

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
управляющей организации
АО «Башкоммунэнерго»

С.Ю. Валеев

« 03 » _____ 2021 г.



**Программа в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности Янаульского филиала
АО «Башкоммунэнерго» на 2021-2025г.**

г.Уфа, 2021г.

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|---|----|
| 1. Паспорт Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» на 2021-2025г. (Приложение №1). | 3 |
| 2. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Приложение №2). | 5 |
| 3. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (Приложение №3). | 7 |
| 4. Пояснительная записка к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности. | 12 |
| 1. Введение. | 12 |
| 2. Сроки, цели и задачи реализации Программы. | 13 |
| 3. Общая информация. | 14 |
| 3.1. Информация об организации. | 14 |
| 3.2. Здания административного и административно-производственного назначения. | 14 |
| 3.3. Автотранспорт и спецтехника. | 15 |
| 3.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии. | 15 |
| 3.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды. | 16 |
| 3.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов. | 16 |
| 4. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации. | 17 |
| 5. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет. | 17 |
| 6. Экономические показатели программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, описание мероприятий программы энергосбережения. | 17 |
| 7. Сведения об изменении уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче, потребления энергетических ресурсов. | 22 |
| 8. Сведения об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды | 22 |
| 9. Сведения об изменении расхода моторного топлива. | 23 |
| 10. Сведения о фактических значения целевых показателей программы. | 23 |
| 11. Сведения о распределении целевых показателей программы по направлениям деятельности. | 23 |
| 12. Сведения о увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации. | 23 |
| 13. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы. | 23 |
| 14. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности. | 24 |
| 15. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы. | 24 |

Приложение №1
 Генеральный директор
 управляющей организации
 АО «Башкоммунэнерго»
 С.Ю. Валеев
 « 20 » 03 2021 г.

**ПАСПОРТ
 ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
 Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго»
 на 2021-2025 годы**

| | | | |
|--|---|---|---|
| Основание для разработки программы | Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации". Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения городского поселения город Янаул муниципального района Янаульский район Республики Башкортостан от 30.12.2016г. Инвестиционная программа развития системы теплоснабжения Янаульского филиала акционерного общества «Башкоммунэнерго» городского поселения город Янаул муниципального района Янаульский район Республики Башкортостан на 2022-2024 годы | | |
| Почтовый адрес | 452800, Республика Башкортостан, Янаульский район, г. Янаул, ул. Советская, 21а | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | Технический директор АО «Башкоммунэнерго» Муллаяров Тахир Асфатович, тел. (347) 273-79-22 e-mail: Mullayarov.T.A@bashkopen.ru | | |
| Даты начала и окончания действия программы | 2021-2025г. | | |
| Год | Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС | Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) | |
| | | При осуществлении регулируемого вида деятельности | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды |
| всего | в т.ч. капитальные | Суммарные затраты ТЭР | Суммарные затраты ТЭР |
| | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | Экономия ТЭР в результате реализации программы |
| | | т у.т. без учета воды | млн руб. без НДС с учетом |
| | | т у.т. без учета воды | млн руб. без НДС с учетом |
| | | т у.т. без учета воды | млн руб. без НДС с учетом |
| | | т у.т. без учета воды | млн руб. без НДС с учетом |

| | | | эффективности | воды | | воды | | воды | | воды | | воды | | воды | | воды | | воды |
|-------|--------|--------|---------------|---------|----------|--------|------|-------|--------|------|-------|------|---|------|---|------|---|------|
| 2020 | - | - | - | 111,766 | - | - | 1,96 | 0,024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2021 | 229,38 | 229,38 | 0% | 143,666 | 139,665 | 1,909 | 2,21 | 0,031 | 1,909 | 2,21 | 0,031 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 | 8,573 | 8,573 | 14,1% | 147,975 | 392,777 | 5,877 | 2,21 | 0,032 | 5,877 | 2,21 | 0,032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2023 | 16,776 | 16,776 | 27,5% | 152,416 | 544,523 | 6,884 | 2,21 | 0,033 | 6,884 | 2,21 | 0,033 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2024 | 35,551 | 35,551 | 58,4% | 156,988 | 624,423 | 7,545 | 2,21 | 0,034 | 7,545 | 2,21 | 0,034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2025 | 0 | 0 | 0% | 161,698 | 643,123 | 7,882 | 2,21 | 0,035 | 7,882 | 2,21 | 0,035 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВСЕГО | 290,28 | 290,28 | 21% | 874,509 | 2344,511 | 30,097 | 3,78 | 0,189 | 30,097 | 3,78 | 0,189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

Технический директор АО «Башкоммунэнерго»

(должность)

Т.А. Муллаяров

(Ф.И.О.)

