1 210 | 1 210 | 0 |
| 2. Расходы на страховые взносы в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС, ТФОМС и по обязательному страхованию от НС на производстве (на выплаты социального характера) | федеральный | 94 305 | 92 478 | 9 396 | 86 709 | 86 247 | 9 859 | 84 934 | 83 400 | 11 393 |
| 3. Налоги на финансовые результаты | | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| - налог на рекламу | местный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| - ЕНВД | местный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| - налог на | федеральный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |

| Наименование налога | Наименование бюджета | 2018 год | | | 2019 | | | 2020 | | |
|--|----------------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| | | Начислено | Оплачено | Задолженность | Начислено | Оплачено | Задолженность | Начислено | Оплачено | Задолженность |
| прибыль | региональный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| | местный | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Итого налогов и платежей | | 165 890 | 159 801 | 24 038 | 143 341 | 145 153 | 22 226 | 135 153 | 135 863 | 21 515 |
| 5. Налог на доходы физических лиц | федеральный | 41 435 | 41 961 | 3 172 | 37 675 | 38 147 | 2 700 | 36 468 | 36 450 | 2 718 |
| 6. Прочие налоги | | | | 0 | | | 0 | | | 0 |
| Всего налогов и платежей с учетом НДС/И | | 207 326 | 201 763 | 27 210 | 181 016 | 183 300 | 24 926 | 171 621 | 172 314 | 24 233 |
| Фактическое распределение налогов по бюджетам | федеральный | 135 740 | 134 439 | 12 569 | 124 384 | 124 394 | 12 559 | 121 402 | 119 851 | 14 111 |
| | региональный | 70 531 | 66 279 | 14 606 | 55 078 | 57 365 | 12 320 | 48 726 | 50 975 | 10 072 |
| | местный | 126 | 117 | 34 | 195 | 182 | 47 | 282 | 278 | 51 |

Просроченной задолженности по налогам филиал не имеет.

3.17. Штрафы и пени полученные/уплаченные

| № | Штрафные санкции (штрафы, пени, проценты за пользование чужими ДС) в отношении: | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | |
|--------------------------------|---|--------------|--------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|
| | | Начислено | Оплачено | Начислено | Оплачено | Начислено | Оплачено |
| Налоговых обязательств | | 33,65 | 33,65 | 0,75 | 0,75 | 0,00 | 0,16 |
| 1 | Налогов на имущество | 26,44 | 26,44 | 0,37 | 0,37 | | |
| 2 | Транспортного налога | | | 0,38 | 0,38 | | 0,16 |
| 3 | Земельного налога | | | | | | |
| 4 | Водного налога | | | | | | |
| 5 | Платы за размещение отходов | | | | | | |
| 6 | Платы за выбросы (с учетом сверхнормативных выбросов) | | | | | | |
| 7 | Налогов на прибыль | | | | | | |
| 8 | НДС | | | | | | |
| 9 | Расходов на страховые взносы в ПФ, в т.ч. страхование от НС на производстве | 6,46 | 6,46 | | | | |
| 10 | Налогов на доходы физических лиц | 0,75 | 0,75 | | | | |
| 11 | Прочих налогов | | | | | | |
| Договорных обязательств | | 12,10 | 12,10 | 1 134,56 | 327,84 | 645,45 | 880,82 |
| 12 | Штрафы за нарушение условий договоров поставки: | | | | | | |
| 12.1. | газа | | | | | | |
| 12.2. | электроэнергии | | | 267,71 | 267,71 | | |
| 12.3. | покупной тепловой энергии | | | 235,37 | | 619,32 | 854,69 |
| 12.4. | воды, водоотведения | | | 631,29 | 59,96 | 11,83 | 11,83 |
| 13 | Штрафы за нарушение условий прочих договоров | | | | | | |
| 13.1. | - аренда имущества | 11,78 | 11,78 | | | | |
| 13.2. | - аренда зем.уч. | 0,31 | 0,31 | 0,18 | 0,17 | 0,87 | 0,87 |
| 13.3. | - прочее | | | | | 13,42 | 13,42 |
| 14 | Штрафы за нарушение ПДД | | | | | | |

| № | Штрафные санкции (штрафы, пени, проценты за пользование чужими ДС) в отношении: | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | |
|----|---|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|
| | | Начислено | Оплачено | Начислено | Оплачено | Начислено | Оплачено |
| 15 | Прочие штрафы, пени | 368,11 | 368,11 | 40,38 | 20,00 | 30,00 | 30,00 |
| | ВСЕГО | 413,85 | 413,85 | 1 175,68 | 348,58 | 675,45 | 910,98 |

По состоянию на 31.12.2019г. у филиала имеется непогашенная задолженность по штрафным санкциям за нарушение условий договора по покупной тепловой энергии перед АО «Русал Бокситогорск» на сумму 235,37 тыс. руб.; за нарушение условий договора по водоснабжению, водоотведению перед ООО «Ивангородский водоканал» на сумму 571,33 тыс. руб.; за нарушение санитарно-эпидемиологических требований к питьевой воде перед Управлением Роспотребнадзора по Ленинградской области на сумму 20,00 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2020 г. филиала не имеет непогашенной задолженности по штрафным санкциям.

3.18. Исполнение Бюджета доходов и расходов

Исполнение бюджета доходов и расходов в разрезе факт 2020-план 2020 и факт 2020-факт 2019 с пояснениями причин отклонений представлен в таблице 3.19 к отчету.

3.19. Сравнительный анализ БДР в разрезе котельных

Сравнительный анализ БДР по котельным представлен в таблице 3.20 к отчету.

По результатам работы филиала в 2019 году прибыльным оказались:

- Эксплуатация котельных в г. Подпорожье (Тарифная зона 4). Прибыль по району составила 6 745,8 тыс. руб. Из 7 котельных - 3 прибыльные, в т. ч.: котельная № 1, ул. Свирская; котельная № 4, ул. Комсомольская; котельная № 6, ул. Некрасова;

- БМК-22 МВт, расположенная в мкр. «Южный-2» ;

- котельная г. Тихвин, Учебный городок (Тарифная зона 2). Прибыль по котельной в 2019 г. составила 4 570,1 тыс. руб., в связи с получением межтарифной разницы, увеличением объема реализации, сокращением затрат на электроэнергию за счет собственной выработки электроэнергии от ГТУ.

По результатам работы филиала в 2020 году прибыльными оказались:

- Эксплуатация котельных в г. Подпорожье (Тарифная зона 4). Прибыль по району составила 7 971,2 тыс. руб. Из 7 котельных - 4 прибыльные, в т. ч.: котельная № 1, ул. Свирская; котельная № 4, ул. Комсомольская; котельная № 6, ул. Некрасова, котельная №8, ул. Исакова;

- котельная в п. Бор (Тарифная зона 3). Прибыль по котельной составила 18 676,2 тыс. руб. (в результате возмещения межтарифной разницы по факту 2020 г. за прошлые периоды (2017-2019 гг.);

- котельная в п. Мичуринское (Тарифная зона 1). Прибыль по котельной составила 921,2 тыс. руб. (в результате возмещения межтарифной разницы по факту 2020 г. за прошлые периоды (2017-2018 гг.);

- котельная г. Тихвин, Учебный городок (Тарифная зона 2). Прибыль по котельной в 2020 г. составила 21 288,5 тыс. руб., в связи с получением межтарифной разницы, сокращением затрат на электроэнергию за счет собственной выработки электроэнергии от ГТУ.

По остальным котельным, в связи с увеличением стоимости ОС с 2017 года (филиал был наделен имуществом через авизо), реализацией меньше 100%, неудовлетворительным состоянием тепловых сетей, не полным принятием в тарифе затрат на амортизацию, ресурсы и общехозяйственные расходы ниже фактических котельные филиала в 2019, 2020 годах оказались убыточными.

4. Производственный комплекс

По состоянию на 31.12.2020 года в ведение филиала находилось 45 источника тепловой энергии.

Количество источников тепловой энергии, находящихся в ведении филиала за период с 2018 по 2020 г.г. представлено в таблице 4.

Таблица 4.

| Показатели | | Количество источников тепловой энергии |
|----------------------------|------------------------------------|--|
| по состоянию на 31.12.2018 | котельные всего | 53 |
| | производят отпуск тепловой энергии | 52 |
| | сдается в аренду | 1 |
| по состоянию на 31.12.2019 | котельные всего | 45 |
| | производят отпуск тепловой энергии | 44 |
| | сдается в аренду | 1 |
| по состоянию на 31.12.2020 | котельные всего | 45 |
| | производят отпуск тепловой энергии | 45 |
| | сдается в аренду | 0 |

4.1 Количество источников, производящих отпуск тепловой энергии.

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|--------|---|----------|---|------------|------------|
| | | | по состоянию на | | |
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 4.1. | Количество котельных, всего, в т.ч.: | шт. | 52 | 44 | 45 |
| 4.1.1. | собственность Группы ГПТЭ, всего, в т.ч.: | шт. | 29 | 29 | 30 |
| | по видам топлива: | х | | | |
| | <i>природный газ</i> | шт. | 29 | 29 | 30 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|---------------|--|------------|--|----------|----------|
| | | | | | |
| | <i>твердое</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>жидкое</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>электроэнергия</i> | шт. | - | - | - |
| | по установленной мощности: | х | | | |
| | <i>до 3 Гкал/ч</i> | шт. | 9 | 9 | 9 |
| | <i>от 3 до 20 Гкал/ч</i> | шт. | 17 | 17 | 18 |
| | <i>от 20 до 100 Гкал/ч</i> | шт. | 2 | 2 | 2 |
| | <i>свыше 100 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |
| 4.1.2. | собственность ДО, всего, в т.ч.: | шт. | - | - | - |
| | по видам топлива: | х | | | |
| | <i>природный газ</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>твердое</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>жидкое</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>электроэнергия</i> | шт. | - | - | - |
| | по установленной мощности: | х | | | |
| | <i>до 3 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>от 3 до 20 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>от 20 до 100 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>свыше 100 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |
| 4.1.3. | концессия, всего, в т.ч.: | шт. | 7 | 7 | 7 |
| | по видам топлива: | х | | | |
| | <i>природный газ</i> | шт. | 1 | 1 | 1 |
| | <i>твердое</i> | шт. | 6 | 6 | 6 |
| | <i>жидкое</i> | шт. | | | |
| | <i>электроэнергия</i> | шт. | | | |
| | по установленной мощности: | х | | | |
| | <i>до 3 Гкал/ч</i> | шт. | 4 | 4 | 4 |
| | <i>от 3 до 20 Гкал/ч</i> | шт. | 2 | 2 | 2 |
| | <i>от 20 до 100 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>свыше 100 Гкал/ч</i> | шт. | 1 | 1 | 1 |
| 4.1.4. | собственность сторонних организаций, всего, в т.ч.: | шт. | 16 | 8 | 8 |
| | по видам топлива: | х | | | |
| | <i>природный газ</i> | шт. | 9 | 7 | 7 |
| | <i>твердое</i> | шт. | 6 | - | - |
| | <i>жидкое</i> | шт. | 1 | 1 | 1 |
| | <i>электроэнергия</i> | шт. | - | - | - |
| | по установленной мощности: | х | | | |
| | <i>до 3 Гкал/ч</i> | шт. | 8 | 3 | 3 |
| | <i>от 3 до 20 Гкал/ч</i> | шт. | 8 | 5 | 5 |
| | <i>от 20 до 100 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>свыше 100 Гкал/ч</i> | шт. | - | - | - |

По состоянию на 31.12.2020 года филиал производил тепловую энергию от 45 котельных. С 24 сентября 2019 года филиал прекратил эксплуатацию 2 котельных в Волховском р-не, с 31 мая 2019 года – 2 котельных в пос. Мельниково Приозерского р-на, с 14 мая 2019 года – 4 котельных Бокситогорского р-на, с

сентября 2020 года филиал принял в эксплуатацию котельную пос. Рахья Всеволожского р-на.

4.2. Протяженность и материальная характеристика тепловых сетей

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|---------------|--|----------------------|---|------------|------------|
| | | | по состоянию на | | |
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 4.2. | Тепловые сети | х | | | |
| 4.2.1. | протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), всего, в т.ч.: | км | 240 | 197 | 192 |
| | <i>собственность ДО</i> | км | - | - | - |
| | <i>собственность Группы ГПТЭ</i> | км | 48 | 48 | 46 |
| | <i>концессия</i> | км | 69 | 69 | 65 |
| | <i>собственность сторонних организаций</i> | км | 122 | 79 | 81 |
| 4.2.2. | материальная характеристика тепловых сетей, всего, в т.ч.: | м² | 69 684 | 57 535 | 57 577 |
| | <i>собственность ДО</i> | м² | - | - | - |
| | <i>собственность Группы ГПТЭ</i> | м² | 12 174 | 12 174 | 27 265 |
| | <i>концессия</i> | м² | 26 340 | 26 340 | 25 685 |
| | <i>собственность сторонних организаций</i> | м² | 31 170 | 19 021 | 4 627 |

В 2019 году вышли из эксплуатации сети от 2 котельных Волховского р-на, 4 котельных Бокситогорского р-на, 2 котельных Приозерского р-на.

С 25 сентября 2019 года Филиал прекратил эксплуатировать сети в г. Бокситогорск.

В сентябре 2020 года – филиал вернул права эксплуатирующей организации котельной расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Рахьинское городское поселение, г. п. Рахья, ул. Озерновская, № 7, БМК-9,6 МВт, в т. ч. собственных тепловых сетей протяженностью 65 м.

4.3. Установленная тепловая мощность.

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------------|---|---------------|---|------------|------------|
| | | | по состоянию на | | |
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 4.3. | Установленная мощность, всего, в т.ч.: | Гкал/ч | 519 | 489 | 499 |
| | <i>собственность ДО</i> | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| | <i>собственность Группы ГПТЭ</i> | Гкал/ч | 247 | 247 | 255 |
| | <i>концессия</i> | Гкал/ч | 200 | 200 | 201 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------|--|---------|---|------------|------------|
| | | | по состоянию на | | |
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| | <i>собственность сторонних организаций</i> | Гкал/ч | 72 | 43 | 43 |

Изменения в 2018 году приходятся на 4 котельные пос. Сосново Приозерского района мощностью 9,022 Гкал/ч.

Изменения в 2019 году приходятся на 2 котельные Волховского р-на, 4 котельные Бокситогорского р-на, 2 котельные Приозерского р-на (суммарно 29,887 Гкал/ч).

Изменения в 2020 году - корректировка мощности котельной пос. Красава, эксплуатация котельной пос. Рахья – 8,256 Гкал/ч.

4.4. Присоединенная тепловая нагрузка.

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------------|--|---------------|---|------------|------------|
| | | | по состоянию на | | |
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 4.4. | Подключенная нагрузка абонентов, всего, в т.ч. | Гкал/ч | 444 | 362 | 369 |
| | <i>собственность ДО</i> | Гкал/ч | - | - | - |
| | <i>собственность Группы ГПТЭ</i> | Гкал/ч | 162 | 162 | 168 |
| | <i>концессия</i> | Гкал/ч | 160 | 162 | 162 |
| | <i>собственность сторонних организаций</i> | Гкал/ч | 51 | 38 | 38 |
| | <i>сторонние источники (покупная тепловая энергия)</i> | Гкал/ч | 70 | - | - |

В 2018 году из этого объема вышла нагрузка от котельных пос. Сосново. В 2019 году изменения коснулись сторонних источников, которые частично вышли из эксплуатации. В 2020 году – котельная пос. Рахья.

4.5. Резерв мощности

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------------|--|----------|---|------------|------------|
| | | | по состоянию на | | |
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 4.5. | Резерв мощности, всего, в т.ч.: | % | 27 | 25 | 25 |
| | <i>собственность ДО</i> | % | - | - | - |
| | <i>собственность Группы ГПТЭ</i> | % | 37 | 37 | 37 |
| | <i>концессия</i> | % | 18 | 17 | 17 |
| | <i>собственность сторонних</i> | % | 29 | 11 | 11 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|----------|--------------------|---------|---|------------|------------|
| | | | по состоянию на | | |
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| | <i>организаций</i> | | | | |

По состоянию на 31.12.2020 года резерв тепловой мощности котельных филиала составил 25 %.

В результате прекращения эксплуатации в 2018 году котельных пос. Сосново данный показатель снижается. В 2019 году показатель снижается в результате прекращения эксплуатации котельных Бокситогорского, Приозерского, Волховского районов.

