# ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В МУП ЖКХ ЗАТО СОЛНЕЧНЫЙ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ На 2021-2025

ЗАТО п. Солнечный – 2020 год



# ПРОГРАММА

# ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МУП ЖКХ ЗАТО СОЛНЕЧНЫЙ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА 2021-2025 ГОДЫ

| Наименование Программы   | Программа в области энергосбережения и повышения                                       |
|--------------------------|--|
|                          | энергетической эффективности МУП ЖКХ ЗАТО  |
|                          | Солнечный на 2021-2025 годы  |
| Основание для разработки | <ul> <li>– Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об</li> </ul>                     |
| Программы                | энергосбережении и о повышении энергетической  |
|                          | эффективности и о внесении изменений в отдельные                                       |
|                          | законодательные акты Российской Федерации»;  |
| - 3                      | – Постановление Правительства РФ от 15 мая 2010 г                                      |
|                          | N 340 «О порядке установления требований к   |
|                          | Программам в области энергосбережения и  |
|                          | повышения энергетической эффективности   |
|                          | организаций, осуществляющих регулируемые видь  |
|                          | деятельности»;   |
|                          | Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 399 "Об  |
|                          | утверждении методики расчета значений целевых  |
|                          | показателей в области энергосбережения и   |
|                          | повышения энергетической эффективности, в том  |
|                          | числе в сопоставимых условиях" (Зарегистрировано в Минюсте России 28.07.2014 N 33293); |
|                          | Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 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"                                       |
|                          | (Зарегистрировано в Минюсте России 04.08.2014 N  |
|                          | 33449);  |
|                          | Приказ Минэкономразвития РФ от 17.02.2010 № 61   |
|                          | "Об утверждении примерного перечня мероприятий в                                       |
|                          | области энергосбережения и повышения   |
|                          | энергетической эффективности, который может быть                                       |
| 4                        | использован в целях разработки региональных,   |
| 199                      | муниципальных программ в области   |
|                          | энергосбережения и повышения энергетической  |

|                                   | эффективности".  |
|-----------------------------------|--|
| Разработчики Программы            | МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный   |
| Исполнитель мероприятий программы | МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный   |
| Цели Программы                    | Целью Программы является:  |
|                                   | - экономия электрической энергии;  |
|                                   | - экономия воды;   |
|                                   | - снижение потерь энергоресурсов;  |
|                                   | - сокращение загрязнения окружающей среды;   |
|                                   | - стимулирование сбережения населением и другими   |
|                                   | потребителями энергоресурсов.  |
| Задачи Программы                  | Задачами Программы являются:   |
| 1 1                               | - повышение эффективности использования  |
|                                   | электрической энергии, снижение ее потребления и   |
|                                   | потерь;  |
|                                   | - повышение эффективности использования воды,  |
|                                   | снижение ее потребления и потерь;  |
|                                   | - снижение расходов на оплату за энергоресурсы   |
|                                   | предприятием;  |
|                                   | - осуществление контроля за проведением  |
|                                   | мероприятий по энергосбережению и повышению  |
|                                   | энергетической эффективности.  |
| Сроки реализации                  | Первый этап – выполнение мероприятий 2021 года.  |
| Программы                         | Второй этап — выполнение мероприятий 2022 года.  |
| программы                         | Третий этап – выполнение мероприятий 2023 года.  |
|                                   | Четвертый этап – выполнение мероприятий 2024 года.   |
|                                   | Пятый этап – выполнение мероприятий 2025 года.   |
| Объемы и источники                | Всего: 14786,538 тыс. руб., (за счет собственных   |
|                                   | средств, за счет тарифа)   |
| финансирования                    | в т.ч. по годам:   |
|                                   | - 2021 год – 3 257,524 тыс. руб.   |
|                                   | - 2021 год — 3 237,324 тыс. руб.<br>- 2022 год — 3093,434 тыс. руб.  |
|                                   | - 2022 год – 3093,434 гыс. руб.<br>- 2023 год – 2811,86 тыс. руб.  |
|                                   | - 2023 год – 2811,86 тыс. руб.<br>- 2024 год – 2811,86 тыс. руб.   |
|                                   | - 2024 год – 2811,86 тыс. руб.<br>- 2025 год – 2811,86 тыс. руб.   |
|                                   | - 2023 год – 2811,80 гыс. руб.   |
| Own Tool was a way and was        | 1 Producting anoncommontal production of the state of the |
| Ожидаемые конечные                | 1. Экономия энергетических ресурсов в год:   |
| результаты реализации             | - электрической энергии — 88,284 кВт.ч;  |
| Программы                         | - тепловой энергии – 216,511 Гкал;   |
|                                   | - воды 7,669 куб.м.  |
|                                   | 2. Экономия затрат на потребляемые энергетические  |
|                                   | ресурсы в результате внедрения энергосберегающих   |
|                                   | мероприятий за год:  |
|                                   | - электрической энергии – 190,51 тыс. руб.;  |
|                                   | - тепловой энергии – 1193,649 тыс. руб.;   |
|                                   | - воды 192,473 тыс. руб.   |
| Контроль за исполнением           | Шайхиев Рамиль Асхатович   |
| Программы                         |  |
|                                   |  |

