



ЛЯНТОРСКАЯ Газета

Официальный выпуск
№ 6 (579) 2 июня 2023 года

понедельник вторник среда четверг **пятница** суббота воскресенье

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР
Сургутского района
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«24» мая 2023 года
г. Лянтор

№ 614

О внесении изменений в постановление
Администрации городского поселения
Лянтор от 30.10.2020 № 921

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации", Положением о порядке управления и распоряжения имуществом, находящимся в муниципальной собственности городского поселения Лянтор, утверждённым решением Совета депутатов городского поселения Лянтор от 28.02.2007 № 54 (в редакции от 29.04.2021 № 173), Порядком формирования,

ведения, обязательного опубликования перечня муниципального имущества, свободного от прав третьих лиц (за исключением имущественных прав субъектов малого и среднего предпринимательства), утверждённым постановлением Администрации городского поселения Лянтор от 06.06.2019 № 548 (в редакции от 06.04.2021 № 306):

1. Внести в постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.10.2020 № 921 (в редакции 20.05.2022 № 418) «Об утверждении перечня муниципального имущества городского поселения Лянтор, свободного от прав третьих лиц (за исключением права хозяйственного ведения, права оперативного управления, а также имущественных прав субъектов малого и среднего предпринимательства)» следующие изменения:

- изложить приложение к постановлению в новой редакции согласно приложению, к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор в течение 10 рабочих дней с даты его издания.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава города

А.Н. Луценко

Приложение к постановлению
Администрации
городского поселения Лянтор
от «24» мая 2023 года № 614

Перечень муниципального имущества городского поселения Лянтор, свободного от прав третьих лиц (за исключением права хозяйственного ведения, оперативного управления, а также имущественных прав субъектов малого и среднего предпринимательства)

N п/п	Номер в реестре имущества а <1>	Адрес (местоположение) объекта <2>	Структурированный адрес объекта										
			Наименование субъекта Российской Федерации <3>	Наименование муниципального района/городского округа/внутригородского округа территории города федерального значения	Наименование городского поселения/сельского поселения/внутригородского района городского округа	Вид населенного пункта	Наименование населенного пункта	Тип элемента планировочной структуры	Наименование элемента планировочной структуры	Тип элемента дорожной сети	Наименование элемента улично-дорожной сети	Номер дома (включая литеру) <4>	Тип и номер корпуса, строения, владения <5>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	400678-н	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор, улица Эстонских дорожников	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор			улица	Эстонских дорожников		
2.	400664-н	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор, улица Нефтяников, строение 6	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор			улица	Нефтяников	6	
3	50000719-д	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор			улица	Транспортная	18	

4	50000718-д	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор			улица	Транспортная	18	
5	403844-н	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор, ПГК «Лянторец»	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор						
6	---	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор, микрорайон 1, строение 12 МУК «ЛДК «Нефтяник»	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор			микрорайон	1	12	
7	---	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор, микрорайон 1, строение 12 МУК «ЛДК «Нефтяник»	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор			микрорайон	1	12	
8	400665-н	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, г. Лянтор, микрорайон 5, дом 3	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Лянтор	город	Лянтор			микрорайон	5	3	

Вид объекта недвижимости; движимое имущество <6>	Сведения о недвижимом имуществе или его части						
	Кадастровый номер <7>		Номер части объекта недвижимости согласно сведениям государственного кадастра недвижимости <8>	Основная характеристика объекта недвижимости <9>			Наименование объекта учета <10>
	Номер	Тип (кадастровый, условный, устаревший)		Тип (площадь - для земельных участков, зданий, помещений; протяженность, объем, площадь, глубина залегания - для сооружений; протяженность, объем, площадь, глубина залегания согласно проектной документации - для объектов незавершенного строительства)	Фактическое значение/Проектируемое значение (для объектов незавершенного строительства)	Единица измерения (для площади - кв. м; для протяженности - м; для глубины залегания - м; для объема - куб. м)	
15	16	17	18	19	20	21	22
Сооружение	86:03:0100108:223	кадастровый		площадь	6 089	кв. м.	Городская площадь
	86-86-03/097/2011-502	условный					
Здание	86:03:0100107:231	кадастровый		площадь	130,2	кв. м	Магазин «Подсобное хозяйство»
Движимое имущество							
Движимое имущество							
Здание	86:03:0000000:125904	кадастровый		площадь	25,0	кв. м	Гараж 405 ПГК «Лянторец»
Движимое имущество							
Движимое имущество							
Помещение	86:03:0100116:628	кадастровый		площадь	41,5	кв.м.	Офис "Совет ветеранов"

Сведения о движимом имуществе <11>						Сведения о праве аренды или безвозмездного пользования имуществом <12>									
						организации, образующей инфраструктуру поддержки субъектов малого и среднего предпринимательства					субъекта малого и среднего предпринимательства				
Тип: оборудование, машины, механизмы, установки, транспортные средства, инвентарь, инструменты, иное	Государственный регистрационный знак (при наличии)	Наименование объекта учета	Марка, модель	Год выпуска	Кадастровый номер объекта недвижимого имущества, в том числе земельного участка, в (на) котором расположен объект	Правообладатель			Документы основание		Правообладатель			Документы основание	
						Полное наименование	ОГРН	ИНН	Дата заключения договора	Дата окончания действия договора	Полное наименование	ОГРН	ИНН	Дата заключения договора	Дата окончания действия договора
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
											ООО «Автотранспортное предприятие № 1»	1048603861228	8617020499	30.10.2018	31.10.2023
											ИП Саблин Алексей Викторович	306861705700041	861708254029	26.08.2019	25.08.2024
Транспортное средство	К 520 ХВ 86	Транспортное средство «ГАЗ – 32213»	ГАЗ – 32213 специализированное пассажирское	2011							ООО «Автотранспортное предприятие № 1»	1048603861228	8617020499	20.05.2019	19.05.2024
Транспортное средство	К 521 ХВ 86	Транспортное средство «222700»	222700 автобус класса В	2011							ООО «Автотранспортное предприятие № 1»	1048603861228	8617020499	20.05.2019	19.05.2024
Оборудование		Попкорн-аппарат Euro Pop 2408 EX,8		2010	86:03:0100107:293										
Оборудование		Попкорн-аппарат Euro Pop 2408 EX,8		2010	86:03:0100107:293										
											Грузинцева Гульнара Витальевна		862331018210	11.04.2022	21.03.2025

Указать одно из значений: в перечне (изменениях в перечне) <13>	Сведения о правовом акте, в соответствии с которым имущество включено в перечень (изменены сведения об имуществе в перечне) <14>			
	Наименование органа, принявшего документ	Вид документа	Реквизиты документа	
			Дата	Номер
39	40	41	42	43
в перечне	Администрация городского поселения Лянтор	постановление	07.09.2018	900
в перечне	Администрация городского поселения Лянтор	постановление	20.12.2018	1337
в перечне	Администрация городского поселения Лянтор	постановление	05.04.2019	338
в перечне	Администрация городского поселения Лянтор	постановление	05.04.2019	338
в перечне	Администрация городского поселения Лянтор	постановление	30.10.2020	921
в изменениях в перечень	Администрация городского поселения Лянтор	постановление	29.10.2021	951
в изменениях в перечень	Администрация городского поселения Лянтор	постановление	20.05.2022	418
в изменениях в перечень	Администрация городского поселения Лянтор	постановление		

**ГЛАВА
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР
Сургутского района
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«25» мая 2023 года
г. Лянтор

№ 6

Об утверждении актуализированной
Схемы теплоснабжения городского поселения
Лянтор на 2024 год и на период до 2031 года»

На основании Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", Устава городского поселения Лянтор, в целях создания благоприятных и безопасных условий для проживания граждан на территории муниципального образования городское поселение Лянтор, учитывая заключение по результатам публичных слушаний:

1. Утвердить актуализированную Схему теплоснабжения городского поселения Лянтор на 2024 год и на период до 2031 года согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление в официальном выпуске газеты «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.
3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.
4. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава города

А.Н. Луценко

Приложение к постановлению
Главы городского поселения Лянтор
от «25» мая 2023 года № 6



Схемы теплоснабжения
городского поселения Лянтор на период до 2031 года
(Актуализация на 2024 год)

СОДЕРЖАНИЕ

Определения	11
Перечень принятых обозначений	13
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	14
1.1. Величина существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста 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 - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	14
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	21
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	25
1.4. 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	25

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛООВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ	27
2.2. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ	30
2.3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛООВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАБОТАЮЩИХ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ, НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	31
2.4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛООВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ЗОНА ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКА ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ РАСПОЛОЖЕНА В ГРАНИЦАХ ДВУХ ИЛИ БОЛЕЕ ПОСЕЛЕНИЙ, ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ ЛИБО В ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА (ПОСЕЛЕНИЯ) И ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ИЛИ ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ (ПОСЕЛЕНИЙ) И ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, С УКАЗАНИЕМ ВЕЛИЧИНЫ ТЕПЛООВОЙ НАГРУЗКИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КАЖДОГО ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	34
2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	34
2.4.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	34
2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	35
2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто	35
2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь	36
2.4.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	36
2.4.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	36
2.4.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	36
2.5. РАДИУС ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	37
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	41
3.1. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	41
3.2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	45
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	46
4.1. ОПИСАНИЕ СЦЕНАРИЕВ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ЛЯНТОР	46
4.1.1. Сценарий №1: Сохранение существующего положения в сфере теплоснабжения с модернизацией основного и вспомогательного оборудования систем централизованного теплоснабжения	46
4.1.2. Сценарий №2: Строительство нового источника теплоснабжения, с переклещением котельных №1, №2, №3 на новую котельную и сохранение существующего положения в сфере теплоэнергетики на территории промышленной зоны городского поселения Лянтор	48
4.2. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР	49
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ	50
5.1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ НА ОСВАИВАЕМЫХ ТЕРРИТОРИЯХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, ДЛЯ КОТОРЫХ ОТСУТСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ИЛИ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТЬ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ РЕКОНСТРУИРУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ	50
5.2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ	50

ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	50
5.3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ЦЕЛЬЮ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	51
5.4. ГРАФИКИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И КОТЕЛЬНЫХ	62
5.5. 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	62
5.6. МЕРЫ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	62
5.7. МЕРЫ ПО ПЕРЕВОДУ КОТЕЛЬНЫХ, РАЗМЕЩЕННЫХ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ, ЛИБО ПО ВЫВОДУ ИХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ	63
5.8. 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	63
5.9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРСПЕКТИВНОЙ УСТАНОВЛЕННОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ПРЕДЛОЖЕНИЯМИ ПО СРОКУ ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ	70
5.10. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВВОДУ НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	70
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	71
6.1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ 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)	71
6.2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ	71
6.3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УСЛОВИЙ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	103
6.4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ	103
6.5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	103
6.6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	104
6.7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА	113
6.8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ	116
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	117
7.1. 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	117
7.2. 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	117
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	118
8.1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ДЛЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ВИДАМ ОСНОВНОГО, РЕЗЕРВНОГО И АВАРИЙНОГО ТОПЛИВА НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	118
8.2. ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ВИДЫ ТОПЛИВА, ВКЛЮЧАЯ МЕСТНЫЕ ВИДЫ ТОПЛИВА, А ТАКЖЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ	122
8.3. ВИДЫ ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ ГОСТ 25543-2013 "УГЛИ БУРЫЕ, КАМЕННЫЕ И АНТРАЦИТЫ. КЛАССИФИКАЦИЯ ПО ГЕНЕТИЧЕСКИМ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПАРАМЕТРАМ"), ИХ ДОЛЮ И ЗНАЧЕНИЕ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	125
8.4. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ	126
8.5. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА	126
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	127
9.1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	127
9.2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ И ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	132
9.3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЯМИ ТЕМПЕРАТУРНОГО ГРАФИКА И ГИДРАВЛИЧЕСКОГО РЕЖИМА РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	135
9.4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	135
9.5. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ПО ОТДЕЛЬНЫМ ПРЕДЛОЖЕНИЯМ	135
9.6. ВЕЛИЧИНА ФАКТИЧЕСКИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД И БАЗОВЫЙ ПЕРИОД АКТУАЛИЗАЦИИ	137
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	138
10.1. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	138
10.2. РЕЕСТР ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	143
10.3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИСВОЕН СТАТУС ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	146
10.4. ИНФОРМАЦИЯ О ПОДАННЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ЗАЯВКАХ НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	147
10.5. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	147
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	149
11.1. СВЕДЕНИЯ О ВЕЛИЧИНЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, РАСПРЕДЕЛЯЕМОЙ (ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЯЕМОЙ) МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	149
11.2. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ДЛЯ КАЖДОГО ЭТАПА	149
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	150
12.1. ПЕРЕЧЕНЬ ВЫЯВЛЕННЫХ БЕСХОЗЯЙНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (В СЛУЧАЕ ИХ ВЫЯВЛЕНИЯ)	150
12.2. ПЕРЕЧЕНЬ ОРГАНИЗАЦИЙ, УПОЛНОМОЧЕННЫХ НА ЭКСПЛУАТАЦИЮ СЕТЕЙ В ПОРЯДКЕ, УСТАНОВЛЕННОМ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ ОТ 27.07.2010 №190 «О ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ»	156
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	157
13.1. 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	157
13.2. ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМ ОРГАНИЗАЦИИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	158
13.3. 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	158
13.4. ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ) О СТРОИТЕЛЬСТВЕ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМ ПЕРЕВООРУЖЕНИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, 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 ТЕПЛОМОЩНОСТИ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	159
13.5. 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 ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ЭНЕРГИИ	159
13.6. ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА) О РАЗВИТИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЧАСТИ, ОТНОСЯЩЕЙСЯ К СИСТЕМАМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	159
13.7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ, УТВЕРЖДЕННОЙ (РАЗРАБОТКЕ) СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОГЛАСОВАННОСТИ ТАКОЙ СХЕМЫ И УКАЗАННЫХ В СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РЕШЕНИЙ О РАЗВИТИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	160
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	161
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	165

Определения

В настоящем отчете применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии

Термины	Определения
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория поселения 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 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
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория поселения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

Перечень принятых обозначений

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	БМК	Блочная-модульная котельная
2	ВПУ	Водоподготовительная установка
3	ГВС	Горячее водоснабжение
4	ГП	Городское поселение
5	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
6	ЗАО	Закрытое территориальное образование
7	ИП	Инвестиционная программа
8	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
9	МК, КМ	Муниципальная котельная
10	МО	Муниципальное образование
11	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
12	НВВ	Необходимая валовая выручка
13	НДС	Налог на добавленную стоимость
14	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
15	НС	Насосная станция
16	НТД	Нормативная техническая документация
17	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
18	ОВ	Отопление и вентиляция
19	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива

№ п/п	Сокращение	Пояснение
20	ПИР	Проектные и изыскательские работы
21	ПНС	Повысительно-насосная станция
22	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
23	ППУ	Пенополиуретан
24	СМР	Строительно-монтажные работы
25	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
26	ТЭ	Тепловая энергия
27	ХВО	Химводочистка
28	ХВП	Химводоподготовка
29	ЦТП	Центральный тепловой пункт
30	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей городского поселения Лянтор приведен в Главе 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

1.1. Величина существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой 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 - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Прогноз прироста строительных площадей выполнен на основании Генерального плана городского поселения Лянтор, программ комплексного развития территорий, выданных технических условий на подключение к системам теплоснабжения и данных, предоставленных администрацией городского поселения и теплоснабжающими организациями.

На основе данных Генерального плана составлен прогноз численности населения на территории муниципального образования, представленный в таблице 1. Графически динамика численности представлена на рисунке 1.

Таблица 1. Прогноз численности населения

Период	Численность населения, тыс. чел.*
2022 (факт)	43,38
2023	43,70
2024	44,02
2025	44,35
2026	44,67
2027	45,00
2028	45,32
2029	45,64
2030	45,97
2031	46,29
2032	46,61
2033	46,94
2034	47,26
2035	47,58
2036	47,91
2037	48,23
2038	48,55
2039	48,88
2040	49,20

*Оценочные значения на основании прогнозного значения численности согласно Генеральному плану

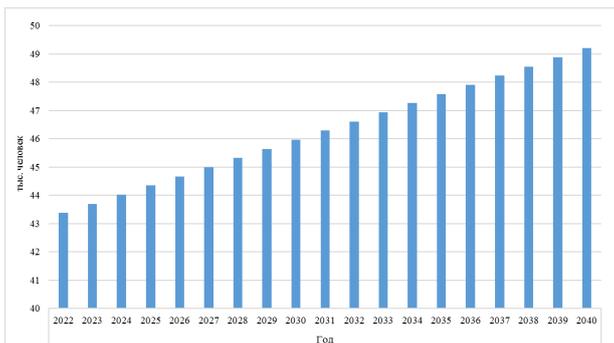


Рисунок 1. Динамика численности населения (чел.) на территории городского поселения Лянтор на 2040 год (согласно Генеральному плану)

Планирование объемов жилищного строительства основывается на темпах прироста численности населения, потребности населения в улучшении жилищных условий, необходимости регенерации непригодного для проживания жилья.

Согласно Генеральному плану, средняя обеспеченность населения общей площадью жилых помещений в городском поселении на конец 2040 года должна составить 23,2 м2 на человека. Таким образом, общая площадь жилых помещений городского поселения Лянтор должна составить не менее 1141,4 тыс. м2. С учетом выбытия полного объема непригодного для проживания жилищного фонда объем нового жилищного строительства к концу 2040 года должен составить не менее 599,6 тыс. м2 общей площади жилых помещений.

Наряду с введением нового жилищного фонда, планируется ликвидация (снос) наиболее ветхого и аварийного жилья. В связи со сложившимися ограничениями уплотнения жилой застройки на территориях реновации в целях недопущения перегрузки инфраструктурных систем населенного пункта переселение 90% граждан из ликвидируемых жилых домов предполагается в жилые дома, расположенные в границах кварталов и микрорайонов их постоянного проживания, а 10% – в границах районов или на территории формирования новых жилых массивов. При условии равномерного распределения объемов регенерации жилья в период до конца 2040 года ежегодные темпы сноса могут составить 10,0 тыс. м2 общей площади.

Реестр жилых домов, подключенных к централизованному теплоснабжению и планируемых к сносу на территории городского поселения.

, согласно постановлению Администрации Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 28.04.2022 г. №1582-нпа «О внесении изменений в постановление администрации Сургутского района от 01.04.2016 г. №988-нпа», представлен в таблице 2.

Таблица 2. Реестр жилых домов, планируемых к сносу, на территории городского поселения Лянтор

№ п/п	Адрес дома	Год ввода в эксплуатацию	Характеристика	Планируемый срок отселения (год)
Аварийные дома				
1	мкр. 1 дом № 31	1986	ветхое	2024
2	мкр. 1, дом № 42	1984	фенол	2023
3	мкр. 1, дом № 17	1982	ветхое	2033
4	мкр. 1, дом № 22	1982	ветхое	2033
5	мкр. 1, дом № 27	1983	ветхое	2023
6	мкр. 1, дом № 38	1982	ветхое	2033
7	мкр. 1, дом № 39	1984	ветхое	2033
8	мкр. 1, дом № 4	1986	ветхое	2023
9	мкр. 1, дом № 53	1984	ветхое	2026
10	мкр. 1, дом № 56	н/д	аварийное	2033
11	мкр. 1, дом № 58	1983	ветхое	2026
12	мкр. 1, дом № 59	1987	ветхое	2024
13	мкр. 1, дом № 70	1984	ветхое	2030
14	мкр. 1, дом № 81	1987	ветхое	2033
15	мкр. 1, дом № 82А	н/д	аварийное	2033
16	мкр. 1, дом № 85	1986	ветхое	2033
17	мкр. 1, дом № 88	1987	ветхое	2026
18	мкр. 1, дом № 89	1982	ветхое	2031
19	мкр. 10 дом № 21	1991	фенол	2024
20	мкр. 10 дом № 27	1991	фенол	2030
21	мкр. 10 дом № 31	1991	фенол	2033
22	мкр. 10 дом № 4	1991	фенол	2030
23	мкр. 10, дом № 1	1990	фенол	2030
24	мкр. 10, дом № 2	1990	фенол	2024
25	мкр. 10, дом № 20	1991	фенол	2025
26	мкр. 2 дом 9	1984	ветхое	2033
27	мкр. 2 дом № 17	1985	фенол	2031
28	мкр. 2 дом № 20	1984	фенол	2033
29	мкр. 2 дом № 21	1984	фенол	2024
30	мкр. 2 дом № 22	1984	фенол	2024
31	мкр. 2 дом № 24	1984	фенол	2028

№ п/п	Адрес дома	Год ввода в эксплуатацию	Характеристика	Планируемый срок отселения (год)
32	мкр. 2 дом № 27	1984	фенол	2024
33	мкр. 2 дом № 28	1984	фенол	2031
34	мкр. 2 дом № 29	1985	фенол	2025
35	мкр. 2 дом № 32	1987	фенол	2031
36	мкр. 2 дом № 34	1984	фенол. Ветхое	2027
37	мкр. 2 дом № 36	1984	фенол	2027
38	мкр. 2 дом № 48	1985	ветхое	2032
39	мкр. 2, дом № 18	1984	ветхое	2029
40	мкр. 2, дом № 44	1983	ветхое	2024
41	мкр. 2, дом № 52	1987	ветхое	2029
42	мкр. 2, дом № 10	1985	ветхое	2033
43	мкр. 2, дом № 33	1987	фенол	2033
44	мкр. 2, дом № 38	1984	фенол	2026
45	мкр. 2, дом № 46	1986	ветхое	2033
46	мкр. 2, дом № 49	1986	ветхое	2026
47	мкр. 2, дом № 55	1987	ветхое	2027
48	мкр. 2, дом № 60	н/д	ветхое	2033
49	мкр. 2, дом № 64	1991	–	2031
50	мкр. 3 дом № 15	1987	Фенол	2029
51	мкр. 3 дом № 17	1987	фенол	2028
52	мкр. 3 дом № 19	1986	фенол	2033
53	мкр. 3 дом № 2	1986	фенол	2033
54	мкр. 3 дом № 20	1986	фенол	2029
55	мкр. 3 дом № 21	1986	фенол	2027
56	мкр. 3 дом № 22	1986	Фенол	2033
57	мкр. 3 дом № 27	1985	фенол	2029
58	мкр. 3 дом № 29	1985	фенол	2031
59	мкр. 3 дом № 3	н/д	аварийный	2033
60	мкр. 3 дом № 30	1986	фенол	2028
61	мкр. 3 дом № 31	1983	фенол	2025
62	мкр. 3 дом № 35	1986	фенол	2025
63	мкр. 3 дом № 41	1987	ветхое	2031
64	мкр. 3 дом № 45	н/д	–	2031
65	мкр. 3 дом № 52	1982	фенол	2030
66	мкр. 3 дом № 56	1985	фенол	2025
67	мкр. 3 дом № 57	1986	фенол	2026
68	мкр. 3 дом № 61	1986	фенол	2029
69	мкр. 3 дом № 64	1987	фенол	2027
70	мкр. 3 дом № 7	1986	фенол	2030
71	мкр. 3 дом № 9	1986	фенол	2026
72	мкр. 3, дом № 8	1986	фенол	2029
73	мкр. 3, дом № 12	1987	фенол	2033
74	мкр. 3, дом № 23	1986	фенол	2033
75	мкр. 3, дом № 32	1984	фенол	2027
76	мкр. 3, дом № 33	1986	фенол	2031
77	мкр. 3, дом № 5	н/д	ветхое	2033
78	мкр. 3, дом № 50	1985	фенол	2032
79	мкр. 3, дом № 53	1987	фенол	2030
80	мкр. 3, дом № 58	1986	фенол	2032
81	мкр. 3, дом № 63	1987	фенол	2027

№ п/п	Адрес дома	Год ввода в эксплуатацию	Характеристика	Планируемый срок отселения (год)
82	мкр. 6 «А», дом № 95	1992	ветхое	2028
83	мкр. 6 А, дом № 83	н/д	–	2028
84	мкр. 6, дом № 24	1988	фенол	2025
85	мкр. 6, дом № 25	1988	фенол	2026
86	мкр. 6А дом № 77	1989	фенол	2025
87	мкр. 6А, дом № 65	1989	фенол	2026
88	мкр. 6А, дом № 75	1989	фенол	2025
89	мкр. 6А, дом № 80	1989	фенол	2032
90	мкр. 7 дом № 1	1986	фенол	2033
91	мкр. 7 дом № 13	1987	фенол	2030
92	мкр. 7 дом № 15	1989	фенол	2033
93	мкр. 7 дом № 2	1987	фенол	2032
94	мкр. 7 дом № 20	1988	фенол	2030
95	мкр. 7 дом № 21	1986	фенол	2033
96	мкр. 7 дом № 31	1990	фенол	2026
97	мкр. 7 дом № 9	1989	фенол	2023
98	мкр. 7, дом № 11	1987	фенол	2032
99	мкр. 7, дом № 53	н/д	–	2029
100	мкр. 7, дом № 64	1988	фенол	2030
101	мкр. 7, дом № 22	1988	фенол	2027
102	мкр. 7, дом № 28	1990	фенол	2029
103	мкр. 7, дом № 3	1986	фенол	2027
104	мкр. 7, дом № 34	1987	фенол	2023
105	мкр. 7, дом № 37	1988	фенол	2025
106	мкр. 7, дом № 4	1986	фенол	2033
107	мкр. 7, дом № 41	1988	ветхое	2033
108	мкр. 7, дом № 47	н/д	–	2028
109	мкр. 7, дом № 49	1991	–	2028
110	мкр. 7, дом № 50	1991	ветхое	2032
111	мкр. 7, дом № 51	1989	–	2024
112	мкр. 7, дом № 52	1990	–	2028
113	мкр. 7, дом № 56	1987	фенол	2027
114	мкр. 7, дом № 57	1990	–	2028
115	мкр. 7, дом № 59	1989	фенол	2032
116	мкр. 7, дом № 6	1989	фенол	2032
117	мкр. 7, дом № 8	н/д	ветхое	2032
118	мкр.1, дом № 54	1985	ветхое	2024
119	мкр.3, дом № 10	1986	ветхое	2033
120	мкр.6, дом № 20	1987	ветхое	2033
121	национальный посёлок, дом №14	н/д	аварийный	2033
122	национальный посёлок, дом №16	н/д	аварийный	2033
123	национальный посёлок, дом №17	н/д	аварийный	2033
124	национальный посёлок, дом №20	н/д	аварийный	2033
125	национальный посёлок, дом №21	н/д	аварийный	2033
126	национальный посёлок, дом №23	н/д	аварийный	2033
127	ул. Магистральная, дом № 18 «В»	1988	ветхое	2025
128	ул. Назаргалеева дом № 10	1992	фенол	2028

№ п/п	Адрес дома	Год ввода в эксплуатацию	Характеристика	Планируемый срок отселения (год)
129	ул. Эстонских дорожников, дом № 4	1987	ветхое	2033

В таблице 3 представлен перечень перспективных объектов строительства на территории городского поселения Лянтор на основании выданных разрешений на строительство.

Генеральным планом городского поселения Лянтор Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, на перспективу до 2040 года запланировано строительство новых объектов, которые указаны в таблице 4. Год ввода в эксплуатацию носит оценочный характер и при дальнейших актуализациях необходимо вносить корректировки.

Таблица 3. Перечень перспективных объектов строительства на территории городского поселения Лянтор

№ п/п	Наименование объекта капитального строительства	Место расположения	Характер строительства	Ожидаемая дата ввода в эксплуатацию
1	«ЖК «Мята». Жилой многоквартирный дом	мкр. №3 г. Лянтор», кад. номер участка: 86:03:0100114:1446	строительство	2024
2	Многоквартирный жилой дом	ул. Парковая в мкр. №3 г. Лянтор. 1 этап, кад. номер участка: 86:03:0100114:63	строительство	2023
3	Здание столовой	База производственная №1 СУМР-3 г. Лянтор	строительство	2023
4	«ЖК «Северная жемчужина»	Жилой многоквартирный дом в мкр. № 3 г. Лянтор, кад. номер участка: 86:03:0100114:1438	строительство	2024

№	Объект	мкр. Национальный поселок	Единоновременная пропускная способность чел.	Год
10	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	Национальный поселок	Единоновременная пропускная способность 36 чел.	2040
11	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	10-й мкр	Единоновременная пропускная способность 80 чел.	2040
12	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном	1-й мкр	Единоновременная пропускная способность 80 чел.	2040
13	Хоккейный корт	9-й мкр	Единоновременная пропускная способность 30 чел.	2040
14	Плавательный бассейн	9-й мкр	Единоновременная пропускная способность 28 чел.	2040
15	Спортивный комплекс МАУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр	Единовременная пропускная способность 82 чел.	2040

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012 г., предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Учитывая данное требование, теплоснабжение всей перспективной индивидуальной застройки городского округа планируется осуществлять децентрализованно, т.е., применяя индивидуальные источники тепловой энергии.

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

Перспективные нагрузки централизованного теплоснабжения на нужды отопления, вентиляции и ГВС на территории городского поселения Лянтор на расчетный период схемы теплоснабжения, а также изменения расходов теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии рассчитаны в соответствии с Требованиями энергоэффективности зданий, строений и сооружений на основании площадей планируемой застройки и технических условий на подключение, выданных теплоснабжающими организациями.

