



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

УУРААХ

13.03. 2024 г.

№ 102

О внесении изменений в муниципальную программу МО «Поселок Айхал» Мирнинского района Республики Саха (Якутия) «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», утвержденную постановлением Главы поселка от 19.10.2022 №469

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 28.06.2014 № 172 «О стратегическом планировании в Российской Федерации», Положением о разработке, реализации и оценке эффективности муниципальных программ МО «Посёлок Айхал» Мирнинского района Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Главы поселка от 18.10.2021 № 414,

1. Внести в муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МО «Поселок Айхал» на 2022-2026 годы», утвержденную постановлением Главы поселка от 19.10.2022 № 469 (в редакции от 29.12.2023 № 853) следующие изменения:

1.1 Пункт 1.1. Раздела 1 «Анализ состояния сферы социально-экономического развития» изложить в следующей редакции:

Характеристика системы водоснабжения

Эксплуатационная зона централизованного водоснабжения на территории МО «Поселок Айхал» представлена одной ресурсоснабжающей организацией ООО Айхальское отделение «Предприятие тепловодоснабжения» (ООО АО «ПТВС»).

Организация выполняет работы и оказывает услуги по водоснабжению, в том числе:

- *подключение потребителей к системе водоснабжения;*
- *обслуживание водопроводных сетей;*
- *установка приборов учета (водомеров), их опломбировка;*
- *демонтаж и монтаж линий водоснабжения.*

В МО «Поселок Айхал» организована система централизованного водоснабжения. Источником водоснабжения МО «Поселок Айхал» служит водохранилище Ойуур-Юреге, расположенное в 1800 м к северо-востоку от поселка Дорожный, в 50 м от автомобильной дороги Айхал – Удачный.

Вода, подаваемая на питьевые нужды, проходит подготовку на ВОС. Верхняя и нижняя часть поселка, а также большинство производственных объектов питается от ВОС.

Технической водой запитан п. Октябрьская партия, ул. Южная и КОС.

Территории, не охваченные централизованными системами водоснабжения в МО «Поселок Айхал» отсутствуют.

Для водоснабжения МО «Поселок Айхал» на озере Ойуур-Юреге построен комплекс водозаборных сооружений в составе: грунтовая плотина с глухой мерзлотной завесой III класса и замораживающей системой, береговой водосборный канал, водозаборный узел, состоящий из водозабора, насосной станции и водоводов.

Водохранилище на озере Ойуур-Юреге является источником водоснабжения населения поселка Айхал и производственных объектов п. Айхал.

Основные параметры водохранилища Ойуур-Юреге:

- III класса;
- тип по рельефу балочный;
- объем полезный 10,9 млн. м³;
- вместимость 14,9 млн. м³;
- отметка нормально-подпорного уровня - 624,6 м (абс);
- площадь зеркала при НПУ - 2,92 млн. м²;
- отметка максимального уровня - 625,5 м (абс);
- отметка уровня мертвого объема - 621,0 м (абс);
- ёмкость водохранилища млн. м³ - при НПУ - 14,9, при УМО - 5,72, при МПУ - 13,0;
- глубина водохранилища - средняя 5,3 м., максимальная - 9,9 м.

Параметры плотины:

- отметка гребня - 627 м (абс);
- длина по гребню - 635 м;
- ширина гребня - 20,0 м;
- ширина понизу 80 м;
- высота в русле - 11 м;
- заложение откосов: верхового - 1:3, низового - 1:2.

Сброс излишнего сброса воды осуществляется по водосборному каналу автоматического действия, расположенному в левобережном примыкании плотины.

Отметка порога водосброса соответствует отметке НПУ - 624,6 м. (абс). Ширина по дну 7 м, ширина водопереливного порога 15 м, заложение откосов 1:1,5. Протяженность водосборного канала - 600 м, продольный уклон - 0,025. Водосброс рассчитан на пропуск паводкового расхода 0,5 % обеспеченности - 14,4 м³/с. (57,6 тыс. м³/ч.)

На момент актуализации, водохранилище на озере Ойуур-Юреге используется с изъятием воды для организации водоснабжения алмазодобычи (основные и вспомогательные производства), водоснабжения населения и соцобъектов п. Айхал.

Забор воды из водохранилища производится насосной станцией (берегового типа) I подъема в составе трех насосов: 2 х Д-1250-125 и Д-1250-63/145хб, подача воды осуществляется по водоводу из 2-х ниток длиной 4304,4 и 4843,6 м, диаметром 300 мм каждая.

Лимит водозабора из водохранилища составляет 7527 тыс. м³/год.

Схема дислокации сооружений источника централизованного водоснабжения с указанием границ утвержденных зон санитарной охраны (при наличии)

Схема дислокации сооружений источника централизованного водоснабжения с указанием первого пояса зоны ЗСО приведена на рисунке 1.