# Общая информация

1. Общие сведения об организации

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края

- 2. Организационно-правовая форма Муниципальные унитарные предприятия
- 3. Юридический адрес: <u>660947, Красноярский край, ЗАТО п. Солнечный, ул. Солнечная,</u> д.31
- 4. Фактический адрес: <u>660947, Красноярский край, ЗАТО п. Солнечный, ул. Солнечная, д.31</u>
- 5. Банковские реквизиты: Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск ИНН 2439005538 КПП 243901001 БИК040407627 к/сч 30101810800000000627 р/сч 40702810331150001333 ОГРН1022401093318
- 6. И.о. директора Рамазанов Магомед Рамазанович
- 7. Первый заместитель директора главный инженер Шайхиев Рамиль Асхатович
- 8. Тел. 8 39156 27-4-03 (директор); 27-4-01, доб. 102 (ПЭО); mupgkh79@mail.ru

# Паспорт Программы

# 1. Характеристика проблемы, решение которой обеспечивается Программой

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее — Закон № 261-ФЗ). Программа отражает направление к сокращению нерационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче, потреблении, и основана на особенностях инфраструктуры и социально-экономических условий поселка Солнечный.

Реализация программы энергосбережения на территории ЗАТО п. Солнечный основана на принципах приоритета эффективного использования энергетических ресурсов, сочетания интересов потребителей и предприятия МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный, обусловлена необходимостью экономии топливно-энергетических ресурсов и стабилизации платежей жителей ЗАТО Солнечный за жилищно-коммунальные услуги.

Настоящая Программа содержит целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате её реализации и мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, ожидаемые результаты (в натуральном и стоимостном выражении), включая экономический эффект от проведения этих мероприятий.

В Программе определяются организационные, технические и технико-экономические мероприятия, необходимые для ее реализации, устанавливаются источники и механизмы финансирования.

# 2. Основные цели и задачи Программы, сроки и этапы ее реализации

# 2.1. Цели Программы

 Достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

- Повышение эффективности использования энергетических ресурсов и воды, с целью снижения себестоимости услуг, предоставляемых потребителям.
- Обеспечение системности и комплексности при проведении мероприятий по энергосбережению.
- Снижение доли собственного потребления.
- Снижение потерь в сетях.
- Внедрение автоматизированной системы контроля и управления источников освещения.
- Оснащение потребителей приборами учета
- Активная пропаганда энергосбережения среди потребителей.

# 2.2. Задачи Программы

- Обеспечение надёжности системы водоснабжения и повышение её эффективности.
- Модернизация сетей водоснабжения.
- Техническое перевооружение энергетического оборудования.
- Модернизация линии электропередач ВЛЭП-10кВ.
- Установка новых и замена старых приборов учета.

# 3. Ожидаемые конечные результаты реализации программы

Реализация мероприятий программы энергосбережения позволит решить следующие задачи:

- Улучшить качество водоснабжения потребителей.
- Повысить эффективность работы основного оборудования за счёт внедрения высокоэффективных энергоресурсосберегающих технологий.
- Уменьшить внутридомовые тепловые потери при транспортировке тепла.
- Снизить потребление электроэнергии.
- Осуществить переход на приборный учет с потребителями.

# 4. Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| N<br>п/п | Наименование показателя программы   | Единица<br>измере- | Плано     |          | ения целе<br>программ | вых показ<br>ы | ателей |
|----------|---|--------------------|-----------|----------|-----------------------|----------------|--------|
|          |   | ния                | 2021 г.   | 2022г.   | 2023г.                | 2024г.         | 2025г. |
|          | Организационные   | е и малозатр       | ратные ме | роприяти | Я                     |                |        |
| 1        | Разработка программы энергосбережения   |                    |           |          |                       |                |        |
| 2        | Организационные мероприятия для снижения потерь электроэнергии.   | тыс.кВт.           | 15,067    | 15,426   | 15,426                | 16,04          | 16,04  |
| 3        | Организационные мероприятия для сбережения воды, уменьшения потерь.   | тыс.куб.<br>м      | 5,05      | 5,05     | 5,05                  | 5,05           | 5,05   |
|          | Среднеза  | тратные ме         | роприяти  | Я        |                       |                |        |
| 4        | Ремонт стыков наружных стеновых панелей (2,3 квартал -2021г., 2,3 квартал -2023г. 2,3 квартал -2024г., 2, 3 квартал - | M                  | 2100      | 2100     | 2100                  | 2100           | 2100   |

