



668233, Республика Тыва, Улуг-Хемский кожуун, с.Арыскан, ул.Мира, д.19, тел.:8(394-36)2-30-05

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

администрации сельского поселения

көдээ чурттакчылыг суму чагыргаынын

ДОКТААЛЫ

от «08» февраля 2023 года № 5

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на территории сельского поселения с. Арыскан муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва».

На основании постановления Правительства от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», поручения Президента Российской Федерации от 17 марта 2011 года Пр-701; распоряжение Правительства Российской Федерации от 02 февраля 2010 года №102-р «Об утверждении Концепции федеральной целевой программы «Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-коммунального хозяйства на 2010-2020 годы», постановлением администрации Улуг-Хемского кожууна «Об утверждении кожунной программы Улуг-Хемского кожууна «Развитие коммунальной системы Улуг-Хемского кожууна», Уставом сельского поселения с. Арыскан, администрация сельского поселения с. Арыскан

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на территории сельского поселения с. Арыскан муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва»
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и обнародования.
3. Направить данное постановление в Хурал Представителей сельского поселения сумон Арыскан для рассмотрения и утверждения.
4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Председатель
администрации сумона:



Ш.Ч.Донгак

ПРОГРАММА
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на
территории сельского поселения с. Арыскан муниципального района
«Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва» на период 2023-2033 г.

2023 г.

ПРОГРАММА комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на территории сельского поселения с. Арыскан муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва» на период 2023 - 2033 годы Паспорт программы	
Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на территории сельского с. Арыскан муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва» на 2023-2033 годы (далее -Программа)
Основания для разработки программы	- Федеральный закон от 29.12.2014 N 456-ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации", - Федеральный закон 01 06 октября 2003 года № 131- ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», - Постановлением администрации Улуг-Хемского кожууна «Развитие коммунальной системы Улуг-Хемского кожууна»; - Постановление Правительства от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», поручения Президента Российской Федерации от 17 марта 2011 года Пр-701; - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 02 февраля 2010 года №102-р «Об утверждении Концепции федеральной целевой программы «Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-коммунального хозяйства на 2010-2020 годы».
Заказчик программы	Администрация сельского поселения с. Арыскан муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва»
Исполнители программы	Администрация сельского поселения с. Арыскан муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва»
Цель программы	Комплексное развитие коммунальной инфраструктуры сельского поселения с. Арыскан муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва». Реконструкция и модернизация систем коммунальной инфраструктуры, качественное и надежное обеспечение коммунальными услугами потребителей сельского поселения, обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышение качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации на территории сельского поселения с. Арыскан. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса сельского поселения.

Задачи программы	1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры. 2. Повышение надежности систем коммунальной инфраструктуры. 3. Обеспечение более комфортных условий проживания населения сельского поселения. 4. Повышение качества предоставляемых ЖКУ. 5. Снижение потребления энергетических ресурсов. 6. Снижение потерь при поставке ресурсов потребителям. 7. Улучшение экологической обстановки в сельском поселении. 8. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры сельского поселения; 9. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
Целевые показатели (индикаторы) программы	Важнейшие целевые показатели коммунальной инфраструктуры: - критерии доступности для населения коммунальных услуг; - показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки; - величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе; - показатели воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации программы	2023 — 2033 годы
Объемы и источники финансирования программы	Необходимый объем финансирования Программы: 337000 тыс. рублей. Основными источниками финансирования Программы будут являться средства республиканского бюджета, средства местного бюджета, внебюджетные источники. Объемы финансирования, связанные с реализацией Подпрограммы, финансируемые за счет средств местного бюджета. Объемы финансирования программы ежегодно уточняются при формировании бюджета сельского поселения на очередной финансовый год и плановый период
Ожидаемые результаты реализации Программы	- модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры поселения; - снижение эксплуатационных затрат предприятий ЖКХ; - улучшение качественных показателей питьевой воды; - устранение причин возникновения аварийных ситуаций, угрожающих жизнедеятельности человека; - снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры; - снижение количества потерь воды; - снижение количества потерь тепловой энергии; - снижение количества потерь электрической энергии; - повышение качества предоставляемых услуг жилищно-коммунального комплекса; - обеспечение надлежащего сбора и утилизации твердых и жидких бытовых отходов; - улучшение санитарного состояния территорий сельского поселения; - улучшение экологического состояния окружающей среды.

2. Характеристика сельского поселения с. Арыскан

Муниципальное образование сумон Арыскан, расположено в южной части муниципального района «Улуг-Хемский кожуун Республики Тыва. Связь с районным центром г. Шагонар осуществляется по автомагистрали регионального значения.