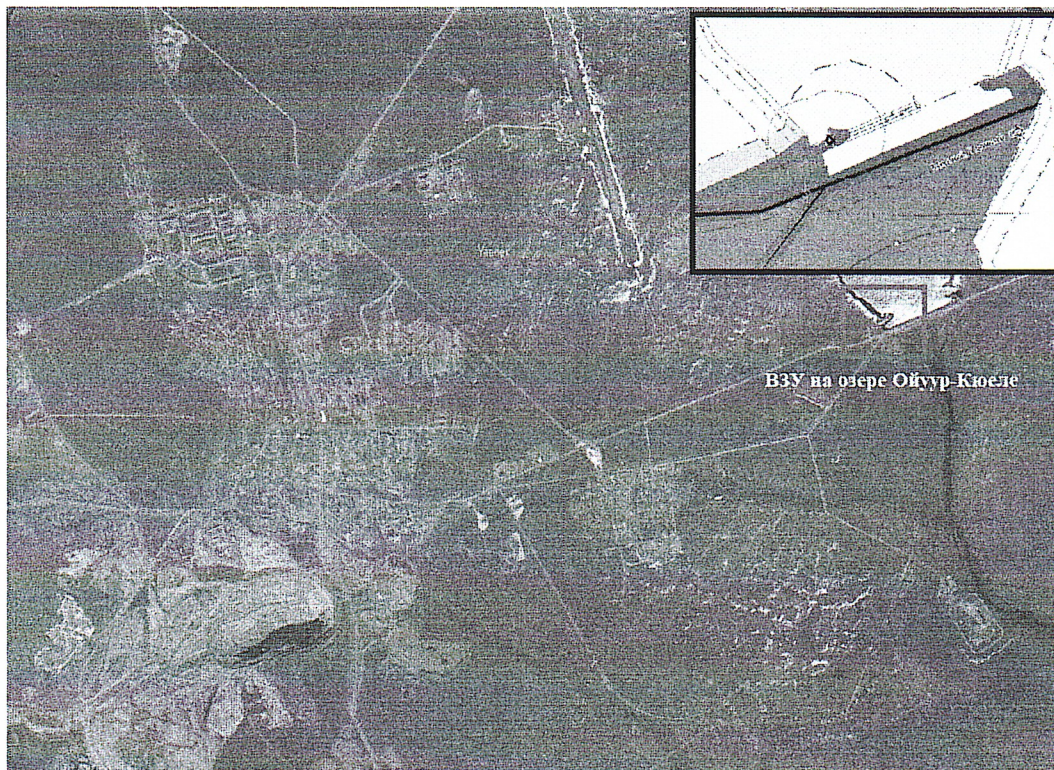


Рисунок 1 Расположение сооружений источника централизованного водоснабжения МО «Поселок Айхал»

Согласно проекту «Зона санитарной охраны источника водоснабжения. Гидроузел на р. Ойгур-Юреге» выполненного в 2006 г., для водозабора с насосной станцией I подъема зона санитарной охраны (ЗСО) состоит из первого и второго поясов.

Границы первого пояса зоны для водоемов (водохранилище) от водозабора принимаются на расстоянии:

- по акватории во всех направлениях - не менее 100 м;*
- по прилегающему к водозабору берегу - не менее 100 м от уреза воды при нормальном подпорном уровне в водохранилище и летне-осенней межени.*

Граница первого пояса зоны водопроводных сооружений должна совпадать с ограждением площадки и предусматривается не менее 30 м.

Санитарно-защитная полоса вокруг первого пояса зоны водопроводных сооружений должна иметь не менее 100 м.

Территория I пояса в местах возможного подъезда имеет ограждение, установлено круглосуточное дежурство обслуживающего персонала насосной станции I подъема.

Ко второму поясу ЗСО отнесена вся акватория водохранилища и склон, прилегающий к водозабору с границами вверх по склону до водораздела, вверх по течению от водозабора на 5 км и вниз - до створа плотины.

Границы третьего пояса поверхностного источника полностью совпадают с границами второго пояса.

Требования к зонам санитарной охраны в целом по МО «Поселок Айхал» соблюдаются. На территории ВЗУ, расположенных в населенных пунктах МО «Поселок Айхал», химически опасные реагенты не хранятся.

Технические характеристики сооружений и основного технологического оборудования источника централизованного водоснабжения с указанием срока ввода в эксплуатацию и технического состояния

Характеристика системы водоотведения

Эксплуатационная зона централизованного водоотведения на территории МО «Поселок Айхал» представлена одной ресурсоснабжающей организацией ООО АО «ПТВС».

В настоящее время в МО «Поселок Айхал» действует централизованная система канализации с очистными сооружениями. Сброс очищенных сточных вод осуществляется через КОС в р. Сохсолоох.

Схему водоотведения поселка Айхал можно разделить на две технологические зоны:

1. Зона хозяйственно бытовой канализации, которая принимает стоки от жилой застройки, далее стоки по самотечным коллекторам поступают на очистные сооружения.

2. Зона хозяйственно бытовой канализации поселка Октябрьская партия, которая принимает стоки от жилой застройки, далее стоки по самотечным трубопроводам поступают в септик.

Стоки подземного комплекса рудника «Айхал» состоят из дренажей от установок и устройств для пылеподавления, дренажной воды от закладки бетонной смеси в рудное тело, воды от промывки бетонопроводов и природной воды из горных выработок и стволов. Шахтные воды отводятся по двум ниткам насосной станцией шахтного водоотлива в резервуары емкостью 400 м³ и подаются на полигон захоронения и поглощающие скважины.

Санитарно-защитные зоны от канализационных сооружений до границ жилой зоны, участков общественных зданий приняты по СНиП 2.04.03-85: от очистных сооружений 400 м.

Станция очистки сточных вод предназначена для очистки бытовых и близких к ним по составу сточных вод с концентрацией загрязнений по БПК полн. до 70 мг/дм³ и взвешенным веществам от 36 до 160 мг/ дм³ и доведением этих концентраций после очистки до 3 мг/ дм³ и 6,14 мг/ дм³ соответственно.

