Приложение №1

к постановлению администрации Ульканского

городского поселения от 19.07.2018г. № 236

(в ред. Постановлений Администрации

Ульканского городского поселения

от 04.03.2019г. № 65, от 20.11.2019г. № 549,

от 12.12.2019г. № 579,)

**ПРОЕКТ**

**Программа**

**модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области на 2019 - 2020 годы**

п. Улькан

2018 год

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование Программы** | «Модернизация объектов коммунальной инфраструктуры Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области на 2019 – 2020 годы» (далее – Программа). |
| **Правовое основание для принятия Программы** | 1. Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» № 131-ФЗ от 06.10.2003 г. 2. Федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» № 210-ФЗ от 30.12.2004 г. 3. Подпрограмма «Модернизация объектов коммунальной инфраструктуры Иркутской области» государственной программы Иркутской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства Иркутской области» на 2014 – 2020 годы. |
| **Заказчик Программы** | Администрация Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области |
| **Разработчик Программы** | Администрация Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области |
| **Исполнители Программы** | Администрация Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области |
| **Цели Программы** | - повышение эффективности функционирования коммунальных систем жизнеобеспечения Ульканского городского поселения;  - увеличение мощности, пропускной способности и сроков эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры;  - обеспечение возможности подключения строящихся жилых объектов и объектов социально-культурного, бытового и промышленного назначения к системе коммунальной инфраструктуры;  - внедрение ресурсосберегающих технологий;  - создание условий для устойчивого социально-экономического развития Ульканского городского поселения путем реформирования отрасли жилищно-коммунального хозяйства (далее – ЖКХ). |
| **Задачи Программы** | - реконструкция и капитальный ремонт систем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения с применением современных материалов;  - обеспечение условий для разработки инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры (далее - инвестиционные программы);  - повышение энергоэффективности в сфере жилищного и коммунального хозяйства. |
| **Сроки реализации Программы** | 2019 – 2020 годы. |
| **Источники финансирования Программы** | Общий объем финансирования муниципальной программы составит 9 894,5 тыс. рублей, в том числе:  за счет бюджета области 8 081,00 тыс. рублей:  2019 год – 4 081,00 тыс. рублей;  2020 год – 4 000,00 тыс. рублей.  за счет бюджета Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области 380,5 тыс. руб., в том числе:  2019 год – 170 тыс. рублей;  2020 год – 210,5 тыс.рублей.  за счет средств предприятия коммунального комплекса - 1 433,00 тыс.рублей, в том числе :  2019 год – 1 403,00 тыс.рублей;  2020 год – 30,00 тыс. рублей. |
| **Основные мероприятия Программы** | Перечень основных мероприятий Программы приведен в приложении № 1 к настоящей Программе. |
| **Планируемые результаты реализации Программы** | - снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры;  - сокращение показателя удельного веса сетей, требующих замены;  - сокращение уровня потерь тепловой энергии, воды, стоков; |
|  | - снижение издержек, повышение качества и надежности жилищно-коммунальных услуг; - ликвидация аварийных и полностью изношенных объектов коммунального хозяйства;  - подключение объектов капитального строительства к системе коммунальной инфраструктуры;  - улучшение экологической ситуации на территории Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области. |
| **Система организации контроля за исполнением программы** | Ответственный исполнитель программы – Ульканское городское поселение Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области. Контроль за ходом реализации Программы определяются в установленном законодательством порядке уполномоченными органами власти Иркутской области. |

1. **Характеристика проблемы и обоснование ее решения**

На сегодняшний день система жилищно-коммунального хозяйства является крайне неэффективной и затратной. Содержание этой системы в ее нынешнем виде непосильна ни для потребителей жилищно-коммунальных услуг, ни для бюджетной сферы, ни для организаций жилищно-коммунального комплекса. Анализ эксплуатации отопительных котельных, систем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения показал, что объекты коммунальной инфраструктуры имеют большой физический износ, на большинстве из них установлено малоэффективное оборудование, применяются устаревшие технологии, отсутствует химическая подготовка воды. Имеют место большие потери: тепла при транспортировке теплоносителя и отсутствие контроля за его использованием потребителями и воды при ее транспортировке от водозабора до потребителя.

Следствием износа и технологической отсталости объектов инфраструктуры является низкое предоставление коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей.