Прирост объемов потребления тепловой энергии обуславливается строительством новых жилых и общественно-деловых объектов на месте сносимых ветхих и аварийных зданий, согласно Генеральному плану городского поселения Лянтор. Общая площадь жилых помещений городского поселения Лянтор на конец 2040 года должна составить не менее 1141,4 тыс. м².

Перспективная нагрузка новых вводимых объектов носит оценочный характер и будет корректироваться в связи с изменениями темпа сноса и застройки при следующих актуализациях.

Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки потребителей городского поселения Лянтор на расчетный период представлен в таблицах 5 - 8.

Таблица 5. Прирост тепловых нагрузок потребителей городского поселения Лянтор

Таблица 1. Перечень перспективных объектов строительства на территории городского поселения Лянтор по данным Генерального плана

№ п/п	Наименование объекта строительства	Место расположения	Характеристика объекта строительства	Ожидаемая дата ввода в эксплуатацию
1	Дошкольная образовательная организация	10-й мкр	400 мест	2040
2	Общеобразовательная организация	2-й мкр	1500 мест	2040
3	Общеобразовательная организация	5-й мкр	1500 мест	2027
4	Детская школа искусств	6-й мкр	350 мест	2040
5	Дошкольная образовательная организация	1-й мкр	300 мест	2040
6	Лянторский центр дополнительного образования	5-й мкр	1 объект	2040
7	Детская школа искусств	6-й мкр	800 мест	2040
8	МБУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр	130 мест	2040
9	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	5-й мкр	Единоновременная пропускная способность 80 чел.	2040

№ п/п	Наименование застройки	Место расположения	Год реализации	Нагрузка ОиВ, Гкал/ч	Нагрузка ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего	Источник теплоснабжения
1	«ЖК «Мята». Жилой многоквартирный дом	мкр. №3 г. Лянтор», кад. номер участка: 86:03:0100114:1446	2024	0,3072	0,0518	0,359	Котельные №1, №2, №3
2	Многоквартирный жилой дом	ул. Парковая в мкр. №3 г. Лянтор. 1 этап, кад. номер участка: 86:03:0100114:63	2024	0,7976	0,1344	0,932	Котельные №1, №2, №3
3	Здание столовой	База производственная №1 СУМР-3 г. Лянтор	2023	0,270	0,00	0,270	Котельная ДЕВ-25
4	«ЖК «Северная жемчужина»	Жилой многоквартирный дом в мкр. № 3 г. Лянтор, кад. номер участка: 86:03:0100114:1438	2024	0,1578	0,0266	0,184	Котельные №1, №2, №3
5	Дошкольная образовательная организация	10-й мкр	2040	1,5956	0,0715	1,6671	Котельные №1, №2, №3
6	Общеобразовательная организация	2-й мкр	2040	1,8711	0,2734	2,1445	Котельные №1, №2, №3
7	Общеобразовательная организация	5-й мкр	2027	1,8711	0,2734	2,1445	Котельные №1, №2, №3
8	Детская школа искусств	6-й мкр	2040	0,0752	0,0034	0,0786	Котельные №1, №2, №3
9	Дошкольная образовательная организация	1-й мкр	2040	1,1967	0,0536	1,2504	Котельные №1, №2, №3
10	Лянторский центр дополнительного образования	5-й мкр	2040	1,5956	0,0715	1,6671	Котельные №1, №2, №3
11	Детская школа искусств	6-й мкр	2040	0,1719	0,0077	0,1796	Котельные №1, №2, №3
12	МБУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр	2040	0,0326	0,0015	0,0341	Котельные №1, №2, №3
13	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	5-й мкр	2040	0,15	0,02	0,17	Котельные №1, №2, №3
14	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	мкр. Национальный поселок	2040	0,068	0,009	0,077	Котельные №1, №2, №3
15	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	10-й мкр	2040	0,15	0,02	0,17	Котельные №1, №2, №3
16	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном	1-й мкр	2040	0,6108	0,0892	0,7	Котельные №1, №2, №3
17	Хоккейный корт	9-й мкр	2040	0,00	0,00	0,00	Котельные №1, №2, №3

№ п/п	Наименование застройки	Место расположения	Год реализации	Нагрузка ОиВ, Гкал/ч	Нагрузка ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего	Источник теплоснабжения
18	Плавательный бассейн	9-й мкр	2040	0,214	0,031	0,245	Котельные №1, №2, №3
19	Спортивный комплекс МАУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр	2040	0,0206	0,0009	0,0215	Котельные №1, №2, №3
20	Строительство новых жилых объектов на месте сноса ветхого и аварийного жилья	городское поселение Лянтор	2026-2036	33,9793	5,7232	39,703	Котельные №1, №2, №3

Таблица 1. Прирост (с учетом сноса) перспективных нагрузок источников тепловой энергии городского поселения Лянтор (нарастающим итогом)

Наименование	Нагрузка, Гкал/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Городское поселение Лянтор	Всего	-	0,407	0,194	1,777	1,362	2,639	5,378	7,457	9,405	11,375	12,843	12,334	15,026	18,331	27,711	27,711	27,711	27,711	36,116
	ОиВ	-	0,309	0,127	1,482	1,127	2,333	4,677	6,457	8,124	9,810	11,067	10,631	12,935	15,763	23,791	23,791	23,791	23,791	31,543
	ГВС	-	0,098	0,067	0,295	0,235	0,306	0,701	1,000	1,281	1,565	1,777	1,703	2,091	2,568	3,920	3,920	3,920	3,920	4,573
Котельные №1, №2, №3	Всего	-	0,677	0,464	2,047	1,632	2,369	5,108	7,187	9,135	11,105	12,573	12,064	14,756	18,061	27,441	27,441	27,441	27,441	35,846
	ОиВ	-	0,579	0,397	1,752	1,397	2,063	4,407	6,187	7,854	9,540	10,797	10,361	12,665	15,493	23,521	23,521	23,521	23,521	31,273
	ГВС	-	0,098	0,067	0,295	0,235	0,306	0,701	1,000	1,281	1,565	1,777	1,703	2,091	2,568	3,920	3,920	3,920	3,920	4,573
Котельная ДЕВ-25	Всего	-	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	ОиВ	-	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Автоматизированная паровая котельная	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ОиВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2. Прирост потребления тепловой энергии на отопление/вентиляцию и горячее водоснабжение на территории городского поселения Лянтор на период актуализации схемы теплоснабжения (накопительным итогом), Гкал

Наименование	Потребление ТЭ, Гкал	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Городское поселение Лянтор	Всего	-	1645,33	881,77	6547,75	5064,14	9085,05	18886,88	26328,17	33300,59	40353,53	45607,90	43784,26	53421,44	65250,92	98824,44	98824,44	98824,44	98824,44	126199,74
	ОиВ	-	891,36	365,38	4268,37	3246,40	6722,45	13474,41	18600,33	23403,25	28261,66	31881,11	30624,90	37263,45	45412,15	68539,18	68539,18	68539,18	68539,18	90869,50
	ГВС	-	753,97	516,39	2279,37	1817,75	2362,60	5412,47	7727,85	9897,33	12091,88	13726,79	13159,36	16157,99	19838,76	30285,26	30285,26	30285,26	30285,26	35330,22
Котельные №1, №2, №3	Всего	-	2423,16	1659,60	7325,58	5841,97	8307,22	18109,05	25550,34	32522,76	39575,70	44830,07	43006,43	52643,61	64473,09	98046,61	98046,61	98046,61	98046,61	125421,91
	ОиВ	-	1669,19	1143,21	5046,20	4024,23	5944,62	12696,58	17822,50	22625,42	27483,83	31103,28	29847,07	36485,62	44634,32	67761,35	67761,35	67761,35	67761,35	90091,69
	ГВС	-	753,97	516,39	2279,37	1817,75	2362,60	5412,47	7727,85	9897,33	12091,88	13726,79	13159,36	16157,99	19838,76	30285,26	30285,26	30285,26	30285,26	35330,22
Котельная ДЕВ-25	Всего	-	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83
	ОиВ	-	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83	777,83
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Автоматизированная паровая котельная	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ОиВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 3. Прирост расхода теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии городского поселения Лянтор (нарастающим итогом), т/ч

Наименование	Нагрузка, т/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Городское поселение Лянтор	Всего	-	18,882	9,529	78,934	60,761	113,727	233,794	324,946	410,354	496,749	561,112	538,773	656,823	801,728	1212,986	1212,986	1212,986	1212,986	1566,571
	ОиВ	-	12,376	5,073	59,265	45,076	93,340	187,089	258,261	324,949	392,407	442,662	425,220	517,395	630,538	951,652	951,652	951,652	951,652	1261,704
	ГВС	-	6,506	4,456	19,669	15,685	20,387	46,705	66,684	85,405	104,342	118,449	113,553	139,429	171,190	261,334	261,334	261,334	261,334	304,867
Всего	-	29,682	20,329	89,734	71,561	102,927	222,994	314,146	399,554	485,949	550,312	527,973	646,023	790,928	1202,186	1202,186	1202,186	1202,186	1555,771	

Котельные №1, №2, №3	ОиВ	-	23,1 76	15,8 73	70,0 65	55,8 76	82,54 0	176,2 89	247,4 61	314,1 49	381,6 07	431,8 62	414,4 20	506,5 95	619,7 38	940,85 2	940,85 2	940,85 2	940,85 2	1250,9 04
	ГВС	-	6,50 6	4,45 6	19,6 69	15,6 85	20,38 7	46,70 5	66,68 4	85,40 5	104,3 42	118,4 49	113,5 53	139,4 29	171,1 90	261,33 4	261,33 4	261,33 4	261,33 4	304,86 7
Котельная ДЕВ-25	Всего	-	10,8 00	10,8 00	10,8 00	10,8 00	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
	ОиВ	-	10,8 00	10,8 00	10,8 00	10,8 00	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,80 0	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Автоматизированная паровая котельная	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ОиВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таким образом, увеличение объема потребления тепловой энергии суммарно по муниципальному образованию за период 2022-2040 гг. составит 126199,74 Гкал.

Планируемый прирост тепловой нагрузки, подключенной к котельным городского поселения Лянтор к 2040 году составит 36,116 Гкал/ч.

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

Производственная территория городского поселения Лянтор представлена промзоной, в которой тепловая нагрузка потребителей обеспечивается от котельной ДЕВ-25 и автоматизированной паровой котельной ЦТС НГДУ «Лянторнефть».

Теплоисточники, находящиеся в производственной зоне, не участвуют в теплоснабжении жилищной сферы, а обеспечивают теплом только производственные здания, расположенные в этой зоне.

Показатель спроса на тепловую энергию, потребителям производственной территории от котельных ДЕВ-25 и автоматизированной паровой котельной представлены в таблицах 5 - 8.

1.4. 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

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источников тепловой энергии и нагрузки, которая к ним подключена. Существующее и перспективное значение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлено в таблице 9.

Таблица 9. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Наименование котельной	Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10 ⁻³ ч·м ²	Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10 ⁻³ ч·м ²
ЛГ МУП «УТВиВ»		
Котельные №1, №2, №3	0,018	0,028
НГДУ «Лянторнефть»		
Котельная ДЕВ-25	0,007	0,008
Автоматизированная паровая котельная	0,002	0,002

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

В настоящее время в городском поселении Лянтор действует две системы централизованного теплоснабжения потребителей. Деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют две теплоснабжающие организации:

- Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения» (далее – ЛГ МУП «УТВиВ»);
- Нефтегазодобывающее управление «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее НГДУ «Лянторнефть»).

Перечень источников тепловой энергии с указанием эксплуатирующей организации представлен в таблице 10.

Таблица 10. Структура систем централизованного теплоснабжения городского поселения Лянтор

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Адрес источника	Наименование эксплуатирующей организации
1	Котельная №1	ул. Магистральная, 122	ЛГ МУП «УТВиВ»
	Котельная №2	ул. Озерная, 24	
	Котельная №3	ул. Магистральная, 121	
2	Котельная ДЕВ-25	ул. Дорожников 25	НГДУ «Лянторнефть»
	Автоматизированная паровая котельная	ул. Дорожников 25	

Котельные №1, №2, №3 и тепловые сети системы теплоснабжения городского поселения Лянтор эксплуатируются ЛГ МУП «УТВиВ» на праве хозяйственного ведения. Тепловые сети котельных №1, №2 и №3 закольцованы между собой, поэтому разделение их зон действия является условным.

Котельная ДЕВ-25, паровая котельная и магистральные тепловые сети промзоны городского поселения Лянтор эксплуатируются и принадлежат на праве собственности НГДУ «Лянторнефть».

В перспективе зоны теплоснабжения централизованных теплоисточников сохраняются практически в существующих границах. Новые жилые и общественные объекты строятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения теплоисточников на местеносимых зданий.

Теплоснабжение потребителей осуществляется в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Потребители тепловой энергии приобретают тепловую

энергию и (или) теплоноситель у теплоснабжающей организации по договору теплоснабжения, который является публичным.

На перспективу до 2040 года, согласно Генеральному плану городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры запланировано строительство новой котельной, с паровыми и водогрейными котлоагрегатами.

Зоны эксплуатационной ответственности на территории городского поселения Лянтор представлены на рисунках 2 и 3.



Рисунок 2. Зона эксплуатационной ответственности ЛГ МУП «УТВиВ»



Рисунок 3. Зона эксплуатационной ответственности НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

На территориях городского поселения Лянтор, не охваченных зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском поселении Лянтор сформированы в микрорайоне №8 и в существующей застройке

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величин тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Раздел «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений» для муниципального образования не актуален, так как зона действия источников тепловой энергии расположена в границах городского поселения Лянтор.

2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории городского поселения на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Ограничения тепловой мощности котельных ЛГ МУП «УТВиВ» связаны с превышением нормативного срока эксплуатации и высоким износом основного оборудования. Котлоагрегаты котельных ЛГ МУП «УТВиВ» регулярно проходят гидравлические испытания по результатам которых составляются режимные карты работы.

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности представлены в таблице 12.

Таблица 12. Характеристики тепловой мощности котельных ЛГ МУП «УТВиВ»

Наименование параметра	Ед. изм.	Котельная №1	Котельная №2	Котельная №3
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	91,97	59,84	150
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,9	55,01	110,10

Котельные НГДУ «Лянторнефть» не имеют технических ограничений тепловой мощности. Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности представлены в таблице 1.

Таблица 1. Характеристики тепловой мощности котельных НГДУ «Лянторнефть»

Наименование параметра	Ед. изм.	Котельная ДЭВ-25	Автоматизированная паровая котельная
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,6	4,11
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	56,6	4,11

2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

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

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлена в таблице 11.

2.4.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой, а также данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки

потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Перспективные нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения и перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения представлены в разделе 1.2 настоящего документа.

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

Согласно п. 30 г. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении": "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".

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

- стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{oms} = \frac{HBB_i^{oms}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал}$$

где: HBB_i^{oms} - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал.

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{nsp} = \frac{HBB_i^{nsp}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал}$$

где: HBB_i^{nsp} - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{ln} = T_i^{oms} + T_i^{nsp} = \frac{HBB_i^{oms}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nsp}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал}$$

Все существующие потребители попадают в радиус эффективного теплоснабжения.

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения, стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, рассчитывается по формуле:

$$T_i^{ln,om} = \frac{HBB_i^{oms} + \Delta HBB_i^{oms}}{Q_i + \Delta Q_i^{om}} + \frac{HBB_i^{nsp} + \Delta HBB_i^{nsp}}{Q_i + \Delta Q_i^{om}}, \text{ руб./Гкал}$$

где: HBB_i^{oms} - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -расчетный период регулирования, которая определяется дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

ΔQ_i^{om} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

HBB_i^{nsp} - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя, для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.

ΔQ_i^{nsp} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{ln,om}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения T_i^{ln} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения

исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_{i, \text{прис}}^{\text{н.н}}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_{i, \text{прис}}^{\text{н.н}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{\text{тепл}}^{\text{н.н}}$ (0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов, то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{i=1}^n = \frac{ПДС_i}{(1 + \frac{НД}{100})^i} \geq K_{\text{н.н}}, \text{ лет,}$$

где: ПДС – приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД – норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством РФ к сферам деятельности субъектов

естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенных статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075;

$K_{\text{н.н}}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Таким образом, для каждого нового подключения необходимо рассчитывать целесообразность, в соответствии с Приложением №40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения №212 от 05.03.2019 г., утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии. Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, также находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 Обновляющих материалов «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» к схеме теплоснабжения городского поселения Лянтор на период до 2040 года.

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для котельных городского поселения Лянтор с разбивкой по сценариям, описанным в Главе Схемы теплоснабжения, представлены в таблицах 14 и 15.

Таблица 14. Балансы производительности водоподготовительных установок котельных городского поселения Лянтор (Сценарий 1)

Наименование	Единица измерения	Расчетный период																		
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельные №1, №2, №3																				
Производительность ВПУ	куб.м/ч	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Прирост объемов теплосети	куб.м	–	3,54	0,74	16,30	10,48	114,35	4,82	6,48	6,09	3,48	3,69	15,77	5,52	13,45	0,00	0,00	3,60	17,67	9,68
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч	24,649	24,416	23,086	21,470	20,791	20,436	20,175	19,927	19,686	19,448	19,245	19,057	18,871	18,711	18,522	18,338	18,168	18,039	17,894
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	10,891	10,900	10,901	10,942	10,968	11,254	11,266	11,282	11,298	11,306	11,316	11,355	11,369	11,403	11,403	11,403	11,412	11,456	11,480
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	13,758	13,517	12,185	10,527	9,823	9,182	8,909	8,644	8,388	8,141	7,929	7,702	7,502	7,308	7,120	6,936	6,757	6,583	6,414
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч	24,649	24,416	23,086	21,470	20,791	20,436	20,175	19,927	19,686	19,448	19,245	19,057	18,871	18,711	18,522	18,338	18,168	18,039	17,894
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч	87,126	87,197	87,211	87,537	87,747	90,034	90,130	90,260	90,382	90,451	90,525	90,841	90,951	91,220	91,220	91,220	91,292	91,646	91,839
Максимальная подпитка тепловой сети в период	куб.м/ч	111,77	111,61	110,30	109,01	108,54	110,47	110,31	110,19	110,07	109,90	109,77	109,90	109,82	109,93	109,74	109,56	109,46	109,68	109,73

повреждения участка																				
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	куб.м /ч	475,35	475,58	476,91	478,53	479,21	479,56	479,82	480,07	480,31	480,55	480,76	480,94	481,13	481,29	481,48	481,66	481,83	481,96	482,11
Доля резерва	%	95,07%	95,12%	95,38%	95,71%	95,84%	95,91%	95,96%	96,01%	96,06%	96,11%	96,15%	96,19%	96,23%	96,26%	96,30%	96,33%	96,37%	96,39%	96,42%
Котельная ДЕВ-25 и автоматизированная паровая котельная																				
Производительность ВПУ	куб.м /ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Прирост объемов теплосети	куб.м	–	0,898	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м /ч	8,749	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751
нормативные утечки теплоносителя	куб.м /ч	8,749	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м /ч	8,749	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м /ч	69,99	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м /ч	78,74	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	куб.м /ч	71,251	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249
Доля резерва	%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%

Таблица 15. Балансы производительности водоподготовительных установок котельных городского поселения Лянтор (Сценарий 2)

Наименование	Единица измерения	Расчетный период																		
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельные №1, №2, №3																				
Производительность ВПУ	куб.м/ч	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Прирост объемов теплосети	куб.м	–	3,54	0,74	43,51	10,48	110,85	4,82	6,48	6,09	3,48	3,69	15,77	5,52	13,45	0,00	6,12	87,10	439,50	

Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч	24,649	24,416	23,086	21,473	20,803	20,453	20,195	19,950	19,711	19,475	19,274	19,088	18,904	18,746	18,559	18,382	18,303	18,705	Перевод на новую котельную
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	10,891	10,900	10,901	11,010	11,036	11,314	11,326	11,342	11,357	11,366	11,375	11,414	11,428	11,462	11,462	11,477	11,695	12,794	
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	13,758	13,517	12,185	10,462	9,766	9,140	8,870	8,608	8,354	8,109	7,899	7,674	7,476	7,284	7,097	6,905	6,608	5,911	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч	24,649	24,416	23,086	21,473	20,803	20,453	20,195	19,950	19,711	19,475	19,274	19,088	18,904	18,746	18,559	18,382	18,303	18,705	
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч	87,13	87,20	87,21	88,08	88,29	90,51	90,60	90,73	90,86	90,93	91,00	91,31	91,43	91,69	91,69	91,82	93,56	102,35	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м/ч	111,77	111,61	110,30	109,55	109,09	110,96	110,80	110,68	110,57	110,40	110,27	110,40	110,33	110,44	110,25	110,20	111,86	121,05	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	куб.м/ч	475,35	475,58	476,91	478,53	479,20	479,55	479,80	480,05	480,29	480,53	480,73	480,91	481,10	481,25	481,44	481,62	481,70	481,30	
Доля резерва	%	95,07%	95,12%	95,38%	95,71%	95,84%	95,91%	95,96%	96,01%	96,06%	96,11%	96,15%	96,18%	96,22%	96,25%	96,29%	96,32%	96,34%	96,26%	
Новая котельная на площадке котельной №1																				

Производительность ВПУ	куб.м/ч																			500
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																			2
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м																			300
Приrost объемов теплосети	куб.м																			153,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч																			18,957
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч																			13,178
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч																			5,779
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч																			0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч																			18,957
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч																			105,42
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м/ч																			124,38

Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	куб.м /ч																			481,04
Доля резерва	%																			96,21%
Котельная ДЕВ-25 и автоматизированная паровая котельная																				
Производительность ВПУ	куб.м /ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Прирост объемов теплосети	куб.м	–	0,898	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м /ч	8,749	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751
нормативные утечки теплоносителя	куб.м /ч	8,749	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м /ч	8,749	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751	8,751
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м /ч	69,99	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01	70,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м /ч	78,74	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	куб.м /ч	71,251	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249	71,249
Доля резерва	%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%

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

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения, если другое не предусмотрено проектными либо эксплуатационными решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника теплоснабжения, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Требуемые объемы аварийной подпитки тепловых сетей на расчетный период актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблицах 14 и 15.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения г. Лянтор

Настоящей схемой теплоснабжения рассматриваются два наиболее ве-

роятных сценария развития городского поселения Лянтор:

Сценарий 1: Сохранение существующего положения в сфере теплоснабжения с модернизацией основного и вспомогательного оборудования систем централизованного теплоснабжения.

Сценарий 2: Строительство нового источника теплоснабжения, с переключением котельных №1, №2, №3 на новую котельную и сохранение существующего положения в сфере теплоэнергетики на территории промышленной зоны городского поселения Лянтор.

При этом стоит учитывать тот факт, что независимо от сценария развития на рассматриваемую перспективу потребуются перекачка тепловых сетей в связи с исчерпанием ресурса, а также прокладка новых и перекачка существующих (с увеличением диаметра) тепловых сетей с целью подключения перспективных потребителей. Мероприятия в отношении тепловых сетей от источников тепловой энергии на территории городского поселения Лянтор описаны в Главе 8 настоящего документа.

При дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения по уточненным данным о перспективном развитии территорий городского поселения Лянтор может потребоваться реконструкция и модернизация центральных тепловых пунктов.

4.1.1. Сценарий №1: Сохранение существующего положения в сфере теплоснабжения с модернизацией основного и вспомогательного оборудования систем централизованного теплоснабжения

Для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей городского поселения Лянтор в рамках Сценария 1 предлагается модернизация существующих источников тепловой энергии.

Котельная №1

На котельной установлены четыре водогрейных котла ДЕВ-25-14 ГМ и два паровых котла ДЕ-25-14 ГМ. В 2022 году на водогрейных и паровых котлах были выполнены текущие ремонты.

Принимая во внимание срок эксплуатации установленных котлоагрегатов данным сценарием развития в отношении котельной №1 предусматривается капитальный ремонт и модернизация котлоагрегатов №2 в 2026 году, №3 в 2023 году, №4 в 2024 году, №5 в 2025-2027 гг.

На основании Генерального плана городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры предусмотрено строительство новой котельной с паровыми и водогрейными котлами (на месте предусмотренной к сносу котельной №1) с установленной мощностью 90 Гкал/ч. Ввод нового источника тепловой энергии запланирован на расчетный срок действия Генерального плана до 2040 года. Стоимость котельной отражена в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Лянтор и составляет 320000 тыс. руб.

Котельная №2

На котельной №2 установлены четыре водогрейных котлоагрегата марки ДЕВ-25-14 ГМ. В 2022 году котлоагрегаты прошли текущие ремонты.

С целью повышения надежности теплоснабжения потребителей настоящим сценарием предусматривается поэтапный капитальный ремонт котлоагрегатов с последующей их наладкой:

1 этап – капитальный ремонт и наладка котлоагрегата №4 в течение 2024 года;

2 этап – капитальный ремонт и наладка котлоагрегатов №1 и №2 в течение 2026 года.

Данное решение позволит распределить финансовые и трудовые ресурсы теплоснабжающей организации с целью проведения полного объема работ в рамках этапов за летний (неотопительный) период.

Котельная №3

Срок эксплуатации основного оборудования котельной составляет на момент актуализации схемы теплоснабжения более 30 лет. На котельной установлены три водогрейных котла марки КВГМ-50. В 2022 году котлы прошли текущий ремонт. С целью повышения надежности теплоснабжения потребителей настоящим сценарием предусматривается поэтапный капитальный ремонт и техническая наладка котлов в период 2024-2026 гг.

Котельная ДЕВ-25

Котельная ДЕВ-25 расположенная в промышленной зоне городского поселения Лянтор в настоящее время обладает достаточным резервом тепловой мощности «нетто». На перспективу резерва тепловой мощности «нетто» будет достаточно для покрытия тепловой нагрузки. Основное оборудование котельной представлено водогрейными котлами марки ДЕВ-25-14 ГМ, срок эксплуатации которого превышает 20 лет. Принимая во внимание срок эксплуатации основного оборудования, предлагается капитальный ремонт котельной ДЕВ-25 для повышения надежности теплоснабжения потребителей промышленной зоны.

Автоматизированная паровая котельная

Автоматизированная паровая котельная промышленной зоны городского поселения Лянтор оснащена двумя паровыми котлами марки ALBA D05-3500, введенными в эксплуатацию в 2018 году. Котельная в полной мере обеспечивает подключенных потребителей тепловой энергией с надлежащим уровнем резервирования. В рамках сценария предусматривается сохранение существующего состояния в виду отсутствия необходимости проведения мероприятий по повышению качества обеспечения тепловой энергией.

4.1.2. Сценарий №2: Строительство нового источника теплоснабжения, с переключением котельных №1, №2, №3 на новую котельную и сохранение существующего положения в сфере теплоэнергетики на территории промышленной зоны городского поселения Лянтор

Сценарий 2 подразумевает строительство нового источника выработки тепловой энергии с переключением существующих котельных №1, №2, №3 ЛГ МУП «УТВиВ» на новую котельную. Положение в сфере теплоснабжения промышленной зоны принимается согласно Сценарию 1.

Строительство нового источника теплоснабжения предусматривается в период 2035-2040 гг. Новый источник тепловой энергии предусматривает в своем составе блок водогрейных котлов суммарной установленной мощностью 180 Гкал/ч и блок паровых котлов суммарной установленной мощностью 30 Гкал/ч. Состав основного и вспомогательного оборудования будет определяться на стадии проектных работ. Строительство предполагается осуществлять за счет средств бюджета различных уровней. Стоимость строительства оценивается ориентировочно в 2397003,2 тыс. руб.

При реализации данного сценария сохраняются мероприятия Сценария №1 по модернизации существующих источников теплоснабжения, реконструкции сетей теплоснабжения в связи с эксплуатационным износом и строительство новых и перекадка существующих участков тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского поселения Лянтор

На основании анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, представленных в Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского поселения Лянтор для сценария 1 и 2 по показателям:

- затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;

- ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии,

можно сделать вывод о том, что наиболее целесообразным сценарием перспективного развития системы теплоснабжения городского поселения Лянтор является Сценарий 1.

Данный сценарий позволяет обеспечить:

- снижение затрат на собственные нужды при производстве тепловой энергии по ряду источников;
- меньший рост тарифа при реализации мероприятий (снизить денежную нагрузку для населения).

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Согласно принятому первому сценарию развития системы теплоснабжения городского поселения Лянтор планируется строительство новой котельной, с установленной мощностью 90 Гкал/ч и переключением в 2040 году на нее нагрузки от котельной №1, которая согласно Генеральному плану предусмотрена к сносу. Ввод нового источника тепловой энергии запланирован на расчетный срок действия Генерального плана до 2040 года.

В рамках Сценария 2 предполагается строительство нового источника выработки тепловой энергии с переключением существующих котельных №1, №2, №3 ЛГ МУП «УТВиВ» на новую котельную. Строительство нового источника теплоснабжения предусматривается в период 2035-2040 гг.

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

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии Схемой предусматриваются мероприятия, которые обеспечат качественное и бесперебойное обеспечение услугой теплоснабжения перспективных потребителей. Мероприятия представлены в таблице 16.

Таблица 16. Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии

№ п/п	Технические мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения, тыс. руб.	Срок реализации
ЛГ МУП «УТВиВ»				
1	Реконструкция котельной №2	Определяются на стадии проектирования	124 000,00	2030-2031
НГДУ «Лянторнефть»				
1	Реконструкция котельной №25	Определяются на стадии проектирования	70 000,00	2026-2027

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия, направленные на повышение качества услуги теплоснабжения, энергетической эффективности и технического уровня объектов по сценариям 1 и 2, представлены в таблице 17.