Проектная мощность КОС составляет 16500 м³ в сутки.

Канализационные очистные сооружения состоят из следующих зданий:

- ББО (блок биологической очистки);
- хлораторная;
- материальный склад;
- внутриплощадочные сети канализации;
- внутриплощадочные сети теплоснабжения;
- выпуск сточных очищенных вод.

Основная характеристика КОС:

- схема биологической очистки:
 1. Аэротенк-нитрификатор 1 и 2 ступени для окисления кислородом воздуха аммонийного азота до нитритов и нитратов, осуществляемый нитрифицирующими микроорганизмами.
 2. Аэротенк-денитрификатор для восстановления нитритов и нитратов до свободного азота, который выделяется в атмосферу.
 3. Вторичный отстойник – сооружение, входящее в состав линии биологической очистки, необходим для задержания нерастворенных (взвешенных) веществ (представляющих собой частицы отмершей биологической пленки) и после аэротенков для отделения активного ила от очищенных сточных вод).
- 2-ступенчатая доочистка биологически очищенных сточных вод.
- обеззараживание доочищенных сточных вод.

Сырой осадок и избыточный активный ил, образуемый на КОС, подается в емкости минерализаторы и стабилизаторы, после чего насосом подается на установку «Ленточный пресс-фильтр» с подачей флокулянта.

По составу обезвоженный осадок представляет рассыпчатую смесь землистого цвета, сочетание минерализованного ила и солей фосфатов.

При согласовании с местными органами СЭН может применяться в качестве удобрения на сельхозполях.

Осадки, отбросы и песок собираются в контейнеры, размещенные в соответствующих помещениях и по мере накопления по согласованию с местными органами СЭН, вывозятся на городскую свалку.

Характеристика системы теплоснабжения

В МО «Поселок Айхал» основной теплоснабжающей и теплосетевой организацией, ответственной за эксплуатацию существующих отопительных котельных и тепловых сетей, от котельных до абонентов, является ООО АО «ПТВС». В хозяйственном ведении ООО АО «ПТВС» находятся три производственных котельных: котельная «ЦГК» (центральная газовая котельная), котельная «БМГК» п. Айхал (блочно-модульная газовая котельная) и котельная БМГК п. Дорожный (консервация котельной с 01.07.2023 г.).

В хозяйственном ведении ООО АО «ПТВС» находятся три производственных котельных: котельная «ЦГК» (центральная газовая котельная), котельная «БМГК» п. Айхал (блочно-модульная газовая котельная), котельная БМГК п. Дорожный (консервация котельной с 01.07.2023 г.), которые снабжают теплом жилые и административные здания, производственные объекты. Система теплоснабжения – закрытая независимая.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 66,2 км.

Зона деятельности организации ООО АО «ПТВС» приведена на рисунке 2.

Зоны действия источников тепловой энергии в МО «Поселок Айхал» по состоянию на базовый (2022 г.) год представлены на рисунке 3.

Практически весь жилой фонд обеспечен централизованным отоплением. Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии распространяются на частный сектор.



Рисунок 2 Зона деятельности ООО АО «ПТВС»

