



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ КАРАУЛ
ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО-НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

АДМИНИСТРАЦИЯ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30 марта 2022 года № 128 - Р

**О принятии решения по актуализации
схемы теплоснабжения муниципального
образования сельское поселение Караул
Таймырского Долгано-Ненецкого
муниципального района Красноярского
края на 2023 год**

В целях обеспечения соответствия требованиям действующего законодательства, обеспечения получения паспорта готовности муниципального образования сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края к отопительному периоду 2022-2023 годов и установления, экономически обоснованных тарифов на услуги теплоснабжения ресурсоснабжающей организацией, осуществляющей свою деятельность на территории муниципального образования сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края:

1. В связи с поступившим предложением по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края на 2023 год от единой теплоснабжающей организации, осуществляющей свою деятельность на территории сельского поселения Караул, принять решение об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Караул, согласно приложению, к данному распоряжению.

2. Разместить настоящее распоряжение на официальном сайте сельского поселения Караул в течение пяти календарных дней.

3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

**Временно исполняющая полномочия
Главы сельского поселения Караул**



Н.Б. Гурина

Приложение к Распоряжению
Администрации сельского поселения Караул
от 30.03.2022 № 128-Р

СХЕМА

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ КАРАУЛ ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО- НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

ОГЛАВЛЕНИЕ:

Оглавление.....	2
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения Караул...3	3
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....6	6
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....8	8
Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....8	8
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....10	10
Раздел 6. Перспективные топливные балансы.....11	11
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....11	11
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....12	12
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....13	13
Раздел 10. Решение по бесхозяйных тепловым сетям.....13	13

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Приложение. Схема тепловой сети от котельных
Температурный график котельных

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения Караул.

Схема теплоснабжения - документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Объем и состав проекта соответствует «Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения» введенных в действие в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 №154. При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края является:

- Федеральный закон от 26.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

- Приказ об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения.

- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения от 29 декабря 2012 г.

1.1. Существующее состояние

Муниципальное образование сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края входит в состав Красноярского края и расположено в его крайней северной части. Река Енисей, протекающая с юга на север, связывает с Северным морским путём и с южными районами Красноярского края.

Территория муниципального образования имеет ряд особенностей, отражающихся на его экономическом и социальном развитии. Прежде всего, это богатство природных ресурсов, уникальная обширность территории, расположение в Арктической зоне, крайняя удаленность от основных мест концентрации промышленного производства и населения. Вся территория муниципального образования находится за Полярным кругом, занимает территорию полуострова Таймыр, ряд арктических островов и северную часть Среднесибирского плоскогорья.

Площадь сельского поселения Караул - 101,1 тыс.кв.км. В состав территории сельского поселения Караул входят населенные пункты: с. Караул, пос. Носок,

пос. Воронцово, пос. Усть-Порт, пос. Тухард, пос. Поликарповск, пос. Казанцево, пос. Мунгуй.

Расстояние от г. Дудинки до посёлков поселения: Караул - Дудинка – 178 км. Расстояние от административного центра сельского поселения Караул до посёлков по «водным артериям»: до Усть-Порта – 68 км., Байкаловска – 96 км, до Воронцово – 223 км, до поселка Носок – 43 км, до Тухарда – 109 км.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории муниципального поселения осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы печами на твердом топливе.

Часть жилого фонда, общественные здания, некоторые производственные объекты подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории сельского поселения Караул осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «СКиФ».

ООО «СКиФ» расположен по адресу: г. Дудинка, ул. Бегичева, д.12-28.

На обслуживании предприятия находится 3 котельные в населенных пунктах Караул, Носок.

№ п/п	Котельная	Протяженность сетей (м)	Тип прокладки		Обслуживающая организация
			Надземная (м)	Подземная (м)	
1	Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	4 361	4 361	0	ООО «СКиФ»
2	Котельная «МКУ-3,72 МВт» с. Караул	1869	1869	0	ООО «СКиФ»
	Итого Караул:	6 230	6 230	0	
3	Котельная «МВКУ-4М» п. Носок	2870	2870	0	ООО «СКиФ»
	Итого Носок:	2870	2870	0	

Тарифы теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Реестр теплоснабжающих организаций на 2021 год	
	Наименование предприятия	Тариф, установленный МТП Красноярского края с учетом передачи без НДС (руб./Гкал.)
	Тепловая энергия	
1.	ООО «СКиФ». Котельные с. Караул	С 01.01.21 по 30.06.21 - 8884,31 С 01.07.21 по 31.12.21 – 9292,98
2.	ООО «СКиФ». Котельные п. Носок	С 01.01.21 по 30.06.21 - 14278,95 С 01.07.21 по 31.12.21 – 14935,79

1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения.