Также отмечается повсеместное несоответствие фактического объема инвестиций в модернизацию объектов в коммунальной инфраструктуры минимальным их потребностям.

Невысокая собираемость платежей с населения и прочих потребителей за жилищно-коммунальные услуги привели к тому, что системы жизнеобеспечения Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области (городского поселения), такие как водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение находятся в неудовлетворительном состоянии.

Решить проблему повышения качества предоставления коммунальных услуг, улучшения экологической ситуации на территории Ульканского городского поселения возможно путем объединения усилий всех органов власти.

Разработка Программы обусловлена необходимостью определения стратегических задач развития систем коммунальной инфраструктуры Ульканского городского поселения, формирования новых механизмов функционирования жилищно-коммунального комплекса и условий для привлечения инвестиций в целях реализации Генерального [плана](consultantplus://offline/main?base=RLAW411;n=31355;fld=134;dst=100018) развития поселения, повышения эффективности градостроительных решений.

Программа направлена на обеспечение, снижение сверхнормативного износа объектов коммунальной инфраструктуры, модернизацию этих объектов путем внедрения ресурсоэнергосберегающих технологий, разработку и внедрение мер по стимулированию эффективного и рационального хозяйствования организаций коммунального комплекса.

Настоящая программа включает в себя комплекс мероприятий, повышающих надежность функционирования коммунальных систем жизнеобеспечения, направленных на ликвидацию дотационности жилищно-коммунального комплекса и способствующих режиму его устойчивого достаточного финансирования, а также обеспечивающих комфортные и безопасные условия проживания людей.

1. **Основные цели и задачи программы**

Основными целями Программы являются:

* обеспечение более комфортными условиями проживания населения путем повышения качества предоставления коммунальных услуг;
* уменьшение объемов ветхого и аварийного жилого фонда;
* снижение потребления энергетических ресурсов в результате снижения потерь в процессе доставки энергоресурсов потребителям;
* обеспечение более рационального использования водных ресурсов;
* улучшение экологического состояния.

В рамках реализации Программы будут решаться следующие основные задачи:

* разработка правовых и методологических механизмов модернизации объектов коммунальной инфраструктуры;
* формирование финансовых ресурсов для обеспечения надежного и устойчивого обслуживания потребителей коммунальных услуг.

В результате решения задач повысится качество жилищно-коммунального обслуживания населения, эффективность и надежность работы систем тепло-, водоснабжения и канализации.

1. **Характеристика коммунальной инфраструктуры Ульканского городского**  **поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области**

### Водоснабжение

Водоснабжение поселка осуществляется из центрального водозабора подземных вод, состоящего из трех скважин глубиной: № 1,2 – 20 м, № 3 – 30 м, скважина № 4 законсервирована. Скважины № 1 и № 2 находятся в эксплуатации с 1981 года (т.е. 36 лет) в настоящее время дебет воды в этих скважинах понижен, что очень ощущается в летний период. Поэтому скважинам № 1 и № 2 требуется капитальный ремонт. Среднесуточная подача воды в поселок составляет 1000 м3/сутки. На скважинах установлены глубинные насосы ЭЦВ 8-40-90-3шт. Вода из скважин подается в резервуар чистой воды объемом 50 м3, откуда насосами станции второго подъема (К80-50-200-2шт.) через установку ультрафиолетового обеззараживания воды УДВ 50/7А подается в башню с резервуаром емкостью 100 м3. Из башни вода поступает в распределительную сеть, в том числе и в центральную котельную. Общая протяженность водопроводных сетей 14 192 м.

Ввиду отсутствия второй независимой линии электропитания, для повышения надежности функционирования системы водоснабжения необходимо обеспечить водозабор резервным источником электроэнергии, для чего на территории водозабора необходимо установить дизель-электростанцию мощностью 60-65 кВт.

В связи с длительным сроком эксплуатации емкость водонапорной башни пришла в негодность. Несмотря на частые ремонты, временами появляются течи, что негативно сказывается на строительных конструкциях самой башни. Требуется полная замена металлической емкости объемом 100 м3. Кровля водонапорной башни выполнена из деревянных конструкций шатрового типа с рубероидным покрытием. За время эксплуатации деревянные конструкции пришли в негодность, частично разрушены и требуют полной замены.Водоснабжение м/р-на «Лесхоз» производится от автономного водозабора находящегося в этом м/р-не скважина глубиной 20 м, где установлен насос ЭЦВ-6-16-75 и водонапорная башня металлическая емкостью 20 м3  высотой 12 м. Желательно установить корпусную УФ установку для обеззараживания воды, так как в этом м/р-не находится детское учреждение ОГКУСО «Центр социальной помощи семье и детям Казачинско-Ленского района». Общая протяженность водопроводных сетей холодного водоснабжения в м/р-не «Лесхоз» - 2,4 км.