Таблица 17. Мероприятия, направленные на повышение качества услуги теплоснабжения. Сценарий 1 и 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
Котельная №1				
1	Капитальный ремонт АСУТП котлов ДЕВ-25ГМ ст. №5,6	Определяются на стадии проектирования	10 000	2025
2	Капитальный ремонт трансформаторной подстанции №26	Определяются на стадии строительномонтажных работ	10 000	2024
3	Капитальный ремонт блок-пункта №1	Определяются на стадии проектирования	6 944	2023
4	Капитальный ремонт блок-пункта №3	Определяются на стадии проектирования	6 944	2024
5	Покупка и монтаж деаэратора ДА-100 в комплекте с охладителем выпара на блоки №2, 3 котельной №1	Деаэратор ДА-100	5 148	2024-2026

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Капитало-вложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
6	Замена частотных преобразователей на ТДМ котлов котельных №1.	6 ед.	1 007	2025-2026
7	Ремонт изоляции наружных и внутренних паропроводов Блоков №1-3 котельной №1	Определяются на стадии проектирования	672	2025
8	Замена Вентилятор ВДН-11,2 в сборе на постаменте с двигателем, направляющим аппаратом со всасывающим патрубком и крепежными деталями на котельную № 1 котел № 5	Определяются на стадии проектирования	1 119	2025
9	Замена дымососа ДН-12,5 в сборе на постаменте с двигателем, направляющим аппаратом со всасывающим патрубком и крепежными деталями. на котельную № 1 котел № 5	Определяются на стадии проектирования	1 119	2025
10	Замена трубной части барабанов, газохода, воздуховода, котла №4 котельной №1	Определяются на стадии проектирования	7 213	2024
11	Замена трубной части барабанов, газохода, воздуховода, котла №3 котельной №1	Определяются на стадии проектирования	7 657	2023
12	Капитальный ремонт котла №2	Определяются на стадии проектирования	7 781	2026
13	Теплотехническая наладка котла № 2 котельной №1	После проведения кап. ремонта	285	2026
14	Покупка и монтаж дымососа в комплекте с эл. Двигателем котлов №№4,6	ДН 12,5	2 238	2025-2026
15	Покупка и монтаж вентилятора в комплекте с эл. Двигателем котлов №№1,3,4,6	ВДН – 11,2	4 477	2023-2026
16	Покупка и монтаж теплообменного аппарата №№6,3,4	Пластинчатый теплообменник	1 679	2028
17	Капитальный ремонт парового котла №5	Определяются на стадии проектирования	3494	2025-2027
18	Покупка и монтаж частотных регуляторов электродвигателей на насосы исходной воды №4,6	Определяются на стадии проектирования	200	2025-2026
Котельная №2				
1	Капитальный ремонт АСУТП котлов №№ 1,2,3,4	Определяются на стадии проектирования	20 000	2025
2	Капитальный ремонт трансформаторной подстанции №102	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	10 000	2026
3	Замена трубной части барабанов, газохода, воздуховода, котла №1,2	Определяются на стадии проектирования	13 281	2026
4	Теплотехническая наладка котла №1, 2	После проведения кап. ремонта	570	2026
5	Капитальный ремонт трубной части барабанов, газохода, воздуховода, котла №4	Определяются на стадии проектирования	7 781	2024

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Капитало-вложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
6	Теплотехническая наладка котла №4	После проведения кап. ремонта	285	2024
7	Энергетическое обследование здания котельной №2	-	224	2026
8	Приобретение и монтаж водоводяного пластинчатого теплообменника на котельной №2	Количество теплообменников, 2 шт.	1 119	2027
9	Ремонт здания котельной №2 (восстановление цоколя, отмостки, утепление стен, усиление несущих металлоконструкций, ремонт крыши)	Определяются на стадии проектирования	10 073	2033-2034
10	Покупка двигателя на насос № 2 GRUNDFOS NKG 200-150-15/292 – ABAQE котельной № 2	Определяются на стадии проектирования	3 358	2024
11	Замена частотных преобразователей на ТДМ котлов котельных №2.	5 ед.	2 686	2026-2027
12	Покупка и монтаж дымососов в комплекте с эл. Двигателем котлов №№1,2,3;	ДН 12,5	3 358	2026-2027
13	Покупка и монтаж вентиляторов в комплекте с эл. Двигателем котлов №№1,2,3,4;	ВДН – 11,2	4 477	2026-2027
Котельная №3				
1	Капитальный ремонт РУ-0,4 к В и отходящих линий котельной КВГМ-50 г. Лянтор	Определяются на стадии проектирования	15 000	2023
2	Капитальный ремонт (техническое перевооружение) насосной группы	Определяются на стадии проектирования	24 936	2026
3	Капитальный ремонт Котла №2	Количество котлов, прошедших капитальный ремонт, 1 шт.	19 586	2024
4	Теплотехническая наладка котла № 2	После проведения кап. ремонта.	285	2024
5	Капитальный ремонт изоляции, внутренних воздухопроводов котлов № 1, 2, 3	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	4 477	2025
6	Капитальный ремонт здания котельной №3 (восстановление цоколя, отмостки стен, усиление несущих металлоконструкций, замена и увеличение количества оконных рам и стеклопакетов, ремонт крыши, утепление стен снаружи минеральными плитами обшивка сайдингом, ремонт крыши, ремонт межэтажных перекрытий)	Определяются на стадии проектирования	25 742	2035-2036
7	Капитальный ремонт котлов №1,3;	Определяются на стадии проектирования	39 172	2025-2026

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
8	Теплотехническая наладка котлов №1,3	После проведения кап. ремонта	571	2025-2026
9	Капитальный ремонт дымовой трубы котельной №3	Определяются на стадии проектирования	3110	2026
10	Покупка и монтаж дымососов в комплекте с электродвигателем котлов №1,2,3	ДН 21 ГМ	3358	2024-2026
11	Покупка и монтаж вентиляторов в комплекте с электродвигателем котлов №1,2,3	ВДН – 15	3358	2024-2026
ЦТП				
1	Капитальный ремонт фасада здания ЦТП № 5	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	1 744	2025-2027

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
2	Капитальный ремонт РУ-0,4 к В и отходящих линий ЦТП - 33 г. Лянтор, ул. Магистральная 12/1	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	5 500	2026
3	Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-5, ЦТП-33	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	93 091	2022-2025
4	Капитальный ремонт ЦТП №9	Определяются на стадии проектирования	10578	2027
5	Капитальный ремонт ЦТП №56, №3, №6, №7	Определяются на стадии проектирования	51246	2028-2030
6	Капитальный ремонт ЦТП №13, №70, №73, №77	Определяются на стадии проектирования	53330	2028-2030

Технико-экономические показатели источников тепловой энергии представлены в таблицах 18 - 22.

Таблица 18. Технико-экономические показатели системы теплоснабжения котельных №1, №2, №3 (1 сценарий)

Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч	75,98 2	78,60 2	78,66 9	77,06 4	77,48 4	81,54 1	84,31 7	86,42 5	88,40 0	90,39 8	91,88 7	91,37 0	94,10 0	97,45 1	106,9 61	106,9 61	106,9 61	106,9 61	115,4 82
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч	2,13	2,21	2,22	2,16	2,16	2,26	2,34	2,39	2,44	2,50	2,53	2,52	2,59	2,68	2,94	2,94	2,94	2,94	3,17
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	14,23 1	14,96 9	15,18 4	14,37 1	13,79 1	14,16 5	14,45 7	14,71 2	14,94 3	15,17 8	15,31 6	15,17 2	15,56 2	15,99 9	17,51 5	17,45 5	17,37 7	17,24 6	18,49 3
Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	291,1 38	303,0 33	304,0 92	295,4 81	295,1 77	311,3 17	322,6 13	331,3 22	339,4 37	347,6 49	353,6 45	351,2 56	362,6 95	376,6 10	416,9 76	416,7 93	416,5 39	416,1 16	448,9 75
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал	6,725	6,975	6,996	6,816	6,804	7,134	7,363	7,539	7,704	7,870	7,991	7,942	8,175	8,457	9,279	9,275	9,269	9,259	9,987
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	284,4 13	296,0 58	297,0 96	288,6 65	288,3 73	304,1 83	315,2 51	323,7 83	331,7 33	339,7 79	345,6 54	343,3 14	354,5 20	368,1 52	407,6 97	407,5 18	407,2 70	406,8 57	438,9 87
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	44,86 5	47,19 2	47,86 9	45,30 6	43,47 7	44,64 2	45,55 8	46,38 3	47,11 2	47,85 3	48,28 5	47,83 5	49,05 9	50,43 9	55,21 0	55,03 1	54,78 3	54,37 0	58,30 3
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	239,5 48	248,8 66	249,2 27	243,3 59	244,8 95	259,5 40	269,6 92	277,4 00	284,6 21	291,9 26	297,3 68	295,4 79	305,4 61	317,7 13	352,4 87	352,4 87	352,4 87	352,4 87	380,6 84
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг. у.т./Гкал	151,9 2	161,3 6	161,3 6	161,3 6	161,3 6	161,3 6	161,3 6	161,3 6	152,9 7										
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг. у.т./Гкал	155,5 1	165,1 6	165,1 6	165,1 6	165,1 7	165,1 7	165,1 3	165,1 2	165,1 1	165,1 0	165,0 9	165,0 9	165,0 8	165,0 7	165,0 3	165,0 3	165,0 3	165,0 3	156,4 5
Расход условного топлива	тыс. тут	44,22 8	48,89 7	49,06 8	47,67 9	47,63 0	50,23 7	52,05 9	53,46 5	54,77 4	56,09 9	57,06 6	56,67 1	58,52 6	60,77 2	67,28 5	67,28 5	67,24 8	67,14 9	68,68 0
Переводной коэффициент																				
Природный газ	тут/тнт	1,154	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
Расход натурального топлива																				
Природный газ	млн. м³	38,34 1	42,85 4	43,00 4	41,78 6	41,74 3	44,02 3	45,62 3	46,85 4	48,00 2	49,16 3	50,01 1	49,67 3	51,29 1	53,25 9	58,96 7	58,94 1	58,90 5	58,84 6	60,19 1
Стоимость топлива с учетом его доставки на площадку																				
Природный газ	тыс. руб./тыс. м³	4,113	4,113	4,307	4,479	4,658	4,844	5,038	5,240	5,449	5,667	5,894	6,130	6,375	6,630	6,895	7,171	7,458	7,756	8,066
Затраты на топливо	млн. руб.	157,6 98	176,2 68	185,1 98	187,1 51	194,4 37	213,2 71	229,8 51	245,4 98	261,5 71	278,6 15	294,7 57	304,4 77	326,9 68	353,0 92	406,5 75	422,6 53	439,2 91	456,3 99	485,5 07
Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива в полезно отпущенной тепловой энергии	руб./Гкал	658,3 15	708,2 85	743,0 88	769,0 35	793,9 60	821,7 28	852,2 70	884,9 96	919,0 14	954,4 03	991,2 19	1030, 450	1070, 407	1111, 355	1153, 449	1199, 060	1246, 262	1294, 798	1275, 354

Таблица 19. Технико-экономические показатели системы теплоснабжения котельных №1, №2, №3 (2 сценарий)

Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч	75,98 2	78,60 2	78,66 9	77,06 4	77,48 4	81,54 1	84,31 7	86,42 5	88,40 0	90,39 8	91,88 7	91,37 0	94,10 0	97,45 1	106,9 61	106,9 61	106,9 61	106,9 61	106,9 61
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч	2,13	2,21	2,22	2,16	2,16	2,26	2,34	2,39	2,44	2,50	2,53	2,52	2,59	2,68	2,94	2,94	2,94	2,94	2,93
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	14,23 1	14,96 9	15,18 4	14,37 1	13,79 1	14,16 5	14,45 7	14,71 2	14,94 3	15,18 8	15,32 0	15,17 6	15,56 2	16,00 2	17,51 6	17,44 5	17,33 1	17,04 0	17,04 0
Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	291,1 38	303,0 33	304,0 92	295,4 81	295,1 77	311,3 17	322,6 13	331,3 22	339,4 37	347,6 49	353,6 45	351,2 56	362,6 95	376,6 10	416,9 76	416,7 93	416,5 39	416,1 16	415,4 51
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал	6,725	6,975	6,996	6,816	6,804	7,134	7,363	7,540	7,704	7,871	7,992	7,943	8,175	8,457	9,279	9,275	9,265	9,244	
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	284,4 13	296,0 58	297,0 96	288,6 65	288,3 73	304,1 83	315,2 51	323,7 83	331,7 33	339,7 79	345,6 54	343,3 14	354,5 20	368,1 52	407,6 97	407,5 18	407,2 70	406,8 57	406,2 07
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	44,86 5	47,19 2	47,86 9	45,30 6	43,47 7	44,65 2	45,57 8	46,39 3	47,12 2	47,86 3	48,29 5	47,84 6	49,07 0	50,45 0	55,22 1	54,99 9	54,63 9	54,37 0	53,72 1
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	239,5 48	248,8 66	249,2 27	243,3 59	244,8 95	259,5 40	269,6 92	277,4 00	284,6 21	291,9 26	297,3 68	295,4 79	305,4 61	317,7 13	352,4 87	352,4 87	352,4 87	352,4 87	352,4 87
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг. у.т./Гкал	151,9 2	161,3 6																	
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг. у.т./Гкал	155,5 1	165,1 6	165,1 6	165,1 6	165,1 7	165,1 4	165,1 3	165,1 2	165,1 1	165,1 0	165,0 9	165,0 9	165,0 8	165,0 7	165,0 3	165,0 3	165,0 3	165,0 3	165,0 3
Расход условного топлива	тыс. тут	44,22 8	48,89 7	49,06 8	47,67 9	47,63 0	50,23 7	52,05 9	53,46 5	54,77 4	56,09 9	57,06 6	56,68 1	58,52 6	60,77 2	67,28 5	67,28 5	67,24 8	67,18 9	67,03 7

Перевод нагрузки на новую котельную

Природный газ	тыс. руб./ты с. м ³	2,363	2,527	2,646	2,752	2,862	2,976	3,096	3,219	3,348	3,482	3,621	3,766	3,917	4,073	4,236	4,406	4,582	4,765	4,956
Затраты на топливо	млн руб.	21,657	25,614	26,827	27,909	29,021	30,178	31,380	32,630	33,930	35,280	36,684	38,143	39,660	41,236	42,875	44,578	46,348	48,189	50,101
Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива в полезно отпущенной тепловой энергии	руб./Гкал	340,840	364,917	382,191	397,607	413,459	429,937	447,066	464,873	483,382	502,622	522,621	543,410	565,018	587,478	610,824	635,089	660,310	686,524	713,770

Таблица 22. Техничко-экономические показатели системы теплоснабжения автоматизированной паровой котельной (1 и 2 сценарии)

Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022
Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	2,254	3,209	3,211	3,212	3,214	3,215	3,217	3,219	3,220	3,222	3,223	3,225	3,227	3,228	3,230	3,231	3,233	3,235	3,236
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал	0,052	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,071	0,071	0,071
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	2,202	3,139	3,141	3,142	3,144	3,145	3,147	3,148	3,150	3,151	3,153	3,155	3,156	3,158	3,159	3,161	3,162	3,164	3,166
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,110	0,157	0,159	0,160	0,162	0,163	0,165	0,166	0,168	0,169	0,171	0,173	0,174	0,176	0,177	0,179	0,180	0,182	0,184
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	2,092	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг. у.т./ Гкал	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40	169,40
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг. у.т./ Гкал	173,40	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18	173,18
Расход условного топлива	тыс. тут	0,382	0,544	0,544	0,544	0,544	0,545	0,545	0,545	0,545	0,546	0,546	0,546	0,547	0,547	0,547	0,547	0,548	0,548	0,548
Переводной коэффициент																				
Природный газ	тут/тнт	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152
Расход натурального топлива																				
Природный газ	млн. м ³	0,331	0,472	0,472	0,472	0,472	0,473	0,473	0,473	0,473	0,474	0,474	0,474	0,474	0,475	0,475	0,475	0,475	0,476	0,476
Стоимость топлива с учетом его доставки на площадки																				
Природный газ	тыс. руб./ты с. м ³	2,363	2,527	2,646	2,752	2,862	2,976	3,096	3,219	3,348	3,482	3,621	3,766	3,917	4,073	4,236	4,406	4,582	4,765	4,956
Затраты на топливо	млн руб.	0,783	1,192	1,249	1,300	1,352	1,407	1,464	1,523	1,585	1,649	1,716	1,786	1,858	1,933	2,012	2,093	2,178	2,266	2,358
Удельная топливная составляющая в себестоимости топлива в полезно отпущенной тепловой энергии	руб./Гкал	374,310	399,822	418,821	435,790	453,446	471,818	490,935	510,826	531,523	553,058	575,467	598,783	623,045	648,289	674,557	701,889	730,329	759,921	790,713

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

На территории городского поселения Лянтор отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.5. 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

Согласно первому сценарию развития системы централизованного теплоснабжения городского поселения Лянтор, на основании Генерального плана городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры планируется снос котельной №1 к концу расчётного срока.

Согласно второму сценарию развития системы централизованного теплоснабжения городского поселения Лянтор, планируется строительство нового источника тепловой энергии с переключением нагрузки от котельных ЛГ МУП «УТВиВ».

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В рамках настоящей актуализации не предусмотрены мероприятия по переоборудованию источников тепловой энергии городского поселения Лянтор в источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической

и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На территории городского поселения Лянтор отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения не предусмотрен перевод существующих котельных в «пиковый» режим.

5.8. 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

ЛГ МУП «УТВиВ»
Котельные №1, №2 и №3 работают на единую тепловую сеть города. Система теплоснабжения выполнена закрытой при одновременной подаче теплоты по водяным тепловым сетям на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

По магистральным тепловым сетям городского поселения Лянтор теплоноситель высоких параметров (температурным графиком 110/70 °С, давление на выходе из котельных 5,0 кгс/см²) подается до ЦТП и ИТП городского поселения.

На источниках выработки тепловой энергии ЛГ МУП «УТВиВ» принят качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Утвержденный температурный график работы котельных и тепловых сетей до ЦТП 110/70 °С. График работы тепловых сетей от ЦТП до потребителей 95/70 °С.

Также в ЦТП производится корректировка существующих значений давления до значений, необходимых для обеспечения качественного теплоснабжения.

Температурные графики работы котельных приведены на рисунках 4 - 8.

Рисунок 5. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от котельной №2

Составлено: Г.И. Герасимов, 2022 г. С.А. Максимов

Утверждено: И.в. главного инженера ДТ МУП "УТВиБ" С.А. Тонконова 24.06.2023 г.

Температурный график Котельная №1 ДЕ-25-14 ГМ (ДТ МУП "УТВиБ") г.о.Лантор в отопительный период 2022-2023 г.г.

Температура наружного воздуха	Прямой трубопровод		Обратный трубопровод
	Котельная №1 ДЕ-25-14 ГМ температурный график 110 - 70 °С		
°С	T1 °С	T2 °С	
10	70,00	46,00	
9	70,00	46,00	
8	70,00	46,00	
7	70,00	46,00	
6	70,00	46,00	
5	70,00	46,00	
4	70,00	46,00	
3	70,00	46,00	
2	70,00	46,00	
1	70,00	46,00	
0	70,00	46,00	
-1	70,00	46,00	
-2	70,00	46,00	
-3	70,00	46,00	
-4	70,00	47,00	
-5	71,00	47,00	
-6	71,00	47,00	
-7	72,00	47,00	
-8	73,00	48,00	
-9	73,00	48,00	
-10	74,00	49,00	
-11	74,00	49,00	
-12	75,00	50,00	
-13	77,00	50,00	
-14	77,00	51,00	
-15	78,00	52,00	
-16	78,00	52,00	
-17	80,00	51,00	
-18	81,00	54,00	
-19	82,00	54,00	
-20	83,00	53,00	
-21	83,00	56,00	
-22	87,00	56,00	
-23	88,00	57,00	
-24	89,00	58,00	
-25	91,00	58,00	
-26	92,00	59,00	
-27	93,00	60,00	
-28	94,00	60,00	
-29	95,00	61,00	
-30	96,00	62,00	
-31	97,00	62,00	
-32	99,00	61,00	
-33	100,00	61,00	
-34	101,00	64,00	
-35	103,00	65,00	
-36	103,00	65,00	
-37	104,00	68,00	
-38	105,00	68,00	
-39	106,00	67,00	
-40	107,00	68,00	
-41	107,00	68,00	
-42	108,00	69,00	
-43	110,00	70,00	

Составлено: Г.И. Герасимов, 2022 г. С.А. Максимов

Утверждено: И.в. главного инженера ДТ МУП "УТВиБ" С.А. Тонконова 24.06.2023 г.

Температурный график Котельная №2 КВМ-50 (ДТ МУП "УТВиБ") г.о.Лантор в отопительный период 2022-2023 г.г.

Температура наружного воздуха	Прямой трубопровод		Обратный трубопровод
	Котельная №2 КВМ-50 температурный график 110 - 70 °С		
°С	T1 °С	T2 °С	
10	70,00	46,00	
9	70,00	46,00	
8	70,00	46,00	
7	70,00	46,00	
6	70,00	46,00	
5	70,00	46,00	
4	70,00	46,00	
3	70,00	46,00	
2	70,00	46,00	
1	70,00	46,00	
0	70,00	46,00	
-1	70,00	46,00	
-2	70,00	46,00	
-3	70,00	46,00	
-4	70,00	47,00	
-5	70,00	47,00	
-6	71,00	47,00	
-7	72,00	47,00	
-8	73,00	48,00	
-9	73,00	48,00	
-10	74,00	49,00	
-11	74,00	49,00	
-12	75,00	50,00	
-13	77,00	50,00	
-14	77,00	51,00	
-15	78,00	52,00	
-16	78,00	52,00	
-17	80,00	51,00	
-18	81,00	54,00	
-19	82,00	54,00	
-20	83,00	53,00	
-21	83,00	56,00	
-22	87,00	56,00	
-23	88,00	57,00	
-24	89,00	58,00	
-25	91,00	58,00	
-26	92,00	59,00	
-27	93,00	60,00	
-28	94,00	60,00	
-29	95,00	61,00	
-30	96,00	62,00	
-31	97,00	62,00	
-32	99,00	61,00	
-33	100,00	61,00	
-34	101,00	64,00	
-35	103,00	65,00	
-36	103,00	65,00	
-37	104,00	68,00	
-38	105,00	68,00	
-39	106,00	67,00	
-40	107,00	68,00	
-41	107,00	68,00	
-42	108,00	69,00	
-43	110,00	70,00	

Рисунок 4. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от котельной №1

Рисунок 6. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от котельной №3

Составлено: Г.И. Герасимов, 2022 г. С.А. Максимов

Утверждено: И.в. главного инженера ДТ МУП "УТВиБ" С.А. Тонконова 24.06.2023 г.

Температурный график Котельная №2 ДЕ-25-14 ГМ (ДТ МУП "УТВиБ") г.о.Лантор в отопительный период 2022-2023 г.г.

Температура наружного воздуха	Прямой трубопровод		Обратный трубопровод
	Котельная №2 ДЕ-25-14 ГМ температурный график 110 - 70 °С		
°С	T1 °С	T2 °С	
10	70,00	46,00	
9	70,00	46,00	
8	70,00	46,00	
7	70,00	46,00	
6	70,00	46,00	
5	70,00	46,00	
4	70,00	46,00	
3	70,00	46,00	
2	70,00	46,00	
1	70,00	46,00	
0	70,00	46,00	
-1	70,00	46,00	
-2	70,00	46,00	
-3	70,00	46,00	
-4	70,00	47,00	
-5	71,00	47,00	
-6	71,00	47,00	
-7	71,00	47,00	
-8	71,00	48,00	
-9	72,00	48,00	
-10	73,00	48,00	
-11	74,00	49,00	
-12	75,00	50,00	
-13	77,00	50,00	
-14	77,00	51,00	
-15	78,00	52,00	
-16	78,00	52,00	
-17	80,00	51,00	
-18	81,00	54,00	
-19	82,00	54,00	
-20	83,00	53,00	
-21	83,00	56,00	
-22	87,00	56,00	
-23	88,00	57,00	
-24	89,00	58,00	
-25	91,00	58,00	
-26	92,00	59,00	
-27	93,00	60,00	
-28	94,00	60,00	
-29	95,00	61,00	
-30	96,00	62,00	
-31	97,00	62,00	
-32	99,00	61,00	
-33	100,00	61,00	
-34	101,00	64,00	
-35	103,00	65,00	
-36	103,00	65,00	
-37	104,00	68,00	
-38	105,00	68,00	
-39	106,00	67,00	
-40	107,00	68,00	
-41	107,00	68,00	
-42	108,00	69,00	
-43	110,00	70,00	

Составлено: Г.И. Герасимов, 2022 г. С.А. Максимов

Утверждено: И.в. главного инженера ДТ МУП "УТВиБ" С.А. Тонконова 24.06.2023 г.

Температурный график ИТП ДТ МУП "УТВиБ" г.о.Лантор в отопительный период 2022-2023 г.г.

Температура наружного воздуха	Прямой трубопровод		Обратный трубопровод
	ИТП температурный график 95 - 70 °С		
°С	T1 °С	T2 °С	
10	36,59	35,80	
9	37,69	32,50	
8	38,90	14,20	
7	40,20	15,10	
6	41,50	16,00	
5	42,80	16,90	
4	44,02	17,72	
3	45,24	18,54	
2	46,46	19,36	
1	47,68	20,18	
0	48,90	21,00	
-1	50,03	21,78	
-2	51,26	22,56	
-3	52,44	23,24	
-4	53,52	24,12	
-5	54,99	24,90	
-6	55,94	25,64	
-7	57,08	26,38	
-8	58,22	27,12	
-9	59,36	27,86	
-10	60,50	28,60	
-11	61,50	29,20	
-12	62,70	30,00	
-13	63,80	30,70	
-14	64,90	31,40	
-15	66,00	32,10	
-16	67,08	32,78	
-17	68,16	33,46	
-18	69,24	34,14	
-19	70,32	34,82	
-20	71,40	35,50	
-21	72,46	36,16	
-22	73,52	36,82	
-23	74,58	37,48	
-24	75,64	38,14	
-25	76,70	38,80	
-26	77,74	39,44	
-27	78,78	40,08	
-28	79,82	40,72	
-29	80,86	41,36	
-30	81,90	42,00	
-31	82,92	42,64	
-32	83,94	43,28	
-33	84,96	43,92	
-34	85,98	44,56	
-35	87,00	45,20	
-36	88,00	45,80	
-37	89,00	46,40	
-38	90,00	47,00	
-39	91,00	47,60	
-40	92,00	48,20	
-41	93,00	48,80	
-42	94,00	49,40	
-43	95,00	50,00	

Рисунок 7. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от ЦТП

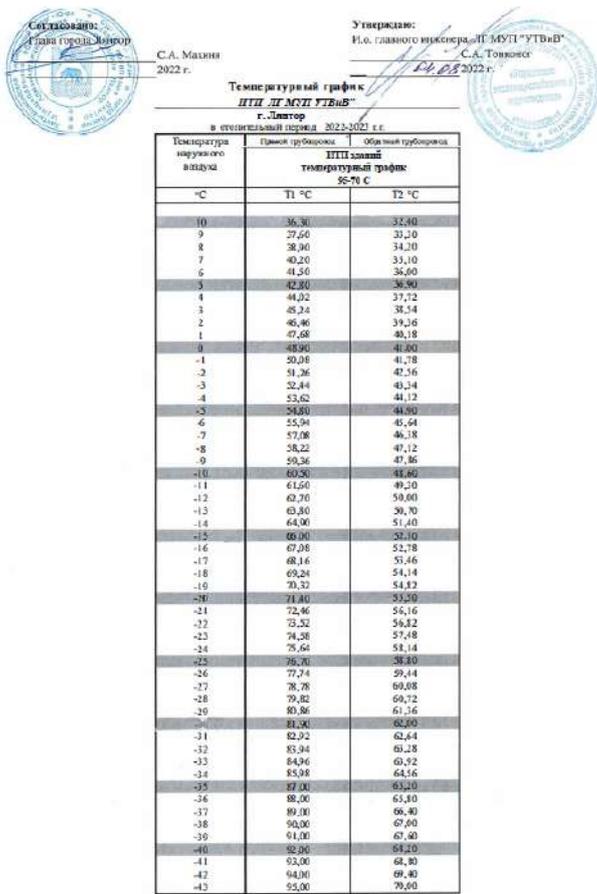
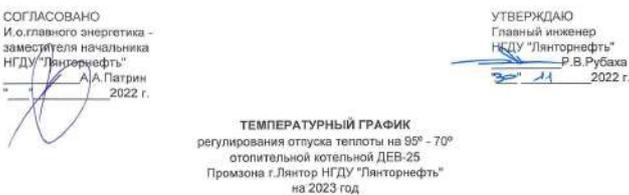


Рисунок 8. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от ИТП НГДУ «Лянторнефть»

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной ДЕВ-25 промышленной зоны городского поселения Лянтор осуществляется качественным способом. Качественное регулирование предусматривает изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график работы тепловых сетей от котельной ДЕВ-25 – 95/70 оС (рисунок 9), от автоматизированной паровой котельной 190 оС.