4.6. Ранжирование котельных по установленной мощности и сезонности работы

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------------|---|------------|---|------------|------------|
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 1. | Количество котельных, всего, в т.ч.: | шт. | 52 | 44 | 45 |
| 1.1. | круглогодичных, всего, в т.ч.: | шт. | 25 | 23 | 23 |
| | <i>собственность ДО</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>собственность Группы ГПТЭ</i> | шт. | 17 | 17 | 17 |
| | <i>концессия</i> | шт. | 5 | 5 | 5 |
| | <i>собственность сторонних организаций</i> | шт. | 3 | 1 | 1 |
| 1.2. | сезонных, всего, в т.ч.: | шт. | 27 | 21 | 22 |
| | <i>собственность ДО</i> | шт. | - | - | - |
| | <i>собственность Группы ГПТЭ</i> | шт. | 12 | 12 | 13 |
| | <i>концессия</i> | шт. | 2 | 2 | 2 |
| | <i>собственность сторонних организаций</i> | шт. | 13 | 7 | 7 |

5.Производственная программа

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------|--|------------|---|-----------|-----------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| | Количество котельных, эксплуатируемых с отпуском тепловой энергии в периоде | шт. | 52 | 44 | 45 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------------|--|---------------------|--|------------|-------------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | Расход топлива, всего, в т.ч.: | т у.т. | 158 626,31 | 146 829,27 | 138 704,428 |
| | <i>природный газ</i> | тыс. м ³ | 125 856,56 | 120 038,98 | 115 862,31 |
| 1.1. | котельные в собственности ДО, всего, в т.ч.: | т у.т. | - | - | - |
| | <i>природный газ</i> | тыс. м ³ | - | - | - |
| 1.2. | котельные в собственности Группы ГПТЭ, всего, в т.ч.: | т у.т. | 65 793,41 | 64 514,15 | 63 910,63 |
| | <i>природный газ</i> | тыс. м ³ | 56 836,92 | 55 751,12 | 55 108,99 |
| 1.3. | котельные в концессии, всего, в т.ч.: | т у.т. | 67 812,50 | 63 720,61 | 61 584,51 |
| | <i>природный газ</i> | тыс. м ³ | 54 157,50 | 51 045,29 | 49 396,04 |
| 1.4. | котельные в собственности сторонних организаций, всего, в т.ч.: | т у.т. | 25 020,41 | 18594,5 | 13 209,285 |
| | <i>природный газ</i> | тыс. м ³ | 14 862,14 | 13 242,57 | 11 357,284 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------|--|----------|--|----------|---------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 2 | Объем выработки тепловой энергии, всего, в т.ч.: | тыс.Гкал | 987,13 | 938,83 | 881,899 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | тыс.Гкал | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | тыс.Гкал | 419,92 | 413,13 | 403,30 |
| | <i>котельные в концессии</i> | тыс.Гкал | 426,67 | 418,18 | 396,08 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | тыс.Гкал | 140,54 | 107,52 | 82,52 |
| 3 | Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс.Гкал | 25,72 | 20,02 | 17,07 |
| | | % | 2,61 | 2,13 | 1,94 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии в сеть, всего в т.ч. | тыс.Гкал | 1 204,58 | 1 083,35 | 882,99 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | тыс.Гкал | - | - | - |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------|---|----------|--|--------|---------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | тыс.Гкал | 412,41 | 406,29 | 396,64 |
| | <i>котельные в концессии</i> | тыс.Гкал | 417,94 | 426,55 | 405,493 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | тыс.Гкал | 131,9 | 103,58 | 80,865 |
| | <i>сторонние источники (покупная тепловая энергия)</i> | тыс.Гкал | 242,32 | 146,92 | |
| 5 | Технологические потери тепловой энергии, всего, в т.ч. | тыс.Гкал | 256,91 | 183,91 | 119,59 |
| | | % | 21,33 | 16,98 | 13,54 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | тыс.Гкал | - | - | - |
| | | % | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | тыс.Гкал | 62,52 | 51,77 | 53,56 |
| | | % | 14,64 | 12,30 | 13,08 |
| | <i>котельные в концессии</i> | тыс.Гкал | 67,02 | 56,66 | 57,00 |
| | | % | 16,04 | 13,28 | 14,06 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|----------|---|----------|--|--------|---------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | тыс.Гкал | 19,15 | 13,29 | 9,031 |
| | | % | 14,52 | 12,83 | 11,17 |
| | <i>сторонние источники (покупная тепловая энергия)</i> | тыс.Гкал | 108,22 | 62,18 | |
| | | % | 44,66 | 42,32 | |
| 6 | Полезный отпуск тепловой энергии, всего, в т.ч. | тыс.Гкал | 947,67 | 899,45 | 763,412 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | тыс.Гкал | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | тыс.Гкал | 349,89 | 354,52 | 343,08 |
| | <i>котельные в концессии</i> | тыс.Гкал | 350,92 | 369,89 | 348,498 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | тыс.Гкал | 112,76 | 90,29 | 71,834 |
| | <i>сторонние источники</i> | тыс.Гкал | 134,1 | 84,74 | |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------|---|--------------|--|--------|--------|
| | | | за период | | |
| | 2018 | | 2019 | 2020 | |
| | <i>(покупная тепловая энергия)</i> | | | | |
| 7 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, всего, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 160,69 | 156,4 | 157,28 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | кг у.т./Гкал | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | кг у.т./Гкал | 156,68 | 156,16 | 158,74 |
| | <i>котельные в концессии</i> | кг у.т./Гкал | 158,94 | 152,38 | 155,49 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | кг у.т./Гкал | 178,03 | 172,94 | 160,07 |
| 8 | Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, всего, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 164,85 | 156,8 | 160,38 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|----------|--|--------------|--|-----------|------------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | кг у.т./Гкал | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | кг у.т./Гкал | 159,53 | 158,78 | 161,13 |
| | <i>котельные в концессии</i> | кг у.т./Гкал | 162,25 | 149,38 | 159,0 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | кг у.т./Гкал | 189,69 | 179,52 | 163,35 |
| 9 | Расход электроэнергии, всего, в т.ч. | тыс. кВтч | 24 642,50 | 22 669,99 | 21 860,187 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | тыс. кВтч | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | тыс. кВтч | 11 655,35 | 11 625,28 | 12 310,43 |
| | <i>котельные в концессии</i> | тыс. кВтч | 8 258,19 | 7 975,61 | 7 501,849 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-----------|--|------------|--|----------|-----------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | тыс. кВтч | 4 398,75 | 2 867,00 | 2 047,912 |
| | <i>сторонние источники (покупная тепловая энергия)</i> | тыс. кВтч | 330,22 | 202,1 | |
| 10 | Удельный расход электроэнергии, всего, в т.ч. | кВтч /Гкал | 24,63 | 23,93 | 24,76 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | кВтч /Гкал | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | кВтч /Гкал | 27,76 | 28,14 | 30,52 |
| | <i>котельные в концессии</i> | кВтч /Гкал | 19,36 | 19,07 | 18,93 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | кВтч /Гкал | 31,3 | 26,66 | 24,81 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------|--|----------------------|--|--------|--------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 11 | Расход воды, всего, в т.ч. | тыс. м ³ | 396,68 | 365,25 | 316,44 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | тыс. м ³ | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГПТЭ</i> | тыс. м ³ | 126,43 | 142,9 | 138,43 |
| | <i>котельные в концессии</i> | тыс. м ³ | 202,27 | 175,55 | 144,90 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | тыс. м ³ | 67,98 | 46,79 | 33,12 |
| | <i>сторонние источники (покупная тепловая энергия)</i> | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Удельный расход воды, всего, в т.ч. | м ³ /Гкал | 0,4 | 0,39 | 0,36 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | м ³ /Гкал | - | - | - |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-----------|--|----------------------|--|-------|-------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| | <i>котельные в собственности Группы ГППЭ</i> | м ³ /Гкал | 0,30 | 0,35 | 0,34 |
| | <i>котельные в концессии</i> | м ³ /Гкал | 0,47 | 0,42 | 0,37 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | м ³ /Гкал | 0,48 | 0,44 | 0,40 |
| 13 | Объем водоотведения | тыс. м ³ | 49,42 | 43,09 | 38,5 |
| | <i>котельные в собственности ДО</i> | тыс. м ³ | - | - | - |
| | <i>котельные в собственности Группы ГППЭ</i> | тыс. м ³ | 36,84 | 36,98 | 36,46 |
| | <i>котельные в концессии</i> | тыс. м ³ | 3,7 | 2,31 | 2,041 |
| | <i>котельные в собственности сторонних организаций</i> | тыс. м ³ | 8,88 | 3,79 | 0 |
| | <i>сторонние источники</i> | тыс. м ³ | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Филиал АО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области | | |
|-------|--------------------------------|---------|--|------|------|
| | | | за период | | |
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| | (покупная тепловая энергия) | | | | |

5.1.1. Показатели теплового баланса

Анализ теплового баланса по годам представлен в таблице 5.1.1.

| № | Наименование | Ед. из. | Факт 2018 года | Факт 2019 года | Факт 2020 года |
|----|---|----------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1 | Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 987,13 | 938,83 | 881,89 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс. Гкал | 25,72 | 20,02 | 17,07 |
| | расход на с/н в % | % | 2,61 | 2,13 | 1,94 |
| 3 | Покупная тепловая энергия | тыс. Гкал | 242,32 | 146,92 | |
| 4 | Потери тепла в сетях | тыс. Гкал | 256,91 | 183,91 | 119,59 |
| | потери тепла в % | % | 21,33 | 16,98 | 13,54 |
| 5 | Реализация тепловой энергии | тыс. Гкал | 925,51 | 861,19 | 730,13 |
| 6 | Удельный расход природного газа | кг у.т./Гкал | 155,85 | 153,17 | 155,50 |
| 7 | Удельный расход диз. топлива | кг.у.т/Гкал | 190,55 | 150,80 | 157,85 |
| 8 | Удельный расход угля | кг у.т./Гкал | 248,81 | 255,42 | 245,12 |
| 9 | Удельный расход пеллет | кг.у.т/Гкал | 242,32 | 242,64 | 242,95 |
| 10 | Удельный расход дров | кг.у.т/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Удельный расход щепы | кг.у.т/Гкал | 251,07 | 251,07 | 251,07 |
| 12 | Удельный расход опилок | кг.у.т/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Удельный расход торфа | кг.у.т/Гкал | 242,54 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Удельный расход электроэнергии | кВт.ч/Гкал | 24,33 | 23,90 | 24,76 |
| 15 | Удельный расход воды | м ³ /Гкал | 0,40 | 0,39 | 0,36 |

Снижение выработки тепловой энергии в 2020 году относительно 2019 года связано с прекращением эксплуатации котельных в Волховском, Приозерском и Бокситогорском районах.

Снижение объема покупной ТЭ связано с прекращением эксплуатации сетей в г. Бокситогорск с 25.09.2019 г.

Изменение удельного расхода газа на выработку тепловой энергии связано с изменением состава работающего оборудования (в 2020 году не эксплуатировались 2 газовые котельные в Волховском р-не), а также в связи с тем, что по ряду котельных удельный расход принимался по фактическими показаниям приборов учета газа в 2020, за прошлые периоды удельный расход определялся расчетным методом.

Рост удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии на котельных, работающих на диз.топливе, связан с изменением состава оборудования (котлов), прекращена эксплуатация 1 котельной в Приозерском р-н,

а так же с проведением РНИ котлов на дизельном топливе в 2019 году (расход дизельного топлива на ПНР составлял 70% от всего расхода дизельного топлива за год, что существенно повлияло на снижение удельного расхода топлива). В работе в 2020 году одну котельная на дизельном топливе с низким КПД котлов.

Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии на котельных, работающих на угле, связан с изменением состава оборудования (отказ в 2020 от эксплуатации 1 котельной в Приозерском р-н, Бокситогорский р-н – 3 котельные).

Рост удельного расхода электроэнергии связано с изменением состава котельных.

Снижение удельного расхода воды связано с изменением состава эксплуатируемых котельных.

Показатели теплового баланса в разрезе план-факт 2020 года представлены в таблице 5.1.1. (план-факт).

| Наименование | Ед. из. | План 2020 | Факт 2020 | Выполнение плана, % |
|--|----------------------|-----------|-----------|---------------------|
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 871,02 | 881,89 | 101 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | тыс. Гкал | 17,171 | 17,071 | 99 |
| расход на с/н в % | % | 1,97 | 1,94 | 98 |
| Потери тепла в сетях | тыс. Гкал | 114,74 | 119,59 | 104 |
| потери тепла в % | % | 13,17 | 13,54 | 103 |
| Реализация тепловой энергии | тыс. Гкал | 741,22 | 730,13 | 99 |
| Удельный расход природного газа | кг у.т./Гкал | 154,95 | 155,50 | 100 |
| Удельный расход диз. топлива | кг у.т./Гкал | 157,85 | 157,85 | 100 |
| Удельный расход угля | кг у.т./Гкал | 238,24 | 245,12 | 103 |
| Удельный расход пеллет | кг у.т./Гкал | 240,85 | 242,95 | 101 |
| Удельный расход щепы | кг у.т./Гкал | 251,07 | 251,07 | 100 |
| Удельный расход электроэнергии | кВт.ч/Гкал | 25,47 | 24,76 | 97 |
| Удельный расход воды | м ³ /Гкал | 0,39 | 0,36 | 92 |
| Потребление природного газа | тыс. м ³ | 113806,86 | 115862,31 | 102 |
| Потребление электроэнергии | тыс. кВт/час | 22225,04 | 21860,19 | 98 |
| Потребление воды | тыс. м ³ | 917,45 | 900,87 | 98 |
| Объем услуг по водоотведению | тыс. м ³ | 42,22 | 38,50 | 91 |

Увеличение выработки на котельных связано с более долгим отопительным периодом и принятием в эксплуатацию с сентября 2020 котельной в пос. Рахья. Рост потерь тепловой энергии связано с изменением состава котельных и ростом выработки ТЭ.

Изменение удельного расхода газа на выработку тепловой энергии связано с изменением состава оборудования (котлов) ввиду принятия в эксплуатацию котельной в пос. Рахья с фактическим удельным расходом 178 кг у.т./Гкал. В плане на 2020 год данный объект не учитывался.

Рост удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии на котельных, работающих на угле, связано со снижением выработки на этих котельных и как следствие снижение КПД котлов.

Изменение удельного расхода пеллет связано со снижением выработки на котельной пос. Красава в связи со снижением объема выработки по данной котельной и как следствие снижение КПД котлов.

Снижение расхода электроэнергии связано со снижением выработки.

Снижение потребления воды по факту 2020 г приходится на котельную г. Тихвин Учебный городок, в плане которой было заложено большее потребление воды, в виду того, что план рассчитывался как среднее значение за 3 года.

Увеличение расхода газа связано с изменением состава котельных (Рахья).

5.1.2. Расход ТЭР на производство и передачу тепловой энергии

Анализ расхода топливно-энергетических ресурсов по годам представлен в таблице 5.1.2.

| № | Наименование | Ед. измер. | Факт 2018 | Факт 2019 | Факт 2020 |
|----|---|---------------------|------------|------------|------------|
| 1 | Потребление природного газа | тыс. м ³ | 125 856,56 | 120 038,98 | 115 862,31 |
| 2 | Потребление диз. топлива | тонн | 99,77 | 105,810 | 30,86 |
| 3 | Потребление угля | тонн | 12 014,92 | 6 173,88 | 1 863,8 |
| 4 | Потребление пеллет | тонн | 4 182,74 | 3 485,72 | 3 191,76 |
| 5 | Потребление дров | пл. м ³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потребление щепы | пл. м ³ | 9 144,00 | 7 961,00 | 7 370,00 |
| 7 | Потребление опилок | тыс. м ³ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Потребление торфа | тонн | 60,72 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Расход газа на производство электрической энергии | тыс. м ³ | 415,05 | 2 125,70 | 3 357,99 |
| 10 | Потребление электроэнергии | тыс. кВт/час | 24 642,50 | 22 669,99 | 21 860,19 |
| 11 | Потребление воды | тыс. м ³ | 1 033,80 | 981,12 | 900,87 |
| 12 | Объем услуг по водоотведению | тыс. м ³ | 49,42 | 43,09 | 38,5 |

Снижение расхода газа в 2020 году связано со снижением выработки от газовых котельных, в связи с изменением состава оборудования (прекращением эксплуатации 2 котельных в Волховском р-не).

Снижение расхода дизельном топливе в 2020 году относительно 2019 связано с проведением РНИ котлов газовой котельной г. Тихвин (70% от всего объема дизельного топлива за 2019год). По факту 2020 года на дизельном топливе работает только дизельная котельная ул. Советская, 156.

Снижение расхода угля в 2020 году относительно 2019 связано с изменением состава оборудования. По факту 2019 года эксплуатировались угольные котельные в Приозерском р-не и Бокситогорском р-не и Тихвинском р-не, в 2020 году эксплуатируются только в Тихвинском р-не.

Снижение расхода щепы связано со снижением объема реализации в 2020 году по котельной Царицыно Озеро.

Рост расхода газа на производство эл. энергии (на работу ГТУ и ГПУ) по факту 2020 года связан с тем, что установки работали больше, чем в 2019 году.

Снижение эл. энергии на теплоснабжение связано с тем, что по факту 2020 г. эл.эн. собственной выработки больше 2019 г, а также со снижением выработки ТЭ и с прекращением эксплуатации котельных в Приозерском, Бокситогорском, Волховском районах.

Снижение объема воды на теплоснабжение связано с прекращением эксплуатации котельных в Приозерском, Бокситогорском, Волховском районах.

Снижение объема водоотведения связано с прекращением эксплуатации котельных в Приозерском, Бокситогорском, Волховском районах.

Анализ расхода топливно-энергетических ресурсов план-факт 2020 года представлен в таблице:

| № | Наименование | Ед. из. | План 2020 | Факт 2020 | Выполнение плана, % |
|---|---|---------------------|-----------|-----------|---------------------|
| 1 | Потребление природного газа | тыс. м ³ | 113806,86 | 115862,31 | 102 |
| 2 | Потребление диз. топлива | тонн | 29,41 | 30,86 | 105 |
| 3 | Потребление угля | тонн | 2284,84 | 1863,8 | 82 |
| 4 | Потребление пеллет | тонн | 3664,82 | 3191,76 | 87 |
| 5 | Потребление щепы | пл. м ³ | 8962,47 | 7370,0 | 82 |
| 6 | Расход газа на производство электрической энергии | тыс. м ³ | 3 159,11 | 3357,99 | 106 |
| 7 | Потребление электроэнергии | тыс. кВт/час | 22225,04 | 21860,19 | 98 |
| 8 | Потребление воды | тыс. м ³ | 917,45 | 900,87 | 98 |
| 9 | Объем услуг по водоотведению | тыс. м ³ | 42,22 | 38,50 | 91 |

Увеличение потребления газа связано с более долгим отопительным периодом. Рост обусловлен также эксплуатацией газовой котельной в пос. Рахья с сентября 2020 года.

Увеличение потребления дизельного топлива обусловлено более поздним окончанием отопительного периода в мае 2020г.

Снижение потребления угля связано с улучшением качества топлива (более высокая калорийность угля).

Снижение потребления щепы обусловлено снижением выработки ТЭ в связи со снижением реализации ГВС по котельной пос. Царицыно Озеро.

Снижение потребления брикет связано со снижением объема реализации ТЭ по котельной пос. Красава.

По факту 2020 года расход газа на производство эл. энергии (ГТУ и ГПУ) больше запланированного в связи с загруженностью оборудования больше предусмотренного в плане.

Снижение расхода эл. эн. связано с изменением состава работающих котельных.

Снижение потребления воды по факту 2020 г приходится на котельную г. Тихвин Учебный городок, в плане которой было заложено большее потребление воды, в виду того, что план рассчитывался как среднее значение за 3 года.

Снижение водоотведения по факту 2020г приходится на котельную г. Тихвин Учебный городок, в плане которой было заложено большее потребление, в виду того, что план рассчитывался как среднее значение за 3 года.

5.2. Метрологическое обеспечение объектов тепловыработки.

