



Общество с ограниченной ответственностью  
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»

**Схема теплоснабжения  
Новского сельского поселения  
Приволжского муниципального района  
Ивановской области на период до 2030 года**

**Актуализация на 2020 г.**

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Глава

Приволжского муниципального района  
Ивановской области

\_\_\_\_\_ И.В. Мельникова

\_\_\_\_\_ октября 2019 г.

**«СОГЛАСОВАНО»**

Директор

ООО «Энергосервисная Компания»

\_\_\_\_\_ А.Ю. Тюрин

«\_\_\_» октября 2019 г.

**Схема теплоснабжения  
Новского сельского поселения  
Приволжского муниципального района  
Ивановской области на период до 2030 года**

**Актуализация на 2020 г.**

**Утверждаемая часть**

Исполнитель:

Нач. ПТО \_\_\_\_\_ /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2019.10.03

**Иваново 2019**

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ .....	4
Сведения об организации разработчике .....	6
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения, городского округа, города федерального значения .....	8
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	13
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	18
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения.....	21
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	22
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	27
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	28
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	30
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	34
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	35
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	37
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	38
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения .....	39
Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	41
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия .....	42

## **ВВЕДЕНИЕ**

Схема теплоснабжения городского Новского сельского поселения Приволжского муниципального района Ивановской области разрабатывалась в 2015 г. и была утверждена Постановлением администрации Новского сельского поселения Приволжского МР от 23.12.2016 г. № 136 – п .

Актуализация схемы теплоснабжения Новского сельского поселения Приволжского МР на 2020 год, выполнена ООО «Энергосервисная компания» в соответствии с муниципальным контрактом № 01333000126190000960001, заключённым между Администрацией Приволжского МР и ООО «Энергосервисная компания».

Актуализация схемы теплоснабжения Новского сельского поселения на 2020 год выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

### **Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:**

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;

- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

### **Техническая база для разработки схем теплоснабжения**

- схема теплоснабжения Новского сельского поселения;
- результаты энергетического обследования;
- программа энергосбережения;
- генеральный план Новского сельского поселения;

### **Термины и определения**

- зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

- зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

- установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

- располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

- мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

- теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

- расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

### **Сведения об организации разработчике**

ООО «Энергосервисная Компания» г. Иваново (ООО «ЭСКО»)

Юридический адрес: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Место нахождения: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Директор: Тюрин Андрей Юрьевич

Телефон (4932) 413-400, факс (4932) 413-400;

Номера свидетельств, сертификатов соответствия Системы добровольной сертификации «РИЭР»:

- Свидетельство в системе добровольной сертификации в области рационального использования и сбережения энергоресурсов ЭОН 000416.001, срок действия с 12.09.2017 г. по 11.09.2019 г., выданный Ассоциацией рационального использования энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация Энергоэффективность и Нормирование».

### **Область компетенции:**

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям;

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных;

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных.

- Свидетельство о членстве ООО «Энергосервисная компания» в саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности «ЭнергоАудит 31», свидетельство № СРО-Э-031 / 377 А 19.04.2016 г. – допуск на осуществление работ в области энергетического обследования (энергоаудита).

**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения, городского округа, города федерального значения**

**Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам**

По предоставленным данным перспективное строительство на территории Новского сельского поселения отсутствует.

Значения системы теплоснабжения остается на базовом уровне.

В таблице 1 приведены величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов.

Таблица 1

№	Наименование, адрес	Отопливаемая площадь, м <sup>2</sup>						
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Котельная с. Новое</b>								
1	Дружба,1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Дружба,10	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Дружба,2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Дружба,3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Дружба,4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Дружба,5	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Дружба,6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Дружба,7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Дружба,8	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Дружба,9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Дружба, ЦСО	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Советская, Администрация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Советская, Стан.2го под.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Советская ,ЦРБ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Советская, магазин	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



В таблице 2 приведены величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.

Таблица 2

№	Адрес	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>						2024-2030
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная с. Новое								
1	МКД	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Индивидуальные дома (частные)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Общественные здания	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Производственные здания	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

По предоставленной информации от администрации и РСО перспективное строительство на территории Новского сельского поселения отсутствует.