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

| N п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | 2020г. | Плановые значения целевых показателей по годам | | | | |
|-------|--|---------------------|-------------------------------|--------------------------------------|--|--|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. |
| - 1 - | - 2 - | - 3 - | - 4 - | - 5 - | - 6 - | - 7 - | - 8 - | - 9 - | - 10 - | - 11 - |
| 1 | Показатели надежности объектов теплоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | ед./км. | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | ед./ (Гкал/ч) | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./ Гкал | - | - | 168,7 | 163,5 | 163,4 | 163,3 | 163,3 | 163,3 |
| 2.2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м ² | - | - | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,68 | 1,64 | 1,63 |
| 2.3 | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | - | - | 21520 | 21536,8 | 20981,1 | 19996,4 | 19437,4 | 19307,5 |
| | | % | - | - | 22,3 | 16,0 | 15,6 | 14,9 | 14,5 | 14,4 |
| 2.4 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | - | - | 32,6 | 40,1 | 80,3 | 100 | 100 | 100 |
| 2.5 | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | тонн | - | - | в соответствии с требованиями НТД в объеме выбросов по результатам их инвентаризации | | | | | |
| 3 | Показатели технико-экономического | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|-----|--|---------------------|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | состояния систем теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 3.1 | Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений | % | - | - | 69,9 | 69,7 | 69,5 | 69,3 | 69,1 | 69,0 |
| 4 | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранном по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранном по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км. | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Показатели энергетической эффективности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.1 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды(с полотенцесушителем/ без полотенцесушителя) | Гкал/м ³ | - | - | 0,0626 | 0,0626 | 0,0626 | 0,0626 | 0,0626 | 0,0626 |
| | | | | | 0,0676 | 0,0676 | 0,0676 | 0,0676 | 0,0676 | 0,0676 |
| 7 | Показатели технико-экономического состояния систем горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1 | Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений | % | - | - | 69,9 | 69,7 | 69,6 | 69,4 | 69,2 | 69,0 |
| 7.2 | Износ оборудования объектов централизованных систем горячего водоснабжения | % | - | - | 65,6 | 65,4 | 65,3 | 65,2 | 65,1 | 65,0 |
| 7.3 | Техническое состояние водопроводных сетей | % | - | - | - | - | - | - | - | - |

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы | | | | | | | Планолюбые численные значения экономики в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы | | | | | | | | | | | | Показатели экономической эффективности | | | Статья затрат | Источник финансирования | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|--|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------------|--|--------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--|--------|--------|---------------|-------------------------|--------|--------|--------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----|----|----|----|----|-------------------------|---|
| | | ед. измерения | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | Срок амортизации, лет | Дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ДД, млн руб. | 2021г. | | 2022г. | | 2023г. | | 2024г. | | 2025г. | | 2021г. | 2022г. | | | 2023г. | 2024г. | 2025г. | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | | | | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | | | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | | | | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | тыс. кВтч/год | | | | | | | |
| 1 | Техническое перевооружение котельной «Центральная №1» г. Янаул, включая установку блочно-модульной котельной (установленная тепловая мощность 30МВт) | млн. руб. без НДС | 340 | 87,5 | 41,820 | 97,845 | 87,5 | 340 | 4418,08 | 787,9 | тыс. М³/год | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | Энергосервисный договор | Источники финансирования |
| 2 | Строительство участка тепловых сетей с целью переключения нагрузки «Центральная №1» от котельной ГВС ЦТП №2 от котельной «Центральная №2» | млн. руб. без НДС | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | 6,113 | Гкал/год | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 6,113 | Средства тарифа, бюджет Республики Башкортостан |

| № | Средства тарифа, бюджет Республики Башкортостан | Средства тарифа, бюджет Республики Башкортостан | Средства тарифа, бюджет Республики Башкортостан | Средства тарифа, бюджет Республики Башкортостан |
|----|--|---|---|---|
| 3 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК205 до ТК207 по ул. Победы | млн. руб. без НДС | 1,085 | 1,085 |
| 4 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК209 в сторону ЦТП №1 по ул. Худайбердина | млн. руб. без НДС | 1,375 | 1,375 |
| | | | 1,085 | 1,085 |
| 5 | Реконструкция системы теплоснабжения котельной «Центральная №1» с установкой блочно-модульной котельной мощностью 0,6 МВт поликлоники ГВУЗ РБ Янаульская ЦРБ (медчасть) с выводом из эксплуатации протяженного участка тепловой сети от котельной «Центральная №1» до поликлоники длиной 1162 м. | млн. руб. без НДС | 8,671 | 8,671 |
| | | | 1,375 | 1,375 |
| 6 | Тыс. кВт*ч/год | Тыс. кВт*ч/год | 1,085 | 1,085 |
| 7 | Гкал/год | Гкал/год | 1,085 | 1,085 |
| 8 | 187,5 | 42,728 | 36,624 | 21 |
| 9 | | | | |
| 10 | | | | |
| 11 | | | | |
| 12 | | | | |
| 13 | | | | |
| 14 | | | | |
| 15 | | | | |
| 16 | | | | |
| 17 | | | | |
| 18 | | | | |
| 19 | | | | |
| 20 | | | | |
| 21 | | | | |
| 22 | | | | |
| 23 | | | | |
| 24 | | | | |
| 25 | | | | |
| 26 | | | | |
| 27 | | | | |
| 28 | | | | |
| 29 | | | | |
| 30 | | | | |
| 31 | | | | |
| 32 | | | | |
| 33 | | | | |
| 34 | | | | |
| 35 | | | | |
| 36 | | | | |
| 37 | | | | |
| 38 | | | | |
| 39 | | | | |
| 40 | | | | |
| 41 | | | | |
| 42 | | | | |
| 43 | | | | |
| 44 | | | | |
| 45 | | | | |
| 46 | | | | |
| 47 | | | | |
| 48 | | | | |
| 49 | | | | |
| 50 | | | | |

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРИЛОЖЕНИЕ

1. Введение

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго», осуществляющего регулируемую деятельность в сфере услуг по производству и поставке тепловой энергии, горячей воды на 2021-2025 гг. (далее - Программа) разработана в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014г. №399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010 г. №61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

2. Сроки, цели и задачи реализации Программы

Программа рассчитана на период 2021-2025 года с момента ее утверждения с разбивкой по годам в соответствии с планами реализации мероприятия. В программе предусмотрена ежегодная отчетность в соответствии с порядком и формами отчетности, утвержденными в Приказе Минэнерго РФ от 30 июня 2014 г. № 398.

Целями разработки Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» на период 2021-2025гг. (далее - Программа) в соответствии с положениями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» являются:

- Достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанных на основе предлагаемых мероприятий по повышению энергоэффективности;

- Снижение потребления энергетических ресурсов на производство и транспортировку тепловой энергии и снижения затрат на приобретение данных ресурсов, путем повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и воды;

- Повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям;

- Учет потребления используемых энергетических ресурсов (электроэнергия, вода, природный газ) в соответствии с показаниями приборов учета.