Удаленность от г. Шагонар составляет 38 км, от республиканского центра г. Кызыл – 120 км.

Граничит на юго-западе с. Торгалыг, на севере граничит р. Хууле, на северо-западе с. Арыг-Узуу.

Общая площадь сельского поселения составляет 1203 га.

Климатические условия

Климатические условия сельского поселения представляет собой таежный район, лесостепи.

Село Арыскан находится на берегу р. Хууле Рельеф ровный. Река протекает с северной стороны села.

Климат района резкоконтинентальный. Это обусловлено величиной амплитуды колебания температур. Амплитуда колебания температур зимы и лета по данным 45⁰ градусов.

Количество дней безморозного периода составляет в среднем – 92 дня.

Зима продолжительная и холодная. Характерны сильные ветры и метели, возможны морозы и резкие потепления. Средняя температура января составляет -37,4°С, абсолютный минимум – -52°С.

Весна короткая и сухая, характерны частые возвраты холодов, быстрое стаивание снежного покрова.

Лето теплое, длится около 3 месяцев, возможны засухи. Средняя температура июля составляет +30,6°С, абсолютный максимум – +52°С.

Среднегодовое количество осадков – 479 мм. Накопление снежного покрова начинается в начале октября – начале ноября. Наибольшая высота снежного покрова обычно достигается в конце февраля. Со второй декады марта начинается снеготаяние. Вскрытие реки наблюдается во второй декаде апреля. Половодье начинается во второй декаде мая и продолжается 15-20, а иногда и более дней.

Преобладающее направление ветра – северо-западное, в зимний период оно дополняется южным и западным, а в летнее время с запада.

1.1 2.1. Показатели сферы жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования

Отрасль жилищно-коммунального хозяйства сельского поселения с. Арыскан характеризуется следующими параметрами:

Показатель	Ед. измерения	Значение показателя
Общая площадь жилого фонда:	тыс. м ²	8,52
Водоснабжение		
Скважины	шт	7
средняя производительность	м3/сут.	960
Водопроводы	единиц	-
Протяженность сетей	км	
Водоотведение		
Очистные сооружения	единиц	-
Станции перекачки стоков	шт.	-
Количество канализационных колодцев	шт.	-

Протяженность канализационных сетей	км	-
Газификация		
Количество населенных пунктов, газифицированных природным газом	шт.	-
Количество домовладений, газифицированных природным газом	шт.	-
Электроснабжение		
Среднемесячное потребление на одну точку учета	кВт.час	200
Среднегодовое потребление на одну точку учета	кВт.час	2 400

3. Характеристика существующей системы коммунальной инфраструктуры, перспективы развития.

ЖКХ является одной из важных сфер экономики сельского поселения с. Арыскан. Жилищно-коммунальные услуги имеют для населения особое значение и являются жизненно необходимыми. От их качества зависит не только комфортность, но и безопасность проживания граждан в своём жилище. Поэтому устойчивое функционирование ЖКХ - это одна из основ социальной безопасности и стабильности в обществе.

На территории сельского поселения с. Арыскан предоставлением услуг в сфере жилищно-коммунального хозяйства занимается администрация сельского поселения с. Арыскан.

3.1. Водоснабжение

В настоящее время на территории села водоснабжение местное от глубинных скважин.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения являются подземные воды. Водозабор осуществляется из 6 скважин.

Вода по своему составу соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Разбор воды населением осуществляется от глубинных скважин (100% населения), находящихся по ул. Мира д. 1а, ул. Титова д.9А, ул.Мира д.16/1А, ул. Гагарина д.25А, ул. Гагарина д. 45-2А, Гагарина д. 17/1.

Анализируя существующее состояние системы водоснабжения села, установлено наличие положительных и отрицательных качеств:

Положительные качества:

- обеспечивающее комфортность среды проживания населения.

Отрицательные качества:

- неисправность водоснабжения, обеспечивающее комфортность среды проживания населения

Выводы:

Для обеспечения села питьевой водой необходимого качества необходимо предусмотреть:

- реконструкцию водонапорных башен и замену оборудования скважин;

3.2. Характеристика существующих глубинных скважин

Наименование объекта и его местоположение	Год ввода в эксплуатацию	Глубина залегания, м	Производительность, куб.м/сут
Скважина №1 ул.Мира, 16/1А	1991	19	240
Скважина №2 ул. Титова, 9А	1991	18	240
Скважина №3 ул. Гагарина, 25А	1985	18	240
Скважина №4 ул. Гагарина д. 45-2А	1983	18	240
Скважина №5 ул. Мира д. 1А	1991	19	240
Скважина №6 ул. Гагарина 17/1	2022	19	240

3.4. Твердые бытовые отходы

Утилизация бытовых отходов в населенном пункте организована на участке ТБО с кадастровым номером 17:13:0702001:4 в 0,5 км на север от с. Арыскан.