|   |    | 2025Γ.)  |           |          |          |       |     |     |
|---|----|--|-----------|----------|----------|-------|-----|-----|
|   |    | Долгосрочные   | , крупноз | атратные | мероприя | гия   |     |     |
|   | 5  | Капитальный ремонт оборудования ТП-1, ЗАТО п. Солнечный, ул. Карбышева, 1/1 (замена КСО-393 в кол-ве 7 шт.)                        | ШТ.       | 7        |          |       |     |     |
|   | 6  | Капитальный ремонт оборудования ЦРП-10, ЗАТО п. Солнечный, ул. Солнечная, 3б (замена маслянного выключателя ВМП-10 в кол-ве 3 шт.) | шт.       | 3        |          |       |     |     |
|   | 7  | Капитальный ремонт оборудования ТП-2, ЗАТО п. Солнечный, ул. Карбышева, 12/1 (замена КСО-393 в кол-ве 7 шт.)                       | шт.       |          | 7        |       |     |     |
| ~ | 8  | Капитальный ремонт оборудования ЦРП-10, ЗАТО п. Солнечный, ул. Солнечная, 36 (замена маслянного выключателя ВМП-10 в кол-ве 3 шт.) | ШТ.       |          | 3        |       |     |     |
|   | 9  | Капитальный ремонт оборудования ТП-3, ЗАТО п. Солнечный, ул. Неделина, 18/1 (замена шкафов ЩО-59 на ЩО-70-1-03 в кол-ве 8 шт.)     | ШТ.       |          |          | 8     |     |     |
|   | 10 | Капитальный ремонт оборудования ТП-8, ЗАТО п. Солнечный, ул. Гвардейская, 21/1 (замена КСО-393 в кол-ве 6 шт.)                     | ШТ.       |          |          |       | 6   |     |
|   | 11 | Капитальный ремонт оборудования ТП-8А, ЗАТО п. Солнечный, ул. Карбышева, 32В (замена КСО-393 в кол-ве 7 шт.)                       | ШТ.       |          |          |       | 7   |     |
|   | 12 | Капитальный ремонт оборудования ТП-2, ЗАТО п. Солнечный, ул. Солнечная, 12Г (замена шкафов ЩО-59 на ЩО-70-1-03 в кол-ве 8 шт.)     | ШТ.       |          |          |       |     | 8   |
|   | 13 | Капитальный ремонт водовода от ВК-<br>60 до ж/д. 28 (Д-63мм, L-100м)   | М         | 100      |          |       |     |     |
|   | 14 | Капитальный ремонт водовода от ВК-<br>53 до ВК-54 (Д-50мм, 2L-100м)  | M         |          | 100      |       |     |     |
|   | 15 | Капитальный ремонт водовода от Т-6 до гаража МУП ЖКХ (Д-50мм, 2L-17,5м)  | М         |          |          | 17,5  |     |     |
|   | 16 | Капитальный ремонт водовода от Т-6 до Т-36 (Д-159 мм, L-16,62м)  | М         |          |          | 16,62 |     |     |
|   | 17 | Капитальный ремонт водовода от ВК-<br>11 до ВК-28,до ВК 11а (Д-300мм, L-<br>578м)  | М         |          |          |       |     | 578 |
|   | 18 | Капитальный ремонт водовода от ВК-<br>27 до ВК-37 (Д-100мм, L-246м)  | M         |          |          |       | 246 |     |

.