3. Общая информация

Полное наименование программы: Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго», осуществляющего регулируемую деятельность в сфере услуг по производству и поставке тепловой энергии, горячей воды на 2021-2025 годы.

Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, утвердившего программу: Генеральный директор управляющей организации АО «Башкоммунэнерго» Валеев Салават Юнерович.

Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа: Технический директор АО «Башкоммунэнерго» Муллаяров Тахир Асфатович.

3.1. Информация об организации

Янаульский филиал АО «Башкоммунэнерго» в рамках концессионного соглашения от 30.12.2016г. «Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения городского поселения город Янаул муниципального района Янаульский район Республики Башкортостан» осуществляет деятельность по производству, транспортировке, распределению, реализации (сбыту) тепловой энергии потребителям г.Янаул.

В настоящее время централизованное теплоснабжение и горячее водоснабжение города Янаул осуществляется от нескольких источников тепловой энергии, находящихся в аренде у Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго»:

- Котельная «Центральная №1» (37,6% от общей выработки тепловой энергии города) расположенная по адресу ул. Азина 6, предназначенная для теплоснабжения центральной части города;
- Котельная «Центральная №2» (60,6 %), расположенная по адресу ул. Победы 45, предназначенная для теплоснабжения центральной и южной частей города;
- Блочная автоматизированная котельная установка ТКУ-1000 (0,97%), расположенная по адресу ул. Кирзаводская 19, предназначенная для теплоснабжения микрорайона «Кирпичный завод»;
- Блочная автоматизированная котельная установка БКУ-1000 (0,98%), расположенная по адресу ул. Социалистическая 44, предназначенная для теплоснабжения микрорайона «Маслосыркомбинат»;
- Блочная автоматизированная котельная установка ТКУ-3200 (0,25%), расположенная по адресу ул.Победы 99, предназначенная для теплоснабжения 4- жилых домов;
- Котельная (0,9%), расположенная по адресу ул. Победы 174а, предназначенная для теплоснабжения жилого дома по ул. Победы, 174а;
- Котельная маневренного жилого фонда, предназначенная для теплоснабжения жилого дома по ул. Социалистическая, 48 для переселенцев;
- Котельная, предназначенная для теплоснабжения жилого дома по ул. Социалистическая, 45;
- Котел наружного размещения RSH-400, предназначенный для теплоснабжения многоквартирного жилого дома по ул.Южная, 2;
- Котел наружного размещения RSH-300, предназначенный для теплоснабжения многоквартирного жилого дома по ул.Южная, 5;
- Котел наружного размещения RSH-300, предназначенный для теплоснабжения многоквартирного жилого дома по ул.Южная, 6;
- Центральные тепловые пункты в количестве 7 штук для обеспечения горячей водой населения и предприятий города;

- Тепловые сети в количестве 48,96 км (в двухтрубном исчислении) в подземном и надземном (воздушном) исполнении, в том числе сети горячего водоснабжения 11,4 км.

3.2. Здания административного и административно-производственного назначения

Также в рамках концессионного соглашения Янаульским филиалом АО «Башкоммунэнерго» эксплуатируются здания административного и административно-производственного назначения, параметры которых приведены в таблице №1.

Таблица №1.

| № п/п | Наименование здания | Общая площадь здания, м ² | Общий объем здания, м ³ | Отапливаемый объем здания, м ³ |
|-------|---|--------------------------------------|------------------------------------|---|
| 1 | Административное здание, г.Янаул, ул.Советская, 21а | 225,5 | 1700 | 1700 |
| 2 | Пристрой к котельной «Центральная №1», г.Янаул, ул.Азина, 6 | 216,4 | 1389 | 1389 |

3.3. Автотранспорт и спецтехника

По концессионному соглашению Янаульскому филиалу АО «Башкоммунэнерго» переданы, а также приобретены за счет собственных средств следующий автотранспорт и спецтехника:

- легковой автомобиль Opel Astra (5 мест) - 2013г. выпуска;
- легковой автомобиль LADA GRANTA (5 мест) – 2020 г. выпуска;
- грузовой фургон ц/м ГАЗ-27055 (7 мест), грузоподъемностью 1,2 т. - 2013г. выпуска;
- грузовой автомобиль УАЗ-3303, грузоподъемностью 1,225 т. - 1994г. выпуска;
- грузовой самосвал КАМАЗ-55102, грузоподъемностью 7,0 т. - 1995г. выпуска;
- грузовая цистерна ГАЗ-53 КО-503Б, емкость цистерны 3,75м³ - 1988г. выпуска;
- экскаватор-погрузчик ЭП-2626Е, номинальной мощностью двигателя 60кВт (81 л.с.) – 2006г. выпуска;
- экскаватор-погрузчик JCB 3СХ, номинальной мощностью двигателя 85л.с-2019г. выпуска;
- автомобиль-мастерская ГАЗ-2735, грузоподъемность 1,425т. - 2015г. выпуска;
- трактор колесный МТЗ-80, грузоподъемность 3,2т. – 1993г. выпуска;
- прицеп самосвальный тракторный 2ПТС-4, грузоподъемность 4,0т. – 1993г. выпуска;
- тракторный полуприцеп 95261, грузоподъемность 6,5т. – 1993г. выпуска;
- прицеп легковой В501А1, грузоподъемностью 0,563 т.-2021 г. выпуска.

3.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

Поставщиком электроэнергии для Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» являются ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» по договору №430608442 от 01.10.2017г. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, приведены в таблице №2.