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 29.12.2014 N458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "Об отходах производства и потребления" с 01 января 2016 г. организация деятельности по сбору (в том числе раздельному сбору), транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов относится к полномочиям субъектов Российской Федерации. Согласно пункту 1 статьи 24.6 вышеуказанного Закона сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов на территории субъекта Российской Федерации осуществляются региональным оператором в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами. Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Республики Тыва разработана и утверждена.

3.5. Электроснабжение

Система электроснабжения сельского поселения централизованная. Электроснабжение осуществляет ОАО «Тываэнергосбыт».

Источником электроснабжения является подстанция с. Арыг-Узуу. Загруженность составляет около 70 %, что дает возможность использовать существующий резерв мощности при строительстве новых объектов и развитии существующих. Процент физического износа оборудования подстанции незначителен.

По территории сельского поселения проходят воздушные линии электропередач ЛЭП-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ.

Распределительные сети напряжением 10 кВ в большей части выполнены по магистральной схеме.

Передача электроэнергии осуществляется по воздушной линии электропередач 10 кВ ВЛ-35 на ряд КТП-10/0,4 кВ, далее до потребителей по воздушным и кабельным линиям электропередач ЛЭП-0,4 В.

Потребители электрической энергии с. Арыскан относятся, в основном, к электроприемникам II и III категорий обеспечения надежности электроснабжения. Требования ПУЭ и отраслевых нормативных документов к надежности электроснабжения потребителей II категории в ряде случаев не выполнены, отсутствует резервное питание.

Учет отпускаемой электроэнергии предусмотрен на вводах в здания и сооружения.

Электропотребление в жилом секторе складывается из электропотребления приборами освещения и электробытовыми машинами, и приборами (стиральная машина, пылесос, телевизор, магнитофон, холодильник, и др.); количество проживающих в жилом доме составляет 1-11 человека.

Электропотребление в сфере культурно-бытового обслуживания складывается из электропотребления осветительными приборами, электроприемниками, подключаемыми к розеткам, тепловым и вентиляционным оборудованием, различным электрифицированным оборудованием, а также расхода электроэнергии на наружное освещение зданий.

Электропотребление в производственной сфере складывается из потребления силовыми электроприемниками технологического оборудования и вентиляции, а также осветительными и розеточными сетями.

Расход электроэнергии на одну точку учетного электропотребления по с. Арыскан составляет:

Потребление на одну точку

Наименование	Среднемесячное потребление на одну точку учета, кВт.час	Среднегодовое потребление на одну точку учета, кВт.час
Жилой сектор	200	2 400
Социальная и производственная сферы	1700	20 400
Всего по поселению	1900	22 800

3.6. Характеристика основных объектов электроснабжения села Арыскан

Наименование объекта	Основной показатель		Категория обеспечения надежности электро-снабжения	Расчетный коэффициент мощности $\cos \varphi$
	Единица измерения	Кол-во		
МБОУ СОШ с. Арыскан	1 учащийся	120	2-я	0,95
МБДОУ с. Арыскан «Сайлык»	1 пос/м ² общей площади	35/ 37	2-я	0,92
Фельдшерско-акушерский пункт	м ² общей площади	63,2	3-я	0,9
Дом культуры	1 место	120	2-я	0,92
Спортивный зал	кв.м.	350	3-я	0,92
«Почта России»	1 рабочее место	1	3-я	0,97
Магазины смешанных товаров (3 шт.)	всего /м ² торг. площ.	3/42	3-я	0,82
жилые дома с плитами	дом	68	3-я	0,96

На территории с. Арыскан расположены 5 действующих КТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 40 кВА до 100 кВА. Загруженность КТП составляет 10-80 %, что позволяет частично использовать существующие КТП для подключения строящихся объектов и увеличения мощностей существующих. Процент физического износа оборудования КТП равен 50-80%.

Суммарная мощность действующих КТП-10/0,4 кВ составляет 463 кВА.

Воздушные линии 10 кВ выполнены неизолированным алюминиевым проводом А и неизолированным сталеалюминевым проводом АС различного сечения. Воздушные линии 0,4 кВ выполнены неизолированным проводом А сечением от 16 до 35 мм².

Количество ТП 10/0,4 кВ с мощностью 100 кВа -2 шт., с мощностью 40 кВа – 2 шт., с мощностью 63 кВА-1 шт.

