



Республика Бурятия
АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ТАРБАГАТАЙСКИЙ РАЙОН»
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «21» сентября 2020 г

№ 1089

с.Тарбагатай

«О внесении изменений в постановление
Администрации МО «Тарбагатайский район»
от 24 ноября 2017 года № 1534 «Об утверждении муниципальной
программы «По переводу открытой системы теплоснабжения
на закрытую предприятиями жилищно-коммунального
хозяйства Тарбагатайского района на 2018-2020 годы»

В связи с корректировкой муниципальной программы «По переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую предприятиями жилищно-коммунального хозяйства Тарбагатайского района на 2018-2020 годы» утвержденной постановлением Администрации МО «Тарбагатайский район» от 24 ноября 2017 года № 1534, Администрация МО «Тарбагатайский район»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в «Муниципальную программу «По переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую предприятиями жилищно-коммунального хозяйства Тарбагатайского района на 2018-2020 годы» утвержденной постановлением Администрации МО «Тарбагатайский район» от 24 ноября 2017 года № 1534, изменения следующего содержания:

1.1. Слова «Муниципальная программа «По переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую предприятиями жилищно-коммунального хозяйства Тарбагатайского района на 2018-2020 годы», заменить словами «Муниципальная программа «По переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую предприятиями жилищно-коммунального хозяйства Тарбагатайского района на 2018-2020 годы и на период до 2025 года (включительно) в названии и далее по всему тексту.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Тарбагатайская нива» и разместить на официальном сайте Администрации МО «Тарбагатайский район».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Первого заместителя Руководителя Администрации – Председателя Комитета по земельным, имущественным отношениям, строительству, ЖКХ, инфраструктуры (Кушнарев А.Л.).

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава МО «Тарбагатайский район»
Руководитель Администрации



С.Ю.Шабаршова

С.Ю.Шабаршова

Согласовано:
И.И.Мурзеев Юридический отдел

ПАСПОРТ
Муниципальной программы
«По переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую предприятиями жилищно-коммунального хозяйства Тарбагатайского района на 2018 -2020 годы и на период до 2025 года (включительно)»

Наименование Программы	Муниципальная программа «По переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую предприятиями жилищно-коммунального хозяйства Тарбагатайского района на 2018 -2020 годы и на период до 2025 года (включительно)»
Основание для разработки Программы	Федеральный Закон от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»
Муниципальный заказчик	Администрация МО «Тарбагатайский район»
Разработчик Программы	Отдел по строительству, ЖКХ и развитию инфраструктуры Администрации МО «Тарбагатайский район»
Цель и задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> - снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком; <li style="padding-left: 20px;">снижение внутренней коррозии трубопроводов; снижение темпов износа оборудования котельной; кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период; - снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды; - снижение аварийности систем теплоснабжения.
Сроки реализации Программы	2018-2020 годы и на период до 2025 года (включительно)»
Исполнители Программы	<ul style="list-style-type: none"> - Администрация МО «Тарбагатайский район»; - МУП ЖКХ «Коммунальщик» (по согласованию).
Объемы и источники	Общий объем финансирования Программы за (2018 - 2020

финансирования	годы и на период до 2025 года (включительно) составляет — 22 млн.400 тыс. в том числе: - федеральный бюджет (справочно) - 10 млн 600 тыс. руб. - республиканский бюджет (справочно) - 8 млн.400 тыс.руб., - внебюджетные источники - 2 млн.900 тыс.руб. - * местный бюджет -500 тыс. руб.
Целевые индикаторы и показатели муниципальной программы	-отказ от открытой по ГВС схемы теплоснабжения и перехода на закрытую схему позволит использовать сэкономленную тепловую мощность котельной для теплоснабжения вновь подключаемых потребителей; -будут снижены объемы работ по химводоподготовке подпиточной воды; - сократятся потери тепловой энергии при передаче на 10%; -сократятся затраты на электроэнергию на 15% .
Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы	Реализация программы обеспечит достижение следующих результатов: - повышение надежности, безопасности и качества теплоснабжения не менее чем на 5%; - снижение расходов на подготовку воды для системы теплоснабжения на 55%; - повышение ресурса работы оборудования из-за снижения объема подпиточной воды; - снижение потерь при передаче тепла на 10%.
Контроль за исполнением Программы	Контроль за реализацией Программы осуществляет Муниципальный заказчик Администрация МО «Тарбагатайский район»