\*

# 5. ПЕРЕЧЕНЬ

# МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

| N <u>e</u> | Наименован<br>ие   |  |                        | 2021 г.          |                          |                                       |                                     |                            | 2022 г.             |                   |                                       |                                     | · · · · · ·                | 2023г.              |                   |                                       |                                    | 2                          | . 024г.    |                                    |   |                        |                          | 2025г.                     |                  |  |
|------------|--|--|------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------|---------------------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------|------------------------------------|---|------------------------|--------------------------|----------------------------|------------------|--|
| 1711       | мероприятия<br>программы   | Финансс<br>обеспече<br>реализац<br>меропри | иние<br>Ши             | 1                | я топливис<br>ческих рес |                                       | Финан<br>обеспе<br>реализ<br>мероп  | чение<br>ации              | Экономи<br>энсргети |                   |                                       | Финан<br>обеспо<br>реализ<br>мероп  | чение<br>ации              | Экономи<br>энергети |                   |                                       | Финансо обеспече реализац мероприя | ние<br>ии                  | топл       | номия<br>ивно-<br>гетическ<br>рсов | нх  | вос<br>обес<br>ние     | спече                    |                            | ивно-<br>гетиче  | ских   |
|            |  |  |                        | в нат<br>выражен | гуральном<br>ии          | в<br>стонмост<br>ном<br>выражен<br>ии |                                     |                            | в натур<br>выражен  |                   | в<br>стоимос<br>тном<br>выраже<br>нии |                                     |                            | в натур<br>выражен  |                   | в<br>стоимо<br>стном<br>выраже<br>нии |                                    |                            | M          | рально                             | в<br>сто<br>им<br>ост<br>но<br>м<br>вы<br>ра<br>же<br>нии | ии<br>меро<br>ятий     |                          | в<br>натур<br>ном<br>выраз | раль             | в<br>сто<br>им<br>ост<br>но<br>м<br>вы<br>ра<br>же |
|            |  | источн<br>ик                               | объем.<br>тыс.<br>руб. | кол-во           | ед. изм.                 | тыс. руб.                             | источ<br>ник                        | объе<br>м.<br>тыс.<br>руб. | KO:1-BO             | ед.<br>изм.       | тыс.<br>руб.                          | источ<br>ник                        | объе<br>м.<br>тыс.<br>руб. | кол-во              | ед.<br>113М.      | тыс.<br>руб.                          | источни<br>к                       | объе<br>м,<br>тыс.<br>руб. | кол-<br>во | ед.<br>изм.                        | тыс<br>руб  | нс<br>то<br>чн<br>ик   | объ<br>ем,<br>тыс<br>руб | кол<br>-во                 | ед.<br>ИЗМ       | тыс<br>руб   |
| 1          | 2  | 3  | 4                      | 5                | 6                        | 7                                     | 8                                   | 9                          | 10                  | 11                | 12                                    | 13                                  | 14                         | 15                  | 16                | 17                                    | 18                                 | 19                         | 20         | 21                                 | 22  | 23                     | 24                       | 25                         | 26               | 27   |
| ı          | Разработка<br>программы<br>энергосбере<br>жения                  | Собств<br>енные<br>средств<br>а            |                        |                  |                          |                                       |                                     |                            |                     |                   |                                       |                                     |                            |                     |                   |                                       |                                    |                            |            |                                    |   |                        |                          |                            |                  |  |
| 2          | Организацио нные мероприятия для снижения потерь электроэнергии. | Собств<br>синые<br>средств<br>а            | 20,0                   | 15,067           | тыс.<br>кВт*ч            | 32,122                                | Собс<br>твенн<br>ые<br>средс<br>тва | 25,0                       | 15,426              | тыс.<br>кВт*<br>ч | 34,204                                | Собс<br>твенн<br>ые<br>средс<br>тва | 25,0                       | 15,426              | тыс.<br>кВт*<br>ч | 35,572                                | Собстве<br>нные<br>средств<br>а    | 25,0                       | 16,0<br>4  | тыс.<br>кВт*<br>ч                  | 36,<br>995  | Со бс тве нн ые ср ств | 25,<br>0                 | 16.<br>04                  | тыс<br>кВт<br>*ч | 38,<br>475   |

|   |   |                                 |         |         |                    |          | 7                                     |              |         |                   |              |                                     |            |         | -                      |              |                                 |             |             |                   |                  |   |                  |                 |                  |                  |
|---|---|---------------------------------|---------|---------|--------------------|----------|---------------------------------------|--------------|---------|-------------------|--------------|-------------------------------------|------------|---------|------------------------|--------------|---------------------------------|-------------|-------------|-------------------|------------------|---|------------------|-----------------|------------------|------------------|
| 3 | Организацио нные мероприятия для сбережения воды. уменьшения потерь.  | Собств<br>енные<br>средств<br>а | 20.0    | 5.05    | тыс.м <sup>3</sup> | 142,132  | Собс<br>гвенн<br>ые<br>средс<br>тва   | 25.0         | 5.05    | THC M             | 147,82       | Собс<br>твенн<br>ые<br>средс<br>тва | 25.0       | 5.05    | Тыс.<br>м <sup>3</sup> | 153,73       | Собстве<br>нные<br>средств<br>а | 25.0        | 5.05        | ТЫС.М             | 159<br>.88       | Со<br>ос<br>тве<br>ин<br>ые<br>ср<br>ед<br>ств<br>а | 25.<br>0         | 5.0             | тыс              | 166<br>,28       |
|   | Итого по<br>мероприяти<br>ю   |                                 | 40.0    |         |                    | 174,254  |                                       | 50,0         |         |                   | 182,024      |                                     | 50.0       | -       |                        | 189,302      |                                 | 50.0        |             |                   | 196<br>,87<br>5  |   | 50,<br>0         |                 |                  | 204<br>,75<br>5. |
| 4 | Ремонт<br>стыков<br>наружных<br>стеновых<br>панелей.  | Собств<br>енные<br>средств<br>а | 1575.0  | 777.691 | Гкал               | 4867.578 | Собс<br>твенн<br>ые<br>средс<br>тва   | 1575.<br>0   | 777.691 | Гкал              | 4867,57<br>8 | Собс<br>твенн<br>ые<br>средс<br>тва | 1575.<br>0 | 777.691 | Гкал                   | 4867.57<br>8 | Собстве<br>нные<br>средств<br>а | 1575.<br>0  | 777,<br>691 | Гказі             | 486<br>7.5<br>78 | Со<br>бс<br>тве<br>нн<br>ые<br>ср<br>ед<br>ств<br>а | 157<br>5.0       | 777<br>.69<br>1 | Гка              | 486<br>7.5<br>78 |
| 5 | Капитальный ремонт оборудования ТП-1, ЗАТО п. Солнечный, ул. Карбышева, 1/1 (замена КСО-393 в кол-ве 7 шт.), ЦРП-10, ЗАТО п. Солнечный, ул. Солнечный, ул. Солнечная, 3б (замена маслянного выключателя ВМП-10 в кол-ве 3 шт.), ТП-2, ЗАТО п. Солнечный, ул. Карбышева, 12/1 (замена КСО-393 в кол-ве 7 | Собств енные средств а          | 1295,15 | 13.276  | тыс.<br>кВт*ч      | 30.598   | Собс<br>гвенн<br>ые г<br>средс<br>тва | 1295.<br>154 | 13.276  | тыс.<br>кВт*<br>ч | 30.598       | Собс твенные средства               | 1018.      | 13.276  | тыс.<br>кВт*<br>ч      | 30.598       | Собстве<br>нные<br>средств<br>а | 829.9<br>55 | 13.2<br>76  | тыс.<br>кВт*<br>ч | 30,<br>598       | бс  | 101<br>8.5<br>35 | 13.<br>276      | тыс<br>кВт<br>*ч | 30.<br>598       |