Значения системы теплоснабжения остаются на базовом уровне.

Расчет удельного расхода тепловой энергии на отопление жилых и общественных зданий в соответствии с «Приложением Г» СП 50.13330.2010 «Тепловая защита зданий» не предоставлен. Энергетические паспорта зданий не предоставлены.

В таблице 3 приведен перспективный перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения Новского сельского поселения Приволжского муниципального района  
Ивановской области на период до 2030 г. Актуализация на 2020 год.

Таблица 3

№	Наименование, адрес	2018 г.			2019 г.			2020 г.				2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024-2030 г.г.		
		Отопл. Гкал/ч	ГВС Гкал/ч	куб.м./ч	Отопл. Гкал/ч	ГВС Гкал/ч	куб.м./ч	Отопл. Гкал/ч	ГВС Гкал/ч	куб.м./ч	Отопл. Гкал/ч	ГВС Гкал/ч	куб.м./ч	Отопл. Гкал/ч	ГВС Гкал/ч	куб.м./ч	Отопл. Гкал/ч	ГВС Гкал/ч	куб.м./ч	Отопл. Гкал/ч	ГВС Гкал/ч	куб.м./ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
<b>Котельная с. Новое</b>																							
1	Дружба,1	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	
2	Дружба,10	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	
3	Дружба,2	0,039	0,0	0,0	0,039	0,0	0,0	0,039	0,0	0,0	0,039	0,0	0,0	0,039	0,0	0,0	0,039	0,0	0,0	0,039	0,0	0,0	
4	Дружба,3	0,049	0,0	0,0	0,049	0,0	0,0	0,049	0,0	0,0	0,049	0,0	0,0	0,049	0,0	0,0	0,049	0,0	0,0	0,049	0,0	0,0	
5	Дружба,4	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	0,047	0,0	0,0	
6	Дружба,5	0,031	0,0	0,0	0,031	0,0	0,0	0,031	0,0	0,0	0,031	0,0	0,0	0,031	0,0	0,0	0,031	0,0	0,0	0,031	0,0	0,0	
7	Дружба,6	0,042	0,0	0,0	0,042	0,0	0,0	0,042	0,0	0,0	0,042	0,0	0,0	0,042	0,0	0,0	0,042	0,0	0,0	0,042	0,0	0,0	
8	Дружба,7	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	
9	Дружба,8	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	
10	Дружба,9	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	
11	Дружба, ЦСО	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
12	Советская, Администрация	0,038	0,0	0,0	0,038	0,0	0,0	0,038	0,0	0,0	0,038	0,0	0,0	0,038	0,0	0,0	0,038	0,0	0,0	0,038	0,0	0,0	
13	Советская, Стан.2го под.	0,001	0,0	0,0	0,001	0,0	0,0	0,001	0,0	0,0	0,001	0,0	0,0	0,001	0,0	0,0	0,001	0,0	0,0	0,001	0,0	0,0	
14	Советская ,ЦРБ	0,086	0,0	0,0	0,086	0,0	0,0	0,086	0,0	0,0	0,086	0,0	0,0	0,086	0,0	0,0	0,086	0,0	0,0	0,086	0,0	0,0	
15	Советская, магазин	0,002	0,0	0,0	0,002	0,0	0,0	0,002	0,0	0,0	0,002	0,0	0,0	0,002	0,0	0,0	0,002	0,0	0,0	0,002	0,0	0,0	
	<b>Итого</b>	<b>0,682</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,682</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,682</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,682</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,682</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,682</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,682</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	

Схема теплоснабжения Новского сельского поселения Приволжского муниципального района  
Ивановской области на период до 2030 г. Актуализация на 2020 год.

В таблице 4 приведен перспективный прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности).