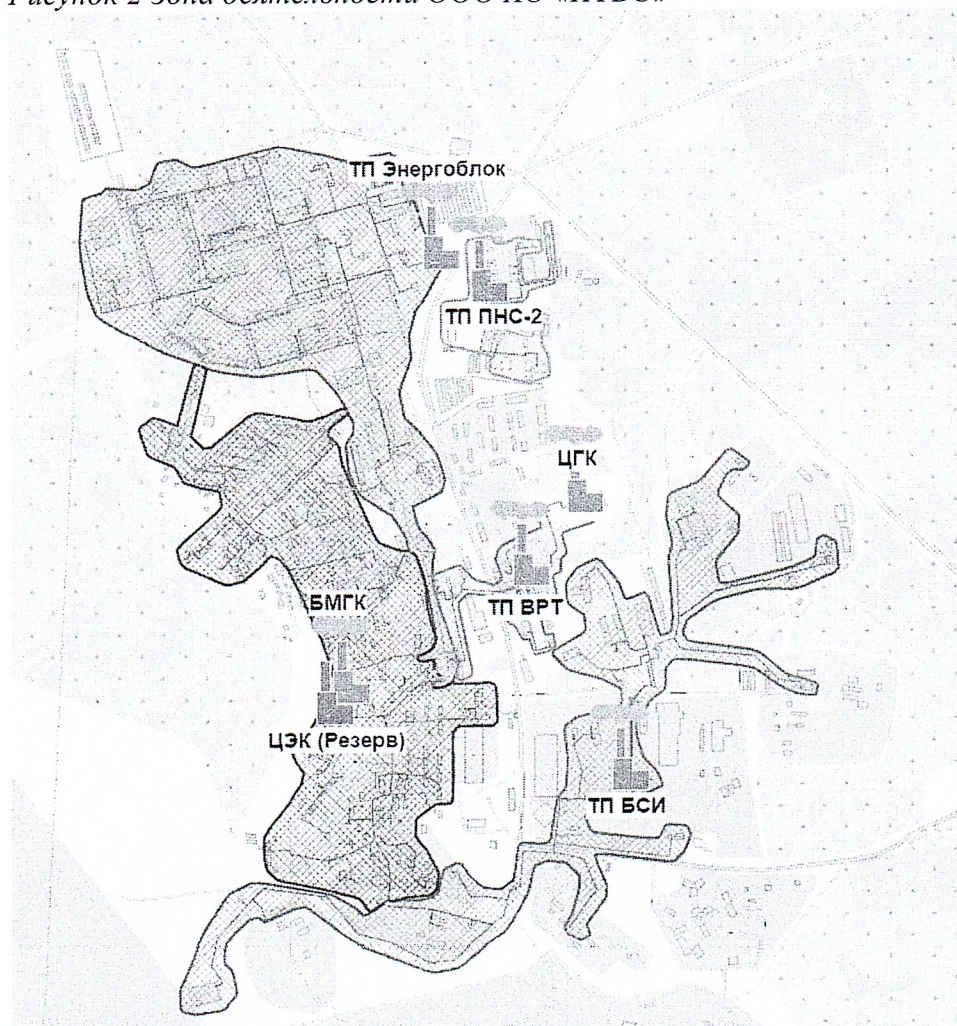


Рисунок 3 Зоны действия источников теплоснабжения

Котельная «ЦГК»

Котельная «ЦГК» предназначена для выработки тепловой энергии в виде горячей воды для теплоснабжения жилых и социально культурных объектов.

В котельной установлены 4 водогрейных котла марки КВГМ-30-150 и 2 паровых котла ДЕ-6,5-14ГМ, работающих на природном газе. Установленная мощность котельной 126,58 Гкал/час, подключенная тепловая нагрузка 22,651 Гкал/ч.

Система теплоснабжения – закрытая, четырехтрубная через ЦТП. Протяженность тепловых сетей 51,19 км в двухтрубном исчислении (в том числе 23,157 км сетей ГВС). Теплоносителем является горячая вода с расчетными температурами 150 оС в подающей магистрали и 70 °С в обратной.

Характеристики основного оборудования котельной приведены в таблице 18.

Таблица 1 Характеристики и состав основного оборудования котельной «ЦГК»

Марка котла	Тип котла	Количество, шт.	Вид используемого топлива	Наличие оборудования ХВО	Единица мощности, Гкал/ч	КПД котлов, %	Год ввода в эксплуатацию
КВГМ-30-150	водогрейный	4	газ	уст.	30	91	2007
ДЕ-6,5-14 ГМ	паровой	2	газ	уст.	3.29		2007

Котельная через тепловые сети связана с тепловыми пунктами (ТП): ТП «Энергоблок», ТП «ПНС-2», ТП «ВРТ», ТП «БСИ».

Тепловой пункт ТП «ВРТ» разделен на два района теплоснабжения: 1) ул. Корнилова, 2) ул. Промышленная.

Тепловой пункт ТП «БСИ» разделен на два района теплоснабжения: 1) Север, 2) Юг.

ТП «Энергоблок»

Тепловой пункт «Энергоблок» предназначен для распределения тепловой энергии от ЦГК по типам теплопотребления (отопление, вентиляция и ГВС). К ТП «Энергоблок» подключены жилые здания, объекты бюджетной сферы и прочие потребители.

На тепловом пункте «Энергоблок» установлено девять пластинчатых теплообменных аппаратов. Четыре используются для отопления и пять на нужды горячего водоснабжения. Пластинчатые теплообменники предназначены для преобразования температуры теплоносителя с температурного графика 150-70 °С (температурный график Центральной газовой котельной) до 95-70 °С (температурный график от теплового пункта до абонентов).

Установленная мощность теплообменных аппаратов отопления на тепловом пункте составляет 35 Гкал/ч. Регулирование отпуска теплоты на ТП центральное качественно-количественное по отопительной нагрузке. Система теплоснабжения зависимая, т.е. теплоноситель поступает в отопительные приборы потребителей непосредственно из тепловой сети.

Основные характеристики оборудования ТП «Энергоблок» представлены в таблицах 19-20.

Таблица 2 Основное оборудование ТП «Энергоблок»

Наименование	Обозначение	Дата ввода в эксплуатацию	Макс. рабочее давление, МПа		Внутренний объем, л		Максимальная рабочая температура, °С
			Ст. 1	Ст. 2	Ст. 1	Ст. 2	
ТО отопления	Росвен GXD-051-Н-5-Р-223	2015	1.6	1.6	186.5	186.5	150
ТО отопления	Росвен GXD-051-Н-5-Р-223	2013	1.6	1.6	186.5	186.5	150
ТО отопления	Росвен GXD-051-Н-5-Р-223	2018	1.6	1.6	186.48	186.48	150
ТО отопления	Росвен GXD-051-Н-5-Р-2232007	2013	1.6	1.6	186.5	186.5	150
ТО ГВС II ступень	АльфаЛаваль М15-BFG	2007	15.69 (бар)	15.69 (бар)	225.8	225.8	150
ТО ГВС II ступень	Росвен GXD-051-Н-5-Р-223	2017	1.6	1.6	186.48	186.48	150
ТО ГВС II ступень	Росвен GXD-051-Н-5-Р-223	2016	1.6	1.6	186.48	186.48	150
ТО ГВС I ступень	АльфаЛаваль М10-BFG	2015	16 (бар)	16 (бар)	63.24	63.24	150
ТО ГВС I ступень	АльфаЛаваль М10-BFG	2015	16 (бар)	16 (бар)	63.24	63.24	150
Резервный ТО	Росвен GXD-051-Н-5-Р-223	2015	1.6	1.6	186.5	186.5	150