Таблица №2.

| № п/п | Расположение точек приема (поставки) электрической энергии | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ), максимальная мощность (кВт) | Наименование точки учета | Место установки прибора учета | Тип прибора учета | Оснащенность АИИС (Да / Нет) |
|----------------------------|--|------------------------------|--|----------------------------|-------------------------------|---------------------|------------------------------|
| -1- | -2- | -3- | -4- | -5- | -6- | -7- | -8- |
| 1 | Котельная «Центральная №1», г.Янаул, ул.Азина, 6 | КРУН-6кВ типа К-37 | 6 кВ, 950 кВт | КРУН-6кВ типа К-37 ввод №1 | Яч. 4 Ввод №1 | Меркурий 233 ART-00 | ДА |
| КРУН-6кВ типа К-37 ввод №2 | | | | Яч. 4 Ввод №2 | Меркурий 233 ART-00 | ДА | |

| | | | | | | | |
|----|--|-----------------------------------|------------------|---------------------------------|-----------|------------------------|-----|
| | | | | КТП-7 | РУ-0,4кВ | Меркурий 234 ART-00 | ДА |
| | | | | КТП-8 | РУ-0,4кВ | Меркурий 234 ART-00 | ДА |
| 2 | Котельная «Центральная №2», г.Янаул, ул.Победы, 45 | ЦРП-2, ячейка №8, №11 | 6кВ, 552 кВт | Ф-4605, тр- р №1 | ЦРП 2, яч | Меркурий 233 ART-00 | ДА |
| | | | | Ф-4628, тр- р №2 | ЦРП 2, яч | Меркурий 234 ART-00 | ДА |
| 3 | ЦТП №1, г.Янаул, ул.Советская, 21а | РУ-0,4кВ ЗТП-13 | 0,4кВ, 20кВт | ЦТП №1 | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 230 AM-02 | НЕТ |
| 4 | ЦТП №2, г.Янаул, ул.Азина, 11А | РУ-0,4кВ ЗТП-40 | 0,4кВ, 7кВт | ЦТП №2 | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 231 AM-01 | НЕТ |
| 5 | ЦТП №3, г.Янаул, ул.Ломоносова 2А | РУ-0,4кВ ЗТП-ЦРП №2 | 0,4кВ, 35кВт | ЦТП №3 | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 231 AM-01 | НЕТ |
| 6 | ЦТП №4, г.Янаул, ул.Ленина, 15А | РУ-0,4кВ КТП-0906 | 0,4кВ, 100кВт | ЦТП №4 | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 233 ART-03 | НЕТ |
| | | РУ-0,4кВ КТП-3104 | | | | | |
| 7 | ЦТП №5, г.Янаул, ул.Ленина, 33А | РУ-0,4кВ КТП-3102 | 0,4кВ, 50кВт | ЦТП №5 | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 233 ART-03 | НЕТ |
| | | РУ-0,4кВ КТП-3105 | | | | | |
| 8 | ЦТП №6, г.Янаул, ул.Давлетшина 23А | РУ-0,4кВ ЗТП-0401 | 0,4кВ, 5кВт | ЦТП №6 | ВРУ-0,4кВ | Нева 303 ISO | НЕТ |
| 9 | ЦТП №7, г.Янаул, ул.Маяковского, 14/4 | РУ-0,4кВ КТП-3102 | 0,4кВ, 40кВт | ЦТП №7 | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 230 AM-02 | НЕТ |
| 10 | Котельная, г.Янаул, ул.Победы, 174а | РУ-0,4кВ КТП-2308 | 0,4кВ, 5кВт | Миникотел ьная «Аэропорт» | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 231 AM-01 | НЕТ |
| 11 | Котельная БКУ- 1000, г.Янаул, ул.Социалистич еская, 44А | РУ-0,4кВ КТП-2335 ВЛИ-0,4кВ | 0,4кВ, 30кВт | Миникотел ьная БКУ- 1000 | ВРУ-0,4кВ | ЦЭ-6803В | НЕТ |
| | | РУ-0,4кВ КТП-2101 ВЛИ-0,4кВ | | | | | |
| 12 | Котельная ТКУ- 1000, г.Янаул, ул.Кирзаводская , 19А | РУ-0,4кВ КТП-2328 ВЛ-0,4кВ | 0,4кВ, 30кВт | Ввод №1 | ВРУ-0,4кВ | ЦЭ-6803В | НЕТ |
| | | РУ-0,4кВ КТП-0805 ВЛ-0,4кВ | | Ввод №2 | ВРУ-0,4кВ | ЦЭ-6803В | |
| 13 | Котельная ТКУ- 3200, г.Янаул, ул.Победы, 99 | РУ-0,4кВ БКТП-3007 | 0,4кВ, 50кВт | Ввод №1 | ВРУ-0,4кВ | Меркурий 230 AM-02 | НЕТ |
| | | РУ-0,4кВ КТП-43 | | Ввод №2 | ВРУ-0,4кВ | ЦЭ-6803В | |
| 14 | Автомастерская, г.Янаул, ул.Станционная, 2а | ЦРП Ф.4631, Вл- 0,4кВ.ф. №8 | 0,4кВ, 2кВт | Автомастер ская | ВРУ-0,4кВ | СА4-И678 | НЕТ |

3.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Хозяйственные нужды Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» обусловлены наличием 2-х точек поставки энергетических ресурсов (административное здания с гаражом и автомастерская), оснащенных приборами учета электрической энергии и холодной воды.

3.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов Янаульским филиалом АО «Башкоммунэнерго» за период с январь 2020г. по октябрь 2020г. включительно, приведены в таблице №3.