* - при условии без дефицитности бюджета и увеличения дополнительных доходов

Раздел 1. СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ЕЕ РЕШЕНИЯ ПРОГРАММНЫМИ МЕТОДАМИ

На территории Тарбагатайского района осуществляют свою деятельность предприятия МУЛ ЖКХ «Коммунальщик» и МУЛ ЖКХ «Шалутское» имеющие открытую систему теплоснабжения.

Система теплоснабжения - открытая, в качестве теплоносителя используется вода.

Утверждённый температурный график качественного регулирования тепла для открытой системы теплоснабжения - 70 °С.

Общая протяжённость тепловых сетей МУЛ ЖКХ «Коммунальщик» в однетрубном исчислении согласно данным теплосетевой организации:

- по центральной поселковой котельной - 3,5 км,
- по квартальной котельной —1,5 км.

Общая протяжённость тепловых сетей МУЛ ЖКХ «Шалутское» в однетрубном исчислении согласно данным теплосетевой организации:

- по котельной - 1,4 км,

Существование открытой схемы теплоснабжения имеет следующие недостатки:

- повышенные расходы тепла на отопление и ГВС;
- высокие удельные расходы топлива и электроэнергии на производство тепла; повышенные затраты на эксплуатацию котельных и тепловых сетей;
- не обеспечивается качественное теплоснабжение потребителей из-за больших потерь тепла и количества повреждений на тепловых сетях;
- повышенные затраты на химводоподготовку.

Предприятиями жилищно-коммунального хозяйства отапливаются объекты муниципальной сферы, жилого фонда, частного сектора и прочих потребителей. Отпуск

тепла от централизованного источника осуществляется по температурному графику качественного регулирования - 70°C.

При проведении анализа отопительного сезона 2016/2017 г.г. было выявлено крайне затратным отопление муниципальных объектов, объектов жилфонда и прочих потребителей.

Раздел 2. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Основной целью программы является обеспечение перехода на закрытую схему присоединения систем ГВС, что позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;

- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей; снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;

- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат на 55%;

- снижение аварийности систем теплоснабжения.

Раздел 3. СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Срок реализации муниципальной программы 2018-2020 годы и на период до 2025 года (включительно)».

Раздел 4. СИСТЕМА МЕРОПРИЯТИЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Для удовлетворения требований Федерального закона от 07.12.2011 г. № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» необходимо выполнить постепенный переход с открытой на закрытую схему теплоснабжения в сроки до 2025 года.

Для реализации данного мероприятия предусматривается реконструкция тепловых узлов потребителей. Для этого нагрев холодной воды на нужды горячего водоснабжения предусматривается по двухступенчатой смешанной схеме с помощью моноблочного пластинчатого теплообменника. Поддержание температуры горячей воды на выходе теплообменника на заданном уровне осуществляется регулирующим клапаном VВ с электроприводом АМV под управлением микропроцессорного контроллера МКТ 22. В функции контроллера дополнительно входит изменение задания на регулирование температуры горячей воды в зависимости от текущего режима работы: основной либо дежурный. Выбор режима работы определяется контроллером автоматически по расписанию, определяемому программно.

Датчик температуры измеряет температуру теплоносителя в подающем трубопроводе ГВС и в виде дискретного сигнала передает информацию по каналу связи на контроллер.

Для поддержания на заданном уровне температуры горячей воды, подаваемой потребителям, предусмотрен циркуляционный насос.

Защита циркуляционного насоса от сухого хода осуществляется при помощи реле давлений типа КРІ35, предусмотренного на всасывающей патрубке насоса.