Оснащенность объектов производства тепловой энергии узлами учета потребляемых и отпускаемых энергоресурсов (газ, вода, тепловая энергия, эл. энергия) на 31.12.2020 г. представлена в таблице. 5.2.1.

| Показатели | по состоянию на 31.12.2020 | | | | |
|---|----------------------------|------------|------------|-----------------|------------------------|
| | котельные, шт. | УУ газа | УУ воды | УУ э/энергии | УУ тепловой энергии |
| Всего источников тепловой энергии | 45 | 38 | 45 | 45 | 38 |
| в собственности группы ГПТЭ, в т.ч.: | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| <i>эксплуатируемые менее 10 лет</i> | <i>27</i> | <i>27</i> | <i>27</i> | <i>27</i> | <i>27</i> |
| В аренде у Филиала в т.ч. | 15 | 8 | 15 | 15 | 8 |
| <i>в собственности Группы компаний ГПТЭ (эксплуатируемые менее 10 лет)</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>в собственности сторонних организаций (эксплуатируемые менее 10 лет)</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>в собственности сторонних организаций (эксплуатируемые от 10-25 лет)</i> | <i>8</i> | <i>7</i> | <i>8</i> | <i>8</i> | <i>7</i> |
| <i>в собственности сторонних организаций (эксплуатируемые более 25 лет)</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> | <i>0</i> |
| <i>в концессии эксплуатируемые менее 10 лет</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>1</i> |
| <i>в концессии эксплуатируемые от 10-25 лет</i> | <i>1</i> | <i>0</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>0</i> |
| <i>в концессии эксплуатируемые более 25 лет</i> | <i>5</i> | <i>0</i> | <i>5</i> | <i>5</i> | <i>0</i> |

В том числе соответствие коммерческих УУ энергоресурсов требованиям НТД представлено в таблице 5.2.2.:

| Показатели | котельные шт | УУ газа | | | УУ воды | | | УУ э/энергии | | | УУ тепловой энергии | | |
|---|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|-----------|-----------|---------------------|-----------|-----------|
| | | 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Всего источников тепловой энергии | 45 | 39 | 37 | 38 | 52 | 44 | 45 | 52 | 44 | 45 | 39 | 37 | 38 |
| в собственности группы ГПТЭ, в т.ч.: | 30 | 29 | 29 | 30 | 29 | 29 | 30 | 29 | 29 | 30 | 29 | 29 | 30 |

| Показатели | котельные | УУ газа | | | УУ воды | | | УУ э/энергии | | | УУ тепловой энергии | | |
|--|-----------|-----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|--------------|-----------|-----------|---------------------|----------|----------|
| | шт | 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 | 2018 | 2019 | 2020 |
| эксплуатируемые менее 10 лет | 27 | 29 | 29 | 27 | 29 | 29 | 27 | 29 | 29 | 27 | 29 | 29 | 27 |
| В аренде у Филиала в т.ч. | 15 | 10 | 8 | 8 | 23 | 15 | 15 | 23 | 15 | 15 | 10 | 8 | 8 |
| в собственности сторонних организаций (эксплуатируемые менее 10 лет) | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 1 | 0 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в собственности сторонних организаций (эксплуатируемые от 10-25 лет) | 8 | 2 | 0 | 7 | 2 | 0 | 8 | 2 | 0 | 8 | 2 | 0 | 7 |
| в собственности сторонних организаций (эксплуатируемые более 25 лет) | 0 | 7 | 7 | 0 | 11 | 7 | 0 | 11 | 7 | 0 | 7 | 7 | 0 |
| в концессии эксплуатируемые менее 10 лет | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 |
| в концессии эксплуатируемые от 10-25 лет | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| в концессии эксплуатируемые более 25 лет | 5 | 1 | 0 | 0 | 7 | 6 | 5 | 7 | 6 | 5 | 1 | 0 | 0 |

За период 2018-2020 гг. было 35 нештатных ситуаций.

За период 2018-2020 гг. были выполнены работы по приведению 11 узлов учета газа в соответствие требованиям НТД. Также была разработана программа приведения узлов учета газа в соответствие требованиям НТД на 2021 год. Претензии со стороны инспекторов ООО «Газпром межрегионгаз» (газоснабжающая организация) отсутствуют.

5.3. Оценка ведения эксплуатационной деятельности

5.3.1 Ранжирование объектов по сроку эксплуатации (последнему кап. ремонту)

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | по состоянию на | | |
|---------------|--|------------|-----------------|------------|------------|
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 5.3.1. | Ранжирование объектов по сроку эксплуатации (последнему кап. ремонту) | | | | |
| | источники тепловой энергии | | 52 | 44 | 45 |
| | в собственности ДО, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | шт. | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | по состоянию на | | |
|----------|--|---------|-----------------|----------------|----------------|
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | шт. | 0 | 0 | 0 |
| | <i>более 25 лет</i> | шт. | 0 | 0 | 0 |
| | в собственности Группы ГПТЭ, всего, в т.ч.: | | 29 | 29 | 30 |
| | <i>менее 10 лет</i> | шт. | 29 | 29 | 29 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | шт. | 0 | 0 | 1 |
| | <i>более 25 лет</i> | шт. | 0 | 0 | 0 |
| | в концессии, всего, в т.ч.: | | 7 | 7 | 7 |
| | <i>менее 10 лет</i> | шт. | 1 | 1 | 1 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | шт. | 0 | 0 | 0 |
| | <i>более 25 лет</i> | шт. | 6 | 6 | 6 |
| | в собственности сторонних организаций, всего, в т.ч.: | | 16 | 8 | 8 |
| | <i>менее 10 лет</i> | шт. | 2 | 0 | 0 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | шт. | 9 | 8 | 8 |
| | <i>более 25 лет</i> | шт. | 5 | 0 | 0 |
| | тепловые сети (2х трубное исчисление) | | 239 757 | 196 825 | 191 976 |
| | в собственности Общества, всего, в т.ч.: | | 0 | 0 | 0 |
| | <i>менее 10 лет</i> | м. | 0 | 0 | 0 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | м. | 0 | 0 | 0 |
| | <i>более 25 лет</i> | м. | 0 | 0 | 0 |
| | в собственности Группы ГПТЭ, всего, в т.ч.: | | 48 319 | 48 319 | 45 760 |
| | <i>менее 10 лет</i> | м. | 48 319 | 48 319 | 45 760 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | м. | 0 | 0 | 0 |
| | <i>более 25 лет</i> | м. | 0 | 0 | 0 |
| | в концессии, всего, в т.ч.: | | 69 143 | 69 143 | 65 080 |
| | <i>менее 10 лет</i> | м. | 21 034 | 21 034 | 7 000 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | м. | 5 325 | 5 325 | 5 325 |
| | <i>более 25 лет</i> | м. | 42 785 | 42 785 | 52 755 |
| | в собственности сторонних организаций, всего, в т.ч.: | | 122 294 | 79 363 | 81 137 |
| | <i>менее 10 лет</i> | м. | 54 413 | 54 413 | 49 595 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | м. | 40 200 | 24 950 | 31 542 |
| | <i>более 25 лет</i> | м. | 27 682 | 0 | 0 |
| | износ оборудования источников тепловой энергии | | | | |
| | в собственности ДО | % | 0 | 0 | 0 |
| | в собственности Группы ГПТЭ | % | 88 | 88 | 92 |
| | в концессии | % | 79 | 81 | 83 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | по состоянию на | | |
|----------|---|---------|-----------------|------------|------------|
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| | в собственности сторонних организаций, всего | % | 54 | 37 | 40 |
| | износ тепловых сетей | | | | |
| | в собственности Общества | % | 0 | 0 | 0 |
| | в собственности Группы ГПТЭ | % | 20 | 22 | 23 |
| | в концессии | % | 73 | 76 | 78 |
| | в собственности сторонних организаций, всего | % | 51 | 41 | 42 |

5.3.2 Затраты на ремонт и техническое обслуживание объектов теплоснабжения

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | за период | | |
|---------------|---|----------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| 5.3.2. | Затраты на ремонт и техническое обслуживание объектов теплоснабжения | | 28 952,79 | 28 438,72 | 29 865,25 |
| | источники тепловой энергии | | 15 151,35 | 15 344,01 | 17 251,98 |
| | в собственности ДО, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>из них построенных/реконструированных за счет инвестиций АО "ГПТЭ" в т.ч.:</i> | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | в собственность группы ГПТЭ, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | 9 066,14 | 7 404,09 | 11 322,13 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | в концессии, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. | 352,27 | 2 947,84 | 1 272,28 |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | за период | | |
|----------|---|--------------|------------------|------------------|------------------|
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| | | руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | 4 760,77 | 721,45 | 1 674,81 |
| | в собственности сторонних организаций, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | 298,44 | 108,01 | 0 |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | 673,74 | 4 162,62 | 2 982,76 |
| | <i>из них построенных/реконструированных за счет инвестиций АО "ГПТЭ" в т.ч.:</i> | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | тепловые сети | | 13 801,43 | 13 094,71 | 12 613,27 |
| | в собственности ДО, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>из них построенных/реконструированных за счет инвестиций АО "ГПТЭ" в т.ч.:</i> | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | в собственность группы ГПТЭ, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | 1 638,16 | 2 346,94 | 3 007,01 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | за период | | |
|----------|---|----------------------|------------|------------|------------|
| | | | 31.12.2018 | 31.12.2019 | 31.12.2020 |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | в собственности сторонних организаций, всего, в т.ч.: | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | 1 921,81 | 1 710,08 | 2 105,15 |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | 3 087,53 | 5 523,85 | 2 544,09 |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | 7 153,93 | 3 513,84 | 4 957,02 |
| | <i>из них построенных/реконструированных за счет инвестиций АО "ГПТЭ" в т.ч.:</i> | | | | |
| | <i>менее 10 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>от 10 до 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |
| | <i>более 25 лет</i> | тыс. руб. | | | |

Затраты на ремонт основных средств производственного назначения Филиала (План РОС) в 2020 году составили **29 865,25** тыс. руб. В том числе.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание **источников** теплоснабжения Филиала составили:

- за 2018 год – 15 151,4 тыс. руб.
- за 2019 год – 15 344,0 тыс. руб.
- за 2020 год – 17 251,98 тыс. руб.

Увеличение расходов в 2020 г. по отношению к 2019 г. составило 1 907,98 тыс. руб., что составляет 12,4%, по причине физического износа оборудования.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание **тепловых сетей** теплоснабжения Филиала составили:

- за 2018 год – 13 801,43 тыс. руб.
- за 2019 год – 13 094,71 тыс. руб.
- за 2020 год – 12 613,27 тыс. руб.

Работы по ремонту оборудования котельных и тепловых сетей производились как силами ремонтного персонала районов эксплуатации, так и с привлечением подрядных организаций.

За отчётный период затраты составили:

В Подпорожском районе эксплуатации:

- в 2018 г. – 3 163,68 тыс. руб.,
- в 2019 г. – 5 288,1 тыс. руб.,
- в 2020 г. – 4 677,18 тыс. руб.

За 2020 год собственными силами проведены работы по замене: 3 расширительных баков, 2 менеджеров горения для горелок Weishaupt, замене 465

п. м. трубопроводов тепловой сети, 168 п.м. внутри котельных трубопроводов, 60 ед. запорной арматуры, 11 запасных частей насосов, 166 турбулизаторов.

Подрядными организациями произведены работы по ремонту 1 электродвигателя, а так же по ремонту 7 зданий котельных.

В Лужском районе эксплуатации:

- в 2018 г. – 4 255,13 тыс. руб.,

- в 2019 г. – 4 993,6 тыс. руб.,

- в 2020 г. – 7 538,79 тыс. руб.,

Собственными силами в 2020 году заменено 406 м. п. тепловой сети, проведена замена 116 ед. запорной арматуры, проведена замена 69 запасных частей насосов, 5 ед. запасных частей газовых горелок, 158 ед. КИПиА, заменены 4 ультразвуковых счетчика, 18 комплектов уплотнений для пластинчатых теплообменников.

Подрядными организациями выполнен ремонт по перемотке 1 электродвигателя, по восстановлению благоустройства территории после проведения аварийно-ремонтных работ на тепловых сетях.

В Ивангородском районе эксплуатации:

- в 2018 г. – 3 919,6 тыс. руб.,

- в 2019 г. – 4 405,8 тыс. руб.,

- в 2020 г. – 4 980,23 тыс. руб.,

Собственными силами в 2020 г. заменено 1 310 м. п. тепловой сети, проведена замена 95 ед. запорной арматуры, 54 ед. КИПиА, 62 ед. запасных частей (торцевые уплотнения) для насосов, 4 расширительных баков, 1 комплекта уплотнений для пластинчатых теплообменников, 2 трансформатора розжига, 1 привод для газового клапана.

Подрядными организациями выполнены работы по восстановлению благоустройства территории после проведения аварийно-ремонтных работ на тепловых сетях, произведен ремонт 2-х электродвигателей на котельных района эксплуатации

Во Всеволожском районе эксплуатации:

- в 2018 г. – 1 728,80 тыс. руб.,

- в 2019 г. – 1 404,9 тыс. руб.,

- в 2020 г. – 2 965,10 тыс. руб.,

В 2020 г. силами персонала заменено 737,23 м. п. тепловой сети, проведена замена 104 ед. запорной арматуры, 85 ед. запасных частей насосов, 6 комплектов уплотнений для пластинчатых теплообменников, 11 единиц КИПиА .

Подрядной организацией произведен ремонт 2-х электродвигателей.

В Тихвинском районе эксплуатации:

- в 2018 г. – 10 438,15 тыс. руб.,

- в 2019 г. – 8 687,1 тыс. руб.,

- в 2020 г. – 9 703,95 тыс. руб.

Силами персонала района в 2020 году были проведены работы по замене: 2376,22 м. п. тепловой сети различных диаметров, 330 ед. запорно-регулирующей арматуры, 252 ед. запасных частей для насосов, 8 комплектов уплотнений для теплообменников, 173 ед. КИПиА.

Подрядными организациями выполнены работы по восстановлению благоустройства территории в г. Тихвин после проведения аварийно-ремонтных работ на тепловых сетях, произведен ремонт 9 электродвигателей на котельных района эксплуатации.

5.3.3 Оценка эффективности ведения эксплуатационной деятельности.

Проведенные и планируемые мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности эксплуатации (в том числе, в рамках исполнения программы по энергосбережению)

Данные по эффективности ведения эксплуатационной деятельности, в разрезе количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений представлены в таблице 5.3.3. к отчету.

5.4. Промышленная, пожарная, экологическая безопасность и охрана труда

5.4.1. Количество аварий и инцидентов на опасных производственных объектах

В 2018-2020 гг. аварий и инцидентов на опасных производственных объектах не было.

5.4.2. Оснащенность объектов системами автоматической пожарной защиты

По состоянию на 31.12.2020 года оснащен всего 47 объект, из них:

| Вид собственности | Количество объектов | | |
|---------------------------------------|---------------------|----------|----------|
| | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| находящихся в собственности Общества | 29 | 29 | 30 |
| в собственности Группы ГПТЭ | 0 | 0 | 0 |
| в собственности сторонних организаций | 19 | 19 | 17 |

5.4.3. Мероприятия по улучшения условий труда и профилактике производственного травматизма.

В соответствии с планом мероприятий по обеспечению охраны труда, на 2020 год, утвержденной директором Филиала выполнены следующие мероприятия: проведены медицинские осмотры работников районов эксплуатации; приобретены средства индивидуальной защиты (спецодежда, спецобувь и пр.); пройдено обучение в специализированных организациях, организована работа комиссий Филиала.

| Наименование мероприятия | Показатели чел./тыс.руб. | | |
|---|--------------------------|---------|----------|
| | 2018 | 2019 | 2020 |
| Проведение медосмотров | 323/754 | 355/781 | 232/691 |
| Приобретение средств индивидуальной защиты (списание) | 3 349 | 3 802 | 5178 |
| Проведение специальной оценки условий труда | 0 | 0 | 68/103 |
| Обучение работников в специализированных учебных заведениях | 140/1745 | 136/399 | 142/1050 |
| Приобретение инвентаря (журналы, плакаты, удостоверение, в.т.ч. на обеспечение пожарной безопасности и пр.) | 263 | 558 | 722 |

5.4.4. Экологические показатели производственно – хозяйственной деятельности.