Годовые объемы выработки тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам потребления по котельной представлены в следующей таблице:

Наименование котельной	Годовая выработка		
	Тепловая энергия (Гкал)		
	Отопление	ГВС	Отопление и ГВС
Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	8243,568	664,457	8908,025
Котельная «МКУ-3,72 МВт», с. Караул	3532,958	284,768	3817,726
Итого с. Караул:	11776,526	949,225	12725,751
Котельная «МВКУ-4М» ,п. Носок	9627,5	669,339	10296,839
Итого п. Носок:	9627,5	669,339	10296,839

1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами.

№ п/п	Название котельной	Отапливаемые объекты	Площадь отапливаемых объектов	Годовое потребление 2021 год		
				Тепловая энергия (Гкал)		Всего Тепловая энергия (Гкал)
				Отопление	ГВС	Отопление/ ГВС
1	Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	Жилой фонд, административные и хоз. бытовые	10986,53	6552,889	502,459	7055,348
2	Котельная «МКУ-3,72 МВт» с. Караул	Жилой фонд, административные и хоз. бытовые	4698,94	2808,381	215,340	3023,721
Итого с. Караул:				9361,27	717,799	10079,069
3	Котельная «МВКУ-4М» п. Носок	Жилой фонд, административные и хоз. бытовые	12388,22	7962,243	544,008	8506,251
Итого п. Носок:				7962,243	544,008	8506,251

Учитывая, что Генеральным планом с. Караул, п. Носок не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается

осуществить от автономных источников. Изменения производственных зон не планируется.

Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в поселке с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии.

Существующие значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии (в разрезе котельных).

Наименование котельной, адрес	Установленная мощность (Гкал/ч)	Примечание
Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	6,4	В работе
Котельная «МКУ-3,72 МВт» с. Караул	3,2	В работе
Итого с. Караул:	9,6	
Котельная «МВКУ-4М»	9,83	В работе
Итого п. Носок:	9,83	

Часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, учреждения бюджетной сферы подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории сельского поселения Караул с 01.02.2015 года осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «СКиФ». ООО «СКиФ» является теплоснабжающей организацией на территории сельского поселения.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии равны существующим, так как в Генеральном плане сельского поселения Караул не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

2.5. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Наименование котельной	Затраты на собственные нужды (Гкал/ч)	
	существующие	перспективные
Котельная «МКУ-7,44 МВт» с. Караул	0,016	0,015
Котельная «МКУ-3,7 2МВт» с. Караул	0,007	0,006
Итого с. Караул:	0,024	0,021
Котельная «МВКУ-4М»	0,026	0,024
Итого п. Носок:	0,026	0,024

2.6 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Существующие значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии (в разрезе котельных).

№ п/п	Источники тепловой энергии	Фактическая мощность источника, Гкал/час	Мощность тепловой энергии нетто (Гкал/час)	
			Существующие	Перспективные
1	Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	6,4	6,4	6,4
2	Котельная «МКУ-3,72МВт» с. Караул	3,2	3,2	3,2
	Итого с. Караул:	9,6	9,6	9,6
3	Котельная «МВКУ-4М»	9,8	9,8	9,8
	Итого п. Носок:	9,8	9,8	9,8

2.7 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях.

Наименование котельной	Потери тепловой энергии при передаче (Гкал)	Затраты на компенсацию потерь ТЭ (тыс. руб.)
Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	1755,422	15879,92
Котельная «МКУ-3,72МВт» с. Караул	752,3	6805,68
Итого с. Караул:	2507,652	22566,45

Котельная «МВКУ-4М»	1642,468	23859,47
Итого п. Носок:	1642,468	23859,47

2.8 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.

Наименование котельной	Существующие затраты тепловой мощности на хоз. нужды тепловых сетей (Гкал/ч)
Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	Нет
Котельная «МКУ-3,72 МВт» с. Караул	Нет
Котельная «МВКУ-4М»	Нет

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющей установками потребителей.

Водоподготовительных установок в котельных муниципального образования сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края нет.

Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

4.1. Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения.

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения Караул не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения района, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Поэтому новое строительство котельных не планируется.

4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

Учитывая, что программой комплексного развития муниципального образования сельское поселение Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края на 2018-2022 года не предусмотрено строительство источников тепловой энергии, перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

В связи с тем, что основное оборудование котельных морально и физически устарело (износ 50 %), предлагается на период с 2018-2022 гг. заменить изношенное оборудование на новое более усовершенствованное.

4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Котельные функционируют только в режиме выработки тепловой энергии. Следовательно, графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрены.