Температура наружного воздуха, Тн, °С	Температурный график 95/70		Температура наружного воздуха, Тн, °С	Температурный график 95/70	
	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, Т1, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, Т2, °С		Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, Т1, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, Т2, °С
8	35,21	31,11	-18	67,69	52,94
7	36,63	32,13	-19	68,87	53,7
6	38,07	33,15	-20	69,97	54,4
5	39,37	34,05	-21	71,07	55,1
4	40,81	35,05	-22	72,25	55,85
3	42,1	35,95	-23	73,36	56,56
2	43,33	36,78	-24	74,47	57,25
1	44,71	37,74	-25	75,57	57,95
0	46	38,63	-26	76,68	58,66
-1	47,24	39,47	-27	77,79	59,34
-2	48,55	40,35	-28	78,9	60,05
-3	49,78	41,18	-29	79,93	60,68
-4	51,05	42,07	-30	81,11	61,44
-5	52,25	42,83	-31	82,15	62,08
-6	53,49	43,67	-32	83,27	62,77
-7	54,68	44,48	-33	84,31	63,41
-8	55,91	45,25	-34	85,41	64,11
-9	57,14	46,07	-35	86,53	64,81
-10	58,31	46,84	-36	87,55	65,44
-11	59,48	47,61	-37	88,68	66,13
-12	60,72	48,42	-38	89,72	66,77
-13	61,89	49,19	-39	90,75	67,41
-14	63,07	49,95	-40	91,87	68,1
-15	64,24	50,72	-41	92,91	68,74
-16	65,34	51,42	-42	93,96	69,36
-17	66,52	52,17	-43	95	70

-3	49,78	41,18	-29	79,93	60,68
-4	51,09	42,07	-30	81,11	61,44
-5	52,25	42,83	-31	82,15	62,08
-6	53,49	43,67	-32	83,27	62,77
-7	54,73	44,48	-33	84,31	63,41
-8	55,9	45,25	-34	85,41	64,11
-9	57,14	46,07	-35	86,53	64,81
-10	58,31	46,84	-36	87,55	65,44
-11	59,48	47,61	-37	88,68	66,13
-12	60,72	48,42	-38	89,72	66,77
-13	61,89	49,19	-39	90,75	67,41
-14	63,07	49,95	-40	91,87	68,1
-15	64,24	50,72	-41	92,91	68,74
-16	65,34	51,42	-42	93,96	69,36
-17	66,52	52,17	-43	95	70

Рисунок 9. Температурный график регулирования отпуска теплоты на котельной ДЕВ-25 НГДУ «Лянторнефть»

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

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.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии подробно описаны в Главе 2 настоящего отчета.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории городского поселения Лянтор не предусмотрен.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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)

Реконструкция, строительство и (или) модернизация тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, на расчетный срок не предусматриваются в связи отсутствием на территории городского поселения Лянтор зон с дефицитом тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

В настоящем разделе разработаны мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, направленные на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения городского поселения Лянтор созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, согласно рассматриваемых сценариев, представлены в таблицах 23 и 24.

Согласно Сценарию №1 перспективные потребители будет подключены к существующим источникам тепловой энергии. К 2040 году планируется строительство нового источника тепловой энергии вместо котельной №1.

Таблица 23. Сводные финансовые затраты на реализацию проектов по обеспечению перспективных приростов тепловой нагрузки на территории городского поселения Лянтор по Сценарию 1, тыс. руб. (с НДС)

Наименование начала участка	Наименование участка	Длина участка, м	Диаметр трубы, мм	Вид прокладки сети	Стоимость за 1 км по НДС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-ент, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
Котельные №1, №2, ГВС	Участок №1	48,48	150	всканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	630,599	2026
ГВС	Участок №2	45,25	150	всканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	290,362	2031

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-ент, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
У. 2 мкр..9 ГВС	2-й микрорайон, 9	50,59	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1021,518	2035
TK29 ГВС	2-й микрорайон, 48	92,51	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1867,970	2034
УТ30 ГВС	2-й микрорайон, 32	13,44	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	271,382	2033
УТ33 ГВС	У. 2 мкр.26 ГВС	43,97	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	887,846	2033
У. 2 мкр.29	2-й микрорайон, 29	6,27	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	126,604	2027
У. 2 мкр.26 ГВС	2-й микрорайон, 28	31,82	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	642,512	2033
У. 2 мкр.15 ГВС	2-й микрорайон, 20	34,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	703,291	2035
УТ24 ГВС	2-й микрорайон, 21	11,03	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	222,719	2026
У. 2 мкр.38 ГВС	2-й микрорайон, 38	4,43	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	89,451	2028
У. 2 мкр.36 ГВС	2-й микрорайон, 36	11,53	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	232,815	2029
Разв. 601	УТ31 ГВС	4,69	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	94,701	2028
У. 2 мкр..10 ГВС	2-й микрорайон, 10	40,74	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	822,626	2035
УТ43 ГВС	2-й микрорайон, 34	32,61	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	658,464	2029
УТ32 ГВС	2-й микрорайон, 33	7,22	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	145,787	2035
У. 2 мкр.46 ГВС	2-й микрорайон, 46	5,01	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	101,162	2035
У. 2 мкр.27 ГВС	2-й микрорайон, 27	52,08	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1051,604	2026
TK41 ГВС	УТ44 ГВС	85,64	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1729,251	2035
УТ44 ГВС	2-й микрорайон, 60	5,37	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	108,432	2035
У. 2 мкр.44 ГВС	2-й микрорайон, 44	7,25	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	146,393	2026
Разв. 588	1-й микрорайон, 58	44,73	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	903,192	2028
TK49 ГВС	1-й микрорайон, 56	7,75	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	156,489	2035
УТ60 ГВС	1-й микрорайон, 70	8,59	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	173,450	2032
TK51 ГВС	1-й микрорайон, 42	23,98	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	484,206	2025
TK66 ГВС	МБУ СП «Спортивная школа №1» С	16,93	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	341,852	2038
УТ86 ГВС	1-й микрорайон, 22	2,95	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	59,567	2035
TK68 ГВС	1-й микрорайон, 54	7,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	158,104	2026
УТ47 ГВС	1-й микрорайон, 27	27,74	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	560,129	2025
УТ74 ГВС	1-й микрорайон, 31	35,77	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	722,271	2026
TK52 ГВС	1-й микрорайон, 4	67,48	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1362,562	2025
Разв. 587	1-й микрорайон, 85	19,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	396,371	2035
УТ62 ГВС	1-й микрорайон, 88	14,99	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	302,679	2028
TK72 ГВС	1-й микрорайон, 59	87,62	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1769,231	2026
УТ65 ГВС	1-й микрорайон, 89	18,45	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	372,544	2033
У. 1 мкр.81 ГВС	1-й микрорайон, 81	11,04	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	222,921	2035
TK66 ГВС	У. 1 мкр.81 ГВС	75,03	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2334,569	2035
УТ74 ГВС	1-й микрорайон, 38	3,40	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	68,653	2035
TK72 ГВС	1-й микрорайон, 53	58,20	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1175,180	2028
У. 2 мкр.17 ГВС	2-й микрорайон, 17	1,19	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	24,029	2033
У. 2 мкр..55 ГВС	2-й микрорайон, 55	49,47	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	998,903	2029
У. 2 мкр.17 ГВС	2-й микрорайон, 18	36,11	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	729,136	2031
TK115 ГВС	1-й микрорайон, 82а	14,21	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	286,930	2035
TK131 ГВС	улица Назаргалеева, 10	32,09	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	647,964	2030
Т11 ГВС	3 мкр.15 ГВС	30,50	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	615,859	2031
У. 3 мкр.10 ГВС	3 мкр.10 ГВС	7,05	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	142,354	2035
TK 150 ГВС	3 мкр.12 ГВС	103,61	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	2092,103	2035
У-2	3 мкр.9 ГВС	22,10	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	446,245	2028
TK146 ГВС	3 мкр.8 ГВС	15,19	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	306,718	2031
TK152 ГВС	3 мкр.7 ГВС	15,68	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	316,612	2032
УТ153 ГВС	3 мкр.5 ГВС	5,84	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	117,922	2035
У. 7 мкр.49 ГВС	7 мкр.49 ГВС	7,76	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	156,691	2030
У. 7 мкр.57 ГВС	7 мкр.57 ГВС	17,28	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	348,919	2030
TK7-73-2П ГВС	Задв.	2,14	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	43,211	2030
Задв.	7 мкр.47 ГВС	11,14	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	224,940	2030
Разв. 576	Задв.	1,55	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	31,298	2029
Задв.	У. 7 мкр.57 ГВС	49,19	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	993,249	2030
TK7-73-1П ГВС	7 мкр.56 ГВС	7,15	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	144,373	2029
TK7-73-1П ГВС	Задв.	1,62	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	32,711	2029

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-ент, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
У. 7 мкр.3 ГВС	7 мкр.3 ГВС	12,28	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	247,959	2029
У. 7 мкр.3 ГВС	7 мкр.2 ГВС	9,57	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	193,238	2034
ТТР ГВС	7 мкр.59 ГВС	12,17	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	245,738	2034
Задв.	ЖК «Молодежный» жилой многокв	63,57	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1283,611	2023
У. 7 мкр.50 ГВС	7 мкр.50 ГВС	9,05	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	182,738	2034
У. 7 мкр.52 ГВС	7 мкр.52 ГВС	4,67	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	94,297	2030
У. 7 мкр.52 ГВС	7 мкр.53 ГВС	28,94	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	584,359	2031
У. 7 мкр.1 ГВС	7 мкр.1 ГВС	4,52	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	91,268	2035
У. 7 мкр.6 ГВС	7 мкр.6 ГВС	15,04	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	303,689	2034
ТК260 ГВС	7 мкр.4 ГВС	26,12	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	527,417	2035
Т4 ГВС	10 мкр.4 ГВС	9,98	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	201,517	2035
У. 10 мкр.1 ГВС	10 мкр.1 ГВС	10,36	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	209,190	2032
У. 10 мкр.2 ГВС	10 мкр.2 ГВС	10,96	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	221,305	2026
УТ9 ГВС	3 мкр.45 ГВС	49,14	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	992,239	2033
У. 3 мкр.35 ГВС	3 мкр.35 ГВС	7,16	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	144,575	2027
У. 3 мкр.19 ГВС	3 мкр.19 ГВС	12,66	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	255,632	2035
У. 3 мкр.20 ГВС	3 мкр.20 ГВС	14,51	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	292,987	2031
УТ183 ГВС	3 мкр.22 ГВС	6,13	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	123,778	2035
УТ9 ГВС	У. 3 мкр.21 ГВС	55,94	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1129,546	2029
У. 3 мкр.21 ГВС	3 мкр.21 ГВС	2,88	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	58,153	2029
ТК189 ГВС	3 мкр.2 ГВС	29,11	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	587,792	2035
У. 3 мкр.17 ГВС	3 мкр.17 ГВС	10,79	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	217,873	2030
ТК188 ГВС	ТК189 ГВС	76,72	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1549,137	2023
ТК189 ГВС	У. 3 мкр.3 ГВС	45,08	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	910,260	2035
У. 3 мкр.3 ГВС	3 мкр.3 ГВС	5,66	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	114,287	2035
УТ6 ГВС	3 мкр.23 ГВС	5,87	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	118,528	2035
ТК190 ГВС	3 мкр.56 ГВС	6,93	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	139,931	2027
ТК197 ГВС	3 мкр.57 ГВС	10,81	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	218,277	2028
УТ191 ГВС	3 мкр.63 ГВС	10,57	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	213,430	2029
У. 3 мкр.60 ГВС	3 мкр.58 ГВС	84,67	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1709,664	2034
ТК195 ГВС	3 мкр.50 ГВС	13,01	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	262,699	2034
У. 3 мкр.32 ГВС	3 мкр.32 ГВС	5,23	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	105,605	2033
УТ16 ГВС	3 мкр.41 ГВС	48,85	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	986,384	2033
ТК201 ГВС	3 мкр.31 ГВС	8,36	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	168,806	2027
ТК186 ГВС	3 мкр.27 ГВС	5,05	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	101,970	2031
У.3 мкр.29 ГВС	3 мкр.29 ГВС	4,16	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	83,999	2033
У. 3 мкр.32 ГВС	3 мкр.33 ГВС	47,36	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	956,297	2033
УТ16 ГВС	3 мкр.30 ГВС	7,73	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	156,085	2028
УТ14 ГВС	3 мкр.61 ГВС	20,23	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	408,486	2031
У. 6 мкр.20 ГВС	6 мкр.20 ГВС	52,91	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1068,364	2035
ТК314	6 мкр.25 ГВС	32,65	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	659,272	2025
У. 3 мкр.52 ГВС	3 мкр.52 ГВС	11,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	238,872	2032
У. 3 мкр.53 ГВС	3 мкр.53 ГВС	10,87	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	219,488	2032
У. 3 мкр.53 ГВС	3 мкр.64 ГВС	77,07	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1556,205	2029
УТ277 ГВС	У. 7 мкр.19 ГВС	25,08	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	570,247	2027
У. 7 мкр.19 ГВС	7 мкр.20 ГВС	31,49	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	635,849	2032
У.7 мкр.11 ГВС	7 мкр.11 ГВС	12,50	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	252,401	2034
УТ272 ГВС	7 мкр.13 ГВС	9,78	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	197,479	2032
УТ274 ГВС	7 мкр.21 ГВС	4,36	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	88,038	2032
ТК276 ГВС	7 мкр.15 ГВС	47,39	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	956,903	2035
ТК276 ГВС	У. 7 мкр. 69А ГВС	16,90	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	341,246	2038
У. 6 мкр.24 ГВС	6 мкр.24 ГВС	5,42	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	109,441	2027
УТ312 ГВС	7 мкр.64 ГВС	32,94	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	665,128	2032
Т11 ГВС	7 мкр.31 ГВС	28,92	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	583,955	2028
УТ275 ГВС	7 мкр.22 ГВС	6,55	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	132,258	2029
У. 7 мкр.28 ГВС	7 мкр.28 ГВС	10,21	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	206,161	2031

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Кэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Кэф-ент, учитывающий регионально-климатические условия	Кэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
УТ311 ГВС	микрорайон 6а, 65	9,78	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	197,479	2028
У. 7 мкр.40 ГВС	7 мкр.41 ГВС	9,42	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	190,210	2035
Т6 ГВС	7 мкр.8 ГВС	8,75	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	176,681	2034
Т11 ГВС	10 мкр.20 ГВС	14,27	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	288,141	2027
Т6 ГВС	7 мкр.9 ГВС	16,73	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	337,814	2025
У. 10 мкр.27 ГВС	10 мкр.27 ГВС	9,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	198,488	2032
У. 10 мкр.21 ГВС	10 мкр.21 ГВС	13,18	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	266,132	2026
У.7 мкр.37 ГВС	7 мкр.37 ГВС	8,21	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	165,777	2027
Т9 ГВС	10 мкр.31 ГВС	6,00	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	121,153	2035
Т9	Т9 ГВС	1,73	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	34,932	2035
ТК317 ГВС	Детская школа искусств	87,82	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1996,772	2028
ТК5 ГВС	микрорайон 6а, 75	39,60	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	799,607	2027
У.6А мкр.66 ГВС	микрорайон 6а, 80	38,41	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	775,578	2034
ТК 6А мкр.77 ГВС	микрорайон 6а, 77	28,11	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	567,600	2027
6А мкр.83 ГВС	микрорайон 6а, 83	12,92	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	260,882	2030
Разв. 536	1-й микрорайон, 17	14,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	295,410	2035
Разв. 535	2-й микрорайон, 22	114,64	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	2314,821	2026
Разв. 534	2-й микрорайон, 24	39,11	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	789,713	2025
Разв. 531	7-й микрорайон, 34	8,15	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	164,566	2025
Разв. 530	7-й микрорайон, 34	7,28	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	146,998	2025
Разв. 560	«ЖК «Мята». Жилой многоквартир	34,72	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	701,069	2023
У. 3 мкр.32 ГВС	«ЖК «Северная жемчужина». Жило	15,65	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	316,006	2023
ТК189 ГВС	«Многokвартирный жилой дом по	36,67	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	740,444	2035
У. 6 мкр. 8 ГВС	Детская школа искусств	19,67	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	397,178	2038
Разв. 527	Лянторский центр дополнительно	17,47	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	352,756	2038
ТК-5 ГВС	Общеобразовательная организаци	25,87	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	522,369	2025
Разв. 525	Разв. 524	40,31	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	813,943	2038
Разв. 524	Общеобразовательная организаци	11,10	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	224,132	2038
Разв. 522	микрорайон 6а, 95	35,69	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	720,656	2030
Разв. 522	Плавательный бассейн	18,19	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	367,294	2038
ТК52 ГВС	Спортивный комплекс МАУ СП «Сп	40,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	820,405	2038
УТ172 ГВС	Спортивный комплекс с универса	67,27	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1358,322	2038
Разв. 519	Спортивный комплекс с универса	13,55	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	273,603	2038
Разв. 517	Физкультурно- оздоровительный	40,64	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	820,607	2038
Тепловые сети										
Задв.	2-й микрорайон, 52	5,43	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	109,643	2031
У. 2 мкр..52	Задв.	9,06	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	182,940	2031
УТ31	Задв.	29,47	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	595,061	2026
Задв.	2-й микрорайон, 49	1,24	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	25,038	2026
У. 2 мкр..9	Задв.	50,22	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1014,047	2033
ТК29	Задв.	93,57	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1889,374	2034
Задв.	2-й микрорайон, 48	1,14	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	23,019	2034
У. 2 мкр.29	2-й микрорайон, 29	5,39	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	108,835	2027
У. 2 мкр.28	2-й микрорайон, 28	1,36	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	27,461	2033
УТ30 ГВС	2-й микрорайон, 32	14,27	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	288,141	2033
Задв.	2-й микрорайон, 28	1,36	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	27,461	2033
У. 2 мкр.26	Задв.	11,32	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	228,574	2033
У. 2 мкр. п. Гуран	2-й микрорайон, 38	2,82	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	87,745	2028
У. 2 мкр. п. Гуран	2-й микрорайон, 24	35,08	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	797,618	2030
У. 2 мкр.29	2-й микрорайон, 29	6,95	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	140,335	2027
Разв. 603	2-й микрорайон, 32	13,68	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	276,228	2033

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубы-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Кэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Кэф-ент, учитывающий регионально-климатические условия	Кэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
Задв.	2-й микрорайон, 9	1,32	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	26,654	2035
У. 2 мкр..10	Задв.	6,67	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	134,681	2035
У. 2 мкр.20	2-й микрорайон, 20	40,52	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	818,184	2035
УТ27	2-й микрорайон, 36	10,99	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	221,911	2029
УТ24	2-й микрорайон, 21	9,59	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	193,642	2026
У. 2 мкр.20	2-й микрорайон, 20	12,70	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	256,440	2035
У. 2 мкр.36	Задв.	10,46	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	211,209	2029
Задв.	2-й микрорайон, 36	0,88	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	17,769	2029
У. 2 мкр.38	2-й микрорайон, 38	3,77	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	76,124	2028
Разв. 602	УТ31	5,94	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	135,058	2028
Разв. 598	2-й микрорайон, 21	9,09	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	183,546	2026
Разв. 597	У. 2 мкр. п. Гуран	3,52	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	80,035	2028
У. 2 мкр.15	У. 2 мкр.20	23,47	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	473,908	2035
У. 2 мкр.18	2-й микрорайон, 18	25,96	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	524,187	2031
2 мкр. 9/1	У. 2 мкр..10	1,27	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	25,644	2035
У. 2 мкр..10	2 мкр. 9/1	32,86	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	663,512	2035
УТ32	2-й микрорайон, 33	7,71	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	155,681	2035
Разв. 594	2-й микрорайон, 33	7,52	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	151,845	2035
УТ43	2-й микрорайон, 34	34,15	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	776,472	2029
У. 2 мкр.27	2-й микрорайон, 27	8,92	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	180,113	2026
У. 2 мкр.46	2-й микрорайон, 46	4,44	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	89,653	2035
У. 2 мкр.27	У. 2 мкр.27	30,79	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	621,715	2026
У. 2 мкр.44	2-й микрорайон, 44	9,62	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	194,248	2026
У. 2 мкр.27	2-й микрорайон, 27	9,77	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	197,277	2026
У. 2 мкр.27	У. 2 мкр.27	13,24	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	301,039	2026
УТ44	Задв.	3,65	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	82,990	2035
Задв.	2-й микрорайон, 60	1,09	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	24,783	2035
У. 2 мкр.44	2-й микрорайон, 44	7,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	158,104	2026
ТК41	УТ44	83,62	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1901,276	2035
ТК179	Задв.	58,51	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1330,348	2026
У. Назаргалеева.26 (2)	ТК179	56,34	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1281,008	2026
УТ59	Задв.	43,20	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	872,298	2028
Задв.	1-й микрорайон, 58	2,25	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	45,432	2028
Задв.	1-й микрорайон, 56	1,79	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	36,144	2035
Разв. 589	Задв.	7,01	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	141,547	2032
Задв.	1-й микрорайон, 70	0,84	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	16,961	2032
ТК49	Задв.	6,56	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	132,460	2035
ТК51	Задв.	22,33	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	450,889	2025
ТК68	Задв.	6,68	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	134,883	2026
Задв.	1-й микрорайон, 42	1,02	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	20,596	2025
Задв.	1-й микрорайон, 27	1,03	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	20,798	2025
УТ86	Задв.	2,34	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	47,249	2035
Задв.	1-й микрорайон, 22	1,61	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	32,509	2035
Задв.	1-й микрорайон, 4	4,49	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	90,662	2025
ТК66	Задв.	15,31	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	309,141	2035
УТ47	Задв.	25,97	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	524,389	2025
УТ74	Задв.	33,49	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	676,233	2035
ТК52	Задв.	62,22	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1256,352	2035
УТ65	Задв.	16,77	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	338,621	2033
Задв.	1-й микрорайон, 89	2,21	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	44,625	2033
УТ62	1-й микрорайон, 88	15,43	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	311,564	2028
У. 1 мкр.59	Задв.	1,71	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	34,528	2026
Задв.	1-й микрорайон, 59	2,36	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	47,653	2026
Задв.	У. 1 мкр.85	1,44	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	29,077	2035
У. 1 мкр.85	1-й микрорайон, 85	2,35	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	47,451	2035
У ж.д 1-85	Задв.	1,17	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	23,625	2035

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогноз-ный год ввода
У ж.д 1-85	1-й микрорайон, 85	17,22	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	347,708	2035
Разв. 586	У ж.д 1-85	14,17	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	286,122	2035
УТ62	1-й микрорайон, 88	16,98	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	342,862	2028
ТК72	У. 1 мкр.59	80,89	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1633,338	2026
Задв.	1-й микрорайон, 81	2,16	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	43,615	2035
У. 1 мкр.81	Задв.	9,55	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	192,834	2035
ТК66	У. 1 мкр.81	76,65	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2384,976	2035
ТК72	У. 1 мкр.53	26,95	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	544,177	2026
У. 1 мкр.53	1-й микрорайон, 53	30,60	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	617,878	2028
У. 1 мкр.53	1-й микрорайон, 53	4,53	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	91,470	2028
УТ74	Задв.	2,48	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	50,076	2035
Задв.	1-й микрорайон, 38	1,66	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	33,519	2035
Задв.	1-й микрорайон, 31	1,18	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	23,827	2026
Задв.	1-й микрорайон, 54	1,02	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	20,596	2026
Задв.	МБУ СП «Спортивная школа №1» С	1,30	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	26,250	2038
У. 2 мкр.18	2-й микрорайон, 18	2,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	53,105	2031
У. 2 мкр..55	Задв.	48,39	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	977,095	2029
Задв.	2-й микрорайон, 55	0,82	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	16,558	2029
Задв.	2-й микрорайон, 10	0,99	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	19,990	2035
У. 2 мкр.17	2-й микрорайон, 17	1,51	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	30,490	2033
У. 2 мкр.17	2-й микрорайон, 17	29,20	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	589,609	2033
ТК115	Задв.	12,53	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	253,007	2035
Задв.	1-й микрорайон, 82а	2,35	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	47,451	2035
У. Назаргалеева.10	улица Назаргалеева, 10	21,64	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	436,957	2030
У. Назаргалеева.10	улица Назаргалеева, 10	3,20	800	Бесканальная прокладка	131609,52	1,0914	1,02	1,06	596,360	2030
У. 3 мкр.10	3 мкр.10	8,76	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	176,883	2035
Т11	У. 3 мкр.15	25,39	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	512,677	2027
У. 3 мкр.15	3 мкр.15	4,60	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	92,884	2031
ТК 150	У. 3 мкр.12	99,29	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	2257,567	2035
У. 3 мкр.10	3 мкр.10	7,51	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	151,643	2035
У. 3 мкр.9	3 мкр.9	4,90	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	98,941	2028
У. 3 мкр.8	3 мкр.8	4,06	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	81,980	2031
У. 3 мкр.9	3 мкр.9	32,10	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	648,166	2028
ТК146 ГВС	У. 3 мкр.8	10,71	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	216,257	2031
У. 3 мкр.12	3 мкр.12	31,10	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	627,974	2035
У. 3 мкр.12	3 мкр.12	3,47	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	70,067	2035
У-2	У. 3 мкр.9	17,63	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	355,987	2028
У. 3 мкр.8	У.3 мкр.8	25,56	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	516,110	2031
У.3 мкр.8	3 мкр.8	4,08	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	82,384	2031
У. 3 мкр.15	3 мкр.15	30,95	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	624,945	2031
УТ153	3 мкр.5	6,31	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	127,412	2035
У. 3 мкр.7	3 мкр.7	40,20	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	811,722	2032
ТК152 ГВС	3 мкр.7	14,80	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	298,843	2032
У. 7 мкр.49	7 мкр.49	8,34	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	168,402	2030
Задв.	7 мкр.47	1,49	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	30,086	2030
Задв.	7 мкр.57	1,64	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	33,115	2030
У. 7 мкр.56	7 мкр.56	2,29	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	46,240	2029
У. 7 мкр.56	7 мкр.56	25,93	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	523,581	2029
У. 7 мкр.59	7 мкр.59	12,25	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	247,353	2034
ТК7-73-2П ГВС	Задв.	1,72	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	34,730	2030
Задв.	Задв.	9,85	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	198,892	2030
ТК7-73-1П	Задв.	0,91	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	18,375	2030
Задв.	Задв.	64,91	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	1310,669	2030
Задв.	У. 7 мкр.56	2,81	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	56,740	2029
Разв. 577	Задв.	2,25	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	51,158	2029

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Кэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Кэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Кэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
У. 7 мкр.3	7 мкр.3	27,76	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	560,532	2029
У. 7 мкр.2	7 мкр.2	23,98	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	484,206	2034
У. 7 мкр.3	У. 7 мкр.2	6,82	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	137,710	2034
У. 7 мкр.2	7 мкр.2	3,33	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	67,240	2034
У. 7 мкр.3	У. 7 мкр.3	5,85	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	118,124	2029
У. 7 мкр.3	7 мкр.3	5,84	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	117,922	2029
ТТР	7 мкр.59	12,60	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	392,051	2034
Задв.	ЖК «Молодежный» жилой многоква	64,71	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1471,318	2023
У. Магистральная.18в	Магистральная.18в	17,21	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	391,306	2023
Задв.	7 мкр.50	1,17	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	23,625	2034
Задв.	7 мкр.51	1,37	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	27,663	2026
У. 7 мкр.52	Задв.	4,38	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	88,441	2030
Задв.	7 мкр.52	1,00	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	20,192	2030
У. 7 мкр.52	Задв.	27,34	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	552,052	2030
Задв.	7 мкр.53	1,24	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	25,038	2031
У. 7 мкр.50	Задв.	8,41	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	169,815	2034
У. 7 мкр.1	7 мкр.1	4,98	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	100,557	2035
У. 7 мкр.4	7 мкр.4	5,39	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	108,835	2035
У. 7 мкр.6	7 мкр.6	15,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	315,602	2034
ТК260	У. 7 мкр.4	20,19	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	407,678	2035
У. 7 мкр.4	7 мкр.4	33,92	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	684,916	2035
T2	Задв.	14,60	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	294,805	2026
Разв. 573	7 мкр.1	11,12	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	224,536	2035
Разв. 572	7 мкр.6	15,76	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	318,227	2034
T4	10 мкр.4	9,60	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	193,844	2035
У. 10 мкр.1	Задв.	8,51	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	171,835	2032
Задв.	10 мкр.1	1,50	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	30,288	2032
У. 10 мкр.2	Задв.	9,00	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	181,729	2026
Задв.	10 мкр.2	1,68	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	33,923	2026
Задв.	2-й микрорайон, 22	1,29	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	29,331	2026
Задв.	3 мкр.35	1,66	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	33,519	2027
У. 3 мкр.35	Задв.	5,37	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	108,432	2027
У-3	У. 3 мкр.19	9,57	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	193,238	2035
У. 3 мкр.20	3 мкр.20	27,06	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	546,398	2031
УТ9	Задв.	48,69	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	983,153	2033
У. 3 мкр.21	3 мкр.21	3,62	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	73,095	2029
У. 3 мкр.19	3 мкр.19	37,28	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	752,761	2035
У. 3 мкр.35	3 мкр.35	6,46	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	130,441	2027
У. 3 мкр.21	У. 3 мкр.21	27,05	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	546,196	2029
У. 3 мкр.21	3 мкр.21	3,44	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	69,461	2029
УТ9	У. 3 мкр.21	28,65	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	578,503	2029
Задв.	3 мкр.45	1,00	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	20,192	2033
У. 3 мкр. п. Южанка	3 мкр.20	14,69	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	296,622	2031
У. 3 мкр.19	3 мкр.19	3,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	73,297	2035
УТ183	3 мкр.22	6,44	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	130,037	2035
У. 3 мкр.17	3 мкр.17	42,99	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	868,058	2030
Разв. 570	3 мкр.22	6,68	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	134,883	2035
У. 3 мкр.23	3 мкр.23	9,75	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	196,873	2035
ТК186	3 мкр.27	4,44	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	89,653	2031
ТК189	У. 3 мкр.3	43,88	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	886,029	2035
У. 3 мкр.3	Задв.	4,74	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	95,711	2035
ТК188	ТК189	77,04	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2397,111	2023
Задв.	3 мкр.3	0,94	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	18,981	2035
У. 3 мкр.17	У. 3 мкр.17	8,70	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	175,671	2030
У. 3 мкр.17	3 мкр.17	3,08	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	62,192	2030
УТ6	3 мкр.23	6,45	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	130,239	2035