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|---|---|-------------------|------------|------------|------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Наименование объекта негативного воздействия которому присвоена категория и № свидетельства. | | | | | |
| 1 | Ленинградская область, Подпорожский МР, Никольское СП, г.п. Никольский, ул. Новая, д. 20а, № ВJ5JB6UC от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004528-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 2 | Ленинградская область, Подпорожский МР, Никольское СП, г.п. Никольский, ул. Речников, д. 19а, № ВJ5JB6UE от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004529-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 3 | Ленинградская область, Подпорожский МР, Важинское СП, г.п. Важины, ул. Школьная, д. 4в, № ВJFJBEJZ от 2017-09-08 код объекта 41-0178-004492-П | кат. | 3 | 3 | 3 |
| 5 | Ленинградская область, Подпорожский МР, г. Подпорожье, ул. Свирская, д. 39 б № ELOL1ZHJ от 2020-11-12 код объекта 41-0247-003348-П | кат. | - | - | 3 |
| 6 | Ленинградская область, Подпорожский МР, г. Подпорожье, ул. Культуры, д. 12 № ELOL1ZHK от 2020-11-12 код объекта 41-0247-003349-П | кат. | - | - | 3 |
| 7 | Ленинградская область, Подпорожский МР, г. Подпорожье, ул. Комсомольская, д. 2 в № ELOL1ZHL от 2020-11-12 код объекта 41-0247-003347-П | кат. | - | - | 3 |
| 8 | Ленинградская область, Подпорожский МР, г. Подпорожье, ул. Свирская, д. 80 а № ELOL1ZHO от 2020-11-12 код объекта 41-0247-003353-П | кат. | - | - | 3 |
| 9 | Ленинградская область, Подпорожский МР, г. Подпорожье, ул. Свирская, д. 23 № ELOL1ZHM от 2020-11-12 код объекта 41-0247-003354-П | кат. | - | - | 3 |
| 10 | Ленинградская область, Подпорожский МР, г. Подпорожье, ул. Исакова, д. 24 (вблизи Межрайонной больницы) № EINOZWXX от | кат. | - | - | 3 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|-------|---|-------------------|------------|------------|------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | 2020-09-01 код объекта 41-0247-003355-П | | | | |
| | Ленинградская область, Подпорожский муниципальный район, г. Подпорожье, ул. Гражданская (вблизи ул. Садовая, д. 37) | кат. | - | - | - |
| 4 | Ленинградская область, Бокситогорский МР, Бокситогорское СП, д. Сёгла, № ВJ5LB6UL от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004531-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 5 | Ленинградская область, Волховский МР, Староладожское СП, село Старая Ладога, ул. Советская, д. 30, № ВJ5OB6UN от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004533-П | кат. | 2 | 2 | - |
| 6 | Ленинградская область, Волховский МР, Староладожское СП, село Старая Ладога, проспект Волховский, д. 12а, № ВJ5LB6UO от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004532-П | кат. | 2 | 2 | - |
| 7 | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, Медведское шоссе, д. 2, № ВКВОВ6V2 от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004541-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 8 | Ленинградская область, Лужский МР, Мшинское СП, д. Пехенец, ул. Молодёжная, д. 5, № ВОВLC6JM от 2017-12-04 код объекта 41-0178-004735-П | кат. | 3 | 3 | 3 |
| | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, ул. Мелиораторов, д. 13-б (мкр. Луга-2) № G1HY8O7 от 23.06.2020 код объекта 41-0247-003303-П | кат. | - | - | 3 |
| 9 | Ленинградская область, Лужский МР, Торковичское СП, п. Торковичи, ул. 1 Мая, д. 2-а, № ВКВМВ6WD от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004544-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, ул. Петра Баранова, д. 8 № EGRHY340 от 17.06.2020 код объекта 41-0247-003295-П | кат. | - | - | 3 |
| | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, ул. Тоси Петровой, д. 9-а № EGKLYZ3G от 05.06.2020 код объекта 41-0247-003290-П | кат. | - | - | 3 |
| | Ленинградская область, Лужский МР, Мшинское СП, п. Красный Маяк № EGKJYZZB от 05.06.2020 код объекта 41-0247-003291-П | кат. | - | - | 3 |
| 10 | Ленинградская область, Лужский МР, Толмачёвское СП, г.п. Толмачёво, мкр. Тосики, № ВКВМВ6WB от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004543-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 11 | Ленинградская область, Лужский МР, Толмачёвское СП, д. Жельцы, № ВJLBNBYP от 2017-09-19 код объекта 41-0178-004499-П | кат. | 3 | 3 | 3 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|-------|---|-------------------|------------|------------|------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 12 | Ленинградская область, Лужский МР, Толмачёвское СП, п. Плоское, ул. Заводская, д. 16-б, № ВКВОВ6V4 от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004542-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 13 | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, ул. Миккели, д. 12а (мкр. Южный-2), № ВКВЛВ6VУ от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004540-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 14 | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, ул. Красной Артиллерии, д. 38-г (мкр. Южный-1), № ВКВЛВ6VХ от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004539-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 15 | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, проспект Комсомольский, д. 38-а (район Школы №1), № ВJFNBEQL от 2017-09-08 код объекта 41-0178-004495-П | кат. | 3 | 3 | 3 |
| 16 | Ленинградская область, Лужский МР, Заклинское СП, д. Заклинье, № ВJFMВЕРН от 2017-09-08 код объекта 41-0178-004494-П | кат. | 3 | 3 | 3 |
| 17 | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, п. Пансионат «Зеленый Бор», д.4, № ВКВКВ6VW от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004538-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 18 | Ленинградская область, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, ул. Дзержинского, д. 6а, № ВJFLВЕО1 от 2017-09-08 код объекта 41-0178-004493-П | кат. | 3 | 3 | 3 |
| 19 | Ленинградская область, Кингисеппский МР, Ивангородское ГП, г. Ивангород, ул. Пасторова, № ВКВJВ6VТ от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004537-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 20 | Ленинградская область, Кингисеппский МР, Ивангородское ГП, г. Ивангород, пересечение ул. Комсомола и ул. Наровской, № ВJ5МВ6UW от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004536-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 21 | Ленинградская область, Сланцевский МР, Гостицкое СП, д. Гостицы, № ВJ5ЛВ6UJ от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004530-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 22 | Ленинградская область, Всеволожский МР, г.п. Токсово, ул. Дорожников, № ВJ5ОВ6UQ от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004534-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 23 | Ленинградская область, Всеволожский МР, п. Щеглово, № ВJ5МВ6UV от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004535-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| 24 | Ленинградская область, Приозерский МР, Мичуринское СП, п. Мичуринское, ул. Озерная, д.4 (Сигнал 6750), № ВОВНС6А4 от 2017-12-04 код объекта 41-0178-004734-П | кат. | 3 | 3 | 3 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|---|---|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 25 | Ленинградская область, Тихвинский МР, Тихвинское городское поселение, город Тихвин, ул. Учебный городок, д.9, № ВКВМВ6WH от 2017-10-05 код объекта 41-0178-004545-П | кат. | 2 | 2 | 2 |
| Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | |
| 44228 | Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, всего | тонн | 1 767,22 | 1 549,50 | 1 200,26 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 36923 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 874,05 | 1 549,50 | 1 200,26 |
| 37288 | в пределах ПДВ | тонн | 151,79 | 1 549,50 | 1 200,26 |
| 37653 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38018 | сверхлимитные (сверх ВСВ, исключая аварийные) | тонн | 1 615,43 | 0 | 0,00 |
| 38384 | аварийные | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44256 | выброшено твердых загрязняющих веществ, всего | тонн | 297,03 | 210 | 207,60 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 36951 | в пределах ПДВ | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37316 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 210 | 207,60 |
| 37681 | сверхлимитные (сверх ВСВ, исключая аварийные) | тонн | 297,03 | 0 | 0,00 |
| 38047 | аварийные | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44287 | выброшено газообразных и жидких загрязняющих веществ, всего | тонн | 1 470,19 | 1 289,10 | 1 012,66 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 36982 | в пределах ПДВ | тонн | 151,79 | 1 289,10 | 1 012,66 |
| 37347 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37712 | сверхлимитные (сверх ВСВ, исключая аварийные) | тонн | 1 318,40 | 0 | 0,00 |
| 38078 | аварийные | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44317 | Выбросы оксидов азота (в пересчете на NO₂), всего | тонн | 281,29 | 296,47 | 233,48 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37012 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 118,88 | 296,47 | 233,48 |
| 37377 | в пределах ПДВ | тонн | 47,73 | 0 | 0,00 |
| 37742 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38108 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 233,56 | 0 | 0,00 |
| 44348 | Выбросы оксида углерода (II), всего | тонн | 1 126,86 | 988,06 | 747,34 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37043 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 755,02 | 988,06 | 747,34 |
| 37408 | в пределах ПДВ | тонн | 104,04 | 0 | 0,00 |
| 37773 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38139 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 1 022,81 | 0 | 0,00 |
| 44378 | Выбросы углеводородов (без летучих органических соединений), всего | тонн | 0 | 0 | 10,81 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|--------------|---|-------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37073 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 0 | 0 | 10,81 |
| 37438 | в пределах ПДВ | тонн | 0 | 0 | 10,81 |
| 37803 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38169 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44409 | Выбросы летучих органических соединений, всего | тонн | 0,03 | 0,02 | 0,64 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37104 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 0,03 | 0,02 | 0,64 |
| 37469 | в пределах ПДВ | тонн | 0,01 | 0 | 0,64 |
| 37834 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38200 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 0,01 | 0 | 0,00 |
| 44440 | Выбросы бензапирена, всего | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37135 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 37500 | в пределах ПДВ | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37865 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38231 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44470 | Выбросы диоксида углерода, всего (в результате сжигания) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37165 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 37530 | в пределах ПДВ | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37895 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38261 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44501 | Выбросы диоксида серы, всего | тонн | 62,01 | 54,37 | 20,39 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37196 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 0,13 | 54,37 | 20,39 |
| 37561 | в пределах ПДВ | тонн | 0,01 | 0 | 20,39 |
| 37926 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38292 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 62,01 | 0 | 0,00 |
| 44531 | Выбросы метана, всего | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 37226 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 37591 | в пределах ПДВ | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37956 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38322 | сверхлимитные (сверх ВСВ, исключая аварийные) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38687 | аварийные | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 41275 | Выбросы прочих газообразных и жидких загрязняющих веществ, всего | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 1.13.1 | утвержденный норматив ПДВ | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 1.13.2 | в пределах ПДВ | тонн | 0 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|--------------|--|---------------------|-----------------|---------------|---------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.13.3 | сверх ПДВ (в пределах ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 1.13.4 | сверхлимитные (сверх ВСВ) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 41640 | выбросы метана при регламентных работах на сетях газораспределения (продувки, проверки срабатывания предохранительных устройств и т.п.) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 42005 | выбросы метана при проведении плановых ремонтных работ на сетях газораспределения | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 42370 | Уловлено и обезврежено вредных веществ, всего | тонн | 40,59 | 25,04 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 1.16.1 | твердых | тонн | 40,59 | 25,04 | 0,00 |
| 1.16.2 | газообразных и жидких | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | | | | |
| 1.16.3 | диоксид серы | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 1.16.4 | оксид углерода (II) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 1.16.5 | оксиды азота (в пересчете на NO2) | тонн | 0 | | 0,00 |
| 1.16.6 | углеводороды (без летучих органических соединений) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 1.16.7 | летучие органические соединения | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 1.16.8 | бензапирен | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 1.16.9 | прочие | тонн | 0 | 0 | |
| 44198 | Забрано или получено воды, всего | тыс. м. куб. | 1 033,80 | 981,12 | 900,87 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 36893 | из подземных источников | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37258 | из поверхностных источников | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37623 | из систем водоснабжения коммунального назначения | тыс. м. куб. | 1 033,80 | 981,12 | 900,87 |
| 37988 | из прочих систем водоснабжения | тыс. м. куб. | 0 | 0 | |
| 44229 | Использовано воды, всего | тыс. м. куб. | 1 033,80 | 981,12 | 900,87 |
| | в т.ч. на нужды: | | | | |
| 36924 | хозяйственно-питьевые | тыс. м. куб. | 2,01 | 1,92 | 0,00 |
| 37289 | производственные | тыс. м. куб. | 1 031,79 | 979,2 | 90,87 |
| 37654 | прочие | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44257 | Водоотведение в поверхностные водные объекты, всего | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 36952 | загрязненных вод (без очистки) | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|--------------|---|---------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 37317 | загрязненных вод (недостаточно очищенных с превышением НДС) | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37682 | нормативно чистых (без очистки) | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38048 | нормативно очищенных, всего, | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | | | | |
| 2.3.4.1 | на сооружениях биологической очистки | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 2.3.4.2 | на сооружениях физико-химической очистки | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 2.3.4.3 | на сооружениях механической очистки | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44288 | Водоотведение в центральную систему водоотведения | тыс. м. куб. | 49,42 | 43,09 | 38,50 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 36983 | нормативно чистых (с соблюдением установленных водоканалом НДС) | тыс. м. куб. | 49,42 | 43,09 | 38,50 |
| 37348 | загрязненных вод (с превышением НДС) | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | тыс. м. куб. | | | |
| 2.4.2.1 | на локальных очистных сооружениях | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 2.4.2.2 | нормативно чистых (с соблюдением установленных водоканалом НДС) | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 2.4.2.3 | загрязненных вод (с превышением НДС) | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44318 | Масса загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты, всего | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 37013 | утвержденный НДС | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 37378 | в пределах НДС | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37743 | сверх НДС (в пределах лимитов) | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38109 | сверхлимитные | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44349 | Объем оборотной воды | тыс. м. куб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44199 | Наличие отходов на начало года, всего | тонн | 93,6 | 95,35 | 0,00 |
| | из них: | | | | 0,00 |
| 36894 | отходов 1 класса | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37259 | отходов 2 класса | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37624 | отходов 3 класса | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37989 | отходов 4 класса | тонн | 93,6 | 95,35 | 0,00 |
| 38355 | отходов 5 класса | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 44230 | Наличие отходов на конец года, всего | тонн | 40,6 | 30,1 | 0,00 |
| | из них: | | | | |
| 36925 | отходов 1 класса | тонн | 0 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|--------------|--|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 37290 | отходов 2 класса | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37655 | отходов 3 класса | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 38020 | отходов 4 класса | тонн | 40,6 | 0 | 0,00 |
| 38386 | отходов 5 класса | тонн | 0 | 24,6 | 0,00 |
| 44258 | Масса образовавшихся отходов, всего | тонн | 627,83 | 502,2 | 201,33 |
| | из них: | | | | |
| 36953 | отходов 1 класса | тонн | 0,06 | 0,04 | 0,00 |
| 37318 | отходов 2 класса | тонн | 0 | | 0,00 |
| 37683 | отходов 3 класса | тонн | 0 | | 0,00 |
| 38049 | отходов 4 класса | тонн | 83,91 | 67,3 | 9,14 |
| 38414 | отходов 5 класса | тонн | 543,85 | 416,65 | 45,96 |
| | в том числе: | | | | |
| 44289 | Норматив образования отходов, всего | т/год | 2 015,90 | 2 015,13 | 2 015,13 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 36984 | отходов 1 класса | т/год | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 37349 | отходов 2 класса | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 37714 | отходов 3 класса | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 38080 | отходов 4 класса | т/год | 1 393,82 | 1 392,82 | 1 392,82 |
| 38445 | отходов 5 класса | т/год | 621,96 | 621,96 | 624,96 |
| 44319 | Лимит размещения отходов, всего | т/год | 2 015,78 | 2 015,78 | 2 015,78 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 37014 | отходов 1 класса | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 37379 | отходов 2 класса | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 37744 | отходов 3 класса | т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 38110 | отходов 4 класса | т/год | 1 393,82 | 1 393,82 | 1 393,82 |
| 38475 | отходов 5 класса | т/год | 621,96 | 621,96 | 621,96 |
| 44350 | Масса отходов, переданных сторонним организациям по договорам, всего | тонн | 680,83 | 502,2 | 9,14 |
| | в том числе: | | | | |
| 37045 | в пределах лимитов | тонн | 537,62 | 502 | 9,14 |
| 37410 | сверх установленных лимитов | тонн | 143,21 | 0 | 0,00 |
| 37775 | доля отходов, направленных на захоронение (из общей массы образовавшихся отходов) | % | 8,39 | 10,29 | 0,00 |
| 44380 | Масса отходов, переданных с целью: | | | | |
| 37075 | использования (утилизации) с привлечением специализированных организаций (по договорам), всего | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 37440 | использования в собственном хозяйстве, всего | тонн | 0 | 0 | 146,22 |
| 37805 | обезвреживания с привлечением специализированных организаций (по договорам), всего | тонн | 0,06 | 0,04 | 0,00 |
| 38171 | обезвреживания в собственном хозяйстве, всего | тонн | 0 | | |
| 38536 | передано другим организациям отходов с передачей права собственности (по договорам) | тонн | 628,05 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|----------------|---|-------------------|------------|------------|---------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 38901 | передачи другим организациям на хранение, всего | тонн | 0 | 0 | 0,00 |
| 39266 | передачи другим организациям на конечное размещение (захоронение), всего | тонн | 52,71 | | |
| 44200 | Количество автотранспортных средств, переведенных на газомоторное топливо за отчетный период, всего | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | | | | |
| 4.1.1. | на сжиженное углеводородное топливо | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.1.2. | на сжатый (компримированный) природный газ | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44231 | Количество источников негативного воздействия на окружающую среду, всего | ед. | 233 | 213 | 213,00 |
| | из них: | | | | |
| 4.2.1. | стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, всего | ед. | 195 | 213 | 213,00 |
| 4.2.2. | установлены нормативы допустимых выбросов для стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, всего | ед. | 59 | 0 | 0,00 |
| 4.2.3. | передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, всего: | ед. | 38 | 38 | 38,00 |
| | из них работающих: | | | | |
| 4.2.3.1 | на бензине | ед. | 15 | 15 | 15,00 |
| 4.2.3.2 | на дизельном топливе | ед. | 23 | 23 | 23,00 |
| 4.2.3.3 | на сжатом природном газе (КПГ) | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.2.3.4 | на сжиженном газе | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.2.4. | источников сбросов загрязняющих веществ в водные объекты (количество выпусков) | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.2.5. | объектов временного накопления отходов (суммарно по всем площадкам) | ед. | 35 | 35 | 35,00 |
| 4.2.6. | объектов размещения отходов, всего | ед. | 9 | 9 | 9,00 |
| | в т.ч. | | | | |
| 4.2.6.1 | собственных, всего | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них : | | | | |
| 4.2.6.1.1 | внесенных в ГРОРО | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.2.6.1.2 | не внесенных в ГРОРО | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.2.6.2 | используемых для размещения отходов у сторонних организаций по договорам, всего | ед. | 9 | 9 | 9,00 |
| | из них: | | | | |
| 4.2.6.2.1 | внесенных в ГРОРО | ед. | 9 | 9 | 9,00 |
| 4.2.6.2.2 | не внесенных в ГРОРО | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.2.7. | Количество источников образования отходов (суммарно по всем площадкам) | ед. | 55 | 35 | 35,00 |
| 4.2.8. | Количество видов образующихся отходов | ед. | 11 | 11 | 11,00 |
| 4.3. | Количество аварий, всего | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.3.1. | в том числе: с экологическими последствиями (для атмосферного воздуха, водных объектов, | ед. | 0 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|---------|---|----------------------------|------------|------------|------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | почв, недр и т.д) | | | | |
| 4.4. | Количество разрывов газопроводов | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.5. | Площадь загрязненных в результате аварий, всего | га | 0 | 0 | 0,00 |
| | в том числе: | | | | |
| 37015 | земель | га | 0 | 0 | 0,00 |
| 37380 | поверхности водоемов | га | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.6. | Площадь нарушенных земель на начало года | га | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.7. | Площадь нарушенных земель на конец года | га | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.8. | Площадь загрязненных земель на начало года | га | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.9. | Площадь загрязненных земель на конец года | га | 0 | 0 | 0,00 |
| 4.10. | Рекультивировано земель, всего | га | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 37168 | загрязненных | га | 0 | 0 | 0,00 |
| | Эколого-экономические показатели | | | | |
| 5.1. | Численность инженеров-экологов (согласно штатному расписанию) | чел. | 1 | 1 | 1,00 |
| 36896 | Численность прошедших обучение в области обеспечения экологической безопасности (за отчетный период) | чел. | 1 | 1 | 0,00 |
| 37261 | Численность прошедших обучение в области обеспечения экологической безопасности (всего) | чел. | 3 | 2 | 0,00 |
| 37626 | Численность прошедших обучение в области обращения с опасными отходами (за отчетный период) | чел. | 0 | 5 | 0,00 |
| 37991 | Численность прошедших обучение в области обращения с опасными отходами (всего) | чел. | 8 | 5 | 0,00 |
| 5.2. | Ввод в действие основных фондов природоохранного назначения, в т. ч.: | | | | |
| 5.2.1. | <i>ввод в действие установок для улавливания и обезвреживания загрязняющих веществ из отходящих газов</i> | | | | |
| 5.2.1.1 | Количество | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.2.1.2 | Производительность | тыс. м ³ / час | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.2.2. | <i>ввод в действие сооружений для очистки сточных вод</i> | | | | |
| 5.2.2.1 | Количество | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.2.2.2 | Производительность | тыс. м ³ /сутки | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.2.3. | <i>ввод в действие систем оборотного водоснабжения</i> | | | | |
| 5.2.3.1 | Количество | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.2.3.2 | Производительность | тыс. м ³ /год | 0 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|---------------|---|-------------------|-----------------|-----------------|-------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 5.2.4. | <i>Ввод в действие установок по обезвреживанию и утилизации отходов</i> | | | | |
| 5.2.4.1 | Количество | ед. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.2.4.2 | Производительность | тыс.т/год | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.3. | Текущие (собственные) затраты на охрану окружающей среды, всего | тыс. руб. | 1 202,00 | 836 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 36955 | на охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37320 | на сбор и очистку сточных вод | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37685 | на обращение с отходами | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38051 | на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод (в т.ч. затраты на обустройство зон санитарной охраны скважин) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38416 | на защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38781 | на сохранение биоразнообразия и охрану природных территорий | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39146 | на обеспечение радиационной безопасности окружающей среды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39512 | на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативного воздействия на ОС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39877 | на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды | тыс. руб. | 1 202,00 | 836 | 0,00 |
| 5.4. | Оплата услуг природоохранного назначения сторонним организациям (за исключением п.п. 5.5. и 5.6.), всего | тыс. руб. | 2 386,94 | 4 887,00 | 0,00 |
| 36986 | на охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата | тыс. руб. | 0 | 1 545,00 | 0,00 |
| 37351 | на сбор и очистку сточных вод (в т.ч. организациям ВКХ за прием сточных вод) | тыс. руб. | 2 214,68 | 2 170,00 | 0,00 |
| 37716 | на обращение с отходами (в т.ч за услуги сторонних организаций по транспортировке, утилизации, размещению отходов) | тыс. руб. | 138,26 | 1 172,00 | 0,00 |
| 38082 | на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38447 | на защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38812 | на сохранение биоразнообразия и охрану природных территорий | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39177 | на обеспечение радиационной безопасности окружающей среды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39543 | на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативного воздействия на ОС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39908 | на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды | тыс. руб. | 34 | | 0,00 |
| 44321 | Затраты на разработку и согласование природоохранной нормативной документации, всего | тыс. руб. | 318,16 | 2 394,48 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|--------------|--|-------------------|--------------|------------|-------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 37016 | на разработку и согласование томов ПДВ | тыс. руб. | 238,62 | 1 326,68 | 0,00 |
| 37381 | на разработку и согласование томов НДС | тыс. руб. | | | |
| 37746 | на разработку и согласование томов ПНООЛР | тыс. руб. | 79,54 | 1 067,80 | 0,00 |
| 38112 | на разработку и согласование томов СЗЗ | тыс. руб. | 0 | | 0,00 |
| 38477 | на паспортизацию отходов | тыс. руб. | 0 | | 0,00 |
| 38842 | на выполнение лицензионных требований на недропользование (добыча воды из подземных источников), в том числе на разработку технического проекта водозабора | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39207 | на разработку проекта ЗСО скважин с целью добычи подземных вод для питьевого водоснабжения | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39573 | на иную документацию | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44352 | Затраты на проведение производственного экологического контроля и мониторинга, всего: | тыс. руб. | 24,72 | 0 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | | |
| 37047 | выполнение лабораторных исследований сточных вод | тыс. руб. | 24,72 | | 0,00 |
| 37412 | выполнение инструментальных замеров на источниках выбросов загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37777 | выполнение инструментальных замеров на границе СЗЗ | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38143 | выполнение замеров по проверке эффективности ПГОУ | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38508 | на контроль качества почв в местах временного накопления отходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38873 | затраты на лабораторные исследования качества воды в скважинах | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.7. | Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | 0 | 0,00 |
| 37077 | на охрану и рациональное использование водных ресурсов, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | | | 0 | 0,00 |
| 5.7.1.1 | на станции для очистки сточных вод | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.7.1.2 | на установки по сбору нефти, мазута, мусора и других жидких и твердых отходов с акваторий рек, водоемов, портов и внутренних морей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.7.1.3 | на системы оборотного водоснабжения | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.7.1.4 | на другое | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37442 | на охрану атмосферного воздуха, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | | | 0 | 0,00 |
| 5.7.2.1 | на перевод автотранспорта на газомоторное топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.7.2.2 | на установки для улавливания и обезвреживания вредных веществ из отходящих газов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|--------------|--|-------------------|------------|------------|-------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 5.7.2.3 | на контрольно-регулирующие пункты по проверке и снижению токсичности выхлопных газов автомобилей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37807 | на охрану и рациональное использование земель, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т.ч. на рекультивацию земель | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38173 | на охрану и рациональное использование лесных ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38538 | на охрану и воспроизводство рыбных запасов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38903 | на установки для утилизации и переработки отходов производства и потребления (исключая мусороперерабатывающие и мусоросжигательные заводы, а также полигоны отходов) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39268 | на предприятия и полигоны по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39634 | на охрану и воспроизводство диких зверей и птиц | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 5.8. | Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т.ч.: | | | 0 | 0,00 |
| 37108 | на охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37473 | на сбор и очистку сточных вод | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37838 | на обращение с отходами | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38204 | на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38569 | на защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 38934 | на сохранение биоразнообразия и охрану природных территорий | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39299 | на обеспечение радиационной безопасности окружающей среды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 39665 | на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативного воздействия на ОС | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 40030 | на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 6.1. | Сумма предъявленных штрафов за нарушение природоохранного законодательства, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 36897 | из них: уплаченные | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44233 | Предъявлено исков о возмещении вреда ОС, причиненного нарушением законодательства в области охраны ОС, в том числе в результате аварий, всего | шт. | 0 | 0 | 0,00 |
| 36928 | из них оспорено в суде | шт. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37293 | Суммы по исковым заявлениям, направленные на возмещение вреда ОС, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | | | 0 | 0,00 |
| 6.2.2.1 | перечислено в бюджет | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|--------------|--|-------------------|-----------------|---------------|--------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 6.2.2.2 | израсходовано на проведение восстановительных работ | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 44261 | Предъявлено исков о доначислении платы за негативное воздействие на окружающую среду | шт. | 0 | 0 | 0,00 |
| | из них: | | | 0 | 0,00 |
| 36956 | оспорено в суде | шт. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37321 | сумма предъявленных исков, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 6.3.2.1 | из них: перечислено в бюджет | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 7.1. | Плата за выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками в атмосферный воздух, всего | тыс. руб. | 1 210,26 | 130,21 | 72,00 |
| | в т. ч. | | | | |
| 36898 | плата за допустимые выбросы | тыс. руб. | 1,71 | 40,98 | |
| 37263 | плата за сверхлимитные выбросы (исключая аварийные) | тыс. руб. | 1 208,54 | 89,23 | 0,00 |
| 37628 | плата за аварийные выбросы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 7.2. | Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 36929 | плата за допустимые сбросы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 37294 | плата за сверхнормативные сбросы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0,00 |
| 7.3. | Плата за размещение отходов, всего | тыс. руб. | 22,54 | 20,43 | 0,00 |
| | в т. ч.: | | | | |
| 36957 | плата за допустимое размещение отходов | тыс. руб. | 20,99 | 20,43 | 0,00 |
| 37322 | плата за сверхлимитное размещение отходов | тыс. руб. | 1,55 | 0 | 0,00 |
| 8 | Лицензии по видам деятельности: | | | | 0,00 |
| 44204 | лицензия на деятельность по обращению с отходами I - IV класса опасности | срок действия | - | - | - |
| 44235 | лицензия на пользование недрами (забор воды из подземного водного объекта) | срок действия | - | - | - |
| 9 | Проверки органов государственного экологического надзора за отчетный период | наличие(+) | | | + |
| 44205 | обнаружено нарушений, всего | количество, ед. | - | - | + |
| | в т.ч.: | | | | |
| 36900 | в области охраны атмосферного воздуха | количество, ед. | - | - | + |
| 37265 | в области охраны водных объектов | количество, ед. | - | - | - |
| 37630 | в области обращения с отходами производства и потребления | количество, ед. | - | - | - |
| 37995 | в области охраны земельных ресурсов | количество, ед. | - | - | - |
| 38361 | в области охраны недр | количество, ед. | - | - | - |
| 38726 | в области охраны лесов | количество, ед. | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателей | Единицы измерения | Показатели | Показатели | Показатели |
|-------|---|-------------------|------------|------------|------------|
| | | | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 39091 | другие | количество, ед. | - | - | - |
| | из них: | | | | |
| 44236 | устранено | количество, ед. | - | - | + |
| 44264 | неустранено | количество, ед. | - | - | - |
| | Производственные показатели | | | | |
| 44206 | Расход газа на сжигание для собственных нужд (при наличии газифицированной котельной или отопительной установки на газовом топливе) | тыс.т | 126 271,61 | 121 585,09 | 129 739,82 |