4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.

В соответствии программой комплексного развития, меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены на период 2018 - 2022 г. Переход на комбинированную выработку электрической и тепловой энергии экономически не целесообразен.

4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

Согласно п. 4.5 меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы не предусматриваются.

4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.

Учитывая, что схемой территориального планирования сельского поселения Караул не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, решения о загрузке источников тепловой энергии, распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Наименование котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Год установки	Установленная Мощность (Гкал/ч)	Подключенная нагрузка (Гкал/ч)
1	Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	КВр-1,86-95ТФГ	4	2014	6,4	6,4
2	Котельная «МКУ-3,72МВт» с. Караул	КВм-1,86-95ТФГ	2	2016	3,2	3,2
Итого Караул:			6		9,6	9,6
3	Котельная «МВКУ-4М» п. Носок	ТТ-100	2	2013	3,4	3,4
		КВм-1,86-95ТФГ	4	2013	6,4	6,4
Итого Носок:			6		9,8	9,8

Распределение (перераспределение) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии является не целесообразно, по причине удаленности источников тепловой энергии друг относительно друга и значительного износа котлового и вспомогательного оборудования.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

5.1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения Караул не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется. Перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

5.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Учитывая, что схемой территориального планирования сельского поселения Караул не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

5.3. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения Караул не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется. Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, также не предусмотрена.

5.4. Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям.

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

5.5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения.

Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения нет.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива сведены в таблицу.

Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход топлива в натуральных единицах (т)	Резервный вид топлива	Аварийный вид топлива
Котельная «МКУ-7,44 МВт», с. Караул	Уголь	3348,73	Уголь	Уголь
Котельная «МКУ-3,72МВт», с. Караул	Уголь	1435,17	Уголь	Уголь
Итого Караул:	Уголь	4783,9	Уголь	Уголь

Котельная «МВКУ-4М»	Нефть	0	Нефть	Нефть
	Дт	198,697	Дт	Дт
	Уголь	3400,0	Уголь	Уголь
Итого Носок:	Нефть	0	Нефть	Нефть
	Дт	198,697	Дт	Дт
	Уголь	3400,00	Уголь	Уголь

РАЗДЕЛ 7. Оценка надежности теплоснабжения

С целью сохранения и повышения надежности системы теплоснабжения на тепловых сетях рекомендованы следующие мероприятия:

- произвести полную инвентаризацию всего оборудования и тепловых сетей, находящихся в ведении ООО «СКиФ». Базы данных системы должны содержать полную информацию о каждом участке тепловых сетей - год строительства и последнего капитального ремонта, рабочие режимы (температура, давление), способ прокладки, сведения о материале труб и тепловой изоляции, даты и характер повреждений, способ их устранения, а также результаты диагностики с информацией об остаточном ресурсе каждого участка;
- взаимодействие поставщиков тепловой энергии и их потребителей;
- принять меры по проведению противокоррозионной защиты;
- пристальное внимание уделять предварительной подготовке трубопроводов, которые используются при проведении аварийного ремонта, должны иметь согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция. СНиП 41-02-2003. Издание официальное противокоррозионное покрытие, нанесенное в заводских условиях, в соответствии с требованиями технических условий и проектной документации;
- после проведения диагностики необходимо заменить изношенные трубопроводы, изолированные минеральной ватой на изолированные трубопроводы, выполненные по современной технологии.

Скорректировать подход к планированию и проведению планово-предупредительных ремонтов на тепловых сетях.

Классификация повреждений в системах теплоснабжения регламентируется МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» (утверждены приказом Госстроя России от 20.08.01 №191). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данного документа и местных условий.

Подготовка системы теплоснабжения к отопительному сезону проводится в соответствии с МДК 4-01.2004. Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежной и качественное теплоснабжение потребителей.

В процессе эксплуатации уделять особое внимание требованиям нормативных документов, что существенно уменьшит число отказов в отопительный период.

РАЗДЕЛ 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, бюджетные учреждения подключены к центральной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории сельского поселения Караул осуществляет ООО «СКиФ».

В качестве единой теплоснабжающей организации предлагается определить ООО «СКиФ».

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «СКиФ» охватывает большую часть территорий сельского поселения Караул, так как она осуществляет теплоснабжение объектов жилого фонда, социально значимых объектов бюджетной сферы, прочих потребителей, находящихся на территории села.