Таблица 4

№	Наименование, Адрес	2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022г.		2023 г.		2024-2030 г.			
		Отопление Г кал/год	ГВС Г кал/год	Отопление Г кал/год	ГВС Г кал/год	Отопление Г кал/год	ГВС Г кал/год	Отопление Г кал/год	ГВС Г кал/год	Отопление Г кал/год	ГВС Г кал/год	Отопление Г кал/год	ГВС Г кал/год	Отопление Г кал/год	ГВС Г кал/год		
1	2	3	4	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
<b>Котельная с. Новое</b>																	
1	Дружба,1	1536,4	0,0	1599,9	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0		
2	Дружба,10		0,0		0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0
3	Дружба,2		0,0		0,0	97,7	0,0	97,7	0,0	97,7	0,0	97,7	0,0	97,7	0,0	97,7	0,0
4	Дружба,3		0,0		0,0	122,8	0,0	122,8	0,0	122,8	0,0	122,8	0,0	122,8	0,0	122,8	0,0
5	Дружба,4		0,0		0,0	117,8	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0	117,8	0,0
6	Дружба,5		0,0		0,0	77,7	0,0	77,7	0,0	77,7	0,0	77,7	0,0	77,7	0,0	77,7	0,0
7	Дружба,6		0,0		0,0	105,3	0,0	105,3	0,0	105,3	0,0	105,3	0,0	105,3	0,0	105,3	0,0
8	Дружба,7		0,0		0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0
9	Дружба,8		0,0		0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0
10	Дружба,9		0,0		0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0	125,3	0,0
11	Дружба, ЦСО		0,0		0,0	261,2	0,0	261,2	0,0	261,2	0,0	261,2	0,0	261,2	0,0	261,2	0,0
12	Советская, Администрация		0,0		0,0	90,9	0,0	90,9	0,0	90,9	0,0	90,9	0,0	90,9	0,0	90,9	0,0
13	Советская, Стан.2го под.		0,0		0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0
14	Советская ,ЦРБ		0,0		0,0	224,6	0,0	224,6	0,0	224,6	0,0	224,6	0,0	224,6	0,0	224,6	0,0
15	Советская, магазин		0,0		0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0
	<b>Итого</b>	<b>1536,4</b>	<b>0,0</b>	<b>1599,9</b>	<b>0,0</b>	<b>1724,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1724,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1724,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1724,1</b>	<b>0,0</b>	<b>1724,1</b>	<b>0,0</b>		

**Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

Приростов объемов тепловой энергии производственными объектами не планируется.

**Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.**

Таблица 5

№	Источник	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2030 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	котельная с. Новое	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51

## **Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

### **Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии Новском сельском поселении:

- котельная с. Новое обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами: 37:13:031802. Обеспечивает теплоснабжением потребителей жилого фонда, социальной сферы, а так же прочих потребителей.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют. Котельные, находящиеся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения от источников с комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Увеличение зоны действия котельной не предусмотрено.

Зоны действия источника тепловой энергии котельная с. Новое остается на базовом уровне.

### **Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются, прежде всего, в кварталах застройки одно-двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками. Так же индивидуальное поквартирное теплоснабжение преобладает в зонах действия систем централизованного теплоснабжения.

Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения остаются на базовом уровне.

**Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Источники тепловой энергии работающие на единую тепловую сеть в Новском сельском поселении отсутствуют.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 6.

Схема теплоснабжения Новского сельского поселения Приволжского муниципального района  
Ивановской области на период до 2030 г. Актуализация на 2020 год.

Таблица 6

№	Наименование	2018 г.		2019 г.		2020 год		2021 г.		2022 г.		2023-2024 г.		2025-2026 г.	
		Располагаемая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	котельная с. Новое	1,0	0,682	1,0	0,682	1,0	0,682	1,0	0,682	1,0	0,682	1,0	0,682	1,0	0,682

Схема теплоснабжения Новского сельского поселения Приволжского муниципального района  
Ивановской области на период до 2030 г. Актуализация на 2020 год.

Баланс перспективной тепловой мощности и нагрузки по источнику тепловой энергии котельная с. Новое приведен в таблице 7

Таблица 7

№	Котельная с. Новое	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая мощность источника тепловой энергии, Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Мощность нетто, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
5	Часовые потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
6	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал/год	1536,4	1599,9	1724,1	1724,1	1724,1	1724,1	1724,1
7	Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Потери в тепловых сетях, Гкал/год	1047,1	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6
9	Собственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/год	3,8	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
10	Величина производства тепловой энергии, Гкал/год	2587,3	2354,1	2478,5	2478,5	2478,5	2478,5	2478,5
11	Резерв тепловой мощности, Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
12	Резерв тепловой мощности, %	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0



**Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

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.