* данные в таблице в тыс. руб. не соответствуют годовой отчетности согласно проведенных фактических затрат по бухгалтерскому и управленческому учетам.

6. Реализация тепловой энергии

6.1. Информация об объемах реализации тепловой энергии в натуральных и стоимостных показателях

| № п/п | Наименование | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
|----------|-----------------------------------|------------|-------------------|------------|-------------------|------------|-------------------|
| | | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС |
| | Всего | 926 | 1 560 465 | 861 | 1 489 285 | 730 | 1 333 088 |
| | Население (УК,ТСЖ) | 517 | 808 413 | 310 | 501 527 | 273 | 450 225 |
| | Население(прямые договоры) | 223 | 382 936 | 382 | 636 641 | 310 | 565 609 |
| | Бюджетные организации | 131 | 262 004 | 120 | 248 670 | 100 | 215 989 |
| | Прочие | 54 | 107 113 | 50 | 102 447 | 48 | 101 265 |
| 1 | Кингисеппский район | 61 | 105 957 | 61 | 107 215 | 63 | 116 920 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86 |
| | Население (прямые договоры) | 50 | 83 623 | 50 | 84 811 | 50 | 90 790 |
| | Бюджетные организации | 8 | 15 195 | 8 | 15 921 | 8 | 18 565 |
| | Прочие | 4 | 7 139 | 3 | 6 484 | 5 | 7 478 |
| 2 | Лужский район | 172 | 315 017 | 173 | 320 330 | 160 | 312 663 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 103 | 182 040 | 22 | 38 206 | 6 | 11 480 |
| | Население (прямые договоры) | 33 | 61 284 | 115 | 209 297 | 120 | 226 547 |
| | Бюджетные организации | 24 | 48 070 | 23 | 47 857 | 22 | 48 644 |
| | Прочие | 12 | 23 623 | 12 | 24 970 | 12 | 25 991 |
| 3 | Бокситогорский район | 157 | 233 797 | 105 | 161 553 | 14 | 29 499 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 101 | 120 774 | 3 | 3 459 | 0,01 | 1 843 |
| | Население (прямые договоры) | 26 | 45 097 | 82 | 110 940 | 10 | 21 062 |
| | Бюджетные организации | 23 | 51 497 | 15 | 37 554 | 4 | 6 098 |

| № п/п | Наименование | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
|----------|-----------------------------|------------|-------------------|------------|-------------------|------------|-------------------|
| | | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС |
| | Прочие | 8 | 16 430 | 4 | 9 600 | 0,2 | 496 |
| 4 | Подпорожский район | 106 | 178 430 | 102 | 175 116 | 98 | 173 704 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 3 | 3 535 | 1 | 1 768 | 0,1 | 1 658 |
| | Население (прямые договоры) | 78 | 131 964 | 78 | 130 877 | 75 | 128 474 |
| | Бюджетные организации | 19 | 33 160 | 17 | 30 835 | 17 | 31 109 |
| | Прочие | 6 | 9 770 | 6 | 11 635 | 6 | 12 463 |
| 5 | Приозерский район | 22 | 41 989 | 13 | 24 224 | 8 | 17 946 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 16 | 30 096 | 3 | 6 241 | 0,4 | 1 832 |
| | Население (прямые договоры) | 1 | 1 411 | 6 | 10 678 | 5 | 10 152 |
| | Бюджетные организации | 4 | 7 595 | 2 | 4 925 | 2 | 3 053 |
| | Прочие | 1 | 2 887 | 1 | 2 380 | 1 | 2 908 |
| 6 | Волховский район | 11 | 19 158 | 8 | 13 764 | 0 | 0 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 0 | 194 | 0 | 128 | 0 | 0 |
| | Население (прямые договоры) | 10 | 16 267 | 7 | 11 956 | 0 | 0 |
| | Бюджетные организации | 1 | 2 539 | 1 | 1 638 | 0 | 0 |
| | Прочие | 0 | 158 | 0 | 41 | 0 | 0 |
| 7 | Всеголовский район | 35 | 65 050 | 37 | 71 304 | 41 | 78 803 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 24 | 41 880 | 8 | 14 215 | 6 | 10 890 |
| | Население (прямые договоры) | 2 | 3 827 | 20 | 36 681 | 21 | 40 344 |
| | Бюджетные организации | 7 | 13 939 | 7 | 15 529 | 7 | 15 913 |
| | Прочие | 3 | 5 404 | 2 | 4 879 | 7 | 11 656 |
| 8 | Сланцевский район | 13 | 23 993 | 12 | 23 763 | 11 | 23 123 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 0 | 426 | 0 | 323 | 0 | 379 |
| | Население (прямые договоры) | 10 | 19 139 | 10 | 18 846 | 9 | 18 227 |
| | Бюджетные организации | 2 | 3 521 | 2 | 3 680 | 2 | 3 557 |
| | Прочие | 0 | 834 | 0 | 907 | 0,4 | 959 |
| 9 | Тихвинский район | 348 | 577 075 | 351 | 592 017 | 334 | 580 431 |
| | Население (УК, ТСЖ) | 270 | 429 468 | 272 | 437 186 | 255 | 422 055 |
| | Население (прямые договоры) | 12 | 20 323 | 13 | 22 554 | 17 | 30 013 |
| | Бюджетные организации | 45 | 86 488 | 45 | 90 732 | 43 | 89 050 |
| | Прочие | 21 | 40 797 | 20 | 41 544 | 19 | 39 313 |

Отпуск отопления и ГВС по группам потребителей представлен в таблицах:

| Группы потребителей | Отопление | | | | | | | | |
|---------------------|-----------|-------------------|--|-----------|-------------------|--|-----------|-------------------|--|
| | 2018 | | | 2019 | | | 2020 | | |
| | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации услуг по теплоснабжению, % | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации услуг по теплоснабжению, % | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации услуг по теплоснабжению, % |
| Бюджет | 120,1 | 236 986,5 | 18% | 110,0 | 225 681,3 | 18% | 91,8 | 197 067,2 | 18% |
| Население (УК,ТСЖ) | 377,6 | 620 235,6 | 47% | 218,4 | 381 017,7 | 30% | 189,9 | 338 008,2 | 30% |

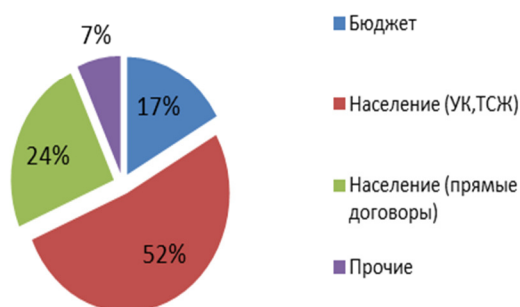
| | | | | | | | | | |
|-----------------------------|--------------|--------------------|-------------|--------------|--------------------|-------------|--------------|--------------------|-------------|
| Население (прямые договоры) | 201,1 | 350 852,1 | 27% | 320,3 | 554 671,8 | 44% | 265,1 | 498 773,0 | 44% |
| Прочие | 50,6 | 98 722,4 | 8% | 46,1 | 92 799,8 | 8% | 43,8 | 91 502,5 | 8% |
| Всего | 749,4 | 1 306 796,6 | 100% | 694,7 | 1 254 170,6 | 100% | 590,6 | 1 125 350,9 | 100% |

| № п/п | Группы потребителей | ГВС по двухкомпонентному тарифу | | | | ГВС тепловая энергия (закрытая система теплоснабжения с тепловыми пунктами) | | |
|-----------------|-----------------------------|---------------------------------|-------------------|-------------------------------------|-------------------|---|-------------------|--|
| | | Компонент на ТЭ, тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | Компонент на теплоноситель, тыс. м3 | тыс. руб. без НДС | ТЭ на ГВС, тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации услуг по горячему водоснабжению, % |
| 2018 год | | | | | | | | |
| 1 | Бюджет | 5,1 | 10 067,2 | 69,1 | 2 736,7 | 6,3 | 12 213,6 | 8% |
| 2 | Население (УК, ТСЖ) | 43,9 | 43 627,0 | 602,7 | 12 624,3 | 95,6 | 131 925,7 | 88% |
| 3 | Население (прямые договоры) | 19,0 | 20 740,7 | 285,9 | 7 757,4 | 2,7 | 3 585,7 | 3% |
| 4 | Прочие | 2,3 | 4 547,5 | 35,8 | 1 328,1 | 1,3 | 2 515,0 | 2% |
| Всего | | 70,3 | 78 982,4 | 993,6 | 24 446,4 | 105,8 | 150 239,9 | 100% |
| 2019 год | | | | | | | | |
| 1 | Бюджет | 4,6 | 9 594,1 | 63,8 | 2 527,8 | 5,3 | 10 867,2 | 10% |
| 2 | Население (УК, ТСЖ) | 7,1 | 7 758,3 | 95,0 | 2 532,1 | 84,1 | 110 218,8 | 51% |
| 3 | Население (прямые договоры) | 42,6 | 41 466,3 | 607,8 | 15 808,0 | 18,6 | 24 694,5 | 35% |
| 4 | Прочие | 2,7 | 5 458,8 | 38,0 | 1 419,0 | 1,4 | 2 769,6 | 4% |
| Всего | | 57,0 | 64 277,5 | 804,6 | 22 287,0 | 109,4 | 148 550,1 | 100% |
| 2020 год | | | | | | | | |
| 1 | Бюджет | 3,012 | 6 734,208 | 39,006 | 1 538,222 | 4,82 | 10 649,52 | 7% |
| 2 | Население (УК, ТСЖ) | 2,97 | 3 410,4 | 39,8 | 1 148,5 | 80,0 | 107 657,9 | 72% |
| 3 | Население (прямые договоры) | 25,2 | 29 117,3 | 357,0 | 10 353,2 | 19,8 | 26 931,0 | 18% |
| 4 | Прочие | 2,137 | 4 830,497 | 31,055 | 1 230,892 | 1,600 | 3 700,806 | 3% |
| Всего | | 33,3 | 44 092,4 | 466,9 | 14 705,0 | 106,2 | 148 939,3 | 100% |

| | |
|---------------|------------------------------------|
| Группы | Реализация тепловой энергии |
|---------------|------------------------------------|

| потребитель | 2018 | | | 2019 | | | 2020 | | |
|-----------------------------|--------------|--------------------|---|--------------|--------------------|---|--------------|--------------------|---|
| | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации тепловой энергии, % | тыс. Гкал | тыс.руб. без НДС | Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации тепловой энергии, % | тыс. Гкал | тыс. руб. без НДС | Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации тепловой энергии, % |
| Бюджет | 131,4 | 262 004,0 | 17% | 120,0 | 248 670,4 | 17% | 99,7 | 215 989,1 | 16% |
| Население (УК, ТСЖ) | 517,1 | 808 412,6 | 52% | 309,6 | 501 526,9 | 34% | 272,9 | 450 225,1 | 34% |
| Население (прямые договоры) | 222,8 | 382 935,9 | 25% | 381,5 | 636 640,7 | 43% | 310,0 | 565 608,7 | 42% |
| Прочие | 54,2 | 107 112,9 | 7% | 50,1 | 102 447,2 | 7% | 47,5 | 101 264,7 | 8% |
| Всего | 925,5 | 1 560 465,4 | 100% | 861,2 | 1 489 285,2 | 100% | 730,1 | 1 333 087,6 | 100% |