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность (Гкал/ч)	Подключенная нагрузка (Гкал/ч)
1	Котельная «МКУ-7,44 МВт» с. Караул	6,4	6,4
2	Котельная «МКУ-3,72МВт» с. Караул	3,2	3,2
Итого с. Караул:			9,6
4	Котельная «МВКУ-4М»	3,44	3,44
Итого п. Носок:			3,44

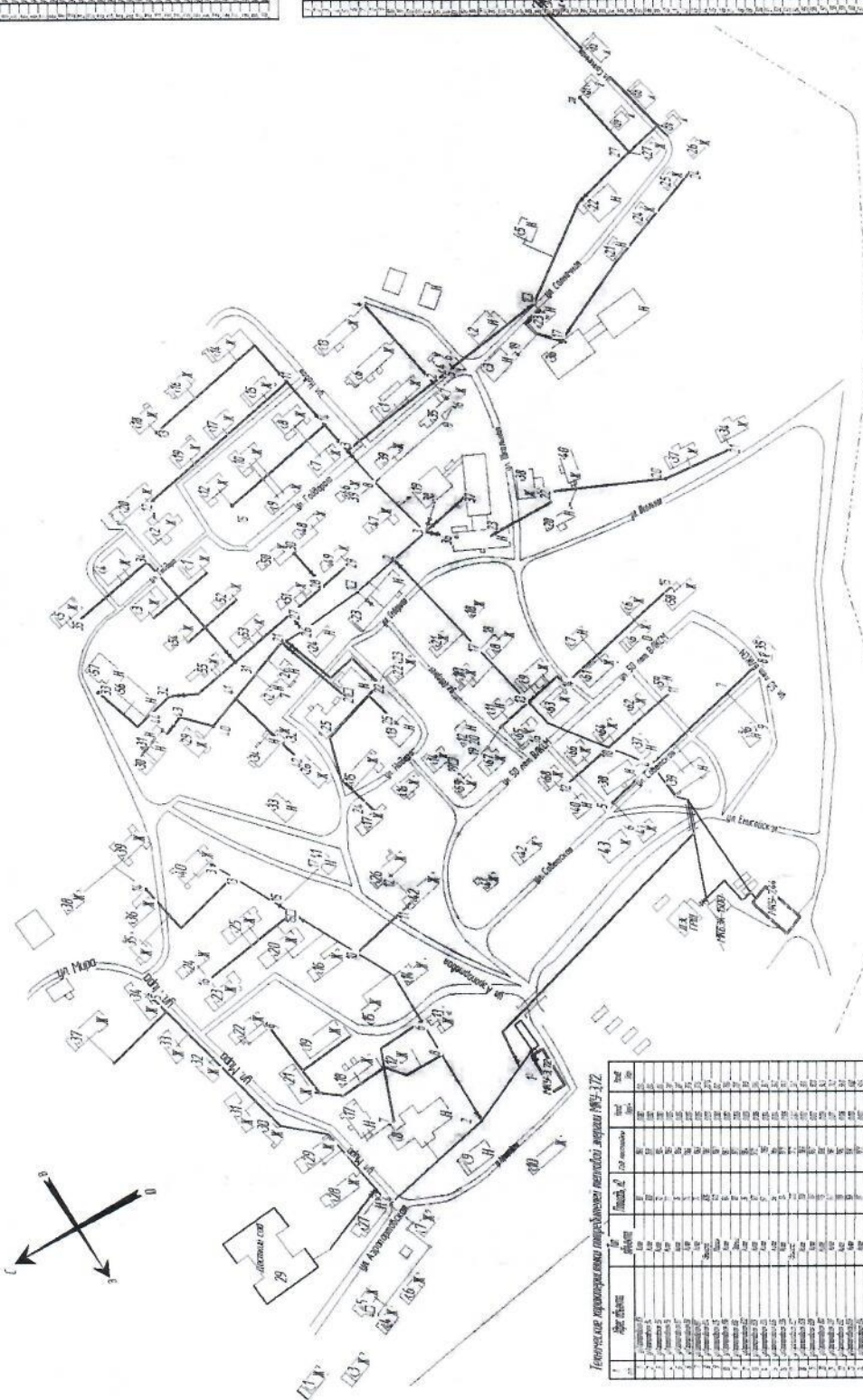
РАЗДЕЛ 10. Решение по бесхозным тепловым сетям.

Статья 15 пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет ООО «СКИФ» бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) должно осуществляться на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580.

На 01.01.2018 года участков бесхозяйных тепловых сетей на территории сельского поселения Караул не выявлено.