Таким образом, состав и стоимость модуля регулирования ГВС представлен в таблице

1

Таблица 1 - Состав и стоимость модуля регулирования ГВС для одного абонентского ввода

№	Наименование	Стоимость с НДС, тыс. руб.
1	Пластинчатый теплообменник	65
2	Регулирующий клапан VВ с электроприводом АМV	52
3	Реле давления типа КРІ35	3,25
4	Контроллер МКТ-22	15,6
5	Циркуляционный насос	39
6	Датчик температуры теплоносителя	2,6

7	Термометр биметал с погр. гильзой (комплект)	0,65
8	Манометр показывающий (комплект)	0,91
9	Трубопроводы, отводы, переходы, тройники, изоляция	13
Итого		192,01

Таким образом, стоимость оборудования автоматизированного модуля ГВС для одного абонентского ввода составит 192 тыс. руб. с НДС.

Кроме стоимости оборудования необходимо учесть затраты на проектно-сметную документацию, строительно-монтажные и наладочные работы.

В результате стоимость внедрения автоматизированного модуля ГВС для 1 абонентского ввода составит 424,471 тыс. руб.

Перечень мероприятий представлен в таблице 2.

Раздел 5. РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Общий объем финансирования Программы за (2018 - 2020 годы и на период до 2025 года (включительно) составляет - 22 млн.400 тыс. в том числе:

- федеральный бюджет (справочно) - 10 млн 600 тыс. руб.
- республиканский бюджет (справочно) - 8 млн.400 тыс.руб.,
- внебюджетные источники - 2 млн.900 тыс.руб.
- * местный бюджет - 500 тыс.руб.

Раздел 6. ОРГАНИЗАЦИЯ КОНТРОЛЯ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Контроль за реализацией Программы осуществляет Муниципальный заказчик Администрация МО «Тарбагатайский район»

Раздел 7. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Реализация программы позволит:

- позволит сократить перерасход энергоресурсов, снизить расходы тепла на отопление и ГВС, снизить эксплуатационные затраты и при этом повысить качество теплоснабжения потребителей не менее чем на 5%;
- повысить надежность, безопасность теплоснабжения;
- повысить ресурс работы оборудования из-за снижения объема подпиточной воды.

Перечень целевых индикаторов Программы представлен в таблице № 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018 год	2019-2025 год
1	Сокращение потери тепловой энергии при передаче тепла	%	25	10
2	Сокращение затрат на электроэнергию.	%	20	15

Раздел 8 МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

уровню достижения целевых индикаторов:

Уровень достижения каждого целевого индикатора МП осуществляется по следующей формуле:

$$\text{Эп} = \text{Иф}/\text{Ип} * 100$$

6

Эп- уровень достижения п-го целевого индикатора МП, %;

Ифп - фактическое значение п-го целевого индикатора МП;

Ипп - плановое значение п-го целевого индикатора МП.

По результатам оценки эффективности реализации МП могут быть сделаны следующие выводы:

- МП реализуется эффективно — в случае, если значение показателя эффективности реализации МП (Э) составляет 100 и более процентов;
- МП реализуется относительно эффективно — в случае, если значение показателя эффективности реализации МП (Э) составляет от 80 до 100 процентов;
- МП реализуется неэффективно - в случае, если значение показателя эффективности реализации МП (Э) составляет менее 80 процентов.

Раздел 9. Анализ рисков реализации муниципальной программы и описание мер по управлению рисками с целью минимизации их влияния на достижение целей муниципальной программы

- К рискам реализации муниципальной программы, которым может управлять ответственный исполнитель, уменьшая вероятность их возникновения, следует отнести следующие.

- Операционные риски, связанные с ошибками управления реализацией программы, в том числе отдельных ее исполнителей, неготовности организационной инфраструктуры к решению задач, поставленных программой, что может привести к нецелевому и/или неэффективному использованию бюджетных средств, невыполнению ряда мероприятий программы или задержке в их выполнении. Данный риск может быть качественно оценен как умеренный, поскольку опыт реализации, других программ показывает возможность успешного управления данным риском.

- Риск исполнителей, который связан с возникновением проблем в реализации программы в результате недостаточной квалификации и (или) недобросовестности ответственных исполнителей, что может привести к нецелевому и/или неэффективному использованию бюджетных средств, невыполнению ряда мероприятий подпрограммы. Данный риск обусловлен большим количеством участников реализации отдельных мероприятий муниципальной программы.