Радиус эффективного теплоснабжения (зона действия источника тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяет определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Расчетная величина эффективного радиуса теплоснабжения и расчетная себестоимость транспорта тепловой энергии в разрезе каждого источника тепловой энергии не предоставлена. Графическое обозначение отсутствует.

### **Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

#### **Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Данные об объемах системы теплопотребления у потребителей не предоставлены.

- *объем воды на заполнение тепловой системы отопления внутренней системы отопления объекта (здания)*

$$V_{от} = v_{от} \cdot Q_{от},$$

где

$v_{от}$  – удельный объем воды (справочная величина,  $v_{от} = 65 \text{ м}^3 / (\text{Гкал}/\text{ч})$ );

$Q_{от}$  – максимальный тепловой поток на отопление здания (расчетно-нормативная величина), Гкал/ч.

#### **Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.**

Данные о существующем положении водоподготовительных установок источников тепловой энергии, расположенных в Новском сельском поселении РСО не предоставлены.

Баланс производительности водоподготовительных установок складывается из нижеприведенных статей:

- объем воды на заполнение наружных тепловой сети, м<sup>3</sup>;
- объем воды на подпитку системы теплоснабжения, м<sup>3</sup>;
- объем воды на собственные нужды котельной, м<sup>3</sup>;
- объем воды на заполнение системы отопления (объектов), м<sup>3</sup>;
- объем воды на горячее теплоснабжение, м<sup>3</sup>;

В процессе эксплуатации необходимо чтобы ВПУ обеспечивала подпитку тепловой сети, расход потребителями теплоносителя (ГВС) и собственные нужды котельной.

- *объем воды на заполнение наружных тепловых сетей*
  - *объем воды на подпитку системы теплоснабжения*
- закрытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V,$$

где

V - объем воды в трубопроводах т/сети и системе отопления, м<sup>3</sup>.

открытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V + G_{гвс},$$

где

G<sub>гвс</sub>- среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м<sup>3</sup>.

В таблице 8 приведены перспективные величины нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче по тепловым сетям от источников тепловой энергии в Новском сельском поселении.

Таблица 8

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя, его параметры	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Годовые затраты и потери теплоносителя, м3					
					с утечкой	технологические затраты				всего
						на пусковое заполнение	на регламентные испытания	со сливами САРЗ	всего	
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13
с. Новое	Котельная с. Новое	ООО «ТЭС-Приволжск»	Горячая вода	1621,2	337,5	-	-	-	-	337,5

Плановые значения нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче по тепловым сетям от котельных в Новском сельском поселении РСО не предоставлены. Значения остановлены на базовом уровне.

В таблице 9 приведены плановые расчетные величины нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче по тепловым сетям от источников тепловой энергии в Новском сельском поселении.

Таблица 9

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя, его параметры	Годовые затраты и потери теплоносителя, м3				
				2019	2020	2021	2022	2023-2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9
с. Новое	Котельная с. Новое	ООО «ТЭС-Приволжск»	Горячая вода	337,5	337,5	337,5	337,5	337,5

## **Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения**

### **Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п.83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

- решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";
- решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";
- решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
- решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов.

В Новском сельском поселении данные решения отсутствуют.

Для обеспечения устойчивого теплоснабжения района необходимо использовать существующую систему централизованного теплоснабжения.

## **Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

**Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии**

Предложения отсутствуют.

**Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Новском сельском поселении отсутствуют.

**Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Меры отсутствуют.

### **Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В переоборудовании котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

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

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов;

- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

В связи с отсутствием в Новском сельском поселении вышеуказанных решений переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

**Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

Температурный график отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии с. Новое в Новском сельском поселении приведен ниже.