**Схема тепловой сети ООО "СКФ" в с. Караул
в двухтрубном исполнении, открытая, замкнутого контура
М1:800**



Исчисление количества теплоты передается тепловой сетью МЧ-144

№ п/п	Наименование здания	Объем, м³	Температура, °С	Коэффициент	Сумма
1	Здание 1	1000	15	0.1	15000
2	Здание 2	1200	15	0.1	18000
3	Здание 3	1500	15	0.1	22500
4	Здание 4	1800	15	0.1	27000
5	Здание 5	2000	15	0.1	30000
6	Здание 6	2200	15	0.1	33000
7	Здание 7	2500	15	0.1	37500
8	Здание 8	2800	15	0.1	42000
9	Здание 9	3000	15	0.1	45000
10	Здание 10	3200	15	0.1	48000
11	Здание 11	3500	15	0.1	52500
12	Здание 12	3800	15	0.1	57000
13	Здание 13	4000	15	0.1	60000
14	Здание 14	4200	15	0.1	63000
15	Здание 15	4500	15	0.1	67500
16	Здание 16	4800	15	0.1	72000
17	Здание 17	5000	15	0.1	75000
18	Здание 18	5200	15	0.1	78000
19	Здание 19	5500	15	0.1	82500
20	Здание 20	5800	15	0.1	87000
21	Здание 21	6000	15	0.1	90000
22	Здание 22	6200	15	0.1	93000
23	Здание 23	6500	15	0.1	97500
24	Здание 24	6800	15	0.1	102000
25	Здание 25	7000	15	0.1	105000
26	Здание 26	7200	15	0.1	108000
27	Здание 27	7500	15	0.1	112500
28	Здание 28	7800	15	0.1	117000
29	Здание 29	8000	15	0.1	120000
30	Здание 30	8200	15	0.1	123000
31	Здание 31	8500	15	0.1	127500
32	Здание 32	8800	15	0.1	132000
33	Здание 33	9000	15	0.1	135000
34	Здание 34	9200	15	0.1	138000
35	Здание 35	9500	15	0.1	142500
36	Здание 36	9800	15	0.1	147000
37	Здание 37	10000	15	0.1	150000
38	Здание 38	10200	15	0.1	153000
39	Здание 39	10500	15	0.1	157500
40	Здание 40	10800	15	0.1	162000
41	Здание 41	11000	15	0.1	165000
42	Здание 42	11200	15	0.1	168000
43	Здание 43	11500	15	0.1	172500
44	Здание 44	11800	15	0.1	177000
45	Здание 45	12000	15	0.1	180000
46	Здание 46	12200	15	0.1	183000
47	Здание 47	12500	15	0.1	187500
48	Здание 48	12800	15	0.1	192000
49	Здание 49	13000	15	0.1	195000
50	Здание 50	13200	15	0.1	198000
51	Здание 51	13500	15	0.1	202500
52	Здание 52	13800	15	0.1	207000
53	Здание 53	14000	15	0.1	210000
54	Здание 54	14200	15	0.1	213000
55	Здание 55	14500	15	0.1	217500
56	Здание 56	14800	15	0.1	222000
57	Здание 57	15000	15	0.1	225000
58	Здание 58	15200	15	0.1	228000
59	Здание 59	15500	15	0.1	232500
60	Здание 60	15800	15	0.1	237000
61	Здание 61	16000	15	0.1	240000
62	Здание 62	16200	15	0.1	243000
63	Здание 63	16500	15	0.1	247500
64	Здание 64	16800	15	0.1	252000
65	Здание 65	17000	15	0.1	255000
66	Здание 66	17200	15	0.1	258000
67	Здание 67	17500	15	0.1	262500
68	Здание 68	17800	15	0.1	267000
69	Здание 69	18000	15	0.1	270000
70	Здание 70	18200	15	0.1	273000
71	Здание 71	18500	15	0.1	277500
72	Здание 72	18800	15	0.1	282000
73	Здание 73	19000	15	0.1	285000
74	Здание 74	19200	15	0.1	288000
75	Здание 75	19500	15	0.1	292500
76	Здание 76	19800	15	0.1	297000
77	Здание 77	20000	15	0.1	300000
78	Здание 78	20200	15	0.1	303000
79	Здание 79	20500	15	0.1	307500
80	Здание 80	20800	15	0.1	312000
81	Здание 81	21000	15	0.1	315000
82	Здание 82	21200	15	0.1	318000
83	Здание 83	21500	15	0.1	322500
84	Здание 84	21800	15	0.1	327000
85	Здание 85	22000	15	0.1	330000
86	Здание 86	22200	15	0.1	333000
87	Здание 87	22500	15	0.1	337500
88	Здание 88	22800	15	0.1	342000
89	Здание 89	23000	15	0.1	345000
90	Здание 90	23200	15	0.1	348000
91	Здание 91	23500	15	0.1	352500
92	Здание 92	23800	15	0.1	357000
93	Здание 93	24000	15	0.1	360000
94	Здание 94	24200	15	0.1	363000
95	Здание 95	24500	15	0.1	367500
96	Здание 96	24800	15	0.1	372000
97	Здание 97	25000	15	0.1	375000
98	Здание 98	25200	15	0.1	378000
99	Здание 99	25500	15	0.1	382500
100	Здание 100	25800	15	0.1	387000