- Организационный риск, который связан с несоответствием организационной инфраструктуры реализации программы ее задачам, задержкой формирования соответствующих организационных систем к сроку начала реализации мероприятий муниципальной программы. Большое число участников реализации программы, а также высокая зависимость реализации мероприятий программы от принятия необходимых организационных решений требуют высокой эффективности координация их деятельности и отлаженных административных процедур для снижения данного риска. Реализация данного риска может привести к задержкам в реализации программы, срыву сроков и результатов выполнения отдельных мероприятий.

- Риск финансового обеспечения, который связан с финансированием муниципальной программы в неполном объеме, как за счет бюджетных, так и внебюджетных источников. Данный риск возникает по причине значительной продолжительности муниципальной программы, а также высокой зависимости ее успешной реализации от привлечения внебюджетных источников. Однако, учитывая практику других муниципальных программ риск сбоев в реализации программы по причине недофинансирования можно считать умеренным.

- Социальные риски, связанные с низкой социальной активностью населения.

- Реализации муниципальной программы также угрожают следующие риски, которые связаны с изменениями внешней среды и которыми невозможно управлять в рамках реализации программы.

- Риск ухудшения состояния экономики, что может привести к снижению бюджетных доходов, ухудшению динамики основных экономических показателей, в том числе повышению инфляции, снижению доходов населения. Такой риск для реализации программы может быть

- Риск возникновения обстоятельств непреодолимой силы, в том числе природных и техногенных катастроф и катаклизмов, что может привести к существенному снижению состояния жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры. На качественном уровне такой риск для подпрограммы можно оценить как умеренный.

- Управление рисками реализации муниципальной программы, которыми могут управлять ответственный исполнитель муниципальной программы, будет осуществляться путем координации деятельности всех субъектов, участвующих в реализации муниципальной подпрограммы.

- Основной задачей ответственного исполнителя при управлении рисками будет определение критериев и приоритетов, необходимых для принятия решений по отдельным мероприятиям, связанным с реализацией муниципальной программы, а также обобщение опыта работы, анализ предложений и инициатив в сфере реализации муниципальной программы, подготовка и рассмотрение аналитических, информационных, методических и справочных материалов в сфере реализации муниципальной программы.

- Деятельность ответственного исполнителя в рамках указанных задач обеспечивает своевременное выявление и предотвращение или снижение рисков, которые способны помешать полной и (или) своевременной реализации муниципальной программы.

Раздел 10. Обоснование состава и значений соответствующих целевых индикаторов и показателей муниципальной программы по этапам ее реализации, оценка влияния внешних факторов и условий на их достижение.

Перечень целевых индикаторов и показателей муниципальной программы представлен в Таблице № 1 муниципальной программы.

Состав показателей (индикаторов) муниципальной программы определен исходя из принципа необходимости и достаточности информации для характеристики достижения целей, решения задач и выполнения основных мероприятий муниципальной программы.

Мониторинг значений показателей (индикаторов) предполагается вести в целом по району.

Перечень показателей (индикаторов) носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случае потери информативности показателя (достижение максимального значения или насыщения), изменения приоритетов государственной политики в сфере жилищно-коммунального обслуживания населения района.

**Раздел 11 Перечень мероприятий Муниципальной программы
«По переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую предприятиями
жилищно-коммунального хозяйства Тарбагатайского района на 2018 -2020 годы и на период
до 2025 года (включительно)»**

Таблица 2.

п/п	Наименование мероприятия	Объемы и источники финансирования, млн. руб.	2018 Год	2019 год	2020-2025 год
1.	Приобретение оборудования автоматизированного модуля ГВС абонентского ввода по всем потребителям.	Итого:	-	9,9	-
		В т.ч.	-	5,1	-
		ФБ (справочно)	-	-	-
		РБ (справочно)	-	3,6	-
		*МБ	0,5	-	-
2.	Проведение строительно-монтажных работ по всем потребителям.	Итого:	-	-	7,8
		В т.ч.	-	-	4,5
		ФБ (справочно)	-	-	-
		РБ (справочно)	-	-	2,3
		*МБ	-	-	-
3.	Проведение проектных работ по всем потребителям.	Итого:	-	4,2	-
		В т.ч.	-	-	-
		ФБ (справочно)	-	1,0	-
		РБ (справочно)	-	2,5	-
		*МБ	-	-	-
	ВИ (справочно)	-	0,7	-	