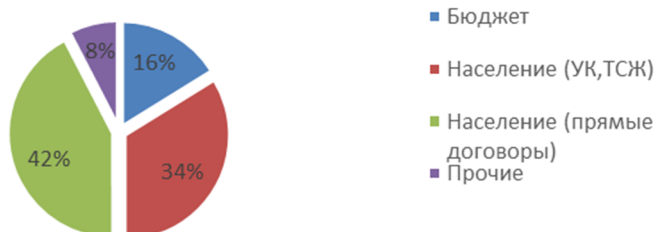
Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации тепловой энергии в 2018 году, %



Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации тепловой энергии в 2019 году, %



Удельный вес групп потребителей в общем объеме реализации тепловой энергии в 2020 году, %



*6.2. Структура реализации тепловой энергии по источникам генерации
(собственная, покупная):*

| Группы потребителей | Реализация тепловой энергии | | | | | | | | |
|---|-----------------------------|--------------------|-------------|--------------|--------------------|-------------|--------------|--------------------|-------------|
| | 2018 | | | 2019 | | | 2020 | | |
| | тыс.Гкал | тыс.руб | % | тыс.Гкал | тыс.руб | % | тыс.Гкал | тыс.руб | % |
| Собственная выработка | 791,4 | 1 379 965,5 | 88% | 776,0 | 1 373 374,0 | 92% | 730,1 | 1 333 087,6 | 100% |
| Покупка тепловой энергии (Бокситогорск) | 134,1 | 180 499,8 | 12% | 85,2 | 115 911,2 | 8% | 0 | 0 | |
| Всего | 925,5 | 1 560 465,4 | 100% | 861,2 | 1 489 285,2 | 100% | 730,1 | 1 333 087,6 | 100% |

Эксплуатация тепловых сетей г. Бокситогорска прекращена с 25.09.2019.

6.3. Применяемые схемы договорных отношений при реализации тепловой энергии.

Реализация тепловой энергии осуществляется следующим потребителям по группам:

Бюджетные потребители - заключены государственные либо муниципальные контракты теплоснабжения и ГВС, предметом которых является поставка тепловой энергии (ГВС);

Население:

- дома в непосредственном управлении жильцов, собственники индивидуальных жилых домов - заключаются договоры оказания коммунальных услуг (отопление, ГВС);

- прямые договорные отношения с жильцами МКД на оказание услуг по теплоснабжению и ГВС в случае отсутствия договора ресурсоснабжения с исполнителями КУ (если население не делегировало УК, ТСЖ полномочия на заключение договора ресурсоснабжения, расторжение договора, принятия решения общих собраний собственников) – публичные договоры.

Управляющие компании (ТСЖ, ЖСК):

- заключаются договоры теплоснабжения и ГВС на поставку коммунальных ресурсов в многоквартирные дома;

- заключаются договоры поставки коммунального ресурса на нужды СОИ по ГВС (в случаях, когда население находится на прямых договорных отношениях с Филиалом);

Прочие потребители – заключаются договоры теплоснабжения и ГВС, предметом которых является поставка тепловой энергии (ГВС).

6.4. Количество заключенных договоров по группам потребителей

| Районы / группы потребителей | 2018 | 2019 | 2020 |
|------------------------------|------|------|------|
|------------------------------|------|------|------|

| | договор ов | лицевых счетов | договоро в | лицевых счетов | договоро в | лицевых счетов | Отклонения |
|-----------------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|-------------|
| Бокситогорский МР | 247 | 2295 | 18 | 954 | 12 | 971 | -11 |
| Бюджет | 66 | | 8 | | 2 | | 6 |
| Население (УК,ТСЖ) | 7 | | 1 | | 1 | | 0 |
| Население (прямые договоры) | | 2295 | 0 | 954 | | 971 | -17 |
| Прочие потребители | 174 | | 9 | | 9 | | 0 |
| Волховский МР | 11 | 774 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджет | 6 | | | | | | 0 |
| Население (УК,ТСЖ) | 1 | | | | | | 0 |
| Население | | 774 | | | | | 0 |
| Прочие потребители | 4 | | | | | | 0 |
| Всеволожский МР | 32 | 582 | 33 | 1654 | 43 | 2138 | -494 |
| Бюджет | 13 | | 14 | | 15 | | -1 |
| Население (УК,ТСЖ) | 4 | | 4 | | 4 | | 0 |
| Население | | 582 | 0 | 1654 | | 2138 | -484 |
| Прочие потребители | 15 | | 15 | | 23 | | -8 |
| Кингисеппский МР | 84 | 4639 | 80 | 4622 | 81 | 4683 | -62 |
| Бюджет | 22 | | 22 | | 25 | | -3 |
| Население (УК,ТСЖ) | | | | | | | 0 |
| Население | | 4639 | | 4622 | | 4683 | -61 |
| Прочие потребители | 62 | | 58 | | 56 | | 2 |
| Лужский МР | 283 | 7555 | 289 | 13495 | 285 | 13370 | 129 |
| Бюджет | 77 | | 81 | | 77 | | 4 |
| Население (УК,ТСЖ) | 9 | | 9 | | 8 | | 1 |
| Население | | 7555 | 0 | 13495 | | 13370 | 125 |
| Прочие потребители | 197 | | 199 | | 200 | | -1 |
| Подпорожский МР | 185 | 9474 | 190 | 9428 | 189 | 9513 | -84 |
| Бюджет | 60 | | 68 | | 65 | | 3 |
| Население (УК,ТСЖ) | 1 | | 1 | | 1 | | 0 |
| Население | | 9474 | 0 | 9428 | | 9513 | -85 |
| Прочие потребители | 124 | | 121 | | 123 | | -2 |
| Приозерский МР | 15 | 9 | 9 | 741 | 9 | 519 | 222 |
| Бюджет | 8 | | 3 | | 3 | | 0 |
| Население (УК,ТСЖ) | 2 | | 2 | | 2 | | 0 |
| Население | | 9 | 0 | 741 | | 519 | 222 |
| Прочие потребители | 5 | | 4 | | 4 | | 0 |
| Сланцевский МР | 16 | 1251 | 14 | 1473 | 15 | 1252 | 220 |
| Бюджет | 8 | | 6 | | 7 | | -1 |
| Население (УК,ТСЖ) | | | | | | | 0 |
| Население | 0 | 1251 | 0 | 1473 | | 1252 | 221 |
| Прочие потребители | 8 | | 8 | | 8 | | 0 |
| Тихвинский МР | 284 | 1096 | 277 | 1096 | 270 | 1580 | -477 |
| Бюджет | 66 | | 65 | | 54 | | 11 |
| Население (УК,ТСЖ) | | | 14 | | 13 | | 1 |
| Население | 17 | 1096 | | 1096 | | 1580 | -484 |
| Прочие потребители | 201 | | 198 | | 203 | | -5 |
| Общий итог | 1 157 | 27 675 | 910 | 33 463 | 904 | 34 026 | -557 |

Незначительное уменьшение количества договоров с юридическими лицами в 2020 обусловлено движением объектов потребления из договора в договор, объединением организаций и т.п.

Увеличение количества лицевого счетов произошло из-за перехода населения на прямые договоры.

6.5. Структура реализации тепловой энергии по способу определения объемов: приборам учета/ расчётным способом

| Реализация тепловой энергии | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
|---|------------------|-----|------------------|-----|------------------|-----|
| | тыс. руб. | % | тыс. руб. | % | тыс. руб. | % |
| По приборам учета | 1 094 748 | 70% | 1 092 171 | 73% | 978 347 | 73% |
| Расчетным способом (по нормативам и нагрузке) | 465 717 | 30% | 397 114 | 27% | 354 741 | 27% |
| Итого | 1 560 465 | | 1 489 285 | | 1 333 088 | |

6.6. Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии

| Районы | 2018 | 2019 | 2020 |
|----------------------|-------------|-------------|-------------|
| | шт. | шт. | шт. |
| Кингисеппский район | 21 | 22 | 24 |
| Лужский район | 303 | 303 | 304 |
| Бокситогорский район | 177 | 6 | 9 |
| Подпорожский район | 186 | 186 | 198 |
| Приозерский район | 16 | 9 | 9 |
| Волховский район | 4 | 0 | |
| Всеволожский район | 34 | 31 | 31 |
| Сланцевский район | 21 | 24 | 26 |
| Тихвинский район | 472 | 472 | 432 |
| Итого | 1234 | 1053 | 1034 |

По состоянию на 31.12.2020 из 1,9 тыс. зданий и сооружений приборами учета тепловой энергии оборудовано 55 %.

6.7 Применяемые в филиале схемы организации расчетов с потребителями.

6.7.1 Население:

а) Договоры ресурсоснабжения на поставку коммунальных ресурсов с целью предоставления коммунальных услуг по отоплению и ГВС населению МКД с УК, ТСЖ, ЖСК (далее-УК).

Филиал выставляет счета за поставленные коммунальные ресурсы по отоплению и горячей воде УК. В данном случае обязательства по начислению платы за коммунальные услуги, выпуск квитанций, сбор денежных средств несет УК. В настоящее время большинство УК все выше перечисленные обязательства по обслуживанию населения поручили выполнять АО «ЕИРЦ ЛО». АО «ЕИРЦ ЛО» при поступлении платы от населения осуществляет ее распределение по видам услуг и согласно распоряжению УК, поступившие от населения денежные средства за тепловую энергию, перечисляет на счет Филиала, минуя счет УК.

В случае заключения Филиалом прямых договоров с собственниками жилых помещений или жилых домов договоры ресурсоснабжения на поставку коммунальных ресурсов с целью предоставления коммунальных услуг на содержание общего имущества МКД заключается между УК и Филиалом.

б) Прямые договоры.

Обязательства по начислению платы за коммунальные услуги населению, выпуск квитанций, сбор денежных средств несет Филиал. С целью исполнения вышеперечисленных обязательств по обслуживанию населения у Филиала заключен договор с АО «ЕИРЦ ЛО». Все поступившие от населения денежные средства за тепловую энергию АО «ЕИРЦ ЛО» перечисляет на счет Филиала.

6.7.2. Прочие и бюджетные потребители.

Платежные документы формируются специалистами отдела по сбыту Филиала. Доставку платежных документов осуществляют сотрудники районов эксплуатации. Потребители производят оплату за потребленную тепловую энергию и ГВС в установленные договорами теплоснабжения и ГВС сроками непосредственно на расчетный счет Филиала.

6.8 Структура реализации тепловой энергии населению по схемам организации расчетов.

| Реализация тепловой энергии | Начислено в 2018г., всего, тыс.руб. | в т.ч. : | | | Начислено в 2019 г., всего, тыс.руб. | в т.ч. : | | | Начислено в 2020г., всего, тыс.руб. | в т.ч. : | | |
|-----------------------------|-------------------------------------|---------------------|--|-----|--------------------------------------|----------------------|--|-----|-------------------------------------|---------------------|--|------|
| | | собственными силами | силами АО "ЕИРЦ ЛО" по договору с филиалом | % | | собственным и силами | силами АО "ЕИРЦ ЛО" по договору с филиалом | % | | собственными силами | силами АО "ЕИРЦ ЛО" по договору с филиалом | % |
| Всего, в т.ч.: | 1 840 915 | 1 507 619 | 333 296 | 18% | 1 840 915 | 1 507 619 | 333 296 | 18% | 1 784 627 | 1 020 486 | 764 141 | 43% |
| Бюджетные потребители | 320 669 | 320 669 | 0 | 0% | 320 669 | 320 669 | 0 | 0% | 308 449 | 308 449 | 0 | 0% |
| Население, в т.ч.: | 1 392 142 | 1 058 847 | 333 296 | 24% | 1 392 142 | 1 058 847 | 333 296 | 24% | 1 351 967 | 587 827 | 764 141 | 57% |
| УК, ТСЖ, ЖСК | 940 327 | 940 327 | 0 | 0% | 940 327 | 940 327 | 0 | 0% | 587 827 | 587 827 | 0 | 0% |
| прямые договоры | 451 816 | 118 520 | 333 296 | 74% | 451 816 | 118 520 | 333 296 | 74% | 764 141 | 0 | 764 141 | 100% |
| Прочие потребители | 128 104 | 128 104 | 0 | 0% | 128 104 | 128 104 | 0 | 0% | 124 211 | 124 211 | 0 | 0% |

6.9 Применяемые к должникам меры по ограничению подачи коммунальных услуг

К группе «Прочие потребители» (за исключение собственников встроенных помещений) – в случае неуплаты задолженности до истечения 2-го периода платежа применяются меры по введению режима ограничения подачи тепловой энергии и ГВС. В случае неоплаты в течении 5 дней после введения режима ограничения – полное прекращение подачи тепловой энергии и ГВС (в соответствии с постановлением Правительства РФ № 808 от 08.08.2012 «Об утверждении правил организации теплоснабжения»).

Население – применяются меры по введению режима ограничения/прекращения подачи ГВС в порядке, установленном постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям в многоквартирных домах и жилых домов»;

УК, ТСЖ, ЖСК – применяются меры по введению режима ограничения/прекращения подачи ГВС в порядке, установленном договором теплоснабжения и ГВС, а также постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям в многоквартирных домах и жилых домов».

В 2020 году потребителям, имеющим просроченную задолженность за поставленную тепловую энергию (ГВС), направлено 14 уведомлений об ограничении подачи тепловой энергии (ГВС).

6.10. Способы начисления платы за тепловую энергию

Начисление Потребителям платы за поставленную тепловую энергию производится по узлам учета, нормативу потребления или присоединенной нагрузке.

При расчетах с населением начисление осуществляются:

- по факту потребления при наличии ОДПУ;
- при отсутствии ОДПУ за отопление по установленному нормативу, а за ГВС по ИПУ или нормативу.

Начисление потребителям платы за поставленную тепловую энергию в отношении бюджетных, прочих потребителей и УК, ТСЖ осуществляют специалисты отдела по сбыту Филиала.

Начисление платы за оказанные коммунальные услуги собственникам частных домов, жителям МКД в непосредственном управлении и состоящих в прямых договорных отношениях производится силами платежного агента – АО «ЕИРЦ ЛО».

Привлечение сторонней организации связано с отсутствием у Филиала программного обеспечения и специалистов для обслуживания населения.

6.11. Расходы на начисление платы и сбор платежей: содержание собственных абонентских отделов и пунктов приема платежей, расходы на оплату услуг ЕИРЦ и иных платежных агентов, в том числе банки

Оплата за отопление и ГВС осуществляется жителями на р/с счет Филиала ч/з платежных агентов.

В целях начисления, сбора и перечисления денежных средств на р/счет Филиала от населения, состоящего в прямых договорных отношениях с Филиалом ЛО АО «ЕИРЦ ЛО» заключены договоры на оказание услуг: от от 31.05.2019 № 92-2019, от 23.03.2020 №20-2020.

Затраты на услуги платежных агентов в в 2018 году - 10 111,0 тыс. руб., в 2019 году -22 697,11 тыс. руб., в 2020 году -12 088,67 тыс. руб.

Снижение затрат на услуги АО «ЕИРЦ ЛО» в 2020 году обусловлено прекращением эксплуатации сетей теплоснабжения г. Бокситогорск, котельных Большедворского, Борского, Приозерского и Волховского районов.

| Наименование | 2018 | 2019 | 2020 | отклонение 2019-2020 гг. | |
|--|-----------------|------------------|------------------|--------------------------|------|
| | | | | тыс.руб. | % |
| УФПС г.Санкт-Петербурга и Ленинградской области - филиал ФГУП "Почта России" | 1 203,1 | 798,6 | 1,2 | 797,1 | 100% |
| АО "ЕИРЦ ЛО" | 8 907,9 | 21 898,5 | 12 088,67 | 9 808,6 | 45% |
| ВСЕГО | 10 111,0 | 22 697,11 | 12 089,87 | -1 484,2 | -7% |

Юридические лица (прочие, бюджетные, УК, ТСЖ и др.) оплачивают счета, выставленные специалистами отдела по сбыту Филиала, за потребленную тепловую энергию и ГВС непосредственно на р/с Филиала;

Расчеты с абонентами за поставленные услуги осуществлялись силами специалистов отдела по сбыту и в абонентских службах Подпорожского и Тихвинского районов, посредством программного обеспечения 1С: УТ2, после произведения расчетов и формирования реализаций тепловой энергии и ГВС осуществляется выгрузка в 1С: ИУС ГПТЭ.

6.12 Сумма начисленных и собранных средств при применении повышающего коэффициента в разрезе видов услуг (отопление, ГВС, ОДН на ГВС)

Сумма начисленных средств при применении повышающего коэффициента по услуге отопления за 2018 год 1 151,83 тыс. руб. по ГВС, за 2019 год - 1 187,01 тыс. руб. по ГВС (компонент на холодную воду), за 2020 год – 434,12 тыс. руб. по ГВС (компонент на холодную воду).