Таблица 3 Насосное оборудование ТП «Энергоблок»

Марка насоса	Количество, шт.	Расход, м ³ /ч	Напор, м.в.ст.	Мощность двигателя, кВт	Об./мин.
Сетевые насосы					
1Д-630-90а	4	550	74	200	1450
Насосы ГВС наружный контур					
1Д-630-90б	2	500	60	160	1450

ТП «ПНС-2»

Тепловой пункт «ПНС-2» предназначен для распределения тепловой энергии от ЦГК по типам теплопотребления (отопление, вентиляция, ГВС). К ТП «ПНС-2» подключены жилые здания, объекты промышленной зоны. Температурный график на выходе из теплового пункта составляет 95-70 °С.

На тепловом пункте «ПНС-2» установлено пять пластинчатых теплообменных аппарата: три используются для отопления и два на нужды горячего водоснабжения. Пластинчатые теплообменники предназначены для преобразования температуры теплоносителя с температурного графика 150-75 °С (температурный график Центральной газовой котельной) до 95-70 °С (температурный график от теплового пункта до абонентов).

Установленная мощность теплообменных аппаратов отопления на тепловом пункте составляет 8,67 Гкал/ч. Регулирование отпуска теплоты на ТП центральное качественно-количественное по отопительной нагрузке. Система теплоснабжения зависимая, т.е. теплоноситель поступает в отопительные приборы потребителей непосредственно из тепловой сети.

Основные характеристики оборудования ТП «ПНС-2» представлены в таблицах 21-22.

Таблица 4 Основное оборудование ТП «ПНС-2»

Наименование	Тип котла	Количество, шт.	Мощность, Гкал/ч	Давление воды, кгс/см ²	Параметры теплоносителя, °С	Год установки
Теплообменный аппарат системы отопления	GX-51Lx93	3	2.89	16.0	150/70	2011
Теплообменный аппарат системы ГВС	GX-26x51	2	1.5	16.0	150/70	2011

Таблица 5 Насосное оборудование ТП «ПНС-2»

Марка насоса	Количество, шт.	Расход, м ³ /ч	Напор, м.в.ст.	Мощность двигателя, кВт	Об./мин.
<i>Сетевые насосы</i>					
GRUNDFOS NK80-200/200 A-F-A BAQE	3	194	47.3	37	2900
<i>Насосы ГВС наружный контур</i>					
GRUNDFOS CR32-3-200/200 A-F-A-E-HQQE	2	25.7	48.4	55	2900

ТП «ВРТ»

Тепловой пункт «ВРТ» предназначен для распределения тепловой энергии от ЦГК по типам теплоснабжения (отопление, вентиляция, ГВС) через пластинчатые теплообменники.

Оборудование ТП технологически разделено на два контура теплоснабжения: 1) контур по ул. Корнилова, 2) контур по ул. Промышленная.

К ТП «ВРТ ул. Корнилова» подключены жилые здания, объекты бюджетной сферы. Температурный график на выходе из теплового пункта составляет 95-70 °С.

К ТП «ВРТ ул. Промышленная» подключены объекты промышленной зоны. Температурный график на выходе из теплового пункта составляет 95-70 °С.

На тепловом пункте «ВРТ» установлено шесть пластинчатых теплообменных аппаратов: два используются для отопления контура по ул. Корнилова, два для отопления по ул. Промышленная, два на нужды горячего водоснабжения. Пластинчатые теплообменники предназначены для преобразования температуры теплоносителя с температурного графика 150-75 °С (температурный график Центральной газовой котельной) до 95-70 °С (температурный график от теплового пункта до абонентов).

Регулирование отпуска теплоты на ТП центральное качественно-количественное по отопительной нагрузке. Система теплоснабжения зависимая, т.е. теплоноситель поступает в отопительные приборы потребителей непосредственно из тепловой сети.

Основные характеристики оборудования ТП «ВРТ» представлены в таблицах 23-24.

Таблица 6 Основное оборудование ТП «ВРТ»

Наименование	Тип котла	Количество, шт.	Мощность, Гкал/ч	Давление воды, кгс/см ²	Параметры теплоносителя, °С	Год установки
Теплообменный аппарат системы отопления ул. Корнилова	GX-26x127	2	1.25	16.0	150/70	
Теплообменный аппарат системы отопления ул. Промышленная	GX-26x41	2	1.25	16.0	150/70	
Теплообменный аппарат системы ГВС	GX-16Mx36	2	0.7	16.0	150/70	

Таблица 7 Насосное оборудование ТП «ВРТ»

Марка насоса	Количество, шт.	Расход, м ³ /ч	Напор, м.в.ст.	Мощность двигателя, кВт	Об./мин.
<i>Сетевые насосы ул. Промышленная</i>					
SAER IR80-200	2	199.2	46.3	37	2900
<i>Сетевые насосы ул. Корнилова</i>					
GRUNDFOS TP50-900/2	2	61.1	74.7	22	2950
<i>Насосы ГВС циркуляционные</i>					
GRUNDFOS TP50-900/2	2	61.1	74.7	22	2945

ТП «БСИ»

Тепловой пункт «БСИ» предназначен для распределения тепловой энергии от ЦГК по типам теплоснабжения (отопление, вентиляция, ГВС) через пластинчатые теплообменники. Оборудование котельной технологически разделено на два контура теплоснабжения: 1) контур Север, 2) контур Юг.