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Кэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Кэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Кэф-нт стесненности	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
У.3 мкр.27	3 мкр.27	4,74	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	95,711	2031
TK189	Задв.	29,97	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	605,157	2035
У. 3 мкр.60	У. 3 мкр.58	54,15	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1231,214	2034
У. 3 мкр.58	3 мкр.58	31,51	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	636,253	2034
У. 3 мкр.58	3 мкр.58	3,27	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	66,028	2034
У.3 мкр.56	3 мкр.56	3,14	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	63,403	2027
У.3 мкр.56	3 мкр.56	26,60	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	537,110	2027
TK190	У.3 мкр.56	4,30	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	86,826	2027
УТ191	У. 3 мкр.63	7,39	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	149,220	2029
У.3 мкр.57	3 мкр.57	17,78	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	359,015	2028
У. 3 мкр.63	3 мкр.63	4,08	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	82,384	2029
Задв.	3 мкр.2	1,18	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	23,827	2035
TK195	3 мкр.50	12,49	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	252,199	2034
У. 3 мкр.57	3 мкр.57	11,65	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	235,238	2028
У. 3 мкр.63	3 мкр.63	34,06	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	687,743	2029
У. 3 мкр.61	3 мкр.61	26,23	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	529,639	2031
У. 3 мкр.32	3 мкр.32	4,62	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	93,287	2023
У.3 мкр.29	3 мкр.29	3,72	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	75,115	2033
УТ16	3 мкр.30	5,22	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	105,403	2028
TK201	3 мкр.31	7,71	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	155,681	2027
Задв.	3 мкр.41	1,11	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	22,413	2033
У.3 мкр.32	У. 3 мкр.32	23,77	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	739,607	2029
У.3 мкр.32	3 мкр.32	4,77	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	96,316	2029
У. 3 мкр.30	3 мкр.30	4,56	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	92,076	2028
У.3 мкр.29	3 мкр.29	4,04	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	81,576	2033
TK201	3 мкр.31	6,32	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	127,614	2027
УТ16	Задв.	47,49	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	958,922	2030
У. 3 мкр.32	У.3 мкр.33	41,83	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	951,093	2033
У.3 мкр.33	3 мкр.33	34,35	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	693,598	2033
У.3 мкр.33	3 мкр.33	6,37	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	128,624	2033
У. 6 мкр.20	У. 6 мкр.20	22,15	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	447,255	2035
Задв.	6 мкр.20	1,80	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	36,346	2035
У. 3 мкр.61	3 мкр.61	4,33	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	87,432	2031
У. 6 мкр.20	Задв.	29,61	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	597,888	2035
У. 6 мкр.25	6 мкр.25	27,75	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	560,331	2028
У. 6 мкр.24	6 мкр.24	6,35	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	128,220	2027
У. 6 мкр.20	6 мкр.20	4,45	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	89,855	2035
У. 6 мкр.25	6 мкр.25	17,86	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	360,631	2028
TK314	У. 6 мкр.25	5,67	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	114,489	2028
УТ14	У. 3 мкр.61	17,65	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	356,390	2029
У. 3 мкр.52 ГВС	3 мкр.52	11,18	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	225,748	2032
У. 3 мкр.64	3 мкр.64	27,88	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	562,956	2029
T13	3 мкр.53	10,15	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	204,950	2032
TK265	3 мкр.52	11,23	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	226,757	2032
У. 3 мкр.64	3 мкр.64	6,03	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	121,758	2029
У. 3 мкр.53	3 мкр.53	10,14	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	204,748	2032
T13	У. 3 мкр.53	23,87	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	742,719	2032
У. 3 мкр.53	У. 3 мкр.64	49,96	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1135,946	2032
TK276	Задв.	16,55	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	334,179	2038
У.7 мкр.13	7 мкр.13	10,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	218,680	2032
У. 7 мкр.21	7 мкр.21	3,47	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	70,067	2035
У. 7 мкр.20	У. 7 мкр.20	21,65	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	437,159	2032
У. 7 мкр.15	7 мкр.15	29,15	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	588,599	2035
УТ277	У. 7 мкр.20	25,96	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	590,255	2032
Задв.	Дошкольная образовательная орг	1,50	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	30,288	2038
У. 7 мкр.15	7 мкр.15	8,09	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	163,354	2035
У. 7 мкр.21	7 мкр.21	3,75	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	75,720	2035

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-ент, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стеснённости	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
У. 7 мкр.20	7 мкр.20	8,56	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	172,844	2032
УТ272	7 мкр.13	10,33	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	208,584	2032
У. 7 мкр.11	7 мкр.11	13,06	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	263,709	2034
У. 7 мкр.20	7 мкр.20	8,38	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	169,210	2032
ТК276	У. 7 мкр.15	18,74	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	378,400	2035
У. 7 мкр.11	7 мкр.11	13,19	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	266,334	2034
У. 6 мкр. 8	Детская школа искусств	21,20	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	428,072	2038
У. 6 мкр.24	6 мкр.24	4,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	97,528	2027
У.7 мкр.22	7 мкр.22	7,34	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	148,210	2029
Т11	У. 7 мкр.31	17,39	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	351,140	2028
У. 7 мкр.64	7 мкр.64	5,07	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	102,374	2032
У. 7 мкр.28	7 мкр.28	10,79	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	217,873	2031
У. 7 мкр.28	7 мкр.28	10,13	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	204,546	2031
У.7 мкр.22	7 мкр.22	7,01	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	141,547	2029
УТ311	Задв.	8,39	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	169,412	2028
Задв.	микрорайон 6а, 65	2,07	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	41,798	2028
У. 7 мкр.31	У. 7 мкр.31	7,96	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	160,729	2028
У. 7 мкр.31	7 мкр.31	3,90	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	78,749	2028
У. 7 мкр.31	7 мкр.31	35,83	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	723,483	2028
Т6	7 мкр.9	17,52	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	353,765	2025
Т6	7 мкр.8	8,02	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	161,941	2034
У. 7 мкр.40	Задв.	7,95	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	160,527	2035
Задв.	7 мкр.41	1,68	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	33,923	2035
Т11	Задв.	11,11	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	224,334	2027
Задв.	магазин	1,10	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	22,211	2027
магазин	10 мкр.20	1,65	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	33,317	2027
Разв. 555	7 мкр.8	8,23	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	166,181	2034
Разв. 554	7 мкр.9	17,07	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	344,679	2025
У. 10 мкр.27	10 мкр.27	9,18	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	185,363	2032
У. 10 мкр.21	Задв.	11,10	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	224,132	2026
Задв.	10 мкр.21	1,82	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	36,750	2026
У. 7 мкр.37	7 мкр.37	9,05	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	182,738	2027
У. 7 мкр.37	7 мкр.37	8,80	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	177,690	2027
Т9	Задв.	4,37	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	88,239	2035
Задв.	10 мкр.31	1,42	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	28,673	2035
Т9	Т9	1,69	70	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	34,125	2035
ТК5	У. 6А мкр.75	13,78	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	278,247	2027
У. 6А мкр.75	микрорайон 6а, 75	5,34	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	107,826	2027
ТК317	Задв.	83,86	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2609,316	2038
Задв.	Детская школа искусств	4,52	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	140,640	2038
У. 6А мкр.75	микрорайон 6а, 75	26,94	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	543,975	2027
У. 6А мкр.66	У. 6А мкр.80	30,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	618,484	2034
У. 6А мкр.80	микрорайон 6а, 80	5,82	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	117,518	2034
У. 6А мкр.65	микрорайон 6а, 65	9,08	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	183,344	2028
У. 6А мкр.80	микрорайон 6а, 80	28,50	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	575,475	2034
У. 6А мкр.77	микрорайон 6а, 77	28,88	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	583,148	2027
ТК 6А мкр.77	У. 6А мкр.77	23,19	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	468,255	2027
У. 6А мкр.77	микрорайон 6а, 77	5,59	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	112,874	2027
У. 6А мкр.95	микрорайон 6а, 95	35,55	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	717,829	2030
У. 6А мкр.95	микрорайон 6а, 95	4,06	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	81,980	2030
6А мкр.83	микрорайон 6а, 83	12,30	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	248,363	2030
У. 6А мкр.88	микрорайон 6а, 83	12,08	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	243,920	2030
Разв. 537	1-й микрорайон, 17	13,93	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	316,728	2035
Разв. 533	7-й микрорайон, 34	8,33	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	168,200	2025
Разв. 532	7-й микрорайон, 34	9,07	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	183,142	2025
Разв. 561	«ЖК «Мята». Жилой многоквартир	31,92	100	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	725,768	2023
У. 3 мкр.32	«ЖК «Северная жемчужина». Жило	18,98	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	383,246	2023

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НПС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-ент, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стеснённости	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
TK189	«Многоквартирный жилой дом по	37,89	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	1178,953	2023
T6	Дошкольная образовательная орг	47,43	200	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	2155,796	2038
T6 ГВС	Дошкольная образовательная орг	49,44	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	998,297	2038
Задв.	Разв. 529	66,13	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2057,645	2023
Разв. 529	ООО «Севержилстрой» строительс	70,46	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2192,373	2023
Разв. 563	Задв.	1,65	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	51,340	2023
Разв. 528	Лянторский центр дополнительно	16,67	200	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	757,687	2038
TK-5	Общеобразовательная организации	24,88	200	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	1130,850	2025
Разв. 526	Общеобразовательная организации	10,58	200	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	480,884	2038
Разв. 523	Плавательный бассейн	17,79	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	359,217	2038
TK52	Спортивный комплекс МАУ СП «СП	37,63	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	759,828	2038
Разв. 521	Спортивный комплекс с универса	41,09	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	829,693	2028
TK167	Спортивный комплекс с универса	6,74	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	136,095	2038
Разв. 520	Спортивный комплекс с универса	14,24	80	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	287,535	2038
Разв. 518	Физкультурно-оздоровительный	41,54	150	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	1292,523	2038
УК219	Храм Новомучеников и Исповедни	33,50	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	676,435	2023
Котельная ДЕВ-25										
Разв. 192	«Здание столовой». База произв.	57,17	100	Надземная	21083,14	1,0914	1,02	1,06	1706,769	2023

При реализации Сценария 2 сохраняются мероприятия Сценария №1 по строительству новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

Также, по Сценарию 2 запланировано строительство новой котельной,

Таблица 24. Сводные финансовые затраты на реализацию проектов по обеспечению перспективных приростов тепловой нагрузки на территории городского поселения Лянтор по Сценарию 2, тыс. руб. (с НДС)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НПС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стеснённости	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Прогнозный год ввода
Перспективный источник	TK 1	142,01	0,80	Надземная прокладка	119058,33	1,09	1,02	1,06	23941,42	2040

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения, на территории городского поселения Лянтор не актуально, так как котельные ЛГ МУП «УТВиВ» работают на единую тепловую сеть и позволяют обеспечивать качественное и надежное теплоснабжение потребителей от различных источников.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим не предусматривается. Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по модернизации котельных оборудования и реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модер-

низации существующих котельных ЛГ МУП «УТВиВ». Для реализации данного мероприятия потребуется строительство магистральных участков тепловых сетей, от перспективного источника тепловой энергии до существующих участков.

низации тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей

Для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения предусмотрены мероприятия по перекладке ветхих тепловых сетей, представленные в п. 6.7.

6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

По результатам гидравлического моделирования, существующие тепловые сети не имеют достаточного резерва пропускной способности для обеспечения дополнительного расхода теплоносителя при присоединении перспективной тепловой нагрузки, в связи с чем сформирован перечень участков, требующих увеличения диаметра в целях подключения перспективных потребителей.

Перечень участков тепловых сетей, на которых необходимо изменение диаметров, для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлены в таблице 25.

Таблица 25. Сводные финансовые затраты на реализацию проектов по перекладке тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения приростов тепловой нагрузки на территории городского поселения Лянтор по Сценарию 1, тыс. руб. (с НДС)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр после прокладки, мм	Диаметр до прокладки, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НПС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт естественности	Итоговая стоимость, тыс. руб.	Демонтажные работы	Итоговая стоимость, (без НДС) тыс.руб.	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Год реализации мероприятия
У. 2 мкр.26	У. 2 мкр.28	33,31	80	50	Бесканальная прокладка	14259,7	1,0914	1,02	1,1	560,50	168,15	728,65	874,38	2033
УТ33	ТК29	97,86	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	2537,44	761,23	3298,67	3958,41	2033
ТК29	Разв. 603	35,51	150	80	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	920,75	276,22	1196,97	1436,37	2033
Разв. 603	УТ30 ГВС	1,71	100	80	Бесканальная прокладка	16057	1,0914	1,02	1,1	32,40	9,72	42,12	50,54	2033
ТК29	ТК29	1,83	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	47,45	14,24	61,69	74,02	2033
ТК35	Разв. 595	38,51	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	1458,64	437,59	1896,23	2275,47	2034
Разв. 595	У. 2 мкр.46	67,30	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	2549,11	764,73	3313,84	3976,61	2034
Разв. 598	УТ24	28,05	100	50	Бесканальная прокладка	16057	1,0914	1,02	1,1	531,48	159,44	690,92	829,11	2026
УТ25	Разв. 598	62,90	100	70	Бесканальная прокладка	16057	1,0914	1,02	1,1	1191,80	357,54	1549,34	1859,21	2026
ТК106	Разв. 526	40,05	200	80	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	1516,97	455,09	1972,06	2366,47	2038
ТК 2 мкр.35	УТ43	23,27	100	70	Бесканальная прокладка	16057	1,0914	1,02	1,1	440,91	132,27	573,18	687,82	2029
У. 2 мкр.46	ТК34	21,54	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	815,87	244,76	1060,63	1272,75	2034
ТК34	Задв.	2,27	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	85,98	25,79	111,77	134,13	2034
Задв.	У. 2 мкр.27	50,72	200	150	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	1921,11	576,33	2497,44	2996,93	2034
ТК131 ГВС	ТК131	108,54	100	50	Бесканальная прокладка	16057	1,0914	1,02	1,1	2056,57	616,97	2673,54	3208,25	2030
ТК283А	Т2	99,27	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	2574,00	772,20	3346,20	4015,44	2026
Разв. 568	Разв. 570	18,56	150	80	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	481,25	144,37	625,62	750,75	2035
Разв. 569	УТ6	57,51	150	80	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	1491,19	447,36	1938,55	2326,26	2035
Разв. 570	Разв. 569	0,70	150	80	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	18,15	5,45	23,60	28,31	2035
УТ183	Разв. 568	80,48	150	80	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	2086,79	626,04	2712,83	3255,39	2035
ТК181	У. 3 мкр.46	36,80	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	954,20	286,26	1240,46	1488,55	2035
У. 3 мкр.46	УТ1	38,44	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	996,72	299,02	1295,74	1554,89	2035
УТ1	УТ183	25,60	150	80	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	663,79	199,14	862,93	1035,51	2035
УТ6	У. 3 мкр.23	27,58	150	80	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	715,13	214,54	929,67	1115,60	2035
ТК196	ТК Магазин	84,36	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	2187,39	656,22	2843,61	3412,34	2023
ТК208	У.3 мкр.32	127,45	150	70	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	3304,69	991,41	4296,09	5155,31	2023
ТК магазин	ТК208	107,80	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	2795,18	838,55	3633,73	4360,48	2023
ТК Магазин	ТК Магазин	1,08	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	28,00	8,40	36,40	43,69	2023
ТК208	ТК208	2,05	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	53,16	15,95	69,10	82,92	2023

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр после перекладки, мм	Диаметр до перекладки, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НДС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стеснённости	Итоговая стоимость, тыс. руб.	Демонтажные работы	Итоговая стоимость, (без НДС) тыс.руб.	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Год реализации мероприятия
ТК Магазин	ТК магазин	1,68	150	100	Бесканальная прокладка	21973,6	1,0914	1,02	1,1	43,56	13,07	56,63	67,96	2023
ТК5	У. 6 А мкр.76	50,71	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	1920,73	576,22	2496,95	2996,34	2030
ТК303	ТК5	79,66	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	3017,27	905,18	3922,45	4706,93	2030
ТК5	ТК5	1,40	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	53,03	15,91	68,94	82,72	2030
ТК320А	У. 6А мкр.73	27,99	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	1060,17	318,05	1378,22	1653,87	2030
У. 6А мкр.73	У. 6А мкр.73	7,35	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	278,39	83,52	361,91	434,30	2030
У. 6 А мкр.76	У. 6А мкр.73	38,89	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	1473,03	441,91	1914,94	2297,92	2030
У. 6А мкр.73	ТК320А	1,55	200	100	Бесканальная прокладка	32098,4	1,0914	1,02	1,1	58,71	17,61	76,32	91,59	2030

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлены в таблице 26.

Таблица 26. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки по Сценарию 1

Наименование мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
«Реконструкция тепловых сетей тепловодоснабжения» участок сетей «ВОС №1, ул. Магистральная, 5 - Котельная №3, ул. Магистральная, 12/1». Первый этап	Обеспечения безаварийной работы сетей ТС и магистральных водоводов (Ø = 200 мм., L = 838 м.)	11097,17	2024
«Реконструкция тепловых сетей тепловодоснабжения» участок сетей «ВОС №1, ул. Магистральная, 5 - Котельная №3, ул. Магистральная, 12/1». Второй этап		17897,77	2024

Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 до УТ 1 (до УТ, ввод в ЦТП микрорайона №5)	Ø = 500 мм, L = 850 м	18000	2024-2026
Реконструкция магистральных сетей ТС от котельной №3 до ут-1 по ул. Магистральная г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	14399,98	2023

Согласно Сценарию 2, к концу расчётного срока тепловые нагрузки с существующих котельных ЛГ МУП «УТВиВ» будут переключаться на новую котельную с блоком водогрейных котлов суммарной установленной мощностью 180 Гкал/ч и блоком паровых котлов суммарной установленной мощностью 30 Гкал/ч. Перечень участков тепловых сетей, на которых необходимо изменение диаметров, для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки при реализации мероприятий по Сценарию 2 представлены в таблице 27.

Таблица 27. Сводные финансовые затраты на реализацию проектов по перекладке тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения приростов тепловой нагрузки на территории городского поселения Лянтор по Сценарию 2, тыс. руб. (с НДС)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр после перекладки, мм	Диаметр до перекладки, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НДС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стеснённости	Итоговая стоимость, тыс. руб.	Демонтажные работы	Итоговая стоимость, (без НДС) тыс.руб.	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Год реализации мероприятия
Задв.	УТ137	190,18	350	300	Бесканальная прокладка	61417,22	1,0914	1,02	1,06	13783,04	4134,91	17917,95	21501,54	2033
У, 2 мкр.26	У. 2 мкр.28	33,31	80	50	Бесканальная прокладка	14259,69	1,0914	1,02	1,06	560,50	168,15	728,65	874,38	2033
УТ33	ТК29	97,86	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2537,44	761,23	3298,67	3958,41	2033
ТК29	Разв. 603	35,51	150	80	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	920,75	276,22	1196,97	1436,37	2033
Разв. 603	УТ30 ГВС	1,71	100	80	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	32,40	9,72	42,12	50,54	2033
ТК29	ТК29	1,83	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	47,45	14,24	61,69	74,02	2033
ТК35	Разв. 595	38,51	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	1458,64	437,59	1896,23	2275,47	2034
Разв. 595	У. 2 мкр.46	67,30	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	2549,11	764,73	3313,84	3976,61	2034
Разв. 598	УТ24	28,05	100	57	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	531,48	159,44	690,92	829,11	2026

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр после перекладки, мм	Диаметр до перекладки, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коэф-нт перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коэф-нт, учитывающий регионально-климатические условия	Коэф-нт стеснённости	Итоговая стоимость, тыс. руб.	Демонтажные работы	Итоговая стоимость, (без НДС) тыс.руб.	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Год реализации мероприятия
УТ25	Разв. 598	62,90	100	70	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	1191,80	357,54	1549,34	1859,21	2026
УТ132	ЦТП-70	210,50	300	200	Бесканальная прокладка	49353,57	1,0914	1,02	1,06	12259,16	3677,75	15936,91	19124,29	2033
ТК 2 мкр...35	УТ43	23,27	100	70	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	440,91	132,27	573,18	687,82	2029
Задв.	ТК18	221,57	600	500	Надземная прокладка	82060,43	1,0914	1,02	1,06	21455,31	6436,59	27891,90	33470,28	2035
ТК246	Задв.	2,23	600	500	Надземная прокладка	82060,43	1,0914	1,02	1,06	215,94	64,78	280,72	336,86	2038
УТ117	Задв.	3,40	350	300	Бесканальная прокладка	61417,22	1,0914	1,02	1,06	246,41	73,92	320,33	384,40	2033
Задв.	УТ132	124,00	300	200	Бесканальная прокладка	49353,57	1,0914	1,02	1,06	7221,55	2166,46	9388,01	11265,61	2033
УТ137	Задв.	2,85	300	200	Бесканальная прокладка	49353,57	1,0914	1,02	1,06	165,98	49,79	215,77	258,93	2033
ТК131 ГВС	ТК131	108,54	100	50	Бесканальная прокладка	16056,98	1,0914	1,02	1,06	2056,57	616,97	2673,54	3208,25	2030
У. 2 мкр.46	ТК34	21,54	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	815,87	244,76	1060,63	1272,75	2034
ТК34	Задв.	2,27	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	85,98	25,79	111,77	134,13	2034
Задв.	У. 2 мкр.27	50,72	200	150	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	1921,11	576,33	2497,44	2996,93	2034
У. 4 мкр.9	4 мкр.9	4,90	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	127,05	38,12	165,17	198,20	2039
У. 4 мкр. м. Согласие	У. 4 мкр.9	99,48	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2579,45	773,83	3353,28	4023,94	2039
У. 4 мкр.10 (3)	У. 4 мкр. м. Согласие	45,62	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	1182,89	354,87	1537,76	1845,31	2039
ТК283А	Т2	99,27	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2574,00	772,20	3346,20	4015,44	2026
У. 4 мкр.3	У. 4 мкр.2 (2)	106,19	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2753,43	826,03	3579,46	4295,35	2039
4 мкр.3, ТК 4 мкр.4	У. 4 мкр.3	45,38	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	1176,67	353,00	1529,67	1835,61	2039
Разв. 568	Разв. 570	18,56	150	80	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	481,25	144,37	625,62	750,75	2035
Разв. 569	УТ6	57,51	150	80	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	1491,19	447,36	1938,55	2326,26	2035
Разв. 570	Разв. 569	0,70	150	80	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	18,15	5,45	23,60	28,31	2035
УТ183	Разв. 568	80,48	150	80	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2086,79	626,04	2712,83	3255,39	2035
ТК181	У. 3 мкр.46	36,80	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	954,20	286,26	1240,46	1488,55	2035
У. 3 мкр.46	УТ1	38,44	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	996,72	299,02	1295,74	1554,89	2035
УТ1	УТ183	25,60	150	80	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	663,79	199,14	862,93	1035,51	2035
ТК5	У. 6 А мкр.76	50,71	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	1920,73	576,22	2496,95	2996,34	2030
ТК303	ТК5	79,66	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	3017,27	905,18	3922,45	4706,93	2030
ТК5	ТК5	1,40	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	53,03	15,91	68,94	82,72	2030
ТК320А	У. 6А мкр.73	27,99	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	1060,17	318,05	1378,22	1653,87	2030

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр после перекладки, мм	Диаметр до перекладки, мм	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость за 1 км по НЦС 81-02-13-2023, тыс. руб.	Коефф-т перехода от цен базового района к уровню цен субъектов РФ	Коефф-т, учитывающий регионально-климатические условия	Коефф-т стеснённости	Итоговая стоимость, тыс. руб.	Демонтажные работы	Итоговая стоимость, (без НДС) тыс.руб.	Итоговая стоимость, (с НДС) тыс. руб.	Год реализации мероприятия
У. 6А мкр.73	У. 6А мкр.73	7,35	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	278,39	83,52	361,91	434,30	2030
У. 6 А мкр.76	У. 6А мкр.73	38,89	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	1473,03	441,91	1914,94	2297,92	2030
У. 6А мкр.73	ТК320А	1,55	200	100	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	58,71	17,61	76,32	91,59	2030
УТ6	У. 3 мкр.23	27,58	150	80	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	715,13	214,54	929,67	1115,60	2035
УТ18	ТК204	279,08	600	500	Надземная прокладка	82060,43	1,0914	1,02	1,06	27024,18	8107,25	35131,43	42157,72	2038
ТК196	ТК Магазин	84,36	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2187,39	656,22	2843,61	3412,34	2023
ТК208	У.3 мкр.32	127,45	150	70	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	3304,69	991,41	4296,09	5155,31	2023
ТК магазин	ТК208	107,80	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	2795,18	838,55	3633,73	4360,48	2023
ТК Магазин	ТК Магазин	1,08	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	28,00	8,40	36,40	43,69	2023
ТК208	ТК208	2,05	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	53,16	15,95	69,10	82,92	2023
ТК Магазин	ТК магазин	1,68	150	100	Бесканальная прокладка	21973,57	1,0914	1,02	1,06	43,56	13,07	56,63	67,96	2023
ТК18	УТ18	72,06	600	500	Надземная прокладка	82060,43	1,0914	1,02	1,06	6977,79	2093,34	9071,13	10885,36	2038
ТК106	Разв. 526	40,05	200	80	Бесканальная прокладка	32098,39	1,0914	1,02	1,06	1516,97	455,09	1972,06	2366,47	2038

6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей на территории городского поселения Лянтор составляет:

- 1) Для сетей ЛГ МУП «УТВиВ» – 32 года.
- 2) Для сетей НГДУ «Лянторнефть»:
 1. от котельной ДЕВ-25 - 33 года;
 2. от паровой котельной - 21 год.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, направленных на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения.

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода актуализированной Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате прокладки, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока полезного использования.

Оценка стоимости замены трубопроводов выполнена с использованием укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2023 «Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ №158/пр от 06.03.2023 года.

Своевременная замена ветхих тепловых сетей позволяет поддерживать тепловые сети в удовлетворительном состоянии, обеспечивает нормативную надёжность системы теплоснабжения, значительно снижает повреждаемость тепловых сетей.

Таблица 28. Сводные финансовые потребности для реализации проектов по реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей по 1 и 2 сценариям, тыс. руб. (с НДС)

Наименование мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
ЛГ МУП «УТВиВ»			
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: микрорайон №2 от ТК №12-70-11Л до ТК №2-70-7 Л у ж.д. №59 г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	6 112,48	2025
Капитальный ремонт участка трубопровода надземного ЦТП-10 г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	18 165,06	2025
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: ул. Хантейская от ЦТП №6 до ТК Х-6-3, г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	6 395,86	2025
Капитальный ремонт магистральных сетей ТС. Адрес: от ТК №24М в сторону ТК №25М, ул. Салавата Юлаева, г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	17 326,69	2024
Капитальный ремонт магистральных сетей ТВС на участке «От перекрестка ул. Озерная и Хантэйская до строения КНС - 86, г. Лянтор»	Определяются на стадии проектирования	7 000,00	2024-2025
Капитальный ремонт магистральных сетей ТВС на участке «От строения КНС - 86 до ЦТП № 6, ул. Национальный поселок, стр.19/1, г. Лянтор»	Определяются на стадии проектирования	6 000,00	2024-2025
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: от ЦТП №73 до т/к №7-73-2С, микрорайон №7, г. Лянтор	Определяются на стадии проектирования	21 870,22	2024
Капитальный ремонт сетей ТВС по адресу: микрорайон №2 от ул. И. Глушук до ТК №2-70-11Л, г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	2 970,76	2024
Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: у ж.д. №5 и ж.д. №6 по ул. Салавата Юлаева, г. Лянтор	Определяются на стадии проектирования	1 959,79	2024
Капитальный ремонт магистральных сетей ТС. Адрес: «От ТК №25М ул. Салавата Юлаева до въезда на стоянку Лянторское городской больницы, г. Лянтор»	Определяются на стадии проектирования	16 000,00	2025

Наименование мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения всего, тыс. руб.	Срок реализации
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: 4 мкр. от ж.д №4 до ж.д №5	Определяются на стадии проектирования	6 400,00	2025
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: ул. Эстонских дорожников от ж.д №26 до кот. №8, 42а	Определяются на стадии проектирования	2 719,93	2025-2027
Капитальный ремонт изоляции надземных магистральных сетей ТС, ул. Согласия	Определяются на стадии проектирования	3 900,00	2025-2027
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: от ТК № М-5-2П до ж.д. №24 по ул. Магистральная, г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	778,34	2025
Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: ул. Нефтяников до ТК В-33-ЗП, микрорайон Пионерный, г. Лянтор	Определяются на стадии проектирования	5 784,41	2025
Капитальный ремонт участка сетей ТВС. Адрес: от ТК Б-42-1П до ж.д. №12 по ул. Назаргалеева, г. Лянтор	Определяются на стадии проектирования	8 989,98	2026
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: 10 мкр. от ТК 10-51-П2 до ж.д. №№ 29,31,22,20,59	Определяются на стадии проектирования	4 810,00	2027
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: 1 мкр. от ТК ЦТП-1 до территории УЭЗиС	Определяются на стадии проектирования	3 610,00	2027
Капитальный ремонт сетей ТС и ГВС. Адрес: от ТК №3-77-2Л до ж.д. №60 микрорайон №3, г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	2 313,97	2028-2031
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: ул. Согласия от ТК №С1-13-2П у ж.д №4 до ж.д. №1, №2, №5 и №6	Определяются на стадии проектирования	2 600,00	2028-2031
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: 10 мкр. от ж.д №1 до ТК №10-51-3Л у ЛНТ	Определяются на стадии проектирования	5 300,00	2028-2031
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: мкр 6а от ТК №6-56-4С до ж.д №69	Определяются на стадии проектирования	2 300,00	2028-2031
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: мкр. 6 от ТК №6-56-8П у ж.д №24 до ж.д №23,24	Определяются на стадии проектирования	2 900,00	2028-2031
Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: от ТК № В-33-7Л ул. 60 лет СССР общ. №2 до ТК № В-33-10Л ул. Набережная стр. №4, г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	2 817,74	2028-2031
Капитальный ремонт сетей ТС и ГВС. Адрес: от ТК №3-77-1П к ж.д.№61 до ТК №3-77-2П микрорайон №3, г. Лянтор	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	3 282,37	2028-2031
Капитальный ремонт сетей ТС и ГВС. Адрес: от ТК №3-77-2П до ж.д. №56 микрорайон №3, г. Лянтор	Определяются на стадии проектирования	3 400,00	2028-2031
Реконструкция трубопроводов Т1,Т2, ХВ от дороги до блоков № 1-3, ЦТП-10.	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	3000	2024
Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в связи с истечением эксплуатационного срока	Ø = 25-800 мм, L = 38424,5 м	1235905,55	2025-2040
НГДУ «Лянторнефть»			
Капитальный ремонт сетей теплоснабжения в связи с истечением эксплуатационного срока	Ø = 70-500 мм, L = 16280,3 м	1121636,85	2025-2040

6.8. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Строительство, реконструкция и (или) модернизация насосных станций на территории муниципального образования настоящей схемой не предусматривается.