|   |  |                       |         |       |       |        |  |  | <br> | <br> |  | <br> | <br> | <br> | <br> | <br> |
|---|--|-----------------------|---------|-------|-------|--------|--|--|------|------|--|------|------|------|------|------|
| 6 | шт.), ЦРП- 10. ЗАТО и. Солнечный, ул. Солнечная. 36 (замена маслянного- выключателя ВМП-10 в кол-ве 3 шт.), ТП-3, ЗАТО п. Солнечный, ул. Неделина. 18/1 (замена шкафов ЦДО- 59 на ЦДО- 70-1-03 в кол-ве 8 шт.), ТП-8, ЗАТО п. Солнечный, ул. Гвардейская, 21/1 (замена КСО-393 в кол-ве 6 шт.), ТП-8А, ЗАТО п. Солнечный, ул. Карбышева, 32В (замена КСО-393 в кол-ве 7 шт.), ТП-2, ЗАТО п. Солнечный, ул. Солнечная . 12Г (замена шкафов ЦДО- 59 на ЦДО- 70-1-03 в кол-ве 8 шт. Капитальны | Собств                | 347,370 | 0.427 | тыс.м | 12,723 |  |  |      |      |  |      |      |      |      |      |
|   | й ремонт<br>водовода от<br>ВК-60 до<br>ж/д. 28 (Д-<br>63мм, L-   | енные<br>средств<br>а |         |       |       |        |  |  |      |      |  |      |      |      |      |      |

.

|    |  |  |  | (                                   |             |         |                        |         |                                       |             |         | 6                      |         |                                 |              |           |       |            |   |                  |            |     |
|----|--|--|--|-------------------------------------|-------------|---------|------------------------|---------|---------------------------------------|-------------|---------|------------------------|---------|---------------------------------|--------------|-----------|-------|------------|---|------------------|------------|-----|
|    | 100м)  |  |  |                                     |             |         |                        |         |                                       |             |         |                        |         |                                 |              |           |       |            |   |                  |            |     |
| 7  | Капитальный й ремонтиводовода от ВК-53 до ВК-54 (Д-50мм. 2L-50м)                     |  |  | Собс<br>гвенн<br>ые<br>средс<br>тва | 173.2<br>80 | 225.792 | тыс.<br>м <sup>3</sup> | 6.721 - |                                       |             |         |                        |         |                                 |              |           |       |            |   |                  |            |     |
| 8  | Капитальны й ремонт водовода от T-6 до гаража МУП ЖКХ (Д-50мм, 2117.5м)              |  |  |                                     |             |         |                        |         | Собс<br>твенн<br>ые<br>среде<br>тва   | 45,46<br>0  | 225.792 | ТЫС.<br>М <sup>3</sup> | 6.721   |                                 |              |           |       |            |   |                  |            |     |
| 9  | Капитальны й ремонт водовода от T-6 до T-36 (Д-159 мм. L-16,62м)                     |  |  |                                     |             |         |                        |         | Собс<br>твенные<br>ые<br>средс<br>тва | 122,9<br>00 | 6,773   | ТЫС.<br>М <sup>3</sup> | 201.654 |                                 |              |           |       |            |   |                  |            |     |
| 10 | Капитальны й ремонт водовода от ВК-11 до ВК-28 до ВК 11а (Д-300мм. L-578м)           |  |  |                                     |             |         |                        |         |                                       |             |         |                        |         |                                 |              |           |       |            | Со<br>бс<br>тве<br>нн<br>ые<br>ср<br>ед<br>ств<br>а | 336<br>2,1<br>70 | 47.<br>416 | TMC |
|    | Капитальны й ремонт водовода от насосной станции от ВК-27 до ВК-37 (Д-100мм. L-246м) |  |  |                                     |             |         |                        |         |                                       |             |         |                        |         | Собстве<br>нные<br>средств<br>а | 1087.<br>330 | 1,80<br>6 | тыс.м | 53.<br>774 |   |                  |            |     |

|                                 |               |              |         | /            |         |             |         |                  |                 |
|---------------------------------|---------------|--------------|---------|--------------|---------|-------------|---------|------------------|-----------------|
| <br>Итого по<br>мероприяти<br>ю |               | 1642.52      | 61.118  | 1468.        |         | 1186,       | 238,973 | 84.<br>372       | 14<br>2.1<br>81 |
| <br>Beero                       | 11536.6<br>33 | 3257,52<br>4 | 5102,95 | 3093.<br>434 | 5056,32 | 2811.<br>86 | 5295.85 | 514<br>8.8<br>25 | 65<br>4,5<br>14 |

.