Физический износ линий 10 кВ и 0,4 кВ не превышает 70 %.

1.1.1 3.5.1. Программа развития электроснабжения

Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры предусмотрено сохранение основного источника электроснабжения – подстанции с. Арыг- Узуу.

Передача электроэнергии от ПС-110/10 кВ № осуществляется по сохраняемым и проектируемым воздушным линиям электропередач ЛЭП-10 кВ на существующие и планируемые КТП и ТП 10/0,4 кВ, далее до потребителей по воздушным либо кабельным линиям электропередач ЛЭП-0,4 кВ.

Резерв мощности действующих КТП составляет 20-90 %, что позволяет частично использовать их для подключения строящихся и увеличения мощностей реконструируемых объектов в зоне существующей застройки.

Для подключения объектов электроснабжения в зоне перспективной застройки на расчетный период предусматривается установка 4-х трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 63 до 250 кВА.

Тип, мощность трансформаторных подстанций, тип опор, расчетные пролеты, марку и сечение проводов ВЛ-10 кВ определить на стадии рабочего проектирования в соответствии с требованиями ПУЭ, исходя из пропускаемой нагрузки и климатических условий.

Электроприемники планируемых объектов с. Арыскан относятся, в основном, ко II и III категориям по степени обеспечения надежности электроснабжения.

Электроснабжение электроприемников III категории предусматривается, согласно ПУЭ, от одного источника питания, допустимы перерывы на время, необходимое для подачи временного питания, ремонта поврежденного участка системы электроснабжения, но не более чем на одни сутки.

Электроснабжение электроприемников II категории должно обеспечиваться в нормальном режиме работы от двух независимых взаиморезервирующих источников питания. Перерыв в электроснабжении потребителей II категории допускается на время, необходимое для переключения с основного источника питания на резервный действиями дежурного персонала. В качестве двух независимых взаиморезервирующих источников питания предусматриваются проектируемые двухтрансформаторные подстанции, либо две ближайшие проектируемые или действующие однострансформаторные подстанции.

Учет отпускаемой электроэнергии рекомендуется предусмотреть на границах балансовой принадлежности электрических сетей.

Расчетная потребность в средствах электроснабжения на перспективную застройку по сельскому поселению определена исходя из удельных электрических нагрузок планируемых объектов социальной, жилищной сферы и расчетной мощности объектов производственной сферы.

Нагрузка по планируемым промышленным предприятиям принята ориентировочно, по соответствующим предприятиям-аналогам, установленная

мощность электрооборудования определяется при разработке рабочих проектов на каждый объект.

Электропотребление в жилом секторе перспективной застройки предполагает оснащение современными бытовыми машинами и приборами (стиральная машина с подогревом, моющий пылесос и др. приборы и машины с дополнительными операциями), а также наличие нескольких одноименных приборов (телевизоры, магнитофоны и пр.) с количеством проживающих в квартире (жилом доме) 1-11 человека.

Расчетное потребление электроэнергии в жилом секторе

Электроприемники квартиры (жилого дома)	Установленная мощность, P_u , кВт	Число часов их использования в год, Σ , час	Годовое потребление электроэнергии, W , кВт.час
	с плитами на природном газе	с плитами на природном газе	с плитами на природном газе
Освещение	0,7	1000	700
Электробытовые машины и приборы	9,24	от 30 до 3200	2765
Итого	9,94	-	3465

Годовое расчетное электропотребление в жилом секторе перспективной застройки (с плитами на природном газе) составляет 2400 кВт.час в год на одного сельского жителя.

Проектом выполнен расчет электрических нагрузок и определена потребность в установке новых трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ для потребителей перспективной застройки на расчетный период по поселению.

Установленную мощность, месторасположение планируемых трансформаторных подстанций уточнить на стадии рабочего проектирования.

Пропускную способность существующих сетей ВЛ-10 кВ проверить расчетом на увеличение нагрузки, в связи с присоединением планируемых объектов, при необходимости увеличить сечение проводов линий ЛЭП-10 кВ.

В зоне существующей застройки при подключении строящихся объектов к действующим КТП, при необходимости, произвести замену трансформаторов подстанций на более мощные.