Исчисление количества теплоты передается тепловой сетью МЧ-144

№ п/п	Наименование здания	Объем, м³	Температура, °С	Коэффициент	Сумма
1	Здание 1	1000	15	0.1	15000
2	Здание 2	1200	15	0.1	18000
3	Здание 3	1500	15	0.1	22500
4	Здание 4	1800	15	0.1	27000
5	Здание 5	2000	15	0.1	30000
6	Здание 6	2200	15	0.1	33000
7	Здание 7	2500	15	0.1	37500
8	Здание 8	2800	15	0.1	42000
9	Здание 9	3000	15	0.1	45000
10	Здание 10	3200	15	0.1	48000
11	Здание 11	3500	15	0.1	52500
12	Здание 12	3800	15	0.1	57000
13	Здание 13	4000	15	0.1	60000
14	Здание 14	4200	15	0.1	63000
15	Здание 15	4500	15	0.1	67500
16	Здание 16	4800	15	0.1	72000
17	Здание 17	5000	15	0.1	75000
18	Здание 18	5200	15	0.1	78000
19	Здание 19	5500	15	0.1	82500
20	Здание 20	5800	15	0.1	87000
21	Здание 21	6000	15	0.1	90000
22	Здание 22	6200	15	0.1	93000
23	Здание 23	6500	15	0.1	97500
24	Здание 24	6800	15	0.1	102000
25	Здание 25	7000	15	0.1	105000
26	Здание 26	7200	15	0.1	108000
27	Здание 27	7500	15	0.1	112500
28	Здание 28	7800	15	0.1	117000
29	Здание 29	8000	15	0.1	120000
30	Здание 30	8200	15	0.1	123000
31	Здание 31	8500	15	0.1	127500
32	Здание 32	8800	15	0.1	132000
33	Здание 33	9000	15	0.1	135000
34	Здание 34	9200	15	0.1	138000
35	Здание 35	9500	15	0.1	142500
36	Здание 36	9800	15	0.1	147000
37	Здание 37	10000	15	0.1	150000
38	Здание 38	10200	15	0.1	153000
39	Здание 39	10500	15	0.1	157500
40	Здание 40	10800	15	0.1	162000
41	Здание 41	11000	15	0.1	165000
42	Здание 42	11200	15	0.1	168000
43	Здание 43	11500	15	0.1	172500
44	Здание 44	11800	15	0.1	177000
45	Здание 45	12000	15	0.1	180000
46	Здание 46	12200	15	0.1	183000
47	Здание 47	12500	15	0.1	187500
48	Здание 48	12800	15	0.1	192000
49	Здание 49	13000	15	0.1	195000
50	Здание 50	13200	15	0.1	198000
51	Здание 51	13500	15	0.1	202500
52	Здание 52	13800	15	0.1	207000
53	Здание 53	14000	15	0.1	210000
54	Здание 54	14200	15	0.1	213000
55	Здание 55	14500	15	0.1	217500
56	Здание 56	14800	15	0.1	222000
57	Здание 57	15000	15	0.1	225000
58	Здание 58	15200	15	0.1	228000
59	Здание 59	15500	15	0.1	232500
60	Здание 60	15800	15	0.1	237000
61	Здание 61	16000	15	0.1	240000
62	Здание 62	16200	15	0.1	243000
63	Здание 63	16500	15	0.1	247500
64	Здание 64	16800	15	0.1	252000
65	Здание 65	17000	15	0.1	255000
66	Здание 66	17200	15	0.1	258000
67	Здание 67	17500	15	0.1	262500
68	Здание 68	17800	15	0.1	267000
69	Здание 69	18000	15	0.1	270000
70	Здание 70	18200	15	0.1	273000
71	Здание 71	18500	15	0.1	277500
72	Здание 72	18800	15	0.1	282000
73	Здание 73	19000	15	0.1	285000
74	Здание 74	19200	15	0.1	288000
75	Здание 75	19500	15	0.1	292500
76	Здание 76	19800	15	0.1	297000
77	Здание 77	20000	15	0.1	300000
78	Здание 78	20200	15	0.1	303000
79	Здание 79	20500	15	0.1	307500
80	Здание 80	20800	15	0.1	312000
81	Здание 81	21000	15	0.1	315000
82	Здание 82	21200	15	0.1	318000
83	Здание 83	21500	15	0.1	322500
84	Здание 84	21800	15	0.1	327000
85	Здание 85	22000	15	0.1	330000
86	Здание 86	22200	15	0.1	333000
87	Здание 87	22500	15	0.1	337500
88	Здание 88	22800	15	0.1	342000
89	Здание 89	23000	15	0.1	345000
90	Здание 90	23200	15	0.1	348000
91	Здание 91	23500	15	0.1	352500
92	Здание 92	23800	15	0.1	357000
93	Здание 93	24000	15	0.1	360000
94	Здание 94	24200	15	0.1	363000
95	Здание 95	24500	15	0.1	367500
96	З				