К ТП «БСИ Север» подключены объекты промышленной зоны. Температурный график на выходе из теплового пункта составляет 95-70 °С.

К ТП «БСИ Юг» подключены объекты промышленной зоны. Температурный график на выходе из теплового пункта составляет 95-70 °С.

На тепловом пункте «БСИ» установлено семь пластинчатых теплообменных аппаратов: три используются для отопления контура Север, два для отопления контура Юг, два на нужды горячего водоснабжения.

Пластинчатые теплообменники предназначены для преобразования температуры теплоносителя с температурного графика 150-75 °С (температурный график Центральной газовой котельной) до 95-70 °С (температурный график от теплового пункта до абонентов).

Регулирование отпуска теплоты на ТП центральное качественно-количественное по отопительной нагрузке. Система теплоснабжения зависимая, т.е. теплоноситель поступает в отопительные приборы потребителей непосредственно из тепловой сети.

Основные характеристики оборудования ТП «БСИ» представлены в таблицах 25-26.

Таблица 8 Основное оборудование ТП «БСИ»

Наименование	Тип котла	Количество, шт.	Мощность, Гкал/ч	Давление воды, кгс/см ²	Параметры теплоносителя, °С	Год установки
Теплообменный аппарат системы отопления Север	«ГЕА Машимпнеэкс» NT250S/2HV/B-16/285	3	18.87	16.0	150/70	2012
Теплообменный аппарат системы отопления Юг	«ГЕА Машимпнеэкс» NT150S/2LHV/B-16/193	2	10.12	16.0	150/70	2012
Теплообменный аппарат системы ГВС	«ГЕА Машимпнеэкс» NT150SH/B-16/174	2	7.65	16.0	150/70	2012

Таблица 9 Насосное оборудование ТП «БСИ»

Марка насоса	Количество, шт.	Расход, м ³ /ч	Напор, м.в.ст.	Мощность двигателя, кВт	Об./мин.
<i>Сетевые насосы</i>					
GRUNDFOS NB 50-200/219	3	88.0	57	22	2950
<i>Насосы ГВС наружный контур</i>					
GRUNDFOS NB 100-200/219	3	326.0	58	75.0	2975
Wilо IL 100/170-30/2	2	28.1	45	30	2900

Котельная «БМГК» п. Айхал

Котельная «БМГК» п. Айхал предназначена для выработки и распределения тепловой энергии по типам теплопотребления (отопление, ГВС). К котельной «БМГК» подключены жилые здания, объекты бюджетной сферы и прочие потребители.

В котельной установлены 5 водогрейных котлов марки Logano S825L, работающих на природном газе. Установленная мощность котельной 33,10 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка 6,357 Гкал/ч.

Система теплоснабжения – закрытая, четырехтрубная. Протяженность тепловых сетей 10,471 км в двухтрубном исчислении (в том числе 2,825 км сетей ГВС). Теплоносителем является горячая вода с расчетными температурами 95 °С в подающей магистрали и 70 °С в обратной.

Характеристики основного оборудования котельной приведены в таблице 27.

Таблица 10 Характеристики и состав основного оборудования котельной «БМГК» п. Айхал

Марка котла	Тип котла	Количество, ед.	Вид используемого топлива	Наличие оборудования ХВО	Единичная мощность, Гкал/ч	КПД котлов, %	Год ввода в эксплуатацию
Logano S825L	водогрейный	5	газ	уст.	6.62	91	2012

Характеристика системы электроснабжения

Электроснабжение осуществляет Мирнинское отделение Энергосбыта ПАО «Якутскэнерго».

Электроснабжение МО «Поселок Айхал» Мирнинского района предусматривается от головной поселковой подстанции «ПС-220/110/10 кВ «Айхал» общей потребляемой мощностью 755,3 тыс. кВт. Высоковольтные сети на 220 кВ проложены от каскада Вилюйских ГЭС-1,2, Мирнинской государственной районной электростанции и Светлинской ГЭС.

Мощность Вилюйской ГЭС (ГЭС-1,2) составляет 680 МВт. В здании ГЭС-1 установлено 4 поворотно-лопастных гидроагрегата мощностью по 85 МВт. В здании ГЭС-2 так же установлено 4 радиально-осевых гидроагрегата мощностью по 85 МВт. Все гидроагрегаты работают при расчётном напоре 55 м. Среднегодовая выработка Вилюйской ГЭС – 2,71 млрд. кВт*ч. Напорные сооружения ГЭС (длина напорного фронта 700 м) образуют крупное Вилюйское водохранилище площадью 2360 км², полной и полезной емкостью 40,4 и 22,4 км³.

Электроэнергия от Вилюйской ГЭС до п. Айхал передается по двухцепной ВЛ 220 кВ.

Айхало-Удачный энергоузел является самым энергоёмким узлом в Западной Якутии. Максимальная электрическая нагрузка энергоузла – 360 МВт. Особенностью электропотребления Западного энергорайона является значительный расход электроэнергии на нужды отопления, доля которого составляет 36 %. Более 90 % потребления ее на отопительные цели приходится на Айхало-Удачный промузел. Отключения в зимний период максимальных нагрузок одной из трех цепей влечет за собой ограничение потребителей, а двух цепей – может привести к самым тяжелым последствиям, так как теплоснабжение Айхало-Удачного района практически обеспечивается за счет электроэнергии.