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. 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

В настоящий момент системы централизованного теплоснабжения городского поселения Лянтор осуществляют горячее водоснабжение потребителей по «закрытой» схеме. Таким образом, данный раздел не содержит предложений по переводу горячего водоснабжения потребителей на «закрытую» схему.

Потребители городского поселения Лянтор подключены к централизованной системе теплоснабжения через тепловые пункты (ЦТП и ИТП) по независимой схеме теплоснабжения на отопление. Производство горячей воды осуществляется путем нагрева холодной воды в теплообменных аппаратах

в ЦТП и ИТП городского поселения Лянтор. Далее, вода, подогретая до нормативной температуры, поступает в распределительную сеть горячего водоснабжения в здания потребителей. Разбор горячей воды у потребителей городского поселения Лянтор через открытую систему теплоснабжения не производится

7.2. 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 по переводу существующих открытых систем горячего водоснабжения на закрытые отсутствуют по причинам, описанным ранее.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Значения перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения (для зимнего, летнего и переходного периодов) приведены в таблицах 29 – 30.

Таблица 29. Перспективные максимальные расходы основного топлива (Сценарий 1)

Наименование показателя	Ед. измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Котельные №1, №2, №3																		
Нагрузка источника	Гкал/ч	75,982	78,602	78,669	77,064	77,484	81,541	84,317	86,425	88,400	90,398	91,887	91,370	94,100	97,451	106,961	106,961	106,961	106,961	115,482
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	72,126	74,700	74,736	73,359	73,720	77,236	79,618	81,426	83,120	84,834	86,110	85,667	88,009	90,884	99,042	99,042	99,042	99,042	106,910
Нагрузка ГВС	Гкал/ч	3,856	3,902	3,933	3,704	3,764	4,305	4,700	5,000	5,280	5,565	5,776	5,703	6,091	6,567	7,919	7,919	7,919	7,919	8,572

Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	572,38	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31
Годовой расход условного топлива	тыс. т у.т.	10,560	11,679	11,682	11,686	11,685	11,683	11,681	11,679	11,677	11,675	11,673	11,670	11,668	11,665	11,662	11,659	11,655	11,652	11,649
Годовой расход натурального топлива	млн. м³/год	9,164	10,135	10,138	10,142	10,140	10,139	10,137	10,136	10,134	10,132	10,130	10,128	10,126	10,123	10,121	10,118	10,115	10,112	10,109
Автоматизированная паровая котельная																				
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65
Годовой расход условного топлива	тыс. т у.т.	0,382	0,544	0,544	0,544	0,544	0,545	0,545	0,545	0,545	0,546	0,546	0,546	0,547	0,547	0,547	0,547	0,548	0,548	0,548
Годовой расход натурального топлива	млн. м³/год	0,331	0,472	0,472	0,472	0,472	0,473	0,473	0,473	0,473	0,474	0,474	0,474	0,474	0,475	0,475	0,475	0,475	0,476	0,476

Таблица 30. Перспективные максимальные расходы основного топлива (Сценарий 2)

Наименование показателя	Ед. измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельные №1, №2, №3																				
Нагрузка источника	Гкал/ч	75,982	78,602	78,669	77,064	77,484	81,541	84,317	86,425	88,400	90,398	91,887	91,370	94,100	97,451	106,961	106,961	106,961	106,961	
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	72,126	74,700	74,736	73,359	73,720	77,236	79,618	81,426	83,120	84,834	86,110	85,667	88,009	90,884	99,042	99,042	99,042	99,042	
Нагрузка ГВС	Гкал/ч	3,856	3,902	3,933	3,704	3,764	4,305	4,700	5,000	5,280	5,565	5,776	5,703	6,091	6,567	7,919	7,919	7,919	7,919	
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,915	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	11542,85	12683,14	12693,97	12434,99	12502,80	13157,44	13605,46	13945,59	14264,28	14586,66	14826,82	14743,47	15183,96	15724,66	17259,24	17259,24	17259,24	17259,24	
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	585,84	629,59	634,56	597,73	607,38	694,69	758,38	806,74	852,05	897,89	932,04	920,18	982,81	1059,69	1277,87	1277,87	1277,87	1277,87	
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	2706,55	2962,54	2968,64	2888,82	2909,72	3106,83	3244,92	3349,75	3447,97	3547,33	3621,35	3595,66	3731,42	3898,07	4371,04	4371,04	4371,04	4371,04	
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	10006,47	11115,53	11125,02	10898,05	10957,48	11531,21	11923,86	12221,95	12501,25	12783,78	12994,26	12921,21	13307,26	13781,13	15126,03	15126,03	15126,03	15126,03	

Перевод нагрузки на новую котельную

Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400	154,400
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	3407,63	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12	3806,12
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	659,54	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67	736,67
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	2957,27	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10	3303,10
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	572,38	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31	639,31
Годовой расход условного топлива	тыс. т у.т.	10,560	11,679	11,682	11,686	11,685	11,683	11,681	11,679	11,677	11,675	11,673	11,670	11,668	11,665	11,662	11,659	11,655	11,652	11,649
Годовой расход натурального топлива	млн. м³/год	9,164	10,135	10,138	10,142	10,140	10,139	10,137	10,136	10,134	10,132	10,130	10,128	10,126	10,123	10,121	10,118	10,115	10,112	10,109
Автоматизированная паровая котельная																				
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400	169,400
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66	60,66
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65	52,65
Годовой расход условного топлива	тыс. т у.т.	0,382	0,544	0,544	0,544	0,544	0,545	0,545	0,545	0,545	0,546	0,546	0,546	0,547	0,547	0,547	0,547	0,548	0,548	0,548
Годовой расход натурального топлива	млн. м³/год	0,331	0,472	0,472	0,472	0,472	0,473	0,473	0,473	0,473	0,474	0,474	0,474	0,474	0,475	0,475	0,475	0,475	0,476	0,476

Расход резервного (аварийного) топлива определяется нормативом технологического запаса топлива на тепловых электростанциях и котельных является ОНЗТ и определяется по сумме объемов ННЗТ и НЭЗТ.

ННЗТ обеспечивает работу электростанций и котельных в режиме «вживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и тепловой энергии.

На источниках тепловой энергии, расположенных на территории городского поселения Лянтор не предусмотрено резервное топливо.

При возникновении аварийных ситуаций на основных нитках подачи

топлива (газ сухой отбензиненный компримированный) к источникам выработки тепловой энергии предусмотрены резервные линия подачи топлива.

Аварийное топливо на территории городского поселения Лянтор не предусмотрено.

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

Возобновляемые источники энергии на существующих источниках тепловой энергии не используются.

На территории городского поселения Лянтор в качестве основного топлива используется газ сухой отбензиненный компримированный добываемый

мый на территории Ханты-Мансийского автономного округа. Таким образом, используемое топливо можно отнести к местным видам топлива.

ЛГ МУП «УТВибВ»

Основным видом топлива на котельных №1, №2, №3 является газ сухой отбензиненный компримированный. Низшая теплотворная способность топлива, поставляемого на котельные за период 2018-2022 гг., представлена в таблице 31

Таблица 1. Низшая теплотворная способность топлива, поставляемого на котельные ЛГ МУП «УТВибВ»

Год	2018	2019	2020	2021	2022
Низшая теплотворная способность газа, ккал/кг	8437,91	8728	8265,8	7987,68	8074,77

Топливо-энергетические балансы котельных за 2018-2022 гг. представлены в таблице

2. Расход условного топлива котельной графически в виде диаграммы представлен на рисунке 1.

Таблица 2. Суммарные топливо-энергетические балансы котельных

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Расход топлива						
условное топливо	тыс. т.у.т.	48,257	50,710	41,438	48,288	44,228
натуральное (сухое) топливо	тыс. м³	40033,35	40669,9	35091,93	42317,43	38341,39
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	307,135	320,477	263,697	315,236	291,138
Собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,832	6,835	6,92	6,958	6,725
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	260,205	252,432	237,958	258,272	239,548



Рисунок 1. Суммарный расход условного топлива котельными ЛГ МУП «УТВибВ»

НГДУ «Лянторнефть»

Основным видом топлива на котельной ДЕВ-25 и автоматизированной паровой котельной является газ сухой отбензиненный компримированный. Низшая теплотворная способность топлива, поставляемого на данные котельные за период 2018-2022 гг., представлена в таблице 1.

Таблица 1. Низшая теплотворная способность топлива, поставляемого на котельные НГДУ «Лянторнефть»

Год	2018	2019	2020	2021	2022
Низшая теплотворная способность газа, ккал/кг	8437,91	8728	8629	7987,68	8066

Топливо-энергетические балансы котельных НГДУ «Лянторнефть» за период 2018-2022 гг. представлены в таблицах 2 и **Ошибка! Источник ссылки не найден.** Расход условного топлива котельных графически в виде диаграммы представлен на рисунках 1 и **Ошибка! Источник ссылки не найден.**

Таблица 2. Топливо-энергетические балансы котельной ДЕВ-25

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Расход топлива						
условное топливо	тыс. т.у.т.	12,207	11,608	9,420	11,766	10,560
натуральное (сухое) топливо	тыс. м³	10126,81	9309,94	7641,67	10311,45	9164,42
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	76,584	74,316	60,000	76,207	68,394
Собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,696	1,656	1,336	1,686	1,511
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	74,885	72,660	58,664	74,521	66,883

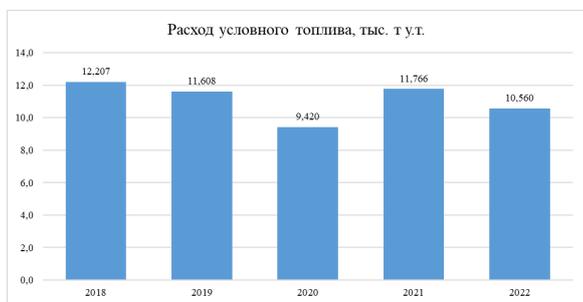


Рисунок 1. Расход условного топлива котельной ДЕВ-25

Мероприятия	Источник финансирования	Затраты на реализацию мероприятий по годам в ценах базового года, тыс. руб. (с НДС)																	
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040	Итого	
Котельная №1																			
Капитальный ремонт АСУТП котлов ДЕВ-25ГМ ст. №5,6	Целевые средства администрации города и Сургутского района	0,00	0,00	0,00	10000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10000,00

Таблица 1. Топливо-энергетические балансы автоматизированной паровой котельной

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Расход топлива						
условное топливо	тыс. т.у.т.	1,094	0,399	0,474	0,418	0,382
натуральное (сухое) топливо	тыс. м³	907,394	320,349	384,734	366,68	331,365
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	6,731	2,749	2,803	2,470	2,254
Собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,157	0,064	0,066	0,058	0,052
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,574	2,685	2,737	2,412	2,202



Расход условного топлива автоматизированной паровой котельной

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Характеристики используемого на котельных топлива представлены в разделе 8.2. Согласно сценариям развития данные виды топлива сохраняются на территории городского поселения Лянтор.

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

На территории городского поселения Лянтор функционируют 5 источников выработки тепловой энергии.

В качестве основного топлива на всех источниках используется газ сухой отбензиненный компримированный.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса

Основным видом топлива на источниках тепловой энергии является газ сухой отбензиненный компримированный. Перевод на другой вид топлива в рассматриваемом периоде не планируется.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Детализированное описание капитальных затрат на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии представлено в Главе 7 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Подробно состав мероприятий по источникам теплоснабжения представлен в Главах 5 и 7 Обосновывающих материалов, а величина затрат на реализацию данных мероприятий представлена в таблицах 36 и 37.

Таблица 36. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Сценарий 1

Новые источники тепловой энергии

Новый источник тепловой энергии с блоком водогрейных котлов	Средства бюджетов различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37334 6,23	37334 6,23	14933 84,9	22400 77,41
Новый источник тепловой энергии с блоком паровых котлов	Средства бюджетов различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26154, 30	26154, 30	10461 7,18	15692 5,78

*Стоимость мероприятий указана ориентировочно. В период ежегодной актуализации или в период подготовки проведения работ, стоимость мероприятий будет корректироваться.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Детализированное описание капитальных затрат на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых

сетей представлено в Главе 8 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Расчет капитальных вложений в мероприятия на тепловых сетях приведен в Главе 12 Обосновывающих материалов; а величина затрат на реализацию данных мероприятий в зависимости от сценарных условий представлены в таблице 38.

Таблица 38. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них. Сценарий 1

Мероприятия	Источник финансирования	Затраты на реализацию мероприятий по годам в ценах базового года, тыс. руб. (с НДС)																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040	Итого
Котельная №1, №2, №3																		
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Плата за подключение	0,00	15468,61	0,00	8315,60	16031,65	8045,96	14293,11	13484,81	11351,51	8113,38	9239,13	11143,86	14393,96	39385,27	0,00	16907,95	186174,79
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Плата за подключение	0,00	13122,69	0,00	6703,76	0,00	0,00	687,82	15471,92	0,00	0,00	6393,72	10655,89	11555,26	0,00	2366,47	66957,54	
Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	Средства бюджетов различных уровней, амортизационные отчисления	0,00	14399,98	88622,40	74342,79	17196,62	10626,64	6228,52	6228,52	6228,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230102,51
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Средства бюджетов различных уровней, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	308976,39	1235905,6
ЦТП																		
Капитальный ремонт фасада здания ЦТП №5	Целевые средства администрации города и Сургутского района	0,00	0,00	0,00	581,42	581,42	581,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17442,7
Капитальный ремонт РУ-0,4 к В и отходящих линий ЦТП - 33 г. Лянтор, ул. Магистральная 12/1	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	5500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5500,00
Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-5, ЦТП-33	Средства бюджетов различных уровней	23272,78	23272,78	23272,78	23272,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93091,13
Капитальный ремонт ЦТП №9	Целевые средства администрации города и Сургутского района, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10577,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10577,78
Капитальный ремонт ЦТП №56, №3, №6, №7	Целевые средства администрации города и Сургутского района, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38932,09	9669,85	2644,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51246,38
Капитальный ремонт ЦТП №13, №70, №73, №77	Целевые средства администрации города и Сургутского района, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18804,94	30411,11	4113,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53329,63
Котельная ДЭВ-25																		
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Амортизационные отчисления	0,00	1706,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1706,77
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	280409,21	1121636,9

Таблица 39. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них. Сценарий 2

Мероприятия	Источник финансирования	Затраты на реализацию мероприятий по годам в ценах базового года, тыс. руб. (с НДС)																
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2040	Итого
Котельная №1, №2, №3																		
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Плата за подключение	0,00	15468,61	0,00	8315,60	16031,65	8045,96	14293,11	13484,81	11351,51	8113,38	9239,13	11143,86	14393,96	39385,27	0,00	40849,37	210116,21
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Плата за подключение	0,00	13122,69	0,00	6703,76	0,00	0,00	687,82	15471,92	0,00	0,00	58928,49	10655,89	45025,54	0,00	67944,82	218540,94	
Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	Средства бюджетов различных уровней, амортизационные отчисления	0,00	14399,98	88622,40	74342,79	17196,62	10626,64	6228,52	6228,52	6228,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230102,51
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Средства бюджетов различных уровней, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	77244,10	308976,39	1235905,6
ЦТП																		

Капитальный ремонт фасада здания ЦТП № 5	Целевые средства администрации города и Сургутского района	0,00	0,00	0,00	581,42	581,42	581,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1744,27	
Капитальный ремонт РУ-0,4 к В и отходящих линий ЦТП - 33 г. Лянтор, ул Магистральная 12/1	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	5 500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5500,00	
Реконструкция центральных тепловых пунктов ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-5, ЦТП-33	Средства бюджетов различных уровней	23272,78	23272,78	23272,78	23272,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93091,13	
Капитальный ремонт ЦТП №9	Целевые средства администрации города и Сургутского района, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10577,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10577,78	
Капитальный ремонт ЦТП №56, №3, №6, №7	Целевые средства администрации города и Сургутского района, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38932,09	9669,85	2644,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51246,38	
Капитальный ремонт ЦТП №13, №70, №73, №77	Целевые средства администрации города и Сургутского района, амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18804,94	30411,11	4113,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53329,63	
Котельная ДЕВ-25																			
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Амортизационные отчисления	0,00	1706,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1706,77	
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	70102,30	28040,921	1121636,9

*Стоимость мероприятий указана ориентировочно. В период ежегодной актуализации или в период подготовки проведения работ, стоимость мероприятий будет корректироваться.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в рамках актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Лянтор не предусматривается.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

На территории городского поселения Лянтор снабжение потребителей горячей водой осуществляется по закрытой, независимой схеме. Таким образом, мероприятия по переводу потребителей с открытой системы ГВС на «закрытую» не предусмотрено.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Амортизационные отчисления – отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведен по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период до 2040 г.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей. Также необходимо отметить тот факт, что дальнейшая эксплуатация некоторых тепловых магистралей, согласно экспертным заключениям комиссий, невозможна.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;

экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры поселения, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППП (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению на весь период актуализации схемы теплоснабжения более полно рассмотрен в Главе 12 Обосновывающих материалов.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Сведения о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период разработки отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснаб-

жения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организацию) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критерии определения ЕТО

Критериями определения единой теплоснабжающей организации, согласно п. 7 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г., являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется различием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключению и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Обязанности ЕТО

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, в соответствии с п. 12 ПП РФ от 08.08.2012 №808, обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- систематическое (три и более раз в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
- принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
- прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
- несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
- подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, в соответствии с п. 19 ПП РФ от 08.08.2012 №808, могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

По данным базового периода на территории городского поселения Лянтор функционируют пять котельных. В систему теплоснабжения помимо источника тепловой энергии входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплопотребления.

Таким образом, на территории городского поселения Лянтор выделено две зоны деятельности ЕТО, образованные на базе существующих котельных:

1. Зона деятельности ЕТО №001, образованная на базе систем теплоснабжения от котельных ЛГ МУП «УТВиВ»;
2. Зона деятельности ЕТО №002, образованная на базе систем теплоснабжения от котельных НГДУ «Лянторнефть».

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На основании постановления администрации городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 02.12.2014 г. №866 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории городского поселения Лянтор определена единая теплоснабжающая организация – ЛГ МУП «УТВиВ». Постановление администрации городского поселения Лянтор представлено на рисунке 13.

Таблица 40. Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского поселения Лянтор

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО – постановление администрации городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 02.12.2014 г. №866	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1 – ул. Магистральная, 12/2; Котельная №2 – ул. Озерная, 24; Котельная №3 – ул. Магистральная, 12/1	ЛГ МУП «УТВиВ»	ИСТОЧНИК/ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	ЛГ МУП «УТВиВ»	Владение на праве собственности или иным законным основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808) – ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Рисунок 13. Постановление о присвоении статуса ЕТО

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. №808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

На основании постановления администрации городского поселения Лянтор от 02.12.2014 №866 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории городского поселения Лянтор статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) присвоен ЛГ МУП «УТВиВ». ЛГ МУП «УТВиВ» осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям. Котельные и тепловые сети системы теплоснабжения городского поселения Лянтор эксплуатируются ЛГ МУП «УТВиВ» на праве хозяйственного ведения.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент актуализации Схемы теплоснабжения заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступали.

10.5. 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 городского поселения Лянтор представлен в таблице 41.



АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР
Сургутского района
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«02» декабря 2014 года
г. Лянтор

№ 866

О присвоении статуса
единой теплоснабжающей организации
в границах городского поселения Лянтор

На основании пункта 6 части 1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 199-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Постановления Главы городского поселения Лянтор от 30.05.2014 № 21 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского поселения Лянтор», с целью определения единой теплоснабжающей организации и установления зоны её деятельности в границах городского поселения Лянтор:

1. Присвоить Лянторскому городскому муниципальному унитарному предприятию «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» статус единой теплоснабжающей организации и установить зоны её деятельности в зонах действия котельных № 1,2,3, технологически объединенных с тепловыми сетями, в границах городского поселения Лянтор.
2. Управлению городского хозяйства (Власюкова Н.Г.) направить настоящее постановление в Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения».
3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.
4. Контроль за выполнением постановления возложить на начальника управления городского хозяйства (Власюкова Н.Г.)

Глава города



С.А. Махия

Таблица 41. Реестр систем теплоснабжения городского поселения Лянтор

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Котельная №1 – ул. Магистральная, 12/2; Котельная №2 – ул. Озерная, 24; Котельная №3 – ул. Магистральная, 12/1	ЛГ МУП «УТВиВ»	ИСТОЧНИК/ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		База производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Центр политехнического обучения ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Торгово-производственное управление ПАО «Сургутнефтегаз» (база ОРСа)	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Управление технического транспорта №3 ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Управление по эксплуатации зданий и сооружений ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	ИСТОЧНИК/ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Управление поисково-разведочных работ ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Лянторское дорожно-строительное управление треста «Сургутнефтедорстройремонт» ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Специализированное управление механизированных работ №3 треста «Сургутнефтеспецстрой» ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ		

2	Котельная ДЕВ-25 – ул. Дорожников, 25	Управление связи и телекоммуникаций ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Центральная база производственного обслуживания по прокату и ремонту нефтепромысловой спецтехники и навесного оборудования ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Ремонтно-строительное управление треста «Сургутремстрой» ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Цех химизации технологических процессов №3 управления «Сургутнефтепромхим» ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Лянторское вышкомонтажное управление ПАО «Сургутнефтегаз»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Автоматизированная паровая котельная – ул. Дорожников, 25	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	ИСТОЧНИК/ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не являются актуальными для муниципального образования, так как все 3 котельные ЛГ МУП «УТВиВ» на территории городского поселения Лянтор работают на единую тепловую сеть.

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа отсутствуют по причинам, описанным ранее.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в случае их выявления, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27 июля 2010 года №190-ФЗ.

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления сельского поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления)

Перечень бесхозяйных тепловых сетей представлен в таблице 42.

Таблица 42. Перечень бесхозяйных сетей

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
Тепловые сети					
1	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Согласия от ЦТП-13 до УТ-166	1998	200	50	подземный бесканальный
2	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Согласия от УТ-166 до УТ-163	1998	200	62	подземный бесканальный
3	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Согласия от УТ-163 до УТ-164	1998	100	70	подземный бесканальный
4	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 1 до точки 2 ж.д. 3	1986	100	158	подземный бесканальный
5	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 2 ж.д. 3 до точки 3 ж.д. 2	1986	100	107	подземный бесканальный
6	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 3 ж.д. 2 до точки 4 ж.д. 1	1986	100	42	подземный бесканальный
7	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 1 до точки 5 ж.д. 5	1990	200	70	подземный бесканальный
8	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 5 ж.д. 5 до точки 6 ж.д. 6	1990	200	114	подземный бесканальный

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
9	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 6 ж.д. 6 до УТ-219	1992	150	83	подземный бесканальный
10	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 6 ж.д. 6 до точки 7 ж.д. 7	1990	150	151	подземный бесканальный
11	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 7 ж.д. 7 до точки 8 ж.д. 7	1990	100	83	подземный бесканальный
12	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от УТ-222 до УТ-218	1990	200	285	подземный бесканальный
13	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от УТ-218 до точки 9	1990	100	29	подземный бесканальный
14	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от УТ-234 до точки 10 и точки 12	1995	200	40	подземный бесканальный
15	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №4 от точки 12 до точки 11	1995	150	62	подземный бесканальный
16	Внутриквартальные сети разводки ТС общественного центра от ЦТП-42 до УТ-178	1996	200	9	подземный бесканальный
17	Внутриквартальные сети разводки ТС общественного центра от УТ-178 до УТ-139	1996	200	85	подземный бесканальный
18	Внутриквартальные сети разводки ТС общественного центра от УТ-139 до УТ-180	1996	200	93	подземный бесканальный
19	Внутриквартальные сети разводки ТС общественного центра от УТ-180 до УТ	1996	200	108	подземный бесканальный
20	Внутриквартальные сети разводки ТС общественного центра от УТ до УТ-143	1996	100	32	подземный бесканальный
21	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от ЦТП-56 до УТ-301	1985	150	55	подземный бесканальный
22	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-301 до точки 1	1985	150	67	подземный бесканальный
23	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от точки 1 до УТ-298	1985	70	15	подземный бесканальный
24	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от точки 1 до УТ-297	1985	150	45	подземный бесканальный

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
25	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-297 до УТ-293	1985	70	40	подземный бесканальный
26	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-293 до точки 2	1985	50	35	подземный бесканальный
27	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-297 до УТ-270 - УТ-296	1985	100	139	подземный бесканальный
28	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-296 до точки 3	1985	100	118	подземный бесканальный
29	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от точки 4 до УТ-300	1985	250	56	подземный бесканальный
30	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-300 до УТ-299	1985	80	39	подземный бесканальный
31	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-299 до точки 5	1985	50	25	подземный бесканальный
32	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-299 до УТ-210	1985	80	60	подземный бесканальный
33	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-210 до УТ-206	1985	50	38	подземный бесканальный
34	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-300 до УТ-214	1985	150	61	подземный бесканальный
35	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-214 до УТ-213	1985	150	37	подземный бесканальный
36	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона 6-ба от УТ-213 до УТ-212	1985	150	142	подземный бесканальный
37	Инженерные сети ТС от УТ-230 до жилого дома 32	1999	159	147	подземный бесканальный
38	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от ЦТП-33 до точки 1 и точки 2	1988	100	328	подземный бесканальный
39	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от ЦТП-33 до УТ-5	1988	200	6	подземный бесканальный
40	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-5 до УТ-11	1988	200	113	подземный бесканальный
41	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-11 до УТ-8	1988	200	196	подземный бесканальный
42	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-8 до УТ-17	1988	80	201	подземный бесканальный

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
43	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-8 до УТ-9 и точки 4	1988	200	88	подземный бесканальный
44	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от точки 4 до ж.д. №9 и ж.д. №11	1988	200	64	надземный на опорах
45	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-3 до точки 5	1988	150	277	надземный на опорах
46	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от точки 5 до УТ-1	1988	200	126	надземный на опорах
47	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-1 до УТ-5	1988	200	59	подземный бесканальный
48	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от точки 6 до точки 7 и точки 8	1988	50	173	подземный бесканальный
49	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от точки 9 до ж.д. №2 и ж.д. №4	1988	50	40	подземный бесканальный
50	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от точки 10 до ж.д.№1	1988	50	219	подземный бесканальный
51	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от точки 5 до УТ-4 - УТ-6 - ж.д. №18 и ж.д. №3	1988	80	237	подземный бесканальный
52	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-3 до точки 9 - жд 6 - жд 2 - жд 2/2	1988	80	150	подземный бесканальный
53	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Эстонских дорожников от УТ-3 до точки 1	2005	150	202	подземный бесканальный
54	Внутриквартальные сети разводки ТС микрорайона №1 от ТК-1 до ТК-4	2007	200	215	подземный бесканальный
55	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Магистральная от ЦТП-5 до точки 1	2002	100	37	подземный бесканальный
56	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Магистральная от ЦТП-5 до УТ-1	2002	200	58	подземный бесканальный
57	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Магистральная от точки 1 до УТ-2	2002	100	50	подземный бесканальный
58	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Магистральная от УТ-2 до УТ-3	2002	80	118	подземный бесканальный