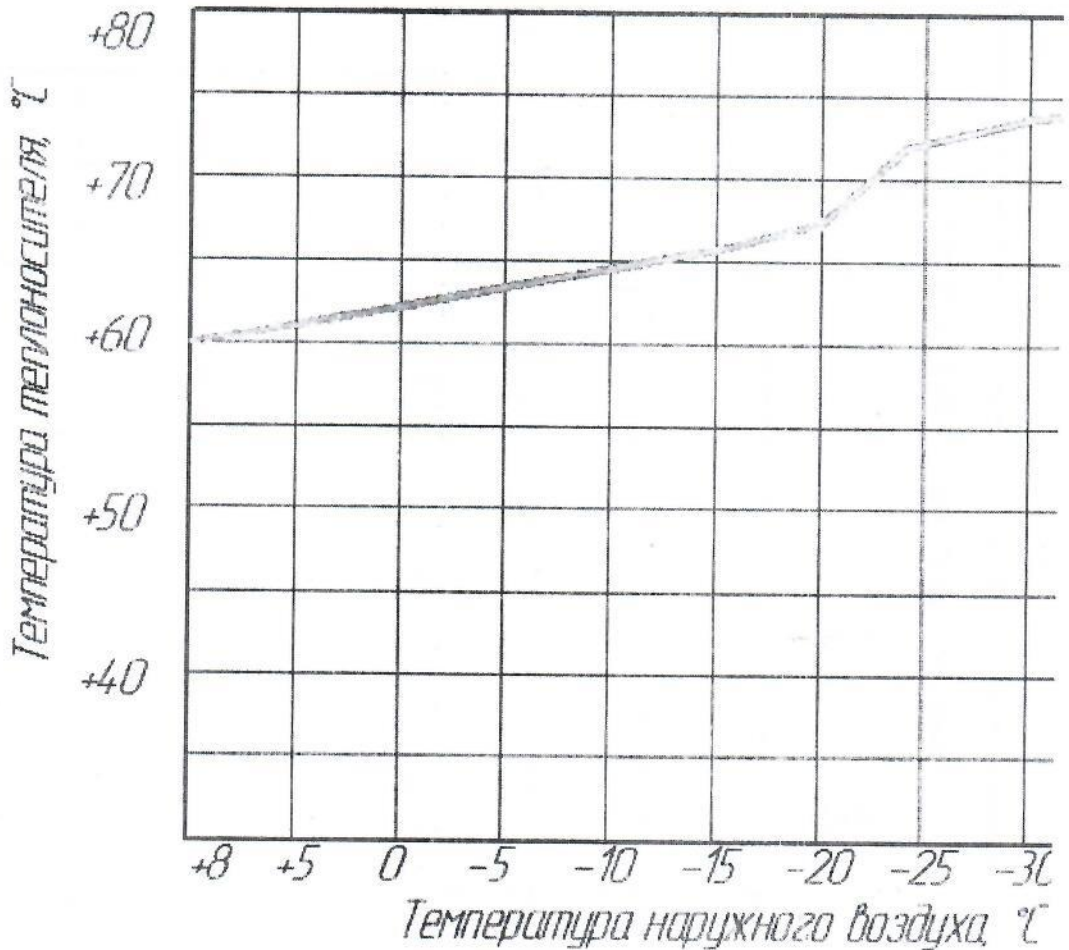
"Согласовано":
 ВРИП Главы сельского
 поселения Караул
Н.Б. Гурина Н.Б. Гурина

13 03 2020 г.

"Уд.
 Генеральный
С.С. Сидоров С.С. Сидоров
 Е.М.

13 03

Температура воды при качественном регулировании, подаваемой в отопительную систему по температурному графику 75/50 °С при расчетной температуре наружного воздуха - 46 °С согласно СП 60.13330.2012 с. Караул Таймырского района Долгана - Ненецкого АО, Красноярск



+8	0	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35
60	61	62	63	64	65	67	72	75

2013 ЗАО АКЦИОН. Россия Все права защищены.