###### Водоотведение

Сточные воды от жилых, общественных зданий поселка поступают по напорному канализационному коллектору, протяженностью 2070 м на очистные сооружения (далее – КОС). Расчетная мощность КОС полной биологической очистки – 2700 м3/сут. Расход сточных вод, поступающих на очистные сооружения, составляет 1000-1200 м3/сут. Кроме бытовых сточных вод на очистные сооружения поступают производственные сточные воды с промбазы ООО «Магистраль-Транзит» по напорному коллектору протяженностью 720 м. На канализационной сети расположены две канализационно-насосные станции для перекачки сточных вод (далее – КНС). КНС №1 находится в черте поселка. На КНС установлены насосы СД 25/40-3шт. (2 рабочих и 1 резервный) производительностью – 25м3/час. КНС №2 расположена на территории очистных сооружений, установлены насосы марки СД 160/40-2шт.(1рабочий, 1резервный) производительностью – 90 м3/час.

Очистные сооружения были введены в эксплуатацию в 1989 году. В настоящий момент на КОС осуществляется полная биологическая очистка. Качество очищаемых стоков удовлетворительное. Обеззараживание сточных вод не проводится. Здание хлораторной подлежит полной реконструкции: деформация стен, выведена из строя вентиляционная система, подводящие трубопроводы разрушены коррозией. Кроме этого отсутствует оборудование, необходимое для осуществления дезинфекции очищенных сточных вод. Технологическая линия очистных сооружений построена в наземном исполнении в две одинаковые независимые линии очистки сточных вод и размещены в закрытом помещении.

Контроль за качеством очищенных сточных вод проводится 2 раза в месяц ведомственной лабораторией очистных сооружений.

Осевший органический осадок в минерализаторе и избыточный ил со вторичных отстойников периодически удаляется на иловые поля, где происходит обезвоживание и обеззараживание осадка естественным путем. Обезвоживание и удаление осадка необходимо проводить ежедневно. Для этого предусмотрен цех обезвоживания осадка, который в данный момент не функционирует. Необходимо установить две центрифуги марки ОГШ-50 .

Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Юхтинка. Проектом предусмотрен отводящий коллектор очищенных сточных вод с рассеивающим выпуском в р.Киренга. Протяженность коллектора-2130м, но требуется ремонт коллектора либо полная его замена.

Для достижения нормативных требований качества очистки сточных вод необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Установить компактную установку по дезинфекции очищенных сточных вод гипохлоритом натрия, или обеззараживать ультрафиолетовым излучением установкой серии УДВ.

2. Восстановить отводящий коллектор от КОС до выпуска в р.Киренга.

3. Оборудовать цех механического обезвоживания осадка центрифугами марки ОГШ-50 или динамическими сгустителями осадка IFD производительностью от 15 до 100 м3/сут.

* 1. **Теплоснабжение**
     1. **Теплоснабжение от центральной котельной**

Основным источником теплоснабжения поселка является центральная котельная (далее – ЦК). Расчетная нагрузка потребителей тепла для нужд отопления и горячего водоснабжения составляет 12,1 Гкал/ч. С учетом расхода тепла на собственные нужды, необходимая тепловая мощность котлов составляет около 13 Гкал/ч. В ЦК последовательно заменены два котла КЕ-6,5-14С на котлы КЕ-10-14С и котел КЕ-6,5-14С, в связи с чем, установленная тепловая мощность котлов составляет около 13,80 Гкал/ч. Установка новых более мощных котлов обеспечила надежное производство тепла и необходимый запас по установленной мощности.

В котельной сжигается бурый уголь («Ирбейского месторождения»).