Таблица №3.

| № п/п | Вид энергетического ресурса | Ед. измерения | Количество | Количество, т.у.т. |
|-------|--------------------------------------|--------------------|------------|--------------------|
| -1- | -2- | -3- | -4- | -5- |
| 1. | Электрическая энергия | тыс.кВт*ч | 6 561,5 | 807,06 |
| 2. | Газ горючий природный (естественный) | тыс.м ³ | 17 261,94 | 19 609,56 |
| 3. | Холодная вода | тыс.м ³ | 48,1 | - |

4. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

Ранее программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» разрабатывалась на 2019-2020г. По ранее разработанной программе энергосбережения часть мероприятий была реализована, среди которых наладка гидравлического режима тепловых сетей от 2 котельных г.Янаул, модернизация (техническое перевооружение) систем водоподготовки теплоисточников Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» с установкой инновационных радиочастотных преобразователей солей жесткости «Рапресол», установлены регуляторы расхода теплоносителя на ЦТП, выполнена актуализация схемы теплоснабжения г.Янаул. Часть мероприятий не была реализована – это, реконструкция системы теплоснабжения котельной «Центральная №1» с установкой блочно-модульной котельной мощностью 0,6 МВт поликлиники ГБУ РБ Янаульской ЦРБ (медсанчасть) с выводом из эксплуатации протяженного участка тепловой сети от котельной «Центральная №1» до поликлиники длиной 1162 м по причине длительных сроков согласования участков земли (включена в инвестиционную программу Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» на 2022-2024гг.), техническое перевооружение котельной «Центральная №1» г.Янаул, последняя в связи с утратой актуальности заменена на мероприятие, приведенное в данной программе энергосбережения на 2021-2025годы.

5. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» на 2019-2020г.

Информация о реализации мероприятий в области энергосбережения отражены в отчетах о выполнении производственных программ в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, осуществляемого с использованием закрытой системы (Приложение 1,2).

6. Экономические показатели программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, описание мероприятий программы энергосбережения

Затраты Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» на реализацию программы в натуральном выражении, в процентном выражении от инвестиционной программы и источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам представлен в Приложении №3 «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

Описание мероприятий программы энергосбережения:

1. Мероприятие «Техническое перевооружение котельной «Центральная №1» г.Янаул, включая установку блочно-модульной котельной (установленная тепловая мощность 30МВт)» предусматривает:

- строительство новой автоматизированной блочно-модульной котельной тепловой мощностью 30МВт (БКУ-30 МВт) (с жаротрубными водогрейными котлами Polykraft), на территории и взамен существующей котельной «Центральная №1» (с паровыми котлами ДКВр-10/13), расположенной по адресу: РБ, г.Янаул, ул.Азина, д.б;

- технологическое присоединение новой блочно-модульной котельной тепловой мощностью 30МВт (БКУ-30 МВт) к существующим сетям инженерно-технического обеспечения (электрические сети, тепловые сети, водопровод, канализация);

Реализация данного мероприятия позволит:

- снизить расходы электроэнергии на транспортировку тепловой энергии и собственные нужды теплоисточника;

- снизить расходы природного газа на выработку 1 Гкал тепловой энергии;

- уменьшить затраты на химводоподготовку (ХВП);

- сократить фонд оплаты труда, за счет сокращения обслуживающего персонала (операторов водно-химического режима, операторов котельной).

АО «Башкоммунэнерго», на основании закупочных процедур заключило с инвестором в лице ПАО «Башинформсвязь» энергосервисный договор №1/2021 от 14.01.2021г. стоимостью 275,254 млн. руб., в том числе НДС (20%), в рамках которого ПАО «Башинформсвязь» обязано посредством выполнения энергоэффективного мероприятия «Модернизация центральной котельной №1 города Янаул» достичь экономии энергетических ресурсов и повышения энергетической эффективности.

Планируемый период реализации мероприятия с мая 2021г. по сентябрь 2021г., в связи с чем экономический и энергосберегающий эффект от реализации данного мероприятия ожидается с октября 2021г. Суммарная оценочная экономия от реализации данного мероприятия на конец 2025г. составит 24 492 тыс.руб./год без НДС.

В соответствии с п.14 Постановления Правительства Российской Федерации за №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" от 22.10. 2012 года, при осуществлении плана проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и в целях реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности период сохранения регулируемой организацией дополнительных средств, полученных ею вследствие снижения затрат, составляет 2 года после окончания срока окупаемости указанных мероприятий. Таким образом, с учетом п.14 ПП РФ №1075 от 22.10 2012 года и сроком окупаемости данного мероприятия, которое составляет 5 лет, а также необходимостью оплаты инвестору платежей по энергосервисному договору, утвержденный уровень потребления энергоресурсов в тарифе на тепловую энергию не должен снижаться в течении 22 лет.

2. Мероприятие «Строительство участка тепловых сетей с целью переключения нагрузки ГВС ЦТП №2 от котельной «Центральная №1» на котельную «Центральная №2» предусматривает:

- устройство тепловых сетей в ППУ изоляции протяженностью 0,33 км. по ул.Азина от тепловой камеры ТК216 до ЦТП №2;

- переподключение теплообменного оборудования ГВС ЦТП №1 от трубопроводов тепловых сетей котельной №1 к трубопроводам тепловых сетей от центральной котельной №2.

Реализация данного мероприятия позволит:

- уменьшить величину тепловых потерь и теплоносителя при транспортировке теплоносителя по тепловым сетям от центральной котельной №1 в период отпуска тепловой энергии при температуре наружного воздуха от -9°C до +8°C, за счет перехода отпуска тепла по температурному графику регулирования отпуска тепла 95°C/70°C со срезкой 65°C для обеспечения подогрева ГВС в ЦТП №2 к температурному графику 95°C/70°C без срезки (только отопительная нагрузка). Планируемый период реализации мероприятия с мая 2022г. по сентябрь 2022г., в связи с чем экономический и энергосберегающий эффект от реализации данного мероприятия ожидается с октября 2022г. Суммарная оценочная экономия от реализации данного мероприятия на конец 2025г. составит 3 129 тыс.руб./год без НДС.