ЛЭП-220 кВ «Вилюйская ГЭС – Айхал – Удачный» является уникальной линией высокого напряжения, сооруженной в условиях Крайнего Севера, вечномерзлых грунтов, бездорожья и тяжелой геологии. На этой трассе было установлено 4000 деревянных опор из лиственницы зимней рубки. Общая протяженность ЛЭП составляет 866 км. Строительство данной линии завершилось в 1970 году.

В связи с большим износом ЛЭП-220 кВ «Вилюйская ГЭС – Айхал – Удачный» с 2001 года ведется поэтапная реконструкция высоковольтной линии с заменой деревянных опор на металлические. Реконструкция линии проводится в пять этапов. Ввод в работу каждого из этапов линии позволяет снизить потери электроэнергии в Западных электрических сетях в среднем на 2 % и соответственно, увеличить объем реализации электрической энергии благодаря снятию ограничений на присоединение новых потребителей.

Объемы потребления электрической энергии на территории МО «Поселок Айхал» представлены в таблице 35.

В целом за 2022 г. по Айхальскому участку АРЭС поступление в сеть снизилось по сравнению с АППГ – это связано с выходом объектов АК АЛРОСА ПАО на Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ПС Шахта Айхал, ПС Хвостовое хозяйство, ПС Юбилейная, ПС Ближняя, ПС Алмаз, ПС БСИ, ПС Энергоблок).

На снижение нормативных потерь повлиял режим работы синхронных компенсаторов, а также снижение расхода на собственные нужды ПС в связи повышением температуры наружного воздуха.

Таблица 11 Объемы потребления электрической энергии

№ п.п.	Показатель	Величина (тыс.кВт.ч.)	
		2022 год	2021 год
1.	Поступление в сеть РЭС	60 719.986	102 146.547
2.	Выработка эл.эн. (ДЭС)		
3.	Собственные нужды (ДЭС)		
4.	Отпуск с шин (ДЭС)		
5.	Отпуск эл.эн. в сеть РЭС (п.1+п.4)	60 719.986	102 146.547
6.	Фактические потери	17 118.141	16 833.387
		28.19%	16.48%
6.1.	Нормативные техн. потери эл.эн.	10 466.391	13 203.876
		17.24%	12.93%
6.2.	Сверхнормативные потери (тыс.кВт.ч.)	6 651.750	3 629.511
7.	Производственные нужды, всего (7.1.+7.2.)		
8.	Хозяйственные нужды (8.1.+8.2.+8.3.)	1 652.238	1 874.207
8.1.	Хозяйственные нужды РЭС	1 633.247	1 854.830
8.2.	Хозяйственные нужды Энергосбыт	18.991	19.377
9.	Полезный отпуск конечным потребителям в т.ч. (9.1.+9.2.)	41 949.607	83 438.953
	в т.ч. полезный отпуск э/э на классе 0,4 кВ	30 489.439	29 616.666
9.1.	Юридические лица	28 667.617	70 331.183
9.2.	Физические лица	13 281.990	13 107.770
	в т.ч. на классе 0,4 кВ	13 282	13 108
	кол-во абонентов	4 942.000	5 024.000
	среднемесячное потребление	2.679	2.600
	доля ПО от отпуска в сеть по РЭС, %	69.09	81.69
	доля физ.лиц в ПО РЭС, %	0.436	0.443

1.2. Пункт 1.2. Раздела 1 «Характеристика имеющихся проблем» изложить в следующей редакции:

Настоящая программа разработана в целях реализации Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ. Данная программа определяет основные направления деятельности городской Администрации, предприятий и организаций МО «Поселок Айхал» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2026 года.

Планирование целевых показателей и мероприятий по программе ведется для создания необходимых условий для перевода жилищно-коммунальной системы поселка Айхал на энергосберегающий путь развития.

Обязательное применение приборов учета и регулирования потребления энергоресурсов предусмотрено Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ, Гражданским кодексом Российской Федерации, а также постановлениями Правительства Российской Федерации от 02.11.1995 № 1087 «О неотложных мерах по энергосбережению» и от 08.06.1997 № 832 «О повышении эффективности использования энергетических ресурсов и воды предприятиями и организациями бюджетной сферы».

Общее количество многоквартирных жилых домов (далее по тексту - МКД) п. Айхал составляет 101 домов (32 бетонного исполнения, 63 деревянного исполнения, 6 индивидуальных жилые застройки)

В п. Айхал ресурсоснабжающей организацией 32 МКД (100%) оснащены общедомовыми приборами учета (далее – ОДПУ) теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения.

В рамках программы планируется установить индивидуальные приборы учета горячей и холодной воды в квартирах и помещениях, находящихся в муниципальной собственности, что позволит осуществить переход на оплату за фактически потребленные энергоресурсы по показаниям приборов учета.

Постоянный рост тарифов на электроэнергию заставляет задуматься об энергосбережении и искать пути решения для снижения энергопотребления. Выходом из сложившегося положения является замена светильников с обычными лампами накаливания на современные энергосберегающие (светодиодные).