6.13. Мероприятия по повышению эффективности бытовой деятельности

Для повышения эффективности бытовой деятельности Филиал считает необходимым принять следующие меры:

- деятельность по снижению коммерческих потерь;
- обеспечение технической возможности введения режима ограничения/прекращения подачи энергии потребителям-неплательщикам;
- установка, замена и модернизация приборов учета тепловой энергии.

7. Тарифное регулирование

7.1. Перечень тарифных зон по регулируемым видам деятельности.

В 2020 году филиал осуществлял деятельность по теплоснабжению в 5 тарифных зонах.

Тарифная зона № 1 - в зоне теплоснабжения от котельных, эксплуатация которых началась с момента начала работы филиала. Тариф установлен на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. Приказ ЛенРТК от 19.12.2019 № 507-п.

Тарифная зона № 2 – Тихвинский муниципальный район. Тариф установлен 30.12.2015 года Приказ № 540-п в результате заключения концессионного соглашения в октябре 2015 года. Внесение изменений в приказ, Тариф установлен на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. Приказ ЛенРТК от 19.12.2019 № 509-п.

Тарифная зона № 3 – Борское сельское поселение. Тариф получен 19.12.2016 приказ № 468-п. Тариф установлен на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. Приказ ЛенРТК от 19.12.2019 № 506-п.

Тарифная зона № 4 – г. Подпорожье. Тариф получен 01.10.2017 года, внесение изменений в приказ №435-п от 18.12.2017. Тариф установлен на долгосрочный период регулирования 2018-2020 гг. Приказ ЛенРТК от 19.12.2019 № 508-п.

Тарифная зона № 5 – п. Рахья. Тариф получен 30.10.2020 года. Приказ ЛенРТК от 30.10.2020 № 121-п.

7.2. Наличие схем теплоснабжения.

В 2020 году Филиал осуществлял деятельность по теплоснабжению в 18 муниципальных образованиях (филиал передал объекты теплоснабжения собственнику администрации - Борское сп (д.Мозолево, Ларьян), Большедворское СП -14.05.2019 г., администрации Приозерского района (Мельниковское с.п.) - 31.05.2019 г., 24.09.2019 г. - администрации Волховского района (Староладожское СП), 25.09.2019 г. - администрации г. Бокситогорск, с сентября 2020 года принята котельная пос. Рахья (Рахьинское ГП).

В 17 муниципальных образованиях утверждены схемы теплоснабжения.

7.3. Наличие статуса единой теплоснабжающей организации.

В 2014-2020 годах Филиал осуществлял деятельность по теплоснабжению в 22 муниципальных образованиях. В 8 из них Филиалу присвоен статус Единой Теплоснабжающей Организации. С 17.12.2015 года филиал имеет статус единой теплоснабжающей организации в Важинском ГП, с 2016 года в Тихвинском городском поселении Тихвинского муниципального района, с 25.03.2016 года в п. Никольский, с 28.12.2017 в Подпорожском городском поселении, с 31.10.2016- в д.Бор, Борского сельского поселения, с 2014 года в Лужском городском поселении.

7.4. Результаты тарифного регулирования за 2020 год

Результаты фактической деятельности от теплоснабжения филиала, в сравнении с установленными при тарифном регулировании за 2020г., представлены в таблице 7.4.1

Таблица 7.4.1

| Наименование статьи доходов/расходов | Филиал в целом 2020 | | |
|--|--|------------------------|------------------------------|
| | Принято ЛенРТК, тариф филиала 2020 | В Бюджете 2020 Факт | Отклонение, тариф -бюджет |
| Необходимая валовая выручка (доходы) | 1 786 341 | 1 649 779 | 136 562 |
| Реализация, тыс.Гкал | 829 | 730 | 99 |
| Расходы всего | 1 757 270 | 1 930 191 | -172 921 |
| в том числе | | | |
| Производственные расходы | 1 674 649 | 1 696 667 | -22 017 |
| Расходы на оплату труда | 196 394 | 180 769 | 15 625 |
| Расходы по страховым платежам и обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве (НС) | 57 852 | 54 735 | 3 116 |
| Материальные расходы | 922 213 | 863 655 | 58 558 |
| топливо | 743 955 | 716 692 | 27 263 |
| электроэнергия на технологические цели | 158 241 | 108 706 | 49 535 |
| вода на технологические цели и стоки | 20 017 | 38 257 | 8 494 |
| <i>Справочно ГВС в тарифе</i> | <i>26 734</i> | | |
| покупная тепловая энергия | | | |
| Амортизация | 249 124 | 408 641 | -159 517 |
| Аренда | 20 758 | 24 229 | -3 471 |
| Расходы на ремонт ОС производственного назначения | 37 563 | 29 865 | 7 698 |
| Материалы (химводоподготовка) | 9 991 | 2 855 | 7 136 |
| Налог на имущество | 70 906 | 48 278 | 22 628 |

| | | | |
|---|---------------|-----------------|----------------|
| Прочие прямые расходы | 109 848 | 83 638 | 26 210 |
| Выпадающий доход | 0 | 0 | 0 |
| Управленческие (общехозяйственные расходы) | 82 621 | 154 394 | -71 773 |
| Резервы | 19 487 | 79 131 | -59 645 |
| Прибыль | 29 071 | -280 412 | 309 484 |

По факту 2020 недостаток средств в тарифе филиала составил 172 921 тыс. руб. при избытке необходимой валовой выручки 136 562 тыс. руб.

На это повлияло:

- завышенная реализация принятая в тарифных решениях по Тихвинскому району эксплуатации. При планировании концессионного соглашения по Тихвинскому району была принята за основу реализация прошлых периодов, когда в г. Тихвин не были установлены узлы учета тепловой энергии. За период 2015-2016 годов у более 90% потребителей установили УУТЭ. В результате реализация тепловой энергии снизилась т.к. расчет по нормативу всегда больше.

- в части расходов в установленных тарифах недостаточно средств на амортизацию, аренду муниципального имущества, общехозяйственные расходы.

Амортизация принята в тарифе не в полном объеме, в связи с тем, что амортизация по Тихвину утверждена в соответствии с КС, по другим тарифным зонам – с учетом пересчета со стороны ЛенРТК на максимальный срок полезного использования

Анализ фактической деятельности от теплоснабжения филиала в 2020 году по тарифным зонам представлен в таблице 7.4.2 в приложении к отчету.

Основные статьи с недостатком средств в тарифе по факту 2020 года:

По тарифной зоне 1 – Филиал ЛО:

- амортизация – 105 221 тыс. руб., в тарифе амортизация принята с учетом пересчета со стороны ЛенРТК на максимальный срок полезного использования.

- расходы на оплату труда производственного персонала - приняты не в полном объеме.

- аренда производственного имущества – 3 775 тыс. руб. т. к. ЛенРТК принимает затраты по аренде Муниципального имущества которые состоят только из амортизационных отчислений, налога на имущество и землю в соответствии п.45 Основ ценообразования.

- общехозяйственные расходы – 71 086 тыс. руб. в части расходов на оплату труда.

- резервы по сомнительным долгам, в тарифе принимается в размере 2% от НВВ населения.

По тарифной зоне 2 – г. Тихвин основным недостатком установленных тарифов на 2020 г. является завышенная реализация в соответствии с параметрами концессионного соглашения. Недостаток амортизации компенсируется платой концедента в размере 57 142 тыс. руб., направленной на возврат инвестиций, не учтенных в инвестиционной составляющей, в составе тарифа. Перерасход по статье Ремонт ОС в 2020 компенсируется экономией по статье расходы на приобретение сырья и материалов.

По тарифной зоне 3 – Борскому сельскому поселению недостаток средств связан с тем, что в тарифе не принята в полном объеме амортизация. Также в тарифе не в полном объеме приняты потери в тепловых сетях, что ведет к недостатку энергоресурсов.

7.4.1. Уровень тарифов утвержденных органом тарифного регулирования в разрезе тарифных зон

Уровень тарифов, утвержденных органом тарифного регулирования в разрезе тарифных зон представлены в таблице 7.4.1.1.

Таблица 7.4.1.1

| Тариф | Установленный тариф | | Приказ ЛенРТК |
|---|---------------------|----------------|-----------------------|
| | 01.01-30.06.20 | 01.07-31.12.20 | |
| Тарифная зона №1 Филиал | | | |
| Тариф на тепловую энергию руб / Гкал | 2069,86 | 2607,30 | № 507-п от 19.12.2019 |
| Компонент на теплоноситель/ холодную воду руб/куб.м | 41,70 | 42,24 | |
| Тарифная зона № 2 Тихвин | | | |
| Тариф на тепловую энергию руб / Гкал | 2148,68 | 2161,12 | № 509-п от 19.12.2019 |
| Компонент на теплоноситель/ холодную воду руб/куб.м | 31,61 | 37,48 | |
| Тарифная зона № 3 Борское, Большедворское | | | |
| Тариф на тепловую энергию руб / Гкал | 2184,80 | 2229,30 | № 506-п от 19.12.2019 |
| Компонент на теплоноситель/ холодную воду руб/куб.м | 32,09 | 35,68 | |
| Тарифная зона № 4 Подпорожье | | | |
| Тариф на тепловую энергию руб / Гкал | 1748,35 | 1783,80 | № 508-п от 19.12.2019 |
| Компонент на теплоноситель/ холодную воду руб/куб.м | 33,94 | 33,94 | |
| Тарифная зона № 5 Рахья | | | |
| Тариф на тепловую энергию руб / Гкал | | 1414,34 | № 121-п от 30.10.20 |

7.4.2 Сравнение структуры НВВ (тарифное решение, факт): операционные, неподконтрольные, ТЭР

Сравнительный анализ структуры НВВ представлен в таблице 7.4.2. в приложении к отчету.

7.4.3 Анализ статьи затрат «Арендная плата» (тарифное решение, факт) в отношении объектов

Анализ статьи затрат «Арендная плата» с разбивкой по тарифным зонам и формам собственности представлены в таблице 7.4.3. в приложении к отчету.

7.5. Льготные тарифы для населения, субсидирование межтарифной разницы.

Филиал осуществляет поставку тепловой энергии и ГВС юридическим лицам по экономически обоснованному тарифу, установленному для Филиала, а населению - по льготному, установленному ЛенРТК для населения каждого муниципального образования.

Разница между экономически обоснованным тарифом Филиала и тарифами, установленными для населения, компенсируется ресурсоснабжающей организации на безвозмездной и безвозвратной основе в виде субсидий из бюджета Ленинградской области, после ежегодного подписания Соглашения «о предоставлении субсидии на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям, в связи с предоставлением коммунальных ресурсов (услуг) по теплоснабжению и горячему водоснабжению на территории Ленинградской области» и предоставления в комитет по ТЭК пакета документов. По факту 2020 года получена межтарифная разница в размере 316 691 тыс. руб., в т. ч. за 2017 год – 42 892 тыс. руб., за 2018 год – 104 626 тыс. руб., за 2019 год – 77 609 тыс. руб., за 2020 год – 91 564 тыс. руб.

7.6. Предъявленные разногласия по тарифным решениям (особое мнение, досудебное урегулирование в ФАС, обращения в суд), результаты рассмотрения

При формировании тарифа на 2019 год филиалом были поданы «выпадающие» доходы/расходы в размере 259 403, 21 тыс. руб. По итогам регулирования выпадающие доходы/расходы по факту 2017 года приняты не в полном объеме - 15 522,52 тыс. руб. по тарифной зоне 3.

При тарифном регулировании на 2020 год филиал подал выпадающие доходы/расходы по 3 тарифным зонам на общую сумму 588 600,13 тыс. руб. По итогам регулирования выпадающие доходы/расходы не приняты.

| Наименование | Выпадающие доходы, тыс. руб. без НДС | Подано в тариф 2017 года | Принято в тарифе 2017 года | Подано в тариф на 2020 год |
|---|--------------------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Тарифная зона №1 Ленинградская область | | | | |
| 2015 год | 64 756 | 64 756 | 45 922 | 18 835 |
| 2016 год | 225 763 | 96 219 | 0 | 87 776 |
| 2017 год | 234 429 | 180 625 | 0 | 137 070 |
| 2018 год | 220 890 | 165 754 | 0 | 165 754 |
| ВСЕГО ТЗ-1 (ЛО) | 745 839 | 507 354 | 45 922 | 409 434 |
| Тарифная зона №2 Тихвин | | | | |
| 2016 год | 1 086 | 1 086 | | 50 350 |
| 2017 год | 54 665 | 54 665 | | 51 402 |
| 2018 год | 59 119 | 59 119 | | 59 119 |
| ВСЕГО ТЗ-2 (Тихвин) | 114 870 | 114 870 | | 160 871 |

| Наименование | Выпадающие доходы, тыс. руб. без НДС | Подано в тариф 2017 года | Принято в тарифе 2017 года | Подано в тариф на 2020 год |
|--|--------------------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Тарифная зона №3 Бокситогорский район | | | | |
| 2017 год | 13 551 | 13 073 | 4 482 | 8 590 |
| 2018 год | 9 705 | 9 705 | | 9 705 |
| ВСЕГО ТЗ-2 (Бокситогорский район) | 23 256 | 22 778 | 4 482 | 18 295 |
| Всего | 883 965 | 645 002 | 50 404 | 588 600 |

В 2019 году филиал подал заявления в ФАС России по непринятым «выпадающим доходам» филиала за 2017 год по двум тарифным зонам.

1 тарифной зоне Ленинградская область на сумму - 137 070,11 тыс. руб. 2 тарифная зона - Тихвин на сумму 51 402,12 тыс. руб. В результате рассмотрения ФАС в принятии выпадающих доходов/расходов за 2017 год в тарифе Филиалу было отказано. По распоряжению АО «Газпром теплоэнерго» филиал подал иски в суд по непринятым затратам в тарифах утвержденных ЛенРТК на 2020 год.

7.7 Утвержденные инвестиционные программы План подготовки инвестиционных программ.

Ведется совместная работа АО «Газпром теплоэнерго» и Филиала в рамках реализации перспективных проектов модернизации систем теплоснабжения в муниципальных районах Ленинградской области.

7.8. Наличие программ энергосбережения.

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018 – 2022 гг. утверждена, энергетический паспорт зарегистрирован Минэнерго РФ.

8. Закупочная деятельность

Согласно электронного письма начальника отдела планирования и контроля закупочной деятельности АО «Газпром теплоэнерго» И.В. Беляевой - филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области не занимается проведением конкурентных закупочных процедур, вся информация находится в Управлении закупок АО «Газпром теплоэнерго» (согласно электронного письма от начальника отдела МТС филиала С.С. Алиева - соответствующий запрос должен поступить от ФБ ГПТЭ в Управление закупок ГПТЭ).

9. Претензионно-исковая работа

9.1 Общие сведения

*9.1.1. Просроченная дебиторская задолженность по группам должников:
юридические лица/физические лица*

тыс. руб.

| Наименование группы | Задолженность на 31.12.18 | в том числе | | Задолженность на 31.12.19 | в том числе | | Задолженность на 31.12.2020 | В том числе | |
|---|---------------------------|----------------|----------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------------|----------------|----------------|
| | | Текущая | Просроченная | | Текущая | Просроченная | | Текущая | Просроченная |
| ВСЕГО | 563 631 | 171 991 | 391 640 | 561 678 | 126 250 | 435 427 | 570 532 | 130 894 | 439 638 |
| Бюджетные потребители: | 26 270 | 21 060 | 5 210 | 25 475 | 13 780 | 11 696 | 26 143 | 20 791 | 5 352 |
| За счет средств федерального бюджета | 3 491 | 1 321 | 2 170 | 4 417 | 966 | 3 451 | 5 607 | 1 820 | 3 787 |
| За счет средств областного бюджета | 8 505 | 7 315 | 1 191 | 11 534 | 5 108 | 6 426 | 8 086 | 7 689 | 397 |
| За счет средств муниципально го бюджета | 14 274 | 12 424 | 1 849 | 9 524 | 7 706 | 1 819 | 12 451 | 11 283 | 1 168 |
| Население: | 501 350 | 132 339 | 369 011 | 508 919 | 98 096 | 410 823 | 503 874 | 88 545 | 415 329 |
| УК, ТСЖ | 308 907 | 64 588 | 244 319 | 229 333 | 18 306 | 211 027 | 181 651 | 9 600 | 172 051 |
| Население (прямые договоры, непосредственное управление.) | 192 443 | 67 751 | 124 692 | 279 586 | 79 790 | 199 796 | 322 222 | 78 944 | 243 278 |
| Прочие потребители | 36 011 | 18 592 | 17 419 | 27 283 | 14 374 | 12 909 | 40 515 | 21 558 | 18 957 |

Просроченная дебиторская задолженность (а вместе с ней и общая ДЗ) не учитывает размер оставшейся задолженности в рамках заключенных Филиалом договоров уступки права требования (цессии). Размер просроченной задолженности по данным договорам по состоянию на 31.12.2018 – 15 385,19 тыс. руб., на 31.12.2019 – 13 441,6 тыс. руб., на 31.12.2020 - 10 925,90 тыс. руб.

9.1.2. Просроченная дебиторская задолженность по охвату претензионно-исковой работы: в работе/не в работе

Информация о просроченной дебиторской задолженности юридических и физических лиц перед Филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в ЛО, в отношении которой в 2020 году осуществлялась претензионная работа (направление потребителям требований о погашении ДЗ). В адрес юридических лиц направлено порядка 11 144 претензий, а сведения о наличии просроченной задолженности у физических лиц указывается в квитанциях.

Общая просроченная задолженность (без цессии) по состоянию на 31.12.2020 составляет 450 563,9 тыс. руб. Просроченная задолженность, в отношении которой в 2020 году осуществлялась судебная работа – 308 870 тыс. руб., не в работе – 141 693,90 тыс. руб.