3. Мероприятие «Реконструкция участка тепловой сети центральной котельной №2 от тепловой камеры ТК205 до тепловой камеры ТК207 по ул. Победы» предусматривает:

- устройство тепловых сетей в ППУ изоляции протяженностью 0,014 км. от тепловой камеры ТК205 до ТК207;

- устройство тепловых камер.

Реализация данного мероприятия позволит:

- уменьшить величину гидравлических потерь на магистральном трубопроводе тепловых сетей, тем самым увеличив величину располагаемого перепада давления (напора) у конечных потребителей, расположенных далее по движению теплоносителя, за реконструируемым участком, т.е. улучшить качество теплоснабжения потребителей;

- увеличить пропускную способность магистрального трубопровода тепловой сети на данном участке.

Стоимость мероприятия с учетом использования прогнозных индексов цен на 2021г. составит 1085 тыс.руб. без НДС (1 302,29 тыс. руб. с НДС 20%). Планируемый период реализации мероприятия запланирован с июня 2022г. по сентябрь 2022г., в связи с чем экономический и энергосберегающий эффект от реализации данного мероприятия ожидается с октября 2022г. Суммарная оценочная экономия от реализации данного мероприятия на конец 2025г. составит 187 тыс.руб./год без НДС.

4. Мероприятие «Реконструкция участка тепловой сети центральной котельной №2 от ТК209 в сторону ЦТП №1 по ул.Худайбердина» предусматривает:

- устройство тепловых сетей в ППУ изоляции протяженностью 0,014 км. от тепловой камеры ТК209 в сторону ЦТП №1;

- устройство тепловых камер.

Реализация данного мероприятия позволит:

- уменьшить величину гидравлических потерь на магистральном трубопроводе тепловых сетей, тем самым увеличив величину располагаемого перепада давления (напора) у конечных потребителей, расположенных далее по движению теплоносителя, за реконструируемым участком, т.е. улучшить качество теплоснабжения потребителей;

- увеличить пропускную способность магистрального трубопровода тепловой сети на данном участке.

Сметная стоимость реализации данного мероприятия, рассчитанная по укрупненным показателям, составляет 1 375 тыс. руб. без НДС (1 649 732,40 руб. с НДС 20%) в текущих ценах на 01.01.2021г. с учетом индексов дефляторов. Планируемый период реализации мероприятия запланирован с июня 2022г. по сентябрь 2022г., в связи с чем экономический и энергосберегающий эффект от реализации данного мероприятия ожидается с октября 2022г. Суммарная оценочная экономия от реализации данного мероприятия на конец 2025г. составит 216 тыс.руб./год без НДС.

5. Мероприятие «Реконструкция системы теплоснабжения котельной «Центральная №1» с установкой блочно-модульной котельной мощностью 0,6 МВт поликлиники ГБУЗ РБ Янаульская ЦРБ (медсанчасть) с выводом из эксплуатации протяженного участка тепловой сети от котельной «Центральная №1» до поликлиники длиной 1162 м» предусматривает:

- монтаж блочно-модульной котельной мощностью 0,6 МВт;
- устройство наружной сети газоснабжения протяженностью 0,5 км.;
- устройство тепловых сетей протяженностью 0,04 км.;
- устройство наружной сети водоснабжения протяженностью 0,02 км.;
- устройство наружной сети канализации протяженностью 0,02 км.;
- устройство электрических сетей протяженностью 0,025 км.

Реализация данного мероприятия позволит:

- уменьшить величину тепловых потерь и теплоносителя при транспортировке теплоносителя по тепловым сетям от котельной «Центральная №1», за счет вывода из эксплуатации протяженного участка тепловой сети от котельной «Центральная №1» до поликлиники длиной 1162 м.;

- снизить эксплуатационные затраты на содержание тепловых сетей от котельной «Центральная №1», за счет вывода из эксплуатации протяженного участка тепловой сети от котельной «Центральная №1» до поликлиники длиной 1162 м;

- уменьшить затраты электроэнергии на привод существующих сетевых насосов котельной «Центральная №1», за счет уменьшения объема перекачиваемого теплоносителя на величину, требующуюся для заполнения выводящегося из эксплуатации протяженного участка тепловой сети от котельной «Центральная №1» до поликлиники длиной 1162 м.

Стоимость мероприятия с учетом использования прогнозных индексов цен на 2021г. составит 8671,07 тыс.руб. без НДС (10 405,28 тыс. руб. с НДС 20%). Планируемый период реализации мероприятия запланирован с января 2023г. по ноябрь 2023г., в связи с чем экономический и энергосберегающий эффект от реализации данного мероприятия ожидается с начала 2024г. Суммарная ожидаемая экономия от реализации данного мероприятия на конец 2025г. составит 1597 тыс.руб./год без НДС.

6. Мероприятие «Реконструкция тепловых сетей по ул. Ломоносова от ТК 10 до ТК10/5 в г. Янаул Республики Башкортостан» предусматривает:

- устройство тепловых сетей в ППУ изоляции по ул. Ломоносова от тепловой камеры ТК10 до ТК10/5.

Реализация данного мероприятия позволит:

- увеличить надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, расположенных далее по ходу движения теплоносителя, за реконструируемым участком, путем замены ветхих, изношенных трубопроводов участков тепловой сети 1990-1995 гг. строительства, на современные трубы в индустриальной ППУ изоляции;

- уменьшить величину тепловых потерь и теплоносителя при транспортировке теплоносителя по тепловым сетям от центральной котельной.