Взам инв. №

"Согласовано":

ВРИП Главы сельского
поселения Караул

И.И. Гурина Н.Б. Гурина

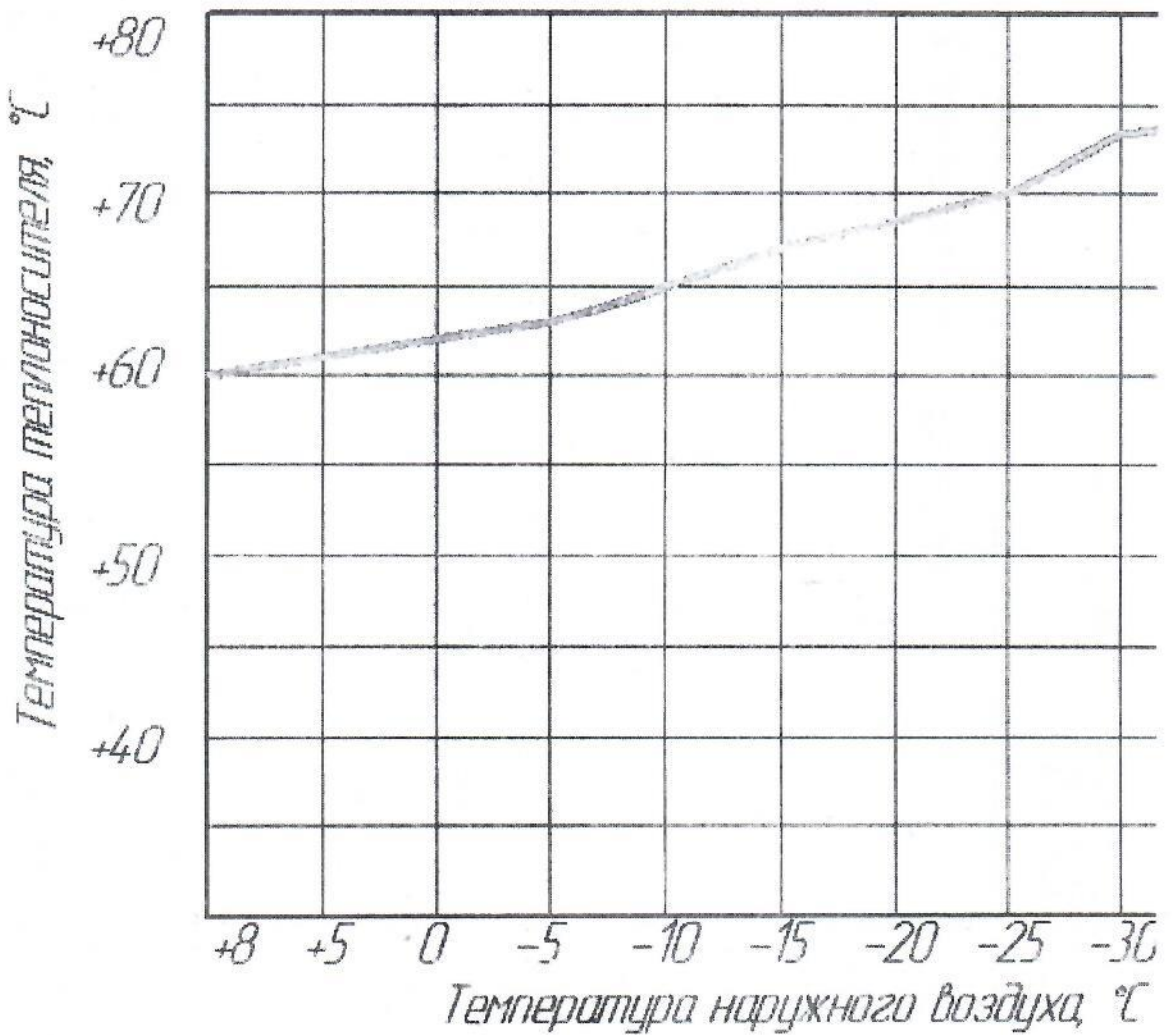
"13" 03 2020 г.

Генеральный

[Signature] ЕИ

"13" 03

Температура воды при качественном регулировании, пода-
вляемая в отопительную систему по температурному графику 75/5
расчетной температуре наружного воздуха - 46 °С согласно СП
п. Насок, с.п. Караул, Таймырского района Долгано - Ненец
Красноярского края



+8	0	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35
60	61	62	64	66	68	70	72	75

2013 ЗАО АСКОН. Россия. Все права защищены

№ Водяной №