В системе уличного освещения дорожной сети и объектов благоустройства п. Айхал в основном эксплуатируются светильники уличного освещения типа РКУ и ЖКУ, установленные на светодиодные опоры. Сети выполнены воздушными линиями электропередач. На обслуживании МО «Поселок Айхал» находятся 375 единиц осветительной арматуры уличного освещения.

1.3. Раздел 3 «Перечень мероприятий и ресурсное обеспечение» дополнить мероприятия согласно Приложения 1 к настоящему постановлению.

1.4 Раздел 4. Перечень целевых индикаторов программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МО «Поселок Айхал» на 2022-2026г.» изложить в новой редакции согласно Приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Специалисту 1 разряда пресс – секретарю (или иное замещающее лицо) разместить настоящее постановление с приложениями в информационном бюллетене «Вестник Айхала» и на официальном сайте Администрации МО «Поселок Айхал» (www.мо-айхал.рф).

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования).

4. Контроль исполнения настоящего постановления оставляю за собой.

Глава поселка



Г.Ш. Петровская

РАЗДЕЛ 3.
ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МО «Поселок Айхал» на 2022-2026 годы»
(наименование программы)

№ п/п	Мероприятия по реализации программы	Источники финансирования	Объем финансирования по годам				
			2022 год, руб.	2023 год, руб.	2024 год, руб.	2025 год, руб.	2026 год, руб.
1.	Приобретение, установка, поверка приборов учета электрической энергии, коммунальных ресурсов в жилых помещениях, находящихся в муниципальной собственности	Всего	91 242,28	890 395,77			
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»	91 242,28	890 395,77	600 000	600 000	600 000
Другие источники							
2	Приобретение и установка энергосберегающих светодиодных светильников (в т.ч. материалов для монтажа) на объекты муниципальной собственности	Всего					
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»			268 256,65		
Другие источники							
3	Приобретение и установка энергосберегающего осветительного оборудования светодиодных светильников для установки на уличное освещение поселка (без опор)	Всего					
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»		99 000	99 000		
Другие источники							
4	Проведение мероприятий и (или) капитального ремонта объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в муниципальной собственности МО «Поселок Айхал»	Всего					
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»					

№ п/п	Мероприятия по реализации программы	Источники финансирования	Объем финансирования по годам				
			2022 год, руб.	2023 год, руб.	2024 год, руб.	2025 год, руб.	2026 год, руб.
		Другие источники					
		Всего					
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»					
		Всего					
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»					
		Всего	91 242,28	989 395,77	967 256,65	600 000	600 000
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»					
		Всего	91 242,28	989 395,77	967 256,65	600 000	600 000
		Федеральный бюджет					
		Государственный бюджет РС(Я)					
		Бюджет МО «Мирнинский район»					
		Бюджет МО «Поселок Айхал»					
		Другие источники					
5	Возмещение затрат по установке общедомовых приборов учета в многоквартирных домах нежилого и жилого фонда Администрации МО «Поселок Айхал»						
6	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организации постановки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества						
7	Актуализация схемы тепло-водоснабжения						
ИТОГО по программе			91 242,28	989 395,77	967 256,65	600 000	600 000

РАЗДЕЛ 4.
Перечень целевых индикаторов программы
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МО «Поселок Айхал» на 2022-2026 годы»
(наименование программы)

№ п/п	Наименование индикатора	Единица измерения	Базовое значение индикатора	Планируемое значение показателя по годам реализации				
				2022	2023	2024	2025	2026
1	Увеличение количества установленных приборов учета электрической энергии, горячего, холодного водоснабжения в жилых помещениях, находящихся в муниципальной собственности	шт	Жилые помещения в муниципальной собственности ГВС – 320 ХВС - 320	ГВС – 108 ХВС - 108	ГВС – 114 ХВС - 114			
2	Снижение потребления объемов электрической энергии на объекты муниципальной собственности за счет установки энергосберегающих светодиодных светильников	кВт ч	Годовой расход электроэнергии зданий Администрации 18 000 кВт ч	Снижение до 17 000 кВт ч	Снижение до 16 000 кВт ч	Снижение до 15 000 кВт ч	Снижение до 14 000 кВт ч	Снижение до 13 000 кВт ч
3	Снижение потребления объемов электрической энергии на объектах уличного освещения города, за счет энергосберегающего осветительного оборудования светодиодных светильников	кВт ч	Годовой расход электроэнергии за обслуживание уличного освещения п. Айхал 250 000 кВт ч	Снижение до 240 000 кВт ч	Снижение до 229 988 кВт ч	Снижение до 210 000 кВт ч	Снижение до 200 000 кВт ч	Снижение до 190 000 кВт ч

4	Снижение протяженности аварийных участков городского коллектора (за счет средств АО ООО ПТВС в рамках подготовки к ОЗП)	км	Тепловые сети 60,5	1,9	2,284			
			Сети водоснабжения 18,75	2,3	2,90			
			Сети водоотведения 18,75	1,3	1,69			
5	Возмещение затрат по установке общедомовых приборов учета в многоквартирных домах нежилого и жилого фонда Администрации МО «Поселок Айхал»	шт	ОДПУ (32 МКД)	8	6	6	6	6
6	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организации постановки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и последующему признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества	Выявлено/ невыявлено	Сокращение потерь энергетических ресурсов при их передаче, в том числе в их системах коммунальной инфраструктуре	Не выявлено	Не выявлено	6	6	6
7	Актуализация схемы тепло-водоснабжения	Выполнено/ невыполнено		-	выполнено			