Сметная стоимость данного мероприятия составляет 8 105 тыс.руб. (9 725,47 тыс. руб. с НДС 20%) в текущих ценах по состоянию на I квартал 2021г. Планируемый период реализации мероприятия запланирован с мая 2023г. по сентябрь 2023г. Суммарная оценочная экономия от реализации данного мероприятия на конец 2025г. составит 156 тыс.руб./год без НДС.

7. Мероприятие «Реконструкция тепловых сетей по ул. Некрасова от УТ2 до жилого дома №20 по ул. Советская в г. Янаул Республики Башкортостан» предусматривает:

- устройство тепловых сетей в ППУ изоляции по ул. Некрасова от тепловой камеры УТ2 до жилого дома №20 по ул. Советская.

Реализация данного мероприятия позволит:

- увеличить надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, расположенных далее по ходу движения теплоносителя, за реконструируемым участком, путем замены ветхих, изношенных трубопроводов участков тепловой сети 1991г. строительства, на современные трубы в индустриальной ППУ изоляции.

- уменьшить величину тепловых потерь и теплоносителя при транспортировке теплоносителя по тепловым сетям от центральной котельной.

Сметная стоимость данного мероприятия составляет 35 551 тыс.руб. (42 660,67 тыс. руб. с НДС 20%) в текущих ценах по состоянию на I квартал 2021г. Планируемый период реализации мероприятия запланирован с мая 2024г. по сентябрь 2024г. Суммарная оценочная экономия от реализации данного мероприятия на конец 2025г. составит 122 тыс.руб./год без НДС.

8. Мероприятие «Оптимизация режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива». Реализация данного мероприятия запланирована ежеквартально и направлена на оптимизацию режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива.

7. Сведения об изменении уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче, потребления энергетических ресурсов

Информация об изменении уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности (производство и транспортировка тепловой энергии) в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы 2021г.-2025г., приведена в таблице №5.

Таблица №5.

| № п/п | Вид энергетического ресурса | Ед. изм. | Плановые численные значения экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении с разбивкой по годам действия программы, а также по году, следующему за годом окончания действия программы | | | | | Плановые численные значения экономии энергетических ресурсов в денежном выражении (тыс.руб. без НДС) с разбивкой по годам действия программы, а также по году, следующему за годом окончания действия программы | | | | |
|-------|--------------------------------------|--------------------------|---|----------|----------|----------|----------|---|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. |
| 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт*ч / год | 340 | 1019,52 | 1042,212 | 1042,212 | 1042,212 | 1435,00 | 4434,00 | 4678,00 | 4819,00 | 6019,00 |
| 2 | Газ горючий природный (естественный) | тыс.м ³ / год | 684,23 | 1728,102 | 1805,282 | 1864,983 | 1883,024 | 474,00 | 964,00 | 993,00 | 1023,00 | 1053,00 |
| 3 | Тепловая энергия | Гкал / год | - | - | - | - | - | - | 425,00 | 1213,00 | 1703,00 | 1883,00 |

Также данная информация в разбивке по мероприятиям энергосбережения представлена в приложении №3 Программы.

8. Сведения об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

В связи с тем, что в программу энергосбережения не включены мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, изменения расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго» в натуральном и денежном выражении, в результате реализации мероприятий программы энергосбережения, не предусматриваются.

9. Сведения об изменении расхода моторного топлива

В связи с тем, что в программу энергосбережения не включены мероприятия по снижению потребления моторного топлива, изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении, в результате реализации мероприятий программы энергосбережения, не предусматриваются.

10. Сведения о фактических значениях целевых показателей программы

Данные о фактических планируемых значениях целевых показателей программы энергосбережения представлены в Приложение №2 Программы.

11. Сведения о распределении целевых показателей программы по направлениям деятельности

Данные о распределении целевых показателей программы энергосбережения по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения представлены в Приложение №2 Программы.

12. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации

Увязка результатов реализации программы энергосбережения с вознаграждением сотрудников организации осуществляется через составление руководителем структурного подразделения, в котором было осуществлено внедрение мероприятия по энергосбережению, служебной записки на имя руководителя организации с изложением мнения о выплате вознаграждения (дополнительной заработной платы, премии). Служебная записка подлежит рассмотрению руководителем организации с учетом величины достигнутой экономии, финансового состояния организации (прибыль, убыток), а также важности выполненного мероприятия для реализации стратегических целей программы.

13. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы представлен в Приложении №3 Программы.

14. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности

Сбор, анализ статистических данных с приборов учета в подразделениях, в которых внедрены мероприятия, расчет экономии путем сопоставления достигнутых показателей с показателями реализуемых мероприятий. Предусмотрен трехступенчатый контроль:

1. Уровень подразделения, в котором внедряется мероприятие;
2. Уровень Янаульского филиала АО «Башкоммунэнерго»;
3. Уровень управления АО «Башкоммунэнерго».

Обобщение полученных данных, корректировка (по необходимости) технических решений с целью получения максимальной экономии.

15. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Оперативный контроль будет осуществлять технический директор АО «Башкоммунэнерго», а также по соответствующим мероприятиям программы - ответственные исполнители.

Руководитель организации несёт ответственность за реализацию и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Комплексное управление программой будет осуществляться путем:

- определения наиболее эффективных форм и процедур организации работы по реализации программы;
- координации работы исполнителей мероприятий;
- обеспечения контроля реализацией программы, включающего в себя контроль эффективности использования выделяемых финансовых средств (в том числе аудит), качества проводимых мероприятий, выполнения сроков реализации мероприятий, исполнения договоров и контрактов;
- внесения предложений, связанных с корректировкой целевых индикаторов, сроков и объемов финансирования программы;
- предоставления отчетности о ходе выполнения программы.