Таблица 10

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе.	Температура в обратном трубопроводе.
1	2	3
-31	95	70
-30	93,8	69,3
-29	92,5	68,5
-28	91,3	67,8
-27	90,1	67
-26	88,8	66,3
-25	87,6	65,5
-24	86,3	64,8
-23	85,1	64
-22	83,8	63,2
-20	81,3	61,7
-19	80	60,9
-18	78,7	60,1
-17	77,4	59,3
-16	76,1	58,5
-15	74,8	57,7
-14	73,5	56,9
-13	72,2	56
-12	70,9	55,2
-11	69,6	54,4
-10	68,2	53,5
-9	66,9	52,7
-8	65,5	51,8
-7	64,2	51
-6	62,8	50,1
-5	61,5	49,2
-4	60,1	48,3
-3	58,7	47,4
-2	57,3	46,5
-1	55,9	45,6
0	54,5	44,7
1	53	43,7
2	51,6	42,8
3	50,1	41,8
4	48,6	40,8



Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе.	Температура в обратном трубопроводе.
1	2	3
5	47,2	39,8
6	45,7	38,8
7	44,1	37,8
8	42,6	36,7

**Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Согласно СП 89.13330.2016 «Котельные установки». Актуализированная редакция «СНиП II-35-76» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается. Котельные по надежности отпуска тепловой энергии потребителям подразделяются на котельные первой и второй категорий. К первой категории относят котельные, являющиеся единственным источником тепловой энергии системы теплоснабжения, обеспечивающей потребителей первой категории, не имеющей резервных источников тепловой энергии.

Вторая категория - все остальные котельные. Перечни потребителей по категориям устанавливаются в задании на проектирование.

В таблице 11 приведен реестр основного оборудования котельных.

Таблица 11

№	Котельная	Марка котла	Режим работы	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Срок службы	КПД, %	Удельный расход топлива, кг.у.т/Гкал*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Котельная с. Новое	МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	154,75
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	
		МН-120-ЭКО	водогрейный	0,1	0,1	Природный газ	н/д	н/д	

н/д- нет данных

\*фактическое значение за 2018 год.

**Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Предложения отсутствуют.

## **Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

**Предложения по 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**

Для обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии предлагается следующее:

- произвести теплогидравлический расчет режима работы тепловых сетей;
- произвести наладку теплогидравлического режима работы тепловых сетей,

для повышения качества и надежности теплоснабжения;

- замена старой изоляции трубопроводов;
- замена трубопроводов тепловых сетей с большим сроком эксплуатации во

время текущих и капитальных ремонтов.

Согласно Части 6 и Главы 4 Обосновывающих материалов:

- Котельная с. Новое. Все потребители тепловой энергии находятся в перетопе. Тепловая сеть от котельной разрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Необходима наладка теплогидравлического режима.

Котельная с. Новое может обеспечить всех потребителей необходимым количеством тепловой энергии в режимах низких температур наружного воздуха.

**Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

В связи с отсутствием приростов тепловой нагрузки, предложения отсутствуют.

**Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Предложения отсутствуют.

**Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям**

Предложения отсутствуют.

**Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Согласно программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ТЭС–Приволжск» на 2019-2021 гг., а так же с целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии в качестве первоочередных мероприятий предусмотрено проведение работ по изоляции тепловых сетей.

Для этого предлагается выполнить замену минераловатной изоляции тепловых сетей в с. Новое (от котельной – по ул. Советская – до микрорайона «Дружба») протяжённостью 400 метров диаметром 108 мм.

Ориентировочная сумма затрат – 65 тыс. руб.

## **Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Предложения отсутствуют.

**Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Предложения отсутствуют.

**Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Предложения отсутствуют.

## **Раздел 8. Перспективные топливные балансы**

**Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Основным видом топлива на котельной Новского сельского поселения по состоянию на 01.10.2019 г. является природный газ.

Учитывая, что увеличение потребления тепловой энергии в Новском сельском поселении не планируется, значения расходов основного вида топлива останутся на базовом уровне.

В таблице 12 приведены расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива.

Схема теплоснабжения Новского сельского поселения Приволжского муниципального района на период до 2030 г. Актуализация на 2020 год.

Таблица 12

№	Наименование системы теплоснабжения	Производство тепловой энергии, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023-2026 г.	
				Годовой расход, т.н.т.	Максимально часовый расход, т.н.т./час	Годовой расход, т.н.т.	Максимально часовый расход, т.н.т./час	Годовой расход, т.н.т.	Максимально часовый расход, т.н.т./час	Годовой расход, т.н.т.	Максимально часовый расход, т.н.т./час	Годовой расход, т.н.т.	Максимально часовый расход, т.н.т./час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Котельная с. Новое	2587,3	154,75	318,3	0,155	318,3	0,155	318,3	0,155	318,3	0,155	318,3	0,155

Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива и аварийных запасов РСО не предоставлены.