# 5.1 Организационные мероприятия для снижения потребления электроэнергии и сокращения потерь при передаче электроэнергии

Разместить в подъездах таблички об энергосбережении с целью пропаганды рационального использования электроэнергии:

- Не забывайте всегда выключать за собой свет.
- Отдавайте предпочтение энергосберегающему освещению, которое экономичнее освещения ламп накаливания примерно в 5 раз. По возможности замените простую лампу накаливания на энергосберегающую.
- Не пренебрегайте естественным освещением. Светлые шторы, светлые обои и потолок, чистые окна, умеренное количество цветов на подоконниках увеличат освещенность квартиры и сократят использование светильников.
- Организуйте в доме комбинированное освещение общее и местное. Многоламповая люстра на потолке обеспечивает освещение всего помещения, но ведет к нежелательному образованию тени при работе за письменным столом, швейной машиной, в уголке с игрушками. Целенаправленное освещение, несмотря на меньшую мощность ламп, обеспечит лучшую освещенность без нежелательной тени.
- Оборудуйте ваш дом светорегуляторами. Светорегуляторы помогают регулировать уровень освещения в комнате. Если в комнате слишком яркое освещение его можно убавить.

# Расчет предполагаемой экономии.

Объемы предполагаемого снижения потребления электроэнергии, в результате внедрения организационных мероприятий, принимаем на уровне 0.2% в год. Плюс выгода от снижения потерь при передаче 9/9 потребителям – 526,18 тыс. кВт·ч. Потребление 9.9 за 2019 год. - 6756,88 тыс. кВт.ч. Годовая экономия составляет:

 $\Theta = 6756,88$ х0,002 + 526,18 = 539,694 тыс. кВт·ч

В денежном выражении 1 243,876 тыс. руб. (при среднем тарифе за э.э за 2019 год -2,30478руб.)

# 5.2 Организационные способы сбережения воды и уменьшения потерь

Необходимо довести до жильцов основные требования бережного использования воды:

### В ванной

- Не оставляйте кран постоянно включенным. Экономия: 15 литров воды в минуту => 757 литров в неделю при четырех членах семьи.
- Выключайте кран во время бритья. Экономия на одного человека: 380 литров в неделю.
- Во время приема душа вовсе не обязательно оставлять поток воды постоянным. Пользуйтесь водой в моменты ополаскивания и смывания пены. Экономия на одного человека: до 20 литров воды при каждом приеме душа.
- Заполняйте ванну на 50%. Экономия на одного человека: от 20 литров воды при каждом приеме ванны.
- Используйте стиральную машинку по возможности при её полной загрузке, устанавливая необходимый уровень подачи воды.
- Не используйте свой унитаз как мусорное ведро. Экономия: до 25 литров воды в день.
- Необходимо своевременно заменить ручку слива при подтеке воды в унитазе. На кухне
- Используйте посудомоечную машину по возможности при её полной загрузке. Экономия на одного человека: до 60 литров воды при каждом использовании.
- Мойте овощи и фрукты в наполненной водой раковине при выключенном кране. Экономия на одного человека: до 10 литров воды в день.
- Не пользуйтесь водой для размораживания мясных продуктов. Вы можете разморозить их, оставив на ночь в холодильнике, либо воспользовавшись микроволновой печкой.

# Расчет предполагаемой экономии.

Принимаем на годовую экономию воды благодаря внедрению энергосберегающих организационных мероприятий равной 0.5% от показателя базового года. Потребление воды за базовый год 1009,95 тыс.  $M^3$ . Экономия составит:

$$9 = 1009,95.0,005 = 5,05 \text{ тыс.м}^3$$

В денежном выражении 142,132 тыс. руб. (при среднем тарифе 28,145 руб.)

# 5.3. Наружное утепление фасада и заделка межпанельных швов

Некачественная герметизация межпанельных швов - это первая и основная причина поступления холодного воздуха в квартиру.

Восстановление заделки межпанельных швов - это относительно среднезатратные мероприятия по снижению тепловых потерь в панельных зданиях.

Наружное утепление стеновых конструкций позволяет обеспечить более комфортные условия проживания в квартирах при существенном снижении тепловых потерь.

Утепление арочных проемов приводит к увеличению температуры воздуха в прилегающих квартирах на 4-6  $^{\circ}$ C, что позволяет снизить потери тепла на 5-13%.