**КПД котлоагрегатов** на котельной «Центральная» составляет:

Котел КЕ-6,5-14С: **66 %**

Котлы КЕ-10-14С (2 шт.): **71 %**

**Расход топлива** в натуральном выражении по котельной «Центральная» составляет **12 214,8 тонн угля в год.**

**Полезный отпуск** тепла от котельной «Центральная» составляет **24 646,1 Гкал в год.**

В целом можно сказать, что ввиду того, что масштабной реконструкции котельной в последние 15 лет не проводилось, состав и техническое состояние оборудования котельной ниже удовлетворительного уровня. Требуется замена одного из установленных котлов, замена дымовых труб и отмечается недостаточность приборов регулирования и контроля параметров работы оборудования котельной и тепловой сети.

Надежная работа котельной обеспечивается и вспомогательным оборудованием, которое в значительной своей части отработало положенный срок и нуждается в ремонте и замене. В настоящее время особую озабоченность вызывает система водоподготовки, где установлены устаревшие и отработавшие свой ресурс Na-катионитовые фильтра I и II ступени. В настоящее время требуется полная замена фильтров I и II ступени на более современные (сейчас используется в качестве фильтрующих материалов сульфоуголь). Также в настоящее время на котельной не производится деаэрации воды из-за полного износа деаэрационной головки. Бак аккумулятор деаэратора (емкость, где питательная вода подогревалась по принципу пар в воду) из-за длительности эксплуатации пришел в негодность. Несмотря на частые ремонты с частичной заменой элементов конструкции в емкости появляются течи. В настоящее время требуется полная замена емкости, а также деаэраторной головки и системы КИПиА регулирующей работу системы.

В связи с установкой более мощных котлов на ЦК возросла нагрузка по энергопотреблению. В настоящее время в ТП ЦК установлено два трансформатора по 400кв, при максимальной нагрузке на котельной в работе два трансформатора резерва мощности нет. Для надежного электроснабжения требуется установка двух трансформаторов по 630кв.

В связи с длительным сроком эксплуатации приходит в негодность кабельная продукция по разводке в самом здании котельной, что приводит к частым остановкам из-за ремонта участков кабельной продукции. В настоящее время требуется полная замена кабельной продукции по котельной.

Поскольку располагаемая мощность котельной близка к присоединенной нагрузке, необходим постоянный контроль нагрузки котлов, для чего целесообразно установить паромеры на каждом котле. Это позволит контролировать загрузку каждого котла, оценивать объем производства тепла и эффективность использования топлива. В качестве первичных датчиков расхода целесообразно использовать диафрагмы, а вторичные приборы должны обеспечить выход на показывающие и интегрирующие устройства.

Необходимо завершить оснащение котлов и вспомогательных систем котельной средствами контроля и управления, что позволит выполнить режимную наладку котлов, поддерживать оптимальные режимы работы оборудования и минимизировать расход топлива.

Исторически сложилось так, что при переводе нагрузки с котельной КЛТХ на ЦК был организован второй вывод теплосети со своими теплообменниками и сетевыми насосами. Обе группы сетевых насосов имеют запас по производительности, что приводит к завышенному расходу теплоносителя в сети и, соответственно, к перерасходу электроэнергии. Целесообразно рассмотреть возможность объединения выводов; при этом запас по расходу теплоносителя в сети значительно уменьшится, и необходимо будет непременно производить регулирование расходов теплоносителя по потребителям.

В 2020 году целесообразно оборудовать регулировочными клапанами хотя бы 50 ближайших к ЦК потребителей. Это позволит оценить эффект от регулировки потребителей и приведет к некоторой экономии топлива за счет перетопа ближних потребителей и электроэнергии за счет снижения расхода теплоносителя.

В тоже время сети тепловодоснабжения по ул. Машурова и ул. Крещатика от ТК 72 до ТК 77 протяженностью 297 м пришли в негодность, из-за чего происходят частые порывы и утечки, что сказывается на работе котельной и температуре теплоносителя, интенсивная подпитка сети приводит к пережогу топлива. К данному участку теплосети подключены социально значимые объекты: МОУ ДОД ДШИ (музыкальная школа 2 корпуса), ОГБУЗ «Казачинско-Ленская районная больница», городская публичная библиотека и МКОУ «Ульканская основная общеобразовательная школа №1».

**3.3.2.Система теплоснабжения от котельной №2 микрорайона «Лесхоз»**

Потребители. Теплом от котельной снабжаются общественные и жилые здания микрорайона «Лесхоз». Суммарная отапливаемая площадь нежилых зданий составляет 2120м2, жилых-3897,61м2.