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
59	Инженерные сети ТС от ТК-1 (ул. Магистральная) до точек ввода (точек подключения) зданий складов расположенных на территории бывшей базы ОРС-21 (ул. Магистральная, 8)	1986	159/114	303	подземный бесканальный
60	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Кингисеппа от ТК до ЦТП-9	2002	250	13	подземный бесканальный
61	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Кингисеппа от УТ-1 до УТ-6	2006	200	110	подземный бесканальный
62	Внутриквартальные сети разводки ТС ул. Кингисеппа от УТ-6 до УТ-7	2006	150	33	подземный бесканальный
63	Сети ТС от точки врезки до ж.д. №3 ул. Комсомольская	2007	50	8	подземный
64	Сети ТС от ТК до ж.д. №12 ул. Назаргалеева	2003	150	105	подземный
65	Сети ТС от ТК до ж.д. №36 мкр. №6	1999	50	55	подземный
66	Сети ТС мкр. №6, дом №104	1998	159	94	бесканальный
Сети горячего водоснабжения					
67	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Согласия от ЦТП-13 до УТ - 166	1998	150/100	50	подземный бесканальный
68	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Согласия от УТ-166 до УТ - 163	1998	150/100	62	подземный бесканальный
69	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Согласия от УТ-163 до УТ - 164	1998	100/80	70	подземный бесканальный
70	Внутриквартальные сети разводки ГВС общественного центра от ЦТП-42 до УТ-178	1996	150/100	9	подземный бесканальный
71	Внутриквартальные сети разводки ГВС общественного центра от УТ-178 до УТ-139	1996	150/100	85	подземный бесканальный
72	Внутриквартальные сети разводки ГВС общественного центра от УТ-139 до УТ-180	1996	100	93	подземный бесканальный
73	Внутриквартальные сети разводки ГВС общественного центра от УТ-180 до УТ	1996	100	108	подземный бесканальный
74	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от ЦТП-56 до УТ-301	1985	150	55	подземный бесканальный
75	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-301 до точки 1	1985	150	67	подземный бесканальный
76	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от точки 1 до УТ-298	1985	50	15	подземный бесканальный
77	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от точки 1 до УТ-297	1985	150	45	подземный бесканальный

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
78	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-293 до УТ-293	1985	50	40	подземный бесканальный
79	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-293 до точки 2	1985	50	35	подземный бесканальный
80	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-297 до УТ-270 - УТ-296	1985	80/50	139	подземный бесканальный
81	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-296 до точки 3	1985	70/50	118	подземный бесканальный
82	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от точки 4 до УТ-300	1985	100	56	подземный бесканальный
83	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-300 до УТ-299	1985	80	39	подземный бесканальный
84	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-299 до точки 5	1985	50	25	подземный бесканальный
85	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-299 до УТ-210	1985	80	60	подземный бесканальный
86	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-210 до УТ-206	1985	50	38	подземный бесканальный
87	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-300 до УТ-214	1985	150	61	подземный бесканальный
88	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-214 до УТ-213	1985	150	37	подземный бесканальный
89	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона 6-ба от УТ-213 до УТ-212	1985	150	142	подземный бесканальный
90	Инженерные сети ГВС от УТ-230 до жилого дома №32	1999	108/76	147	подземный бесканальный
91	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от ЦТП-33 до УТ-5	1988	150/100	6	подземный бесканальный
92	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-5 до УТ-11	1988	150/100	113	подземный бесканальный
93	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-11 до УТ-8	1988	150/100	196	подземный бесканальный
94	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-8 до УТ-17	1988	80	201	подземный бесканальный
95	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-8 до УТ-9 и точки 4	1988	80/70	88	подземный бесканальный

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
96	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от точки 4 до ж.д.№9 и ж.д.№11	1988	80/70	64	надземный на опорах
97	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-3 до точки 5	1988	80/70	277	надземный на опорах
98	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от точки 5 до УТ-1	1988	150/100	126	надземный на опорах
99	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-1 до УТ-5	1988	150/100	59	подземный бесканальный
100	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от точки 6 до точки 7 и точки 8	1988	50	173	подземный бесканальный
101	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от точки 5 до УТ-4 - УТ-6 - ж.д. №18 и ж.д. №3	1988	80	237	подземный бесканальный
102	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона Вахтовый поселок от УТ-3 до точки 9 - жд 6 - жд 2 - жд 2/2	1988	80	150	подземный бесканальный
103	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Эстонских дорожников от УТ-3 до точки 1	2005	100/80	202	подземный бесканальный
104	Внутриквартальные сети разводки ГВС микрорайона №1 от ТК-1 до ТК-4	2007	100	215	подземный бесканальный
105	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Магистральная от ЦТП-5 до точки 1	2002	80/70	37	подземный бесканальный
106	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Магистральная от ЦТП-5 до УТ-1	2002	200/150	58	подземный бесканальный
107	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Магистральная от точки 1 до УТ-2	2002	80/70	50	подземный бесканальный
108	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Магистральная от УТ-2 до УТ-3	2002	70/50	118	подземный бесканальный
109	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Кингисеппа от УТ-1 до УТ-6	2006	100/70	110	подземный бесканальный
110	Внутриквартальные сети разводки ГВС ул. Кингисеппа от УТ-6 до УТ-7	2006	70/60	33	подземный бесканальный
111	Сети ГВС от точки врезки до ж.д. №3 ул. Комсомольская	2007	50	8	подземный
112	Сети ГВС от ТК до ж.д. №12 ул. Назаргалеева	2003	80	105	подземный
113	Сети ГВС от ТК до ж.д. №36 мкр. №6	1999	50	55	подземный
114	Сети ГВС мкр. №6, дом №104	1998	100/80	94	бесканальный

№ п/п	Наименование участка	Год ввода	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки
115	Подводящие инженерные сети к крытому хоккейному корту в мкр. 6 г. Лянтор	2019	57	41	подземный
116	Подводящие инженерные сети к крытому хоккейному корту в мкр. 2 г. Лянтор	2019	57	66	надземный - подземный

12.2. Перечень организаций, уполномоченных на эксплуатацию сетей в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 №190 «О теплоснабжении»

В соответствии с постановлением Администрации городского поселения Лянтор от 20.11.2020 г. №981 эксплуатацию бесхозяйных сетей осуществляет ЛГ МУП «УТВнВ».

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

13.1. 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

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии на территории городского поселения Лянтор осуществляется от пяти источников тепловой энергии.

Основным видом топлива для котельных является газ сухой отбензиненный компримированный.

В настоящее время на территории городского поселения Лянтор присутствует централизованное газоснабжение. Газ используется в качестве основного топлива для существующих котельных. Газоснабжение городского поселения Лянтор осуществляется от блочно-комплектной газораспределительной станции (БК-ГРС-80). Подача газа осуществляется через БК-ГРС-80, узел учета газа, одоризационную установку. Источником газа для БК-ГРС-80 являются газопроводы ПАО «Сургутнефтегаз», транспортирующие газ сухой отбензиненный (природный газ). Также имеется резервный источник газоснабжения. Резервным источником газоснабжения является попутный нефтяной газ Лянторского нефтегазоконденсатного месторождения. Подача газа осуществляется через узел учета газа, одоризационную установку. Подача газа от резервного источника осуществляется в период проведения плановых или аварийно-восстановительных работ на основном источнике.

Генеральным планом городского поселения Лянтор учтены решения проектов планировки территории городского поселения Лянтор, в которых предусмотрена газификация микрорайонов №9 и №11. Так же Генеральным планом предусматривается газификация индивидуальной жилой застройки микрорайонов Национальный поселок, мкр. «Пионерный», мкр. «Эстонских дорожников» и жилой квартал 1. Газораспределительная система предусмотрена смешанная, включающая кольцевые и тупиковые газопроводы. Прокладка газопроводов предусмотрена подземная, материал газопроводов – сталь.

Использование природного газа предложено для отопления и горячего водоснабжения индивидуальной жилой застройки, а также для нужд коммунально-бытовых потребителей (источников тепловой энергии).

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Система газоснабжения источников теплоснабжения городского поселения Лянтор работает исправно.

13.3. 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 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 отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	85,03 %	85,31 %	85,58 %	85,86 %	86,14 %	86,41 %	86,69 %	86,96 %	87,24 %	87,52 %	87,79 %	88,07 %	88,34 %	88,62 %	88,90 %	89,17 %	89,45 %	89,72 %	90,00 %
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	32,37	33,30	34,05	32,13	29,60	28,30	27,61	27,26	26,90	26,55	26,18	25,98	25,77	25,41	25,27	25,11	24,88	24,50	24,16
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,71%	8,09%	10,13 %	4,80%	8,29%	3,25%	3,20%	3,25%	3,15%	2,55%	2,97%	2,53%	2,51%	2,51%	2,51%	2,50%	2,49%	2,48%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	–	7,42%	17,44%	40,45%	20,30%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	30,67%
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 44. Индикаторы развития системы теплоснабжения от котельных №1, №2, №3 (Сценарий 2)

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Перевод нагрузки на новую котельную
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	155,51	165,16	165,16	165,17	165,17	165,14	165,13	165,12	165,11	165,10	165,09	165,09	165,08	165,07	165,03	165,03	165,03	165,03	
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	2,07	2,17	2,20	2,07	1,98	1,99	2,03	2,05	2,08	2,10	2,12	2,09	2,13	2,17	2,38	2,36	2,34	2,24	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	–	0,114	0,119	0,120	0,116	0,116	0,122	0,127	0,130	0,134	0,137	0,139	0,138	0,143	0,148	0,164	0,164	0,164	0,163	

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Тка л	285,73	276,80	276,65	283,80	283,89	274,91	266,72	261,42	256,64	251,64	248,23	250,68	244,43	238,29	217,10	217,44	218,68	224,51
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВт ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	85,03 %	85,31 %	85,58 %	85,86 %	86,14 %	86,41 %	86,69 %	86,96 %	87,24 %	87,52 %	87,79 %	88,07 %	88,34 %	88,62 %	88,90 %	89,17 %	89,45 %	89,72 %
Средневзвешенный срок эксплуатации	лет	32,37	33,30	34,05	32,13	29,60	28,30	27,61	27,26	26,90	26,55	26,18	25,98	25,77	25,41	25,27	25,11	24,88	24,50
тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)																			
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,71%	8,09%	10,13%	4,80%	8,19%	3,25%	3,21%	3,25%	3,16%	2,55%	2,98%	2,53%	2,51%	2,51%	2,89%	4,97%	11,09%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	7,42%	17,44%	40,45%	20,30%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Перевод
нагрузки
на новую
котельную

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР
Сургутского района
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«29» мая 2023 года
г. Лянтор

№ 621

Об установлении нормативных сроков проведения профилактических и ремонтных работ сетей горячего водоснабжения в период подготовки к отопительному периоду 2023-2024 годов объектов жизнеобеспечения в городе Лянтор

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, постановлением Госстроя РФ от 27.09.2003 № 170 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда», приказом Госстроя РФ от 06.09.2000 № 203 «Об утверждении организационно-методических рекомендаций по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации», а также с целью обеспечения бесперебойной работы объектов теплоснабжения и повышения надёжности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации, а также с целью обеспечения бесперебойной работы объектов теплоснабжения и повышения надёжности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации, предоставляем коммунальных услуг населению города Лянтор:

1. На период подготовки к отопительному периоду 2023-2024 годов установить нормативный срок для проведения профилактических и ремонтных работ, связанных с отключением горячего водоснабжения - 14 дней.

2. Организациям, обслуживающим жилищный фонд, своевременно, не менее чем за десять дней оповестить население об отключении горячего водоснабжения.

3. Признать утратившим силу постановление Администрации городского поселения Лянтор от 17.06.2022 №521 «Об установлении нормативных сроков проведения профилактических и ремонтных работ сетей горячего водоснабжения в период подготовки к отопительному периоду 2022-2023 годов объектов жизнеобеспечения в городе Лянтор».

4. Опубликовать настоящее постановление в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы муниципального образования - начальника управления городского хозяйства (Сысолятина А.Н.).

Глава города

А.Н. Луценко

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР ЧЕТВЕРТОГО СОЗЫВА

РЕШЕНИЕ

« 30 » мая 2023 года

№ 362

Об исполнении бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год

В соответствии со статьёй 264.6 Бюджетного кодекса Российской Федерации, статьёй 62 Устава городского поселения Лянтор и Положением об отдельных вопросах организации и осуществления бюджетного процесса в муниципальном образовании городское поселение Лянтор, утверждённым решением Совета депутатов городского поселения Лянтор от 28.10.2021 №222, рассмотрев результаты публичных слушаний по проекту решения Совета депутатов городского поселения Лянтор «Об исполнении бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год»,

Совет депутатов городского поселения Лянтор решил:

1. Утвердить отчёт об исполнении бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по доходам в сумме 539 279,8 тыс. рублей, по расходам в сумме 529 099,7 тыс. рублей, с превышением доходов над расходами (профицит бюджета) в сумме 10 180,1 тыс. рублей.

2. Утвердить следующие показатели исполнения бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год:

- доходы бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по кодам классификации доходов бюджетов согласно приложению 1 к настоящему решению;

- расходы бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по разделам и подразделам классификации расходов бюджетов согласно приложению 2 к настоящему решению;

- расходы бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по ведомственной структуре расходов согласно приложению 3 к настоящему решению;

- источники финансирования дефицита бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по кодам классификации источников финансирования дефицитов бюджетов согласно приложению 4 к настоящему решению.

3. Опубликовать настоящее решение в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.

4. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования.

Заместитель председателя
Совета депутатов
городского поселения Лянтор

Глава городского
поселения Лянтор

В.А.Смык

А.Н.Луценко

Приложение 1
к решению Совета депутатов
городского поселения Лянтор
от "30" мая 2023 г. №362

Доходы бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по кодам классификации доходов бюджетов

тыс.руб.

Код по бюджетной классификации	Наименование	Уточненный план на год	Исполнение с начала года	% исполнения от годовых назначений	Отклонение
1	2	3	4	5	6
100 Федеральное казначейство		20 936,7	22 709,6	108,5	-1 772,9
100 10302231 01 0000 110	Доходы от уплаты акцизов на дизельное топливо, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	10 233,2	11 384,5	111,3	-1 151,3
100 10302241 01 0000 110	Доходы от уплаты акцизов на моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	57,6	61,5	106,8	-3,9

100 10302251 01 0000 110	Доходы от уплаты акцизов на автомобильный бензин, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	11 848,6	12 569,7	106,1	-721,1
100 10302261 01 0000 110	Доходы от уплаты акцизов на прямогонный бензин, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	-1 202,7	-1 306,1	108,6	103,4
182 Федеральная налоговая служба		253 560,7	255 507,1	100,8	-1 946,5
182 10102010 01 0000 110	Налог на доходы физических лиц с доходов, источником которых является налоговый агент, за исключением доходов, в отношении которых исчисление и уплата налога осуществляются в соответствии со статьями 227, 227.1 и 228 Налогового кодекса Российской Федерации	191 148,4	193 120,5	101,0	-1 972,2
182 10102020 01 0000 110	Налог на доходы физических лиц с доходов, полученных от осуществления деятельности физическими лицами, зарегистрированными в качестве индивидуальных предпринимателей, нотариусов, занимающихся частной практикой, адвокатов, учредивших адвокатские кабинеты, и других лиц, занимающихся частной практикой в соответствии со статьей 227 Налогового кодекса Российской Федерации	180,8	109,9	60,8	70,9
182 10102030 01 0000 110	Налог на доходы физических лиц с доходов, полученных физическими лицами в соответствии со статьей 228 Налогового кодекса Российской Федерации	750,0	733,2	97,8	16,8
182 10102040 01 0000 110	Налог на доходы физических лиц в виде фиксированных авансовых платежей с доходов, полученных физическими лицами, являющимися иностранными гражданами, осуществляющими трудовую деятельность по найму на основании патента в соответствии со статьей 227.1 Налогового кодекса Российской Федерации	54,2	0,0	0,0	54,2
182 10102080 01 0000 110	Налог на доходы физических лиц в части суммы налога, превышающей 650 000 рублей, относящейся к части налоговой базы, превышающей 5 000 000 рублей (за исключением налога на доходы физических лиц с сумм прибыли контролируемой иностранной компании, в том числе фиксированной прибыли контролируемой иностранной компании)	1 485,7	1 427,5	96,1	58,3
182 10601030 13 0000 110	Налог на имущество физических лиц, взимаемый по ставкам, применяемым к объектам налогообложения, расположенным в границах городских поселений	17 992,6	19 303,0	107,3	-1 310,4
182 10604011 02 0000 110	Транспортный налог с организаций	310,9	266,1	85,6	44,8
182 10604012 02 0000 110	Транспортный налог с физических лиц	1 390,7	1 477,0	106,2	-86,3
182 10606033 13 0000 110	Земельный налог с организаций, обладающих земельным участком, расположенным в границах городских поселений	36 006,7	34 795,7	96,6	1 211,0
182 10606043 13 0000 110	Земельный налог с физических лиц, обладающих земельным участком, расположенным в границах городских поселений	4 240,7	4 274,2	100,8	-33,5
650 Администрация городского поселения Лянтор		260 098,4	261 063,1	100,4	-964,7
650 10807175 01 0000 110	Государственная пошлина за выдачу органом местного самоуправления поселения специального разрешения на движение по автомобильным дорогам транспортных средств, осуществляющих перевозки опасных, тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов, зачисляемая в бюджеты поселений	73,6	73,6	100,0	0,0
650 11105013 13 0001 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских поселений, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды указанных земельных участков	35 914,3	36 138,2	100,6	-223,9
650 11105025 13 0000 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды за земли, находящиеся в собственности городских поселений (за исключением земельных участков муниципальных бюджетных и автономных учреждений)	2 213,8	2 213,8	100,0	0,0
650 11105035 13 0000 120	Доходы от сдачи в аренду имущества, находящегося в оперативном управлении органов управления городских поселений и созданных ими учреждений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений)	3 608,8	3 412,5	94,6	196,4
650 11105314 13 0001 120	Плата по соглашениям об установлении сервитута, заключенным органами местного самоуправления городских поселений, государственными или муниципальными предприятиями либо государственными или муниципальными учреждениями в отношении земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских поселений	2,0	2,0	97,6	0,1

650 11109045 13 0000 120	Прочие поступления от использования имущества, находящегося в собственности городских поселений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений, а также имущества муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных)	8 022,5	7 514,1	93,7	508,4
650 11109080 13 0000 120	Плата, поступившая в рамках договора за предоставление права на размещение и эксплуатацию нестационарного торгового объекта, установку и эксплуатацию рекламных конструкций на землях или земельных участках, находящихся в собственности городских поселений, и на землях или земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена	1 017,9	1 017,2	99,9	0,7
650 11301995 13 0000 130	Прочие доходы от оказания платных услуг (работ) получателями средств бюджетов городских поселений	485,0	494,9	102,0	-9,9
650 11302065 13 0000 130	Доходы, поступающие в порядке возмещения расходов, понесенных в связи с эксплуатацией имущества городских поселений	82,8	82,6	99,7	0,2
650 11302995 13 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских поселений	443,3	443,3	100,0	0,0
650 11401050 13 0000 410	Доходы от продажи квартир, находящихся в собственности городских поселений	7 043,3	8 248,8	117,1	-1 205,5
650 11402052 13 0000 410	Доходы от реализации имущества, находящегося в оперативном управлении учреждений, находящихся в ведении органов управления городских поселений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений), в части реализации основных средств по указанному имуществу	195,3	195,3	100,0	0,0
650 11402052 13 0000 440	Доходы от реализации имущества, находящегося в оперативном управлении учреждений, находящихся в ведении органов управления городских поселений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений), в части реализации материальных запасов по указанному имуществу	5,6	5,6	100,0	0,0
650 11406013 13 0001 430	Доходы от продажи земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских поселений	268,9	480,2	178,6	-211,2
650 11406313 13 0001 430	Плата за увеличение площади земельных участков, находящихся в частной собственности, в результате перераспределения таких земельных участков и земель (или) земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских поселений	172,6	273,5	158,5	-100,9
650 11607010 13 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского поселения	2,5	3,0	119,3	-0,5
650 11607090 13 0000 140	Иные штрафы, неустойки, пени, уплаченные в соответствии с законом или договором в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств перед муниципальным органом, (муниципальным казенным учреждением) городского поселения	573,0	529,3	92,4	43,7
650 11611064 01 0000 140	Платежи, уплачиваемые в целях возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам местного значения транспортными средствами, осуществляющими перевозки тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов	150,0	153,9	102,6	-3,9
650 11701050 13 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских поселений	0,0	-41,8	0,0	0,0
650 20215001 13 0000 150	Дотации бюджетам городских поселений на выравнивание бюджетной обеспеченности из бюджета субъекта Российской Федерации	86 267,3	86 267,3	100,0	0,0
650 20230024 13 0000 150	Субвенции бюджетам городских поселений на выполнение передаваемых полномочий субъектов Российской Федерации	378,5	378,5	100,0	0,0
650 20235118 13 0000 150	Субвенции бюджетам городских поселений на осуществление первичного воинского учета органами местного самоуправления поселений, муниципальных и городских округов	4 711,5	4 711,5	100,0	0,0
650 20235930 13 0000 150	Субвенции бюджетам городских поселений на государственную регистрацию актов гражданского состояния	1 642,4	1 642,4	100,0	0,0
650 20240014 13 0000 150	Межбюджетные трансферты, передаваемые бюджетам городских поселений из бюджетов муниципальных районов на осуществление части полномочий по решению вопросов местного значения в соответствии с заключенными соглашениями	31,9	31,9	100,0	0,0
650 20249999 13 0000 150	Прочие межбюджетные трансферты, передаваемые бюджетам городских поселений	106 574,3	106 574,3	100,0	0,0
650 21805030 13 0000 150	Доходы бюджетов городских поселений от возврата иными организациями остатков субсидий прошлых лет	1 652,3	1 652,3	100,0	0,0
650 21960010 13 0000 150	Возврат прочих остатков субсидий, субвенций и иных межбюджетных трансфертов, имеющих целевое назначение, прошлых лет из бюджетов городских поселений	-1 434,9	-1 434,9	100,0	0,0
Итого		534 595,8	539 279,8	100,9	-4 684,0

Приложение 2
к решению Совета депутатов
городского поселения Лянтор
от "30" мая 2023 г. №362

Расходы бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по разделам и подразделам классификации расходов бюджетов

тыс. руб.

Наименование	Код по бюджетной классификации			Уточненный план на год		Исполнение с начала года		% исполнения от годовых назначений	Отклонение
	Администратор	Рз	Пр	Всего	в том числе за счет субвенций из федерального и окружного бюджетов	Всего	в том числе за счет субвенций из федерального и окружного бюджетов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Администрация городского поселения Лянтор	650			543 007,7	6 732,4	529 099,8	6 732,4	97,4	13 908,0
ОБЩЕГОСУДАРСТВЕННЫЕ ВОПРОСЫ	650	01		233 635,9	-	225 352,3	-	96,5	8 283,6
Функционирование высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и муниципального образования	650	01	02	4 092,0	-	4 092,0	-	100,0	-
Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций	650	01	04	76 524,8	-	76 503,8	-	100,0	21,0
Другие общегосударственные вопросы	650	01	13	153 019,0	-	144 756,5	-	94,6	8 262,6
НАЦИОНАЛЬНАЯ ОБОРОНА	650	02		5 002,9	4 711,5	5 002,9	4 711,5	100,0	-
Мобилизационная и внебюджетная подготовка	650	02	03	5 002,9	4 711,5	5 002,9	4 711,5	100,0	-
НАЦИОНАЛЬНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ПРАВООХРАНИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	650	03		6 769,0	1 642,4	6 628,2	1 642,4	97,9	140,7
Органы юстиции	650	03	04	1 862,0	1 642,4	1 755,3	1 642,4	94,3	106,7
Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, пожарная безопасность	650	03	10	4 739,0	-	4 707,1	-	99,3	31,9
Другие вопросы в области национальной безопасности и правоохранительной деятельности	650	03	14	168,0	-	165,9	-	98,8	2,1
НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭКОНОМИКА	650	04		28 598,7	378,5	24 075,8	378,5	84,2	4 522,9
Общэкономические вопросы	650	04	01	60,0	-	60,0	-	100,0	-
Сельское хозяйство и рыболовство	650	04	05	847,3	378,5	825,0	378,5	97,4	22,3
Транспорт	650	04	08	2 782,3	-	2 479,1	-	89,1	303,2
Дорожное хозяйство (дорожные фонды)	650	04	09	24 811,4	-	20 614,0	-	83,1	4 197,4
Другие вопросы в области национальной экономики	650	04	12	97,7	-	97,7	-	100,0	-
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО	650	05		102 218,4	-	101 257,6	-	99,1	960,8
Жилищное хозяйство	650	05	01	48 701,1	-	48 687,8	-	100,0	13,3
Коммунальное хозяйство	650	05	02	4 748,0	-	4 724,7	-	99,5	23,2
Благоустройство	650	05	03	48 769,4	-	47 845,1	-	98,1	924,3
ОБРАЗОВАНИЕ	650	07		288,7	-	288,7	-	100,0	-
Молодежная политика	650	07	07	288,7	-	288,7	-	100,0	-
КУЛЬТУРА, КИНЕМАТОГРАФИЯ	650	08		120 795,3	-	120 795,3	-	100,0	-
Культура	650	08	01	120 795,3	-	120 795,3	-	100,0	-
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	650	10		1 254,8	-	1 254,8	-	100,0	-
Пенсионное обеспечение	650	10	01	1 229,8	-	1 229,8	-	100,0	-
Социальное обеспечение населения	650	10	03	25,0	-	25,0	-	100,0	-
ФИЗИЧЕСКАЯ КУЛЬТУРА И СПОРТ	650	11		44 444,1	-	44 444,1	-	100,0	-
Физическая культура	650	11	01	44 444,1	-	44 444,1	-	100,0	-
Итого				543 007,7	6 732,4	529 099,8	6 732,4	97,4	13 908,0

Приложение 3
к решению Совета депутатов
городского поселения Лянтор
от "30" мая 2023 г. №362

Расходы бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по ведомственной структуре расходов

тыс. руб.