Экономия при заделке межпанельных швов составит:

(фактические данные с отчета за период 2019-2020г.г.)

| (фактические)    | данные с отчета за пер               | ойод 2019-2020г.     | Γ.)                  |                                 |
|------------------|--------------------------------------|----------------------|----------------------|---------------------------------|
| Адрес МКД        | Тепловая нагр.<br>отопление, Гкал,м3 | Потери<br>Гкал,м3 5% | Тариф<br>руб/гКал,м3 | Экономический эффект, тыс. руб. |
| Карбышева, д.7   | 885,592                              | 44,279               | 6259,02              | 277,143                         |
| Карбышева, д.12  | 889,586                              | 44,479               | 6259,02              | 278,394                         |
| Гвардейская д.25 | 842,547                              | 42,127               | 6259,02              | 263,673                         |
| Гвардейская д.28 | 849,416                              | 42,471               | 6259,02              | 265,826                         |
| Гвардейская д.26 | 845,829                              | 42,291               | 6259,02              | 264,700                         |
| Гвардейская д.23 | 876,790                              | 43,839               | 6259,02              | 274,389                         |
| Гвардейская д.27 | 795,249                              | 39,762               | 6259,02              | 248,871                         |
| Гвардейская д.29 | 1187,336                             | 59,367               | 6259,02              | 371,579                         |
| Гвардейская д.30 | 1228,014                             | 61,401               | 6259,02              | 384,310                         |
| Гвардейская д.31 | 1032,279                             | 51,614               | 6259,02              | 323,053                         |
| Гвардейская д.24 | 841,911                              | 42,096               | 6259,02              | 263,479                         |
| Гвардейская д.21 | 880,402                              | 44,020               | 6259,02              | 275,522                         |
| Гагарина д.8     | 816,420                              | 40,821               | 6259,02              | 255,499                         |
| Гагарина д.9     | 1289,019                             | 64,451               | 6259,02              | 403,400                         |
| Гагарина д.11    | 1196,138                             | 59,807               | 6259,02              | 374,333                         |
| О.Кошевого д.28  | 1097,329                             | 54,866               | 6259,02              | 343,407                         |
| Итого            | 15553,857                            | 777,691              |                      | 4867,578                        |

## Срок окупаемости капитальных вложений за год

Срок окупаемости капиталовложений рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{ок}} = K_{\text{ЭСО}} / \Pi_{\text{год}} = 1\,\,575,\!0\,/\,\,4013,\!43 = 0,\!4$$
 года.

 $K_{2CO} = 1$ п/м х кол. м.= 750,0 руб. х 2100м = 1 575,0 тыс. руб.

 $K_{\text{ЭСО}}$  – капитальные вложения;

 $\Pi_{\text{год}}$  —годовое поступление денежных средств от реализации энергосберегающего мероприятия, руб./год.

$$\Pi_{\text{roa}} = 9 \cdot (1 - H) + A = 4867,578 \cdot (1 - 0.2) + 119,365 = 4013,43 \text{ TMC. py6.}$$

где: Э – экономический эффект от мероприятия;

Н – ставка налога на прибыль, принимаем равной 0,2;

А – годовые амортизационные отчисления, связанные с реализацией энергосберегающего мероприятия, тыс. руб./год.

Данное мероприятие – среднезатратное.

# 5.4. Замена оборудования в трансформаторных подстанциях

В целом, состояние электросетевых объектов характеризуется высокой степенью износа (в среднем — 85%), что является главной проблемой, в значительной степени, влияющей на возможность обеспечения потребителя электроэнергией нормируемого качества, снижает надежность электроснабжения, увеличивает потери при транспортировке электроэнергии, а также сдерживает дальнейшее развитие электрической сети, необходимое для присоединения новых потребителей. Из-за износа и естественного старения, оборудования трансформаторных подстанций не выдерживают высоковольтные испытания, что не соответствуют требованиям ПУЭ и ПТЭП.

Техническое перевооружение энергетического оборудования в ТП-1(ул.Кар.1/1), ТП-2(ул. Кар. 12/1), ТП-2 (ул. Солнечная,12г), ТП-3 (ул. Неделина 18/1), ТП-8 (ул. Гвардейская 21/1), ТП-8а (ул. Карбышева 32В), ЦРП-10 (ул. Солнечная 3б) даст возможность ввода новых мощностей, сокращение потерь электрической энергии при ее передаче.

Расчет экономии электрической энергии за счет уменьшения потерь

| Всего расход эл.эн. за<br>2019 год | Тыс.кВт*ч | Потери<br>5 % | Тариф<br>кВт*ч | Экономический эффект, тыс. руб. |
|------------------------------------|-----------|---------------|----------------|---------------------------------|
| ТП-1(ул.Кар.1/1)                   | 265,517   | 13,276        | 2,30478        | 30,598                          |
| ТП-2(ул. Кар. 12/1)                | 109,449   | 5,472         | 2,30478        | 12,612                          |
| ТП-2 (ул.<br>Солнечная,12г)        | 301,122   | 15,056        | 2,30478        | 34,701                          |
| ТП-3 (ул. Неделина<br>18/1)        | 214,278   | 10,714        | 2,30478        | 24,693                          |
| ТП-8 (ул. Гвардейская 21/1)        | 152,284   | 7,614         | 2,30478        | 17,549                          |
| ТП-8а (ул. Карбышева 32B)          | 52,731    | 2,637         | 2,30478        | 6,078                           |
| ЦРП-10 (ул.<br>Солнечная 36)       | 154,433   | 7,722         | 2,30478        | 17,797                          |

# Срок окупаемости капитальных вложений за год

Срок окупаемости капиталовложений рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{ок}} = K_{\text{ЭСО}} / \Pi_{\text{год}} = 5457,333 / 539,497 = 10$$
 лет.