Планируемые источники электроснабжения и расчетные электрические нагрузки для потребителей перспективной застройки с. Ключки

№ п/п	Наименование объекта	Расчетная мощность объекта, кВт	Источник электроснабжения:	
			основной	резервный
с. Арыскан				
1	Библиотека с читальным залом на 20 мест с доступом в интернет (строительство)	110	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА	От существующих эл. сетей
2	Кафе	28,5	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА	---
3	Аптека	3,5	От существующих эл. сетей	ИБП

4	Предприятие бытового обслуживания, отделение сбербанка	12,0	От существующих эл. сетей	
5	Участковый пункт полиции	1,5	От существующих эл. сетей	
6	Детский сад на 70 мест	18,4	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА
7	Магазин продовольственных товаров	37,3	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА
8	Магазин непродовольственных товаров	45,4	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА
9	Туристический объект сезонного типа	30,0	Проектируемая КТП №1 10/0,4кВ, 250кВА	---
10	Пожарное депо	10	От существующих эл. сетей	---
11	СТО	10,0	От существующих эл. сетей	---
12	Жилые дома (78 шт.)	351,0	Проектируемые КТП № 1 10/0,4кВ, 250кВА; ТП № 2 10/0,4кВ, 2х250кВА; от существующих эл.сетей	---

Расчетная нагрузка на перспективную застройку на период до 2028 года составит 792,3 кВт, в том числе:

- на объекты социальной сферы 301,3 кВт;
- на объекты производственной сферы 20,0 кВт;
- на объекты туризма 30,0 кВт;
- на объекты жилищной сферы 441,0 кВт.

Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры с учетом изменения планировочной структуры поселения и ожидаемого роста присоединяемых мощностей на расчетный срок, а также для повышения надежности электроснабжения предусмотрено:

- установка 2-х двухтрансформаторных ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 2х160 кВА и 2х250 кВА в зоне перспективной застройки;
- установка 2-х однострансформаторных КТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 63 и 250 кВА в зоне перспективной застройки;
- увеличение мощностей действующих трансформаторных подстанций в зоне существующей застройки, по необходимости;
- проведение мероприятий по обеспечению резервным источником питания всех зданий и сооружений, относящихся ко II категории;
- текущий ремонт и замена технологического оборудования ПС-110/10кВ и комплектных трансформаторных подстанций по мере физического и морального износа электрооборудования;
- ремонт и реконструкция распределительных сетей 10 кВ и 0,4 кВ по мере их физического износа;

- строительство проектируемых сетей ВЛ-10 кВ общей протяженностью 1,4 км.

Основные направления модернизации системы электроснабжения

Основными направлениями реализации мероприятий по совершенствованию системы электроснабжения являются:

- повышение надежности системы электроснабжения;
- снижение уровня потерь электроэнергии;
- улучшение экологической ситуации;
- повышение эффективности работы объектов жизнеобеспечения и социально-бытовой сферы;
- расширение возможностей подключения объектов перспективного строительства.

2. Определение эффекта от реализации мероприятий

Основными показателями эффективности реализации программы в части электроснабжения будут являться:

- 1) Снижение степени износа сетей и сооружений системы электроснабжения;
- 2) Повышение надежности оказываемых услуг за счет снижения аварийности на объектах электроснабжения;
- 3) Снижение потерь электроэнергии;
- 4) Снижение расхода теплоносителя из системы теплоснабжения на нужды горячего водоснабжения;
- 5) Экономия финансовых и энергетических ресурсов;
- 6) Повышение качества предоставляемых услуг и экологической безопасности;
- 7) Улучшение освещения населенных пунктов и проезжей части автомобильных дорог.

1.2 3.6. Охрана окружающей среды

Основными факторами, определяющими деятельность в области охраны окружающей среды, являются:

- снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- снижение сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водоемы и подземные горизонты;
- снижение площадей земель под несанкционированными свалками;
- снижение загрязненности земель химическими веществами;
- запрещение несанкционированных рубок лесных насаждений;
- предупреждение любых видов браконьерства;
- соблюдение требований в области охраны окружающей среды при размещении, проектировании, строительстве и реконструкции зданий, строений, сооружений и иных объектов.

Планируется создание условий сохранения и развития природного комплекса поселения, выполняющего средообразующие, природоохранные и оздоровительные функции и обеспечивающие стабилизацию и улучшение состояния окружающей среды, экологическую безопасность и создание благоприятных условий проживания для жителей поселения.

Сводный перечень программных мероприятий

N п/п	Технические мероприятия	Итого капитальных вложений, тыс. руб.	Капитальные вложения, тыс. руб.		
			2023	2024-2029	2025-2033
1	Текущий ремонт существующих скважин	175	25	75	75
2	Строительство скважин	320			320
3	Строительство трансформаторных подстанций	3700			3700
4	Модернизация сети уличного освещения	1500		1500	
5	Оросительная система	35 000		35 000	
6	Полигон бытовых отходов	7 000			7 000
	Итого по программе	47695			