Отчет о выполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения, осуществляемого с использованием закрытой системы горячего водоснабжения

за период 2020 год по Янаульскому филиалу АО "Башкоммуэнерго"

(наименование организации, осуществляющей деятельность в сфере горячего водоснабжения и наименование централизованной системы горячего водоснабжения (при наличии))

Раздел 1. Объем подачи горячей воды в закрытой системе горячего водоснабжения

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | Величина показателя: | | Отклонение показателя, % |
|-------|---|-------------|------------------------------------|------------------------------|--------------------------|
| | | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем выработки горячей воды | тыс. куб. м | 99,79 | 86,05 | 86,2 |
| 2 | Объем покупной холодной воды | тыс. куб. м | 90,67 | 93,77 | 103,4 |
| 3 | Объем покупной горячей воды | тыс. куб. м | | | #ДЕЛО! |
| 4 | Объем горячей воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | 2,46 | 3,44 | 139,8 |
| 5 | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 97,33 | 82,61 | 84,9 |
| 6 | Объем потерь | тыс. куб. м | 17,22 | 16,39 | 95,2 |
| 7 | Объем реализации услуг потребителям, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 80,11 | 66,22 | 82,7 |
| 7.1 | Население | тыс. куб. м | 65,59 | 57,905 | 88,3 |
| 7.2 | Бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 11,52 | 7,098 | 61,6 |
| 7.3 | Прочим потребителям | тыс. куб. м | 3 | 1,218 | 40,6 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения и график их реализации

| № п/п | Наименование мероприятий | График реализации | | Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб. | | |
|-------|--|------------------------------------|------------------------------|---|------------------------------|--------------------------|
| | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Отклонение показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Капитальный и текущий ремонт сетей ГВС | 2018-2020 | 2020 | 7928,989 | 1595,056 | 20,1 |
| | | | | | | #ДЕЛО! |
| | | | | | | #ДЕЛО! |
| | | | | | | #ДЕЛО! |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в сфере ресурса горячая вода в закрытой системе горячего водоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятий | График реализации | | Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб. | | |
|-------|--------------------------|------------------------------------|------------------------------|---|------------------------------|--------------------------|
| | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Отклонение показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | не планировалось | | | | | #ДЕЛО! |
| | | | | | | #ДЕЛО! |
| | | | | | | #ДЕЛО! |
| | | | | | | #ДЕЛО! |

Раздел 4. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

| № п/п | Наименование показателей | Ед. измерения | Значение показателя на период регулирования | | Отклонение показателя, % |
|-------|---|---------------|---|------------------------------|--------------------------|
| | | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Показатели качества воды: | | | | |
| 1.1 | доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды; | % | 0,00 | 0,00 | #ДЕЛО! |

| | | | | | |
|-----|---|--------------|--------|--------|---------|
| 1.2 | доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температур), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды; | % | 0,00 | 0,00 | #ДЕЛ/0! |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения: | | | | |
| 1.2 | количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год; | (ед./км) | 0,00 | 0,00 | #ДЕЛ/0! |
| 3 | Показатели эффективности использования ресурсов: | | | | |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть; | % | 0,00 | 0,00 | #ДЕЛ/0! |
| 3.2 | удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды; | (Гкал/куб м) | 0,0626 | 0,0626 | 100 |
| | | | 0,0676 | 0,0676 | 100 |

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Учитывая особенности определения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определенные Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 N 406, объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы не определяется.

Раздел 6. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, и график их реализации

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. изм. | График реализации мероприятия | | Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб. | |
|-------|--------------------------|----------|------------------------------------|------------------------------|---|------------------------------|
| | | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | не планировались | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Директор:



Прозоров Д.А.

Отчет о выполнении мероприятий в сфере теплоснабжения

за период 2020 год Янаульский филиал АО "Башкоммунэнерго"

(наименование организации, осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения и наименование централизованной системы теплоснабжения (при наличии))

Раздел 1. Баланс теплоснабжения

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | Величина показателя | | Отклонение показателя, % |
|-------|--|-----------|------------------------------------|------------------------------|--------------------------|
| | | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Выработка | тыс. Гкал | 157,054 | 122,546 | 78,0 |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | тыс. Гкал | 3,457 | 4,451 | 128,8 |
| 3 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 153,597 | 118,095 | 76,9 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. Гкал | 20,923 | 21,52 | 102,8 |
| 5 | Полезный отпуск на нужды предприятия | тыс. Гкал | | | |
| 6 | Полезный отпуск по группам потребителей: | тыс. Гкал | 132,672 | 96,575 | 72,8 |
| 6.1 | населению | тыс. Гкал | 87,77 | 60,985 | 69,5 |
| 6.2 | бюджетным потребителям | тыс. Гкал | 19,25 | 17,336 | 90,1 |
| 6.3 | прочим потребителям | тыс. Гкал | 25,65 | 18,254 | 71,2 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы теплоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества теплоснабжения, и график их реализации

| № п/п | Наименование мероприятий | График реализации | | Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб. | | |
|-------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------|---|------------------------------|--------------------------|
| | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Отклонение показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Капитальный ремонт сетей отопления | 2018-2020 | 2020 | 21394,91 | 3722,981 | 17,4 |
| | | | | | | #ДЕЛ:0! |
| | | | | | | #ДЕЛ:0! |
| | | | | | | #ДЕЛ:0! |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| № п/п | Наименование мероприятий | График реализации | | Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб. | | |
|-------|--------------------------|------------------------------------|------------------------------|---|------------------------------|--------------------------|
| | | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Утверждено на период регулирования | Факт за период регулирования | Отклонение показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | не планировались | | | | | #ДЕЛ:0! |
| | | | | | | #ДЕЛ:0! |
| | | | | | | #ДЕЛ:0! |

Директор



Прозоров Д.А.