 $K_{\Theta CO} = 1295,154+1295,154+1018,535+829,955+1018,535=5457,333$  тыс. руб.

 $K_{\text{PCO}}$  – капитальные вложения;

 $\Pi_{\rm rog}$  —годовое поступление денежных средств от реализации энергосберегающего мероприятия, руб./год.

 $\Pi_{\text{гол}} = \Im \cdot (1 - H) + A = 144,028 \cdot (1 - 0.2)^3 + 193,83 = 539,497$  тыс. руб.,

где: Э – экономический эффект от мероприятия;

H -ставка налога на прибыль, принимаем равной 0,2;

А – годовые амортизационные отчисления, связанные с реализацией энергосберегающего мероприятия, тыс. руб./год.

Данное мероприятие – крупно затратное.

## 5.5. Замена водопроводной сети

ЗАТО п. Солнечный обеспечивается питьевой водой от централизованной системы водоснабжения. Источником воды для питьевых и бытовых нужд в ЗАТО п. Солнечный служит Ужурское месторождения пресных подземных вод. Водозабор станции первого подъема ЗАТО п. Солнечный находится в 3-х км. от города Ужура.

Существующий водопровод осуществляет подачу воды для нужд населения ЗАТО п. Солнечный, войсковой части 32441 и отопительной котельной поселка.

Общая протяженность водопроводных сетей составляет 28,94 км. На площадке водозабора расположены 9 водозаборных скважин с павильонами.

Некоторые участки трубопровода водопровода требуют капитального ремонта, что даст возможность сокращение потерь воды при ее передаче.

Расчет экономии воды за счет уменьшения потерь

| Адрес участка                            | Омега   | Время | Средний<br>напор<br>воды | М3        | Тариф<br>рублей | Итого<br>рублей |   |
|--|---------|-------|--------------------------|-----------|-----------------|-----------------|---|
|  |         | ti    | Н                        | Wупі      |                 | _               |   |
| участок от ВК-60<br>до ж/д. 28           | 0,00003 | 212   | 50                       | 427,392   | 29,77           | 12723,46        |   |
| участок от ВК -53<br>до ВК-54 ДУ-50      | 0,00002 | 168   | 50                       | 225,792   | 29,77           | 6721,83         | W<br>уп=9600*t*омега<br>*_/ Н<br>омега- площадь             |
| участок от Т-6 до<br>гаража МУП<br>ЖКХ   | 0,00002 | 168   | 50                       | 225,792   | 29,77           | 6721,83         | живого сечения отверстия, кв.м; Н средний напор воды, м; t- |
| участок от Т-6 до<br>Т-36                | 0,0002  | 504   | 50                       | 6773,76   | 29,77           | 201654,84       | продолжительность<br>утечки, ч;                             |
| участок от ВК-11<br>до ВК-28, ВК-<br>11а | 0,0007  | 1008  | 50 _                     | 47416,32  | 29,77           | 1411583,85      |   |
| участок от ВК -27<br>до ВК-37            | 0,00008 | 336   | 50                       | 1806,336  | 29,77           | 53774,62        |   |
| сумма Wyi                                | Πi      |       |                          | 56875,392 |                 | 1693180,43      |   |

### 6. Заключение

Перечень мероприятий по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности позволит определить направления энергосбережения и выполнить оценку возможного экономического эффекта от реализации мероприятий, величина которого за год составляет:

По электрической энергии общие затраты при выполнении всех мероприятий составят 1315,154 тыс. руб. При этом экономия в денежном выражении составит 62,72 тыс. руб.

По тепловой энергии общие затраты при выполнении мероприятий составят 1 575,0 тыс. руб. При этом экономия в денежном выражении составит 4867,578 тыс. руб., общий срок окупаемости 0,4 года.

По воде общие затраты при выполнении всех мероприятий составят 367,37 тыс. руб. При этом экономия в денежном выражении составит 154,855 тыс. руб.

После оценки экономической эффективности все мероприятия классифицированы по трем категориям. К ним относятся:

- 1. Организационные и малозатратные мероприятия со сроком окупаемости до 2-х лет;
- 2. Среднезатратные со сроком окупаемости от 1-го до 4-х лет;
- 3. Долгосрочные, крупнозатратные со сроком окупаемости более 5-ти лет.

Формой контроля служит ежеквартальный отчет по выполнению мероприятий по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Первый заместитель директора – главный инженер МУП ЖКХ ЗАТО Солнечный

Шайхиев Рамиль Асхатович