*9.1.3. Просроченная дебиторская задолженность на 31.12.2020 г.
(стадии претензионно-исковой работы: в суде, исполнительное производство, банкротство, исполнительные листы на руках)*

(в тыс. руб.)

| Просроченная дебиторская задолженность 2018 год | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|--------------------|-----------------------------------|--|---|-----------|---------------|
| (стадии претензионно-исковой работы) | | | | | | | |
| | Просроченная (с учетом цессии) | ВСЕГО в работе: | В судах различных инстанций | В исполнительном производстве в ССП/банки, казначейство | ИЛ не предъявлен (на руках в связи с возвратом из ССП с актом о невозможности взыскания) | Рассрочки | Банкротство |
| ВСЕГО | 407 026 | 270 853 | 119 719 | 121 121 | 19 095 | 0 | 10 918 |
| Бюджетные потребители | 5 210 | 2 141 | 1 925 | 216 | 0 | 0 | 0 |
| Население: | 384 397 | 258 155 | 112 953 | 115 832 | 19 095 | 0 | 10 276 |
| УК, ТСЖ | 244 319 | 193 765 | 82 908 | 92 831 | 7 751 | 0 | 10 276 |
| Население (прямые договоры, непосредственное управление) | 140 078 | 64 389 | 30 045 | 23 001 | 11 344 | 0 | 0 |
| Прочие потребители | 17 419 | 10 557 | 4 841 | 5 074 | 0 | 0 | 642 |

(в тыс. руб.)

| Наименование группы | Просроченная дебиторская задолженность 2019 год | | | | | | |
|---|--|--------------------|-----------------------------------|---|---|-----------|---------------|
| | (стадии претензионно-исковой работы) | | | | | | |
| | Просроченная | ВСЕГО в работе: | В судах различных инстанций | В исполнительном производстве в ССП/банки, казначейство | ИЛ не предъявлен (на руках в связи с возвратом из ССП с актом о невозможности взыскания) | Рассрочки | Банкротство |
| ВСЕГО | 448 869 | 324 874 | 146 435 | 133 875 | 27 621 | 0 | 16 943 |
| Бюджетные потребители: | 11 696 | 11 761 | 4 382 | 7 314 | 65 | 0 | 0 |
| Население: | 424 264 | 300 203 | 139 500 | 122 179 | 23 130 | 0 | 15 395 |
| УК, ТСЖ | 211 010 | 195 381 | 81 364 | 84 209 | 14 414 | 0 | 15 395 |
| Население (прямые договоры, непосредственное управление) | 213 255 | 104 822 | 58 136 | 37 970 | 8 716 | 0 | 0 |

| Наименование группы | Просроченная дебиторская задолженность 2019 год | | | | | | |
|---------------------|---|-----------------|-----------------------------|---|--|-----------|-------------|
| | (стадии претензионно-исковой работы) | | | | | | |
| | Просроченная | ВСЕГО в работе: | В судах различных инстанций | В исполнительном производстве в ССП/банки, казначейство | ИЛ не предъявлен (на руках в связи с возвратом из ССП с актом о невозможности взыскания) | Рассрочки | Банкротство |
| Прочие потребители | 12 909 | 12 909 | 2 554 | 4 382 | 4 426 | 0 | 1 548 |

(в тыс. руб.)

| Просроченная дебиторская задолженность 2020 год | | | | | | | |
|--|----------------|-----------------|-----------------------------|---|--|-----------|-------------|
| (стадии претензионно-исковой работы) | | | | | | | |
| | Просроченная | ВСЕГО в работе: | В судах различных инстанций | В исполнительном производстве в ССП/банки, казначейство | ИЛ не предъявлен (на руках в связи с возвратом из ССП с актом о невозможности взыскания) | Рассрочки | Банкротство |
| ВСЕГО | 450 563 | 308 870 | 133 820 | 175 039 | 5 539 | 0 | 11 |
| Бюджетные потребители | 5 352 | 3 248 | 590 | 2 658 | 0 | 0 | 0 |
| Население: | 415 329 | 294 092 | 125 851 | 168 230 | 5 539 | 0 | 11 |
| УК, ТСЖ | 172 051 | 168 910 | 19 178 | 149 720 | 1 785 | 0 | 11 |
| Население (прямые договоры, непосредственное управление) | 243 278 | 106 673 | 106 673 | 18 509 | 3 754 | 0 | 0 |
| Прочие потребители | 18 957 | 11 530 | 7 379 | 4 151 | 0 | 0 | 0 |

9.1.4. Показатели эффективности ведения претензионно-исковой работы

| Отчетный период | Коэффициент эффективности ведения досудебной работы с должниками (%) | Коэффициент покрытия судебной работой просроченной дебиторской задолженности (%) | Коэффициент результативности судебной работы (%) | Динамика изменения дебиторской задолженности (%) | Коэффициент эффективности ведения исполнительного производства (%) | Процент выполняемости Графиков подачи исковых заявлений (%) |
|----------------------------|--|--|--|--|--|---|
| По состоянию на 31.12.2018 | 85,03 | 66,54 | 30,38 | 21,10 | 16,48 | 82 |
| По состоянию на 31.12.2019 | 95 | 82 | 34 | 11 | 31 | 84 |

| Отчетный период | Коэффициент эффективности ведения досудебной работы с должниками (%) | Коэффициент покрытия судебной работой просроченной дебиторской задолженности (%) | Коэффициент результативности судебной работы (%) | Динамика изменения дебиторской задолженности (%) | Коэффициент эффективности ведения исполнительного производства (%) | Процент выполняемости Графиков подачи исковых заявлений (%) |
|----------------------------|--|--|--|--|--|---|
| По состоянию на 31.12.2020 | 96 | 85 | 36 | 12 | 58 | 53 |

В 2020 году при определении величины коэффициентов результативности и эффективности не в полном объеме учтены оплаты населения в связи с отсутствием данных, конкретизирующих периоды оплаты от АО "ЕИРЦ". Процент подачи равный 53 % обусловлен невозможностью проведения работы по взысканию дебиторской задолженности с должников - физических лиц, в связи с отсутствием данных о должниках, необходимых для подачи в суд.

9.1.5. Соотношение количества юристов с количеством лицевого счетов

Количество сотрудников юридического отдела Филиала, принимающих участие в мероприятиях по взысканию задолженности с юридических лиц 2 человек, с физических лиц – 2 человека, (нагрузка 150 лицевого счетов в месяц). В 2020 году работа по взысканию задолженности с должников-физических лиц осложнялась отсутствием персональных данных должников.

9.2. Исполнительное производство

9.2.1 Общее количество поданных исков, заявлений о выдаче судебных приказов (сравнительная таблица по судебной работе за 2018 -2020 г.)

(в тыс. руб.)

| Наименование группы должников | Иски предъявленные | | | | | |
|-------------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------|--------------------------|------------|--------------------------|
| | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) |
| | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
| ИТОГО: | 2383 | 411 657,48 | 2 309 | 162 351,31 | 805 | 58 156,13 |
| | МО "Лужский район" | | | | | |
| УК | 35 | 224 882,25 | 27 | 81 934,48 | 22 | 6 890,97 |
| ТСЖ | 9 | 6900,99 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Население | 323 | 3 861,24 | 400 | 6 903,79 | 32 | 2 403,33 |
| Бюджет | 30 | 1726,68 | 13 | 821,75 | 29 | 1 238,62 |
| Прочие | 32 | 2 906,20 | 14 | 2 446,00 | 39 | 1 213,86 |

| Наименование группы должников | Иски предъявленные | | | | | |
|-------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|--------------|--------------------------------|------------|--------------------------------|
| | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) |
| | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
| Итого по району: | 429 | 240 277,36 | 454 | 92 106,03 | 122 | 11 746,78 |
| | МО "Бокситогорский район" | | | | | |
| УК | 23 | 22 284,62 | 22 | 5 944,44 | 2 | 0,02 |
| ТСЖ | 15 | 2057,84 | 4 | 491,86 | 1 | 0,34 |
| Население | 343 | 4 704,76 | 1047 | 17 304,75 | 206 | 5 746,27 |
| Бюджет | 33 | 13792,75 | 6 | 179,63 | 6 | 0,00 |
| Прочие | 52 | 1 254,50 | 10 | 497,61 | 16 | 0,67 |
| Итого по району: | 466 | 44 094,47 | 1 089 | 24 418,28 | 231 | 5 747,30 |
| | МО "Всеволожский район" | | | | | |
| УК | 27 | 35 917,15 | 8 | 7 286,16 | 6 | 3 532,09 |
| ТСЖ | 0 | 0 | 2 | 257,16 | 1 | 0,16 |
| Население | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Бюджет | 7 | 484,16 | 11 | 9 776,85 | 6 | 4 905,64 |
| Прочие | 4 | 725,24 | 1 | 14,3 | 10 | 2 799,88 |
| Итого по району: | 38 | 37 126,55 | 22 | 17 334,48 | 23 | 21 237,77 |
| | МО "Кингисеппский район" | | | | | |
| УК | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| ТСЖ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Население | 509 | 7 125,98 | 496 | 12 816,55 | 198 | 5 982,00 |
| Бюджет | 13 | 1313,84 | 1 | 328,6 | 9 | 0,91 |
| Прочие | 15 | 181,20 | 8 | 301,12 | 14 | 0,80 |
| Итого по району: | 537 | 8 621,02 | 505 | 13 446,27 | 221 | 5 983,71 |
| | МО "Сланцевский район" | | | | | |
| УК | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| ТСЖ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Население | 283 | 2 459,23 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Бюджет | 0 | 0 | 2 | 34,34 | 0 | 0,00 |
| Прочие | 12 | 2 908,68 | 3 | 37,64 | 0 | 0,00 |
| Итого по району: | 295 | 5 367,91 | 5 | 71,99 | 0 | 0,00 |
| | МО "Подпорожский район" | | | | | |
| УК | 9 | 8 223,21 | 7 | 735,44 | 5 | 0,20 |
| ТСЖ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Население | 157 | 2 174,90 | 0 | 0 | 73 | 2 102,58 |
| Бюджет | 27 | 1637,94 | 4 | 133,01 | 9 | 0,86 |
| Прочие | 56 | 1 203,97 | 5 | 671,7 | 21 | 1 269,07 |

| Наименование группы должников | Иски предъявленные | | | | | |
|-------------------------------|--------------------|-----------------------------|--------|-----------------------------|--------|-----------------------------|
| | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) | Кол-во | Сумма иска, (в тыс.руб.) |
| | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
| Итого по району: | 249 | 13 240,02 | 16 | 1 540,15 | 108 | 3 372,71 |
| МО "Приозерский район" | | | | | | |
| УК | 16 | 26 463,00 | 4 | 4 526,25 | 9 | 2 759,00 |
| ТСЖ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Население | 1 | 55,00 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Бюджет | 1 | 5,38 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Прочие | 7 | 734,98 | 3 | 743,31 | 6 | 1 297,11 |
| Итого по району: | 25 | 27 258,36 | 7 | 5 269,56 | 15 | 4 056,11 |
| МО "Волховский район" | | | | | | |
| УК | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| ТСЖ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Население | 109 | 1 948,52 | 164 | 5 142,82 | 7 | 0,22 |
| Бюджет | 2 | 350,4 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Прочие | 3 | 8,24 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Итого по району: | 114 | 2 307,16 | 164 | 5 142,82 | 7 | 0,22 |
| МО "Тихвинский район" | | | | | | |
| УК | 8 | 27 523,41 | 6 | 993,43 | 7 | 0,53 |
| ТСЖ | 17 | 1361,89 | 11 | 810,8 | 13 | 0,91 |
| Население | 150 | 1 028,96 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| Бюджет | 18 | 1497,87 | 7 | 492,7 | 11 | 1 211,27 |
| Прочие | 37 | 1 952,50 | 23 | 724,8 | 47 | 4 798,82 |
| Итого по району: | 230 | 33 364,63 | 47 | 3 021,74 | 78 | 6 011,53 |

9.2.2- 9.2.4. Количество возбужденных исполнительных производств

| Отчетный период | Служба судебных приставов | | | Казначейство | | | Банк | | |
|-----------------|---|--|--|--|------------------------|---|-------------------------------------|------------------------|---|
| | Общее количество возбужденных исполнительных производств, шт. | Общая сумма возбужденных исп. производств, тыс. руб. | Задолженность, погашенная в рамках исполнительного производства, тыс. Руб. | Количество поданных заявлений о принудительном исполнении, шт. | Общая сумма, тыс. руб. | Задолженность, погашенная через казначейство, тыс. Руб. | Количество проданных заявлений, шт. | Общая сумма, тыс. Руб. | Задолженность, погашенная через банк, тыс. Руб. |
| 2018 г. | 2 325 | 92 253,16 | 31 137,05 | 56 | 3 109,83 | 2 845,25 | 125 | 96 034,15 | 32 050,53 |
| 2019 г. | 2 711 | 80 028,61 | 33 260,27 | 36 | 2 304,38 | 2 278,40 | 564 | 15 983,49 | 8 723,91 |
| 2020 г. | 894 | 143861 | 38915 | 19 | 2287 | 2281 | 366 | 18379 | 3731 |

9.2.5. Количество и сумма исков, находящихся в производстве, возбужденных в арбитражных судах против АО «Газпром теплоэнерго» (в лице Филиала) с ценой иска до/больше 5 млн. руб., а также общая сумма, взысканная с АО «Газпром теплоэнерго» (в лице Филиала)

(в тыс. руб.)

| Количество исков, находящихся в производстве в 2018г., возбужденных в арбитражных судах против ДЗО с ценой иска до/свыше 5 млн. руб. | | | Количество исков, находящихся в производстве в 2019 г., возбужденных в арбитражных судах против ДЗО с ценой иска до/свыше 5 млн. руб. * | | | Количество исков, находящихся в производстве в 2020 г., возбужденных в арбитражных судах против ДЗО с ценой иска до/свыше 5 млн. руб. * | | |
|--|-------------------|--|---|-------------------|--|---|-------------------|--|
| Кол-во (шт.) | Сумма (тыс. руб.) | Общая сумма удовлетворенных в 2018 году исковых требований к ДЗО (тыс. руб.) | Кол-во (шт.) | Сумма (тыс. руб.) | Общая сумма удовлетворенных в 2019 году исковых требований к ДЗО (тыс. руб.) | Кол-во (шт.) | Сумма (тыс. руб.) | Общая сумма удовлетворенных в 2020 году исковых требований к ДЗО (тыс. руб.) |
| 4 | 9 042,16 | 98,06 | 12 | 29 994,46 | 11 313,58 | 3 | 9 390,20 | 3433,78 |

10. Кадровая политика

Численность на начало года и конец года.

2018 год.

Штатная численность Филиала на 01.01.2018 составила 691,00 ед., на 31.12.2018 соответственно- 726,00 ед., в том числе АУП - 73,00 и 71,00 ед.

Списочная численность на 31.12.2018 составила 576,00 чел-к.

Среднесписочная численность за 12 месяцев 572,00 чел-ка.

2019 год.

Штатная численность Филиала на 01.01.2019 составила 726,00 ед., на 31.12.2019 соответственно - 530,25 ед., в том числе АУП - 81,00 и 108,75 ед.

Списочная численность на 31.12.2019 составила 486,00 чел-к.

Среднесписочная численность за 12 месяцев составила 526,64 чел-ка.

2020 год.

Штатная численность Филиала на 01.01.2020 составила 530,25 ед., на 31.12.2020 соответственно- 530,25 ед., в том числе АУП - 105,00 и 108,75 ед.

Списочная численность на 31.12.2020 составила 476,00 чел-к.

Среднесписочная численность за 12 месяцев 472,00 чел-ка.

Текучесть кадров

Текучесть кадров в 2018- 2019 гг. составила:

- в 2018 году —22,5%;

- в 2019 году – 15,19%.
- в 2020 году – 19,28 %.

Текучесть кадров в 2019 и 2020 гг. составила:

- в 2019 году —15,19 %;
- в 2020 году – 19,28 %.

Текучесть кадров выросла на 4,09 %.

Причинами текучести кадров в 2020 году явились:

- Неконкурентная заработная плата.

На конец 2020 года в Ивангородском районе эксплуатации оставались вакантными 10 шт. ед. из 57, во Всеволожском районе эксплуатации оставались вакантными 7 шт. ед. из 23. Намечилась тенденция к росту текучести кадров в Тихвинском районах эксплуатации. В этой связи имеется острая необходимость в повышении заработной платы промышленно-производственному персоналу.

В аппарате управления Филиала сохраняется высокая текучесть кадров по должности «инженер-химик», «инженер-метролог», «специалист по экологической безопасности», «специалист по пожарной безопасности».

- достижение работниками пенсионного возраста и выход на пенсию.
- Отсутствие социальных гарантий.

Сформированный по сценарным условиям фонд оплаты труда не позволяет предоставить работникам Филиала услуги добровольного медицинского страхования, осуществлять стимулирующую выплату к отпуску (в настоящее время из социальных гарантий работникам Филиала оказывается только материальная помощь по основаниям: регистрация первого брака, рождение ребенка, достижение работником юбилейных дат, многодетным семьям, семьям, воспитывающим детей-инвалидов, погребение близких родственников).

Основные мероприятия, реализованные в 2020 году

- реализована часть 2 ст.2 федерального закона от 12.12.2019 №439-ФЗ «О внесении изменений в Трудовой кодекс Российской Федерации в части формирования сведений о трудовой деятельности в электронном виде».

- проведена повторная аттестация работников рабочих профессий (не прошедших аттестацию в 2019 году). Аттестации подлежало 7 работников. С удовлетворительным результатом аттестацию прошли 7 человек.

- внедрены профессиональные стандарты по следующим должностям:

- «начальник отдела охраны труда, промышленной, пожарной, экологической безопасности»;

- «инженер по промышленной безопасности»;

- «специалист по пожарной профилактике»;

- «специалист по экологической безопасности»;

- «наладчик контрольно-измерительных приборов и автоматики 5-го и 6-го разрядов»;

- «слесарь по обслуживанию тепловых сетей 4-го, 5-го, 6-го разряда»;

- «старший мастер, мастер (код D) участка проведения ремонтов».

- актуализировали положения и должностные инструкции в рамках устранения замечаний ООО «Межрегионгаз» и ООО «Газпром промгаз».
- внесены изменения в структуру и штатное расписание Филиала с целью оптимизации управления районами эксплуатации.

11. Стратегия развития.

Стратегическими задачами развития филиала являются:

Оптимизация затрат согласно утвержденным тарифам на 2021 год.

Участие в модернизации теплоэнергетического комплекса Ленинградской области.

Повышение эффективности работы через реализацию инвестиционных проектов по перекладке и модернизации тепловых сетей, заключение концессионных соглашений.

Для решения этих задач предполагается:

- Участие в конкурсе на право заключения Концессионных соглашений в отношении тепловых сетей. Реконструкция тепловых сетей позволит сократить потери в тепловых сетях, расход энергоресурсов, обеспечить надежность теплоснабжения.

12. План первоочередных задач Филиала на 2021 год.

Первоочередными задачами Филиала в 2020 году являются:

Снижение дебиторской задолженности, повышение собираемости платежей.

Систематизация и упорядочение работы по получению межтарифной разницы.

Снижение расхода энергоресурсов и потерь в тепловых сетях.

Получение максимально возможного роста тарифа на 2022 год.

Заключение концессионных соглашений с сохранением роста общего уровня НВВ Филиала.

Увеличение доходов от прочих видов деятельности.

Временно исполняющий обязанности
директора филиала



А.Ю. Васин