В летний период котельная не работает, расчетное годовое потребление тепла на отопление составляет 2252 Гкал.

От котельной отходит одна двухтрубная сеть отопления, ГВС в районе отсутствует. Сети проложены двумя способами – надземным и в непроходных каналах.

Структура сетей отопления

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наружные диаметры трубо-проводов, мм** | **Протяженность участков сети по типам прокладки, м** | | | |
| **непроходные** | **бесканальная** | **надземная** | **всего** |
| **25** | **200** | **0** | **0** | **200** |
| **32** | **239** | **0** | **19** | **258** |
| **45** | **0** | **0** | **4** | **4** |
| **57** | **39** | **0** | **9** | **68** |
| **89** | **0** | **0** | **142** | **142** |
| **108** | **1228** | **0** | **345** | **1573** |
| **159** | **159** | **0** | **15** | **174** |
| **Всего** | **1865** | **0** | **553** | **2418** |

Суммарная протяженность сети составила 2418м, суммарный объем сети 33,1м3.

Котельная №2 м/р-н «Лесхоз» установлены два котла типа КВр-0,63 – 2 котла; Алмаз-0,4 – 2 котла. Из-за большого физического износа котел типа КВр-0,63нуждается в замене.

В тоже время тепловые сети м/р-на «Лесхоз» по ул. Набережная пришли в негодность, из-за чего происходят частые порывы и утечки, что сказывается на работе котельной и температуре теплоносителя, интенсивная подпитка сети приводит к пережогу топлива. Данные тепловые сети находятся в эксплуатации более 20 лет, проложены в подземном исполнении в бетонных лотках, но вместо изоляционных материалов были использованы древесные опилки, которые удерживали влагу, что привело к быстрому износу труб. В 2011 года произведена замена сети тепловодоснабжения по ул. Лесная и в 2015 гуду по ул. Ульканская м/р-на «Лесхоз».

* 1. **Захоронение твердых бытовых отходов**

Ежегодно на территории Ульканского городского поселения образуется около 10 тыс. куб.м твердых бытовых отходов 4 и 5 класса опасности.

С 1 января 2019 года в соответствии с Федеральным законом № 89-ФЗ от 24 июня 1998 года «Об отходах производства и потребления» обращение с твердыми коммунальными отходами на территории Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области обеспечивается региональным оператором по обращению с ТКО ООО «РТ-НЭО Иркутск».

На территории Казачинско-Ленского района имеется «Новый полигон ТБО в Казачинско-Ленском муниципальном районе, 1 этап строительства» расположенный по адресу: Иркутская область, Казачинско-Ленский район, Казачинско-Ленское лесничество, Казачинское участковое лесничество, Казачинско-Ленская дача, квадрат № 107 (выдел 9). Кадастровый номер 38:07:010104:110. В настоящее время подписан акт приемки законченного объекта (КС-11) от 28.02.2017 года, получено разрешение на ввод в эксплуатацию от 31.10.2018 года и передано в пользование по договору безвозмездного пользования муниципальным имуществом № 4 от 13.05.2019 на 3 года региональному оператору ООО «РТ-НЭО Иркутск».

Расчетный срок эксплуатации полигона ТБО принят 20 лет, расстояние от пгт. Улькан до полигона ТБО составляет 54 км. Вместимость полигона  ТБО за весь период эксплуатации составляет 200 000 тонн.

# **Ливневая канализация**

Ливневая канализация на территории Ульканского городского поселения отсутствует. Отсутствуют локальные схемы водоотведения, которые собирают ливневые стоки с территории поселения.

# **Электроснабжение**

Электроснабжение потребителей Ульканского городского поселения производит Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Энергоснабжающая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго» (филиал Усть-Кутские электрические сети).

Поселок имеет развитую распределительную систему электроснабжения на напряжении 220/110/35 кВ.

1. **Механизм реализации программы**

Настоящая Программа направлена на консолидацию финансовых ресурсов для модернизации коммунальной инфраструктуры Ульканского городского поселения. В реализации мероприятий программы предусматривается участие Администрации Ульканского городского поселения, управляющие компании, организации коммунального комплекса.