При внедрении мероприятий по строительству, техническому перевооружению и реконструкции источников, значения удельного расхода топлива могут менять в зависимости от проведенных режимно-наладочных испытаний.

**Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Основным видом топлива на котельной Новского сельского поселения по состоянию на 01.10.2019 г. является природный газ.

Учитывая, что увеличение потребления тепловой энергии в Новском сельском поселении не планируется, значения расходов основного вида топлива останутся на базовом уровне.

**Виды топлива их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Таблица 13

№	Наименование системы теплоснабжения	Вид потребляемого топлива					
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2024 г.	2025-2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Котельная с. Новое	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ

**Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

На котельной Новского сельского поселения преобладающим видом топлива является природный газ.

В таблице 14 приведены общие значения потребления топлива в Новском сельском поселении.

Таблица 14

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. куб.м. (т.)
1	2	3	4
1	Котельная с. Новое	Природный газ	332,3



**Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

При отсутствии отключений/подключений потребителей к/от централизованной системе теплоснабжения, переключений потребителей между источниками тепловой энергии топливный баланс останется на уровне базового периода и будет зависеть от параметров наружного воздуха.

## **Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

### **Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

Предложения отсутствуют.

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Новского сельского поселения, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

### **Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Таблица 15

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн.рублей
1	2	3	4	5
Котельная с. Новое	ООО «ТЭС-Приволжск»	Замена изоляции трубопроводов тепловых сетей на ППУ	2020 г.	0,065

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Новского сельского поселения, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

### **Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Предложения отсутствуют.

#### **Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Оценка эффективности инвестиций по предложениям отсутствует.

## **Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации**

### **Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающей организации ООО «ТЭС-Приволжск» является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, статус единой теплоснабжающей организации на территории Новского сельского поселения присвоить:

- ООО «ТЭС-Приволжск»

### **Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Зоны деятельности ЕТО в Новском сельском поселении:

- ООО «ТЭС-Приволжск» - в зоне действия котельной с. Новое.

### **Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающей организации ООО «ТЭС-Приволжск» является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями.

### **Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО в Новском сельском поселении на момент актуализации отсутствуют.

**Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Новском сельском поселении приведен в таблице 16.

Таблица 16

№	Расположение	Система централизованного теплоснабжения	Теплоснабжающая организация
1	2	3	4
1	с. Новое	Котельная с. Новое	ООО «ТЭС-Приволжск»

## **Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется. Решения отсутствуют.

## **Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям**

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» «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 сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозных тепловых сетей на территории Новского сельского поселения не выявлено.

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения**

**Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

Решения отсутствуют.

**Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы газоснабжения источников отсутствуют.

**Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Предложения отсутствуют.

**Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Решения отсутствуют.

**Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Предложения отсутствуют.



**Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Таблица 17

№	Индикаторы развития системы теплоснабжения	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2023	2024-2030
			Котельная с. Новое						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0	0	0	0	0
2	количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0	0	0	0	0
3	удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т. / Гкал	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
4	отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
5	коэффициенте использования установленной тепловой мощности	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
6	удельной материальной характеристике тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	мм/Гкал/ч	263,78	263,78	263,78	263,78	263,78	263,78	263,78
7	доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	-	-	-	-	-	-	-
8	удельном расходе условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т. / кВт	-	-	-	-	-	-	-
9	коэффициенте использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-
10	доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0
11	средневзвешенном сроке эксплуатации тепловых сетей	лет	30	30	31	31	32	32	32
12	отношении материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	24	0	0	0	0	0
13	отношении установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

## **Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия**

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них, на цену тепловой энергии, разрабатываются тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организация.

В соответствии с методическими рекомендациями к схемам теплоснабжения тарифно-балансовую модель рекомендуется формировать в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Для формирования показателей долгосрочных индексов-дефляторов в тарифно-балансовых моделях рекомендуется использовать:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации и сценарные условия для формирования вариантов социально-экономического развития Российской Федерации;

- временно определенные показатели долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года в соответствии с прогнозными индексами цен производителей, индексов-дефляторов по видам экономической деятельности.

Показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения не предоставлены.

Оценку ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей выполнить невозможно.