Механизм реализации Программы определяется инвестиционными Программами организаций коммунального комплекса, муниципальными целевыми Программами, долгосрочными целевыми Программами и муниципальными правовыми актами Ульканского городского поселения в сфере градостроительства и развития систем коммунальной инфраструктуры (далее – локальные программы).

На основании утвержденной Программы организации коммунального комплекса разрабатывают по объектную проектно-сметную документацию, которая проходит экспертизу в установленном порядке. Стоимость разработки и экспертизы проектно-сметной документации учитывается в общем объеме финансовых потребностей для реализации настоящей Программы.

Размещение муниципальных заказов по реализации Программных мероприятий должно осуществляться на конкурсной основе.

Отчетные данные о реализации Программы и анализ фактически достигнутых результатов реализации Программы, с указанием источников финансирования, формируются по каждой локальной программе.

1. **Ресурсное обеспечение программы**

Финансирование мероприятий Программы осуществляется за счет средств Ульканского городского поселения с привлечение средств областного бюджета и средств предприятий коммунального комплекса.

Общий объем финансирования муниципальной программы составит 9 894,5 тыс. рублей, в том числе:

за счет бюджета области 8 081,00 тыс. рублей:

2019 год – 4 081,00 тыс. рублей;

2020 год – 4000,00 тыс. рублей

за счет бюджета Ульканского городского поселения Казачинско-Ленского муниципального района Иркутской области 380,5 тыс. руб., в том числе:

2019 год – 170,00 тыс. рублей;

2020 год – 210,5 тыс.рублей.

за счет средств предприятия коммунального комплекса - 1 433,00 тыс.рублей, в том числе :

2019 год – 1 403,00 тыс. рублей;

2020 год – 30,00 тыс. рублей.

Распределение субсидий, выделяемых за счет средств областного бюджета осуществляется в соответствии с требованиями Бюджетного кодекса Российской Федерации. Объемы финансирования Программы на 2019-2020 годы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению в установленном порядке после принятия бюджетов на очередной финансовый год.

1. **Контроль за ходом реализации программы**

Администрация Ульканского городского поселения ежегодно представляет в Думу Ульканского городского поселения отчет в ходе реализации программы, одновременно с отчетом об исполнении бюджета Ульканского городского поселения за соответствующий финансовый год.

Итоговый отчет о реализации Программы предоставляется в Министерство жилищной политики, энергетике и транспорта Иркутский области.

Приложение №1

к программе модернизации объектов

коммунальной инфраструктуры

Ульканского городского поселения

Казачинско-Ленского муниципального района

Иркутской области на 2019-2020 годы

Мероприятия Программы модернизации объектов коммунальной инфраструктуры

Ульканского городского поселения на 2019-2020годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | | | | | | | |
| № | | Населенный пункт, наименование мероприятий | | Всего млн.руб. | областной  бюджет | местный бюджет | средства предприятий |
|  | | **Центральная котельная, в т.ч.** | | **2,3927** | **1,8583** | **0,0774** | **0,4570** |
| 1 | | Приобретение электродвигателя АИР100L6 IM1081 2,2/1000 ЭНР (220/380В) – 2 шт. | | **0,0350** | 0,0336 | 0,0014 | 0,0000 |
| Замена электродвигателя АИР100L6 IM1081 2,2/1000 ЭНР (220/380В) – 2 шт. | | **0,0070** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0070 |
| 2 | | Приобретение электродвигателя АИР112МВ6 IM1081 4/1000 ЭНР (220/380В) – 1 шт. | | **0,0200** | 0,0192 | 0,0008 | 0,0000 |
| Замена электродвигателя АИР112МВ6 IM1081 4/1000 ЭНР (220/380В) – 1 шт. | | **0,0040** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0040 |
| 3 | | Приобретение электродвигателя АДМ132S6 IM1081 5,5/1000 Мед (220/380В) – 1 шт. | | **0,0250** | 0,0240 | 0,0010 | 0,0000 |
| Замена электродвигателя АДМ132S6 IM1081 5,5/1000 Мед (220/380В) – 1 шт. | | **0,0450** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0450 |
| 4 | | Приобретение электродвигателя АИР132М6 IM1081 7,5/1000 ЭНР (380/660В) – 1 шт. | | **0,0357** | 0,0343 | 0,0014 | 0,0000 |
| Замена электродвигателя АИР132М6 IM1081 7,5/1000 ЭНР (380/660В) – 1 шт. | | **0,0063** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0063 |
| 5 | | Приобретение электродвигателя АИР160S6 IM1081 11/1000 ЭНР (380/660В) – 1 шт. | | **0,0400** | 0,0384 | 0,0016 | 0,0000 |
| Замена электродвигателя АИР160S6 IM1081 11/1000 ЭНР (380/660В) – 1 шт. | | **0,0072** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0072 |
| 6 | | Приобретение теплообменника ВВП 14-273x4000 | | **0,1200** | 0,1152 | 0,0048 | 0,0000 |
| Замена теплообменника ВВП 14-273x4000 | | **0,3000** | 0,0000 | 0,0000 | 0,3000 |
| 7 | | Приобретение трубной системы для ПП1-21-0,2-2 | | **0,1500** | 0,1440 | 0,0060 | 0,0000 |
| Замена трубной системы для ПП1-21-0,2-2 | | **0,0375** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0375 |
| 8 | | Приобретение насосного агрегата ПВП 40-16 с электродвигателем 5,5 кВт на 1500 оборотов | | **0,1100** | 0,1056 | 0,0044 | 0,0000 |
| Замена насосного агрегата ПВП 40-16 с электродвигателем 5,5 кВт на 1500 оборотов | | **0,0198** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0198 |
| 9 | | Приобретение насосного агрегатаПП 2-6-22 | | **0,1000** | 0,0960 | 0,0040 | 0,0000 |
| Замена насосного агрегата ПВП 40-16 с электродвигателем 5,5 кВт на 1500 оборотов | | **0,0180** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0180 |
| 10 | | Приобретение полотна колосниковой решетки ТЛЗМ 2,7х3 | | **1,3000** | 1,2480 | 0,0520 | 0,0000 |
|  | | Замена полотна колосниковой решетки ТЛЗМ 2,7х3 | | **0,0122** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0122 |
|  | | **Сети тепловодоснабжения в т.ч.** | | **2,7473** | **1,7427** | **0,0726** | **0,9320** |
| 1 | | Приобретение трубной продукции и материалов для участка сети тепловодоснабженияот ТК75 до ТК77 – 100 м в 3-х трубном исполнении (общая протяженность 100 м) Д 150, Д 100, Д 80, Д 76, Д 50, Д 20 в подземном исполнении с врезками к зданиям (5 врезок общей протяженностью 50 м). | | 1,8153 | 1,7427 | 0,0726 | 0,0000 |
| Замена участка сети тепловодоснабжения от ТК75 до ТК77 – 100 м в 3-х трубном исполнении (общая протяженность 100 м) Д 150, Д 100, Д 80, Д 76, Д 50, Д 20 в подземном исполнении с врезками к зданиям (6 врезок общей протяженностью 75 м).***(демонтаж, монтаж трубопроводов, запорной арматуры, теплоизоляции, изготовление деревянных коробов)*** | | 0,9320 | 0,0000 | 0,0000 | 0,9320 |
|  | | **Котельная "Лесхоз", в т.ч.** | | **0,5140** | **0,4800** | **0,0200** | **0,0140** |
| 1 | | Приобретение котла КВр/063 | | 0,5000 | 0,4800 | 0,0200 | 0,0000 |
| Замена котла КВр/063 | | 0,0140 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0140 |
|  | | **Итого п. Улькан** | | **5,6540** | **4,0810** | **0,1700** | **1,4030** |
| **2020 год** | | | | | | | |
|  | Населенный пункт, наименование мероприятий | | Всего млн.руб. | | Недостающие средства | местный бюджет | средства предприятий |
|  | **Приобретение котельно-вспомогательного оборудования р.п.Улькан Центральная котельная, в т.ч.** | | **4,2105** | | **4,000** | **0,2105** | **0,0000** |
| 1 | Приобретение смолы ионообменной катионит ТОКЕМ - 100 Na - 20,0 т. | | **4,2105** | | **4,000** | **0,2105** | **0,0000** |
| Замена катионита КУ-2 сульфоугля на смолу ионообменную катионит ТОКЕМ - 100 Na - 20,0 т. | | **0,0300** | | **0,000** | **0,000** | **0,0300** |
|  | **Итого п. Улькан** | | **4,2405** | | **4,000** | **0,2105** | **0,0300** |

Глава Ульканского городского поселения А.Н.Никищенко