Наименование	Код по бюджетной классификации					Уточненный план на год		Исполнение с начала года		% исполнения от годовых назначений	Отклонение
	Администратор	Рз	Пр	КЦСР	КВР	Всего	в том числе за счет субвенций из федерального и окружного бюджетов	Всего	в том числе за счет субвенций из федерального и окружного бюджетов		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Администрация городского поселения Лянтор	650					543 007,7	6 732,4	529 099,8	6 732,4	97,4	13 908,0
ОБЩЕГОСУДАРСТВЕННЫЕ ВОПРОСЫ	650	01				233 635,9	-	225 352,3	-	96,5	8 283,6
Функционирование высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и муниципального образования	650	01	02			4 092,0	-	4 092,0	-	100,0	-
Муниципальная программа «Организационное, финансовое и информационное обеспечение деятельности органов местного самоуправления городского поселения Лянтор на 2021-2023 годы»	650	01	02	1100000000		4 092,0	-	4 092,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение выполнения полномочий и функций, возложенных на Администрацию города»	650	01	02	1100200000		4 092,0	-	4 092,0	-	100,0	-
Расходы на содержание Главы муниципального образования	650	01	02	1100202030		4 092,0	-	4 092,0	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	02	1100202030	100	4 092,0	-	4 092,0	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	01	02	1100202030	120	4 092,0	-	4 092,0	-	100,0	-
Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций	650	01	04			76 524,8	-	76 503,8	-	100,0	21,0
Муниципальная программа «Развитие муниципальной службы в городском поселении Лянтор в 2021-2025 годах»	650	01	04	0100000000		256,6	-	256,6	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обучение муниципальных служащих и специалистов, замещающих должности, не отнесенные к должностям муниципальной службы, на курсах повышения квалификации, на семинарах по профильным направлениям, участие в практических конференциях, форумах и прочее»	650	01	04	0100100000		91,7	-	91,7	-	100,0	-
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	0100102040		91,7	-	91,7	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100102040	200	91,7	-	91,7	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100102040	240	91,7	-	91,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация обучения в сфере противодействия коррупции должностных лиц, ответственных за состояние антикоррупционной работы в Администрации городского поселения Лянтор»	650	01	04	0100400000		2,1	-	2,1	-	100,0	-
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	0100402040		2,1	-	2,1	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100402040	200	2,1	-	2,1	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100402040	240	2,1	-	2,1	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация работы по проведению диспансеризации муниципальных служащих, по предварительным и периодическим медицинским осмотрам»	650	01	04	0100600000		120,9	-	120,9	-	100,0	-
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	0100602040		120,9	-	120,9	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100602040	200	120,9	-	120,9	-	100,0	-

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100602040	240	120,9	-	120,9	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация работы по проведению специальной оценки условий труда, оценки уровней профессиональных рисков»	650	01	04	0100700000		42,0	-	42,0	-	100,0	-
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	0100702040		42,0	-	42,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100702040	200	42,0	-	42,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	0100702040	240	42,0	-	42,0	-	100,0	-
Муниципальная программа «Организационное, финансовое и информационное обеспечение деятельности органов местного самоуправления городского поселения Лянтор на 2021-2023 годы»	650	01	04	1100000000		76 268,2	-	76 247,2	-	100,0	21,0
Основное мероприятие «Обеспечение выполнения полномочий и функций, возложенных на Администрацию города»	650	01	04	1100200000		74 336,5	-	74 336,5	-	100,0	0,0
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	1100202040		74 336,5	-	74 336,5	-	100,0	0,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	04	1100202040	100	74 336,5	-	74 336,5	-	100,0	0,0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	01	04	1100202040	120	74 336,5	-	74 336,5	-	100,0	0,0
Основное мероприятие «Осуществление представительских расходов»	650	01	04	1100400000		325,5	-	325,5	-	100,0	-
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	1100402040		325,5	-	325,5	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	1100402040	200	325,5	-	325,5	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	1100402040	240	325,5	-	325,5	-	100,0	-
Основное мероприятие «Осуществление командировочных расходов»	650	01	04	1100500000		155,8	-	155,8	-	100,0	-
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	1100502040		155,8	-	155,8	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	04	1100502040	100	155,8	-	155,8	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	01	04	1100502040	120	155,8	-	155,8	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение органов местного самоуправления услугами информационных технологий»	650	01	04	1100700000		1 450,4	-	1 429,4	-	98,6	21,0
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	650	01	04	1100702040		1 450,4	-	1 429,4	-	98,6	21,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	1100702040	200	1 450,4	-	1 429,4	-	98,6	21,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	04	1100702040	240	1 450,4	-	1 429,4	-	98,6	21,0
Другие общегосударственные вопросы	650	01	13			153 019,0	-	144 756,5	-	94,6	8 262,6
Муниципальная программа «Управление муниципальным имуществом городского поселения Лянтор на 2018-2023 годы»	650	01	13	0700000000		198,9	-	198,9	-	100,0	-
Основное мероприятие «Проведение оценки имущества, нотариальные услуги»	650	01	13	0700200000		198,9	-	198,9	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	01	13	0700220600		198,9	-	198,9	-	100,0	-

Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	0700220600	200	198,9	-	198,9	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	0700220600	240	198,9	-	198,9	-	100,0	-
Муниципальная программа «Организационное, финансовое и информационное обеспечение деятельности органов местного самоуправления городского поселения Лянтор на 2021-2023 годы»	650	01	13	1100000000		38 861,9	-	38 832,4	-	99,9	29,6
Основное мероприятие «Обеспечение выполнения полномочий и функций, возложенных на Администрацию города»	650	01	13	1100200000		92,8	-	92,8	-	100,0	-
Реализация государственных функций, связанных с общегосударственным управлением	650	01	13	1100200690		92,8	-	92,8	-	100,0	-
Иные бюджетные ассигнования	650	01	13	1100200690	800	92,8	-	92,8	-	100,0	-
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650	01	13	1100200690	850	92,8	-	92,8	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение выполнения функций, возложенных на МКУ «Лянторское управление по культуре, спорту и делам молодежи»»	650	01	13	1100300000		38 556,6	-	38 527,0	-	99,9	29,6
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1100300590		37 191,3	-	37 161,7	-	99,9	29,6
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	1100300590	100	37 146,5	-	37 116,9	-	99,9	29,6
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	01	13	1100300590	110	37 146,5	-	37 116,9	-	99,9	29,6
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100300590	200	44,8	-	44,8	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100300590	240	44,8	-	44,8	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты городским и сельским поселениям на повышение оплаты труда, включая увеличение минимального размера оплаты труда и увеличение заработной платы работников культуры в целях достижения установленных целевых значений средней заработной платы	650	01	13	1100389121		1 365,4	-	1 365,4	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	1100389121	100	1 365,4	-	1 365,4	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	01	13	1100389121	110	1 365,4	-	1 365,4	-	100,0	-
Основное мероприятие «Осуществление представительских расходов»	650	01	13	1100400000		88,6	-	88,6	-	100,0	-
Прочие мероприятия органов местного самоуправления	650	01	13	1100402400		88,6	-	88,6	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100402400	200	88,6	-	88,6	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100402400	240	88,6	-	88,6	-	100,0	-
Основное мероприятие «Осуществление командировочных расходов»	650	01	13	1100500000		22,7	-	22,7	-	100,0	-
Прочие мероприятия органов местного самоуправления	650	01	13	1100502400		22,7	-	22,7	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	1100502400	100	22,7	-	22,7	-	100,0	-

Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	01	13	1100502400	120	22,7	-	22,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение органов местного самоуправления услугами информационных технологий»	650	01	13	1100700000		69,3	-	69,3	-	100,0	-
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1100700590		69,3	-	69,3	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100700590	200	69,3	-	69,3	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100700590	240	69,3	-	69,3	-	100,0	-
Основное мероприятие «Создание условий для комплектования и хранения документов физических и юридических лиц»	650	01	13	1100800000		31,9	-	31,9	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на выполнение части полномочий по решению вопросов местного значения в соответствии с заключенными соглашениями	650	01	13	1100889010		31,9	-	31,9	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100889010	200	31,9	-	31,9	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1100889010	240	31,9	-	31,9	-	100,0	-
Муниципальная программа «Материально-техническое обеспечение деятельности органов местного самоуправления и муниципальных учреждений городского поселения Лянтор на 2021 – 2023 годы»	650	01	13	1300000000		106 781,4	-	98 894,7	-	92,6	7 886,7
Основное мероприятие «Эксплуатация и содержание муниципального имущества»	650	01	13	1300100000		7 331,2	-	7 113,5	-	97,0	217,7
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1300100590		7 331,2	-	7 113,5	-	97,0	217,7
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300100590	200	7 184,3	-	6 966,6	-	97,0	217,7
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300100590	240	7 184,3	-	6 966,6	-	97,0	217,7
Иные бюджетные ассигнования	650	01	13	1300100590	800	146,9	-	146,9	-	100,0	-
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650	01	13	1300100590	850	146,9	-	146,9	-	100,0	-
Основное мероприятие «Капитальный и текущий ремонт муниципального имущества»	650	01	13	1300200000		1 315,6	-	1 315,6	-	100,0	-
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1300200590		1 315,6	-	1 315,6	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300200590	200	1 315,6	-	1 315,6	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300200590	240	1 315,6	-	1 315,6	-	100,0	-
Основное мероприятие «Транспортное обслуживание органов местного самоуправления и муниципальных учреждений»	650	01	13	1300300000		1 793,5	-	1 793,5	-	100,0	-
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1300300590		908,0	-	908,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300300590	200	908,0	-	908,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300300590	240	908,0	-	908,0	-	100,0	-
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) обслуживаемых муниципальных учреждений	650	01	13	1300300890		885,5	-	885,5	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300300890	200	885,5	-	885,5	-	100,0	-

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300300890	240	885,5	-	885,5	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение материально-техническими и информационными ресурсами»	650	01	13	1300400000		59 332,2	-	51 767,0	-	87,3	7 565,2
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1300400590		6 424,4	-	5 033,3	-	78,4	1 391,2
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300400590	200	6 424,4	-	5 033,3	-	78,4	1 391,2
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300400590	240	6 424,4	-	5 033,3	-	78,4	1 391,2
Расходы на материально-техническое обеспечение деятельности органов местного самоуправления	650	01	13	1300400790		1 325,1	-	1 304,5	-	98,4	20,7
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300400790	200	1 325,1	-	1 304,5	-	98,4	20,7
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300400790	240	1 325,1	-	1 304,5	-	98,4	20,7
Прочие мероприятия органов местного самоуправления	650	01	13	1300402400		5,1	-	5,1	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300402400	200	5,1	-	5,1	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300402400	240	5,1	-	5,1	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	01	13	1300420600		29 123,9	-	22 970,5	-	78,9	6 153,4
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300420600	200	29 123,9	-	22 970,5	-	78,9	6 153,4
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300420600	240	29 123,9	-	22 970,5	-	78,9	6 153,4
Иные межбюджетные трансферты на приобретение специализированной техники с навесным и прицепным оборудованием	650	01	13	1300489120		22 453,7	-	22 453,7	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300489120	200	22 453,7	-	22 453,7	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300489120	240	22 453,7	-	22 453,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Совершенствование системы оплаты труда работников МУ «Лянторское ХЭУ»»	650	01	13	1300500000		36 236,4	-	36 236,4	-	100,0	-
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1300500590		32 177,2	-	32 177,2	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	1300500590	100	31 948,0	-	31 948,0	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	01	13	1300500590	110	31 948,0	-	31 948,0	-	100,0	-
Социальное обеспечение и иные выплаты населению	650	01	13	1300500590	300	229,3	-	229,3	-	100,0	-
Социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных социальных выплат	650	01	13	1300500590	320	229,3	-	229,3	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты городским и сельским поселениям на повышение оплаты труда, включая увеличение минимального размера оплаты труда и увеличение заработной платы работников культуры в целях достижения установленных целевых значений средней заработной платы	650	01	13	1300589121		4 059,2	-	4 059,2	-	100,0	-

Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	1300589121	100	4 059,2	-	4 059,2	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	01	13	1300589121	110	4 059,2	-	4 059,2	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация работы по проведению медицинского обследования работников МУ «Лянторское ХЭУ»»	650	01	13	1300600000		772,5	-	668,7	-	86,6	103,8
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	1300600590		772,5	-	668,7	-	86,6	103,8
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	1300600590	100	4,6	-	4,6	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	01	13	1300600590	110	4,6	-	4,6	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300600590	200	767,9	-	664,1	-	86,5	103,8
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	1300600590	240	767,9	-	664,1	-	86,5	103,8
Непрограммное направление деятельности	650	01	13	4000000000		7 176,8	-	6 830,5	-	95,2	346,3
Расходы по непрограммному направлению деятельности	650	01	13	4010100000		7 176,8	-	6 830,5	-	95,2	346,3
Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	650	01	13	4010100590		605,2	-	605,2	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	4010100590	100	25,8	-	25,8	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	01	13	4010100590	110	25,8	-	25,8	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	4010100590	200	561,5	-	561,5	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	4010100590	240	561,5	-	561,5	-	100,0	-
Иные бюджетные ассигнования	650	01	13	4010100590	800	18,0	-	18,0	-	100,0	-
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650	01	13	4010100590	850	18,0	-	18,0	-	100,0	-
Реализация государственных функций, связанных с общегосударственным управлением	650	01	13	4010100690		6 085,4	-	5 744,6	-	94,4	340,8
Иные бюджетные ассигнования	650	01	13	4010100690	800	6 085,4	-	5 744,6	-	94,4	340,8
Исполнение судебных актов	650	01	13	4010100690	830	4 562,3	-	4 221,4	-	92,5	340,8
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650	01	13	4010100690	850	1 523,2	-	1 523,2	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	01	13	4010120600		33,2	-	27,7	-	83,6	5,4
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	4010120600	200	33,2	-	27,7	-	83,6	5,4
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	4010120600	240	33,2	-	27,7	-	83,6	5,4
Иные межбюджетные трансферты на финансовое обеспечение полномочий, передаваемых на уровень муниципального района	650	01	13	4010189020		452,9	-	452,9	-	100,0	-
Межбюджетные трансферты	650	01	13	4010189020	500	452,9	-	452,9	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты	650	01	13	4010189020	540	452,9	-	452,9	-	100,0	-
НАЦИОНАЛЬНАЯ ОБОРОНА	650	02				5 002,9	4 711,5	5 002,9	4 711,5	100,0	-
Мобилизационная и вневойсковая подготовка	650	02	03			5 002,9	4 711,5	5 002,9	4 711,5	100,0	-

Муниципальная программа «Организационное, финансовое и информационное обеспечение деятельности органов местного самоуправления городского поселения Лянтор на 2021-2023 годы»	650	02	03	1100000000		4 469,1	4 254,8	4 469,1	4 254,8	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение выполнения полномочий и функций, возложенных на Администрацию города»	650	02	03	1100200000		4 469,1	4 254,8	4 469,1	4 254,8	100,0	-
Осуществление первичного воинского учёта на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	650	02	03	1100251180		4 254,8	4 254,8	4 254,8	4 254,8	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	02	03	1100251180	100	4 254,8	4 254,8	4 254,8	4 254,8	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	02	03	1100251180	120	4 254,8	4 254,8	4 254,8	4 254,8	100,0	-
Осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты за счёт средств местного бюджета	650	02	03	11002F1180		214,4	-	214,4	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	02	03	11002F1180	100	214,4	-	214,4	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	02	03	11002F1180	120	214,4	-	214,4	-	100,0	-
Муниципальная программа «Материально-техническое обеспечение деятельности органов местного самоуправления и муниципальных учреждений городского поселения Лянтор на 2021 – 2023 годы»	650	02	03	1300000000		533,7	-	533,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Транспортное обслуживание органов местного самоуправления и муниципальных учреждений»	650	02	03	1300300000		77,0	-	77,0	-	100,0	-
Осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты за счёт средств местного бюджета	650	02	03	13003F1180		77,0	-	77,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	02	03	13003F1180	200	77,0	-	77,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	02	03	13003F1180	240	77,0	-	77,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение материально-техническими и информационными ресурсами»	650	02	03	1300400000		456,7	456,7	456,7	456,7	100,0	-
Осуществление первичного воинского учёта на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	650	02	03	1300451180		456,7	456,7	456,7	456,7	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	02	03	1300451180	200	456,7	456,7	456,7	456,7	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	02	03	1300451180	240	456,7	456,7	456,7	456,7	100,0	-
НАЦИОНАЛЬНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ПРАВООХРАНИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	650	03				6 769,0	1 642,4	6 628,3	1 642,4	97,9	140,7
Органы юстиции	650	03	04			1 862,0	1 642,4	1 755,3	1 642,4	94,3	106,7
Муниципальная программа «Развитие муниципальной службы в городском поселении Лянтор в 2021-2025 годах»	650	03	04	0100000000		4,4	-	4,4	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация обучения в сфере противодействия коррупции должностных лиц, ответственных за состояние антикоррупционной работы в Администрации городского поселения Лянтор»	650	03	04	0100400000		0,1	-	0,1	-	100,0	-
Осуществление полномочий по государственной регистрации актов гражданского состояния за счет средств местного бюджета	650	03	04	01004F9300		0,1	-	0,1	-	100,0	-

Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	04	01004F9300	200	0,1	-	0,1	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	04	01004F9300	240	0,1	-	0,1	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация работы по проведению диспансеризации муниципальных служащих, по предварительным и периодическим медицинским осмотрам»	650	03	04	0100600000		4,3	-	4,3	-	100,0	-
Осуществление полномочий по государственной регистрации актов гражданского состояния за счет средств местного бюджета	650	03	04	01006F9300		4,3	-	4,3	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	04	01006F9300	200	4,3	-	4,3	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	04	01006F9300	240	4,3	-	4,3	-	100,0	-
Муниципальная программа «Организационное, финансовое и информационное обеспечение деятельности органов местного самоуправления городского поселения Лянтор на 2021-2023 годы»	650	03	04	1100000000		1 857,6	1 642,4	1 750,9	1 642,4	94,3	106,7
Основное мероприятие «Обеспечение выполнения полномочий и функций, возложенных на Администрацию города»	650	03	04	1100200000		1 857,6	1 642,4	1 750,9	1 642,4	94,3	106,7
Осуществление переданных полномочий Российской Федерации на государственную регистрацию актов гражданского состояния	650	03	04	1100259300		1 642,4	1 642,4	1 642,4	1 642,4	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	03	04	1100259300	100	1 642,4	1 642,4	1 642,4	1 642,4	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	03	04	1100259300	120	1 642,4	1 642,4	1 642,4	1 642,4	100,0	-
Осуществление полномочий по государственной регистрации актов гражданского состояния за счет средств местного бюджета	650	03	04	11002F9300		215,2	-	108,5	-	50,4	106,7
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	03	04	11002F9300	100	215,2	-	108,5	-	50,4	106,7
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	03	04	11002F9300	120	215,2	-	108,5	-	50,4	106,7
Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, пожарная безопасность	650	03	10			4 739,1	-	4 707,1	-	99,3	31,9
Муниципальная программа «Гражданская защита населения и территории городского поселения Лянтор на 2021-2024 годы»	650	03	10	0600000000		2 541,9	-	2 538,8	-	99,9	3,1
Основное мероприятие «Обустройство, содержание и ремонт источников наружного пожарного водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности»	650	03	10	0600300000		2 303,1	-	2 303,1	-	100,0	-
Субсидии юридическим лицам, производителям товаров, работ(услуг)	650	03	10	0600361100		2 303,1	-	2 303,1	-	100,0	-
Иные бюджетные ассигнования	650	03	10	0600361100	800	2 303,1	-	2 303,1	-	100,0	-
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	650	03	10	0600361100	810	2 303,1	-	2 303,1	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация обучения и информирования населения в области пожарной безопасности, предупреждения чрезвычайных ситуаций»	650	03	10	0600400000		3,1	-		-		3,1
Расходы на проведение мероприятий	650	03	10	0600420600		3,1	-		-		3,1

Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	10	0600420600	200	3,1	-	-	-	3,1
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	10	0600420600	240	3,1	-	-	-	3,1
Основное мероприятие «Проведение работ по обновлению минерализованных полос (противопожарных полос и разрывов)»	650	03	10	0600500000		235,6	-	235,6	-	100,0
Расходы на проведение мероприятий	650	03	10	0600520600		235,6	-	235,6	-	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	10	0600520600	200	235,6	-	235,6	-	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	10	0600520600	240	235,6	-	235,6	-	100,0
Непрограммное направление деятельности	650	03	10	4000000000		2 197,2	-	2 168,4	-	98,7
Расходы по непрограммному направлению деятельности	650	03	10	4010100000		2 197,2	-	2 168,4	-	98,7
Расходы на проведение мероприятий	650	03	10	4010120600		133,3	-	104,5	-	78,4
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	10	4010120600	200	133,3	-	104,5	-	78,4
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	10	4010120600	240	133,3	-	104,5	-	78,4
Иные межбюджетные трансферты на финансовое обеспечение полномочий, передаваемых на уровень муниципального района	650	03	10	4010189020		2 063,9	-	2 063,9	-	100,0
Межбюджетные трансферты	650	03	10	4010189020	500	2 063,9	-	2 063,9	-	100,0
Иные межбюджетные трансферты	650	03	10	4010189020	540	2 063,9	-	2 063,9	-	100,0
Другие вопросы в области национальной безопасности и правоохранительной деятельности	650	03	14			168,0	-	165,9	-	98,8
Муниципальная программа «Гражданская защита населения и территории городского поселения Лянтор на 2021-2024 годы»	650	03	14	0600000000		168,0	-	165,9	-	98,8
Основное мероприятие «Организация обучения и информирования населения о предупреждении и пресечении нарушений правил поведения на воде»	650	03	14	0600600000		1,0	-	-	-	1,0
Расходы на проведение мероприятий	650	03	14	0600620600		1,0	-	-	-	1,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600620600	200	1,0	-	-	-	1,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600620600	240	1,0	-	-	-	1,0
Основное мероприятие «Организация обучения и информирования населения по обеспечению антитеррористической безопасности»	650	03	14	0600700000		1,0	-	-	-	1,0
Расходы на проведение мероприятий	650	03	14	0600720600		1,0	-	-	-	1,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600720600	200	1,0	-	-	-	1,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600720600	240	1,0	-	-	-	1,0
Основное мероприятие «Создание условий для деятельности народных дружин»	650	03	14	0600800000		146,4	-	146,4	-	100,0
Субсидии на создание условий для деятельности народных дружин	650	03	14	0600882300		73,2	-	73,2	-	100,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	03	14	0600882300	100	65,3	-	65,3	-	100,0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	03	14	0600882300	120	65,3	-	65,3	-	100,0

Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600882300	200	7,9	-	7,9	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600882300	240	7,9	-	7,9	-	100,0	-
Софинансирование субсидии на создание условий для деятельности народных дружин	650	03	14	06008S2300		73,2	-	73,2	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	03	14	06008S2300	100	65,3	-	65,3	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	03	14	06008S2300	120	65,3	-	65,3	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	06008S2300	200	7,9	-	7,9	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	06008S2300	240	7,9	-	7,9	-	100,0	-
Основное мероприятие «Техническое обслуживание системы видеонаблюдения на Городской площади»	650	03	14	0600900000		19,5	-	19,5	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	03	14	0600920600		19,5	-	19,5	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600920600	200	19,5	-	19,5	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	0600920600	240	19,5	-	19,5	-	100,0	-
НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭКОНОМИКА	650	04				28 598,7	378,5	24 075,8	378,5	84,2	4 522,9
Общеэкономические вопросы	650	04	01			60,0	-	60,0	-	100,0	-
Муниципальная программа «Материально-техническое обеспечение деятельности органов местного самоуправления и муниципальных учреждений городского поселения Лянтор на 2021 – 2023 годы»	650	04	01	1300000000		60,0	-	60,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Совершенствование системы оплаты труда работников МУ «Лянторское ХЭУ»»	650	04	01	1300500000		60,0	-	60,0	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на реализацию мероприятий по содействию трудоустройству граждан	650	04	01	1300585060		60,0	-	60,0	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	04	01	1300585060	100	60,0	-	60,0	-	100,0	-
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	04	01	1300585060	110	60,0	-	60,0	-	100,0	-
Сельское хозяйство и рыболовство	650	04	05			847,3	378,5	825,0	378,5	97,4	22,3
Муниципальная программа «Благоустройство и санитарная очистка территории городского поселения Лянтор на 2021-2026 года»	650	04	05	0400000000		847,3	378,5	825,0	378,5	97,4	22,3
Основное мероприятие «Обращение с животными без владельцев на территории городского поселения Лянтор»	650	04	05	0400500000		847,3	378,5	825,0	378,5	97,4	22,3
Расходы на проведение мероприятий	650	04	05	0400520600		468,8	378,5	446,5	378,5	95,2	22,3
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	05	0400520600	200	468,8	378,5	446,5	378,5	95,2	22,3
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	05	0400520600	240	468,8	378,5	446,5	378,5	95,2	22,3
Субвенции на организацию мероприятий при осуществлении деятельности по обращению с животными без владельцев	650	04	05	0400584200		378,5	378,5	378,5	378,5	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	05	0400584200	200	378,5	378,5	378,5	378,5	100,0	-

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	05	0400584200	240	378,5	378,5	378,5	378,5	100,0	-
Транспорт	650	04	08			2 782,3	-	2 479,1	-	89,1	303,2
Муниципальная программа «Развитие, совершенствование сети автомобильных дорог общего пользования местного значения и улично-дорожной сети в городском поселении Лянтор на 2018-2022 годы»	650	04	08	0200000000		2 782,3	-	2 479,1	-	89,1	303,2
Основное мероприятие «Выполнение работ, связанных с осуществлением регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на автобусном маршруте №1 города Лянтор»	650	04	08	0200400000		2 782,3	-	2 479,1	-	89,1	303,2
Расходы на проведение мероприятий	650	04	08	0200420600		2 782,3	-	2 479,1	-	89,1	303,2
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	08	0200420600	200	2 782,3	-	2 479,1	-	89,1	303,2
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	08	0200420600	240	2 782,3	-	2 479,1	-	89,1	303,2
Дорожное хозяйство (дорожные фонды)	650	04	09			24 811,4	-	20 614,0	-	83,1	4 197,4
Муниципальная программа «Развитие, совершенствование сети автомобильных дорог общего пользования местного значения и улично-дорожной сети в городском поселении Лянтор на 2018-2022 годы»	650	04	09	0200000000		24 428,1	-	20 230,7	-	82,8	4 197,4
Основное мероприятие «Обустройство автомобильных дорог»	650	04	09	0200200000		4 472,0	-	282,0	-	6,3	4 190,0
Расходы на проведение мероприятий	650	04	09	0200220600		4 472,0	-	282,0	-	6,3	4 190,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	09	0200220600	200	4 472,0	-	282,0	-	6,3	4 190,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	09	0200220600	240	4 472,0	-	282,0	-	6,3	4 190,0
Основное мероприятие «Содержание автомобильных дорог»	650	04	09	0200300000		19 956,0	-	19 948,7	-	100,0	7,4
Расходы на проведение мероприятий	650	04	09	0200320600		19 956,0	-	19 948,7	-	100,0	7,4
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	09	0200320600	200	19 956,0	-	19 948,7	-	100,0	7,4
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	09	0200320600	240	19 956,0	-	19 948,7	-	100,0	7,4
Непрограммное направление деятельности	650	04	09	4000000000		383,4	-	383,4	-	100,0	-
Расходы по непрограммному направлению деятельности	650	04	09	4010100000		383,4	-	383,4	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на финансовое обеспечение полномочий, передаваемых на уровень муниципального района	650	04	09	4010189020		383,4	-	383,4	-	100,0	-
Межбюджетные трансферты	650	04	09	4010189020	500	383,4	-	383,4	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты	650	04	09	4010189020	540	383,4	-	383,4	-	100,0	-
Другие вопросы в области национальной экономики	650	04	12			97,7	-	97,7	-	100,0	-
Муниципальная программа «Управление муниципальным имуществом городского поселения Лянтор на 2018-2023 годы»	650	04	12	0700000000		97,7	-	97,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Землеустройство и межевание земельных участков»	650	04	12	0700300000		97,7	-	97,7	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	04	12	0700320600		97,7	-	97,7	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	12	0700320600	200	97,7	-	97,7	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	04	12	0700320600	240	97,7	-	97,7	-	100,0	-
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО	650	05				102 218,4	-	101 257,6	-	99,1	960,8
Жилищное хозяйство	650	05	01			48 701,0	-	48 687,8	-	99,9	13,3

Муниципальная программа «Совершенствование жилищного хозяйства и организация доступности для населения оплаты услуг в сфере жилищно-коммунального хозяйства в муниципальном образовании городское поселение Лянтор на 2018-2022 годы»	650	05	01	0800000000		7 489,3	-	7 476,0	-	99,8	13,3
Основное мероприятие «Проведение строительно-технической экспертизы жилых домов»	650	05	01	0800200000		1 322,5	-	1 322,5	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	01	0800220600		86,5	-	86,5	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800220600	200	86,5	-	86,5	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800220600	240	86,5	-	86,5	-	100,0	-
Субсидии юридическим лицам, производителям товаров, работ (услуг)	650	05	01	0800261100		1 136,0	-	1 136,0	-	100,0	-
Иные бюджетные ассигнования	650	05	01	0800261100	800	1 136,0	-	1 136,0	-	100,0	-
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	650	05	01	0800261100	810	1 136,0	-	1 136,0	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на изготовление проектно-сметной документации по усилению строительных конструкций многоквартирных домов	650	05	01	0800289122		100,0	-	100,0	-	100,0	-
Иные бюджетные ассигнования	650	05	01	0800289122	800	100,0	-	100,0	-	100,0	-
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	650	05	01	0800289122	810	100,0	-	100,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Взносы на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, включенных в окружную программу капитального ремонта, утвержденную постановлением Правительства ХМАО - Югры от 25.12.2013 года №568-п, по помещениям муниципального жилищного фонда»	650	05	01	0800300000		1 016,2	-	1 002,9	-	98,7	13,3
Расходы на проведение мероприятий	650	05	01	0800320600		1 016,2	-	1 002,9	-	98,7	13,3
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800320600	200	1 016,2	-	1 002,9	-	98,7	13,3
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800320600	240	1 016,2	-	1 002,9	-	98,7	13,3
Основное мероприятие «Приспособление жилых помещений и общего имущества в многоквартирном доме с учетом потребностей инвалидов»	650	05	01	0800800000		3 443,0	-	3 443,0	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	01	0800820600		690,0	-	690,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800820600	200	690,0	-	690,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800820600	240	690,0	-	690,0	-	100,0	-
Единая субсидия для реализации мероприятий по приспособлению по решению органа местного самоуправления жилых помещений и общего имущества в многоквартирных домах с учетом потребностей инвалидов в соответствии с Правилами обеспечения условий доступности для инвалидов жилых помещений и общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июля 2016 года №649 «О мерах по приспособлению жилых помещений и общего имущества в многоквартирном доме с учетом потребностей инвалидов», обследованных до 31 декабря 2021 года	650	05	01	080088276E		2 270,4	-	2 270,4	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	080088276E	200	2 270,4	-	2 270,4	-	100,0	-

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	080088276E	240	2 270,4	-	2 270,4	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на обеспечение мероприятий по приспособлению жилых помещений и общего имущества в многоквартирных домах с учетом потребностей инвалидов	650	05	01	0800889141		202,0	-	202,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800889141	200	202,0	-	202,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800889141	240	202,0	-	202,0	-	100,0	-
Софинансирование единой субсидии для реализации мероприятий по приспособлению по решению органа местного самоуправления жилых помещений и общего имущества в многоквартирных домах с учетом потребностей инвалидов в соответствии с Правилами обеспечения условий доступности для инвалидов жилых помещений и общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июля 2016 года №649 «О мерах по приспособлению жилых помещений и общего имущества в многоквартирном доме с учетом потребностей инвалидов», обследованных до 31 декабря 2021 года	650	05	01	08008S276E		280,6	-	280,6	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	08008S276E	200	280,6	-	280,6	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	08008S276E	240	280,6	-	280,6	-	100,0	-
Основное мероприятие «Содержание незаселенных помещений муниципального жилищного фонда»	650	05	01	0800900000		1 707,6	-	1 707,6	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	01	0800920600		1 707,6	-	1 707,6	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800920600	200	1 707,6	-	1 707,6	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	01	0800920600	240	1 707,6	-	1 707,6	-	100,0	-
Муниципальная программа «Обеспечение доступным и комфортным жильем жителей, проживающих в аварийном жилищном фонде на территории муниципального образования городское поселение Лянтор на 2022-2025 годы»	650	05	01	1000000000		40 561,4	-	40 561,4	-	100,0	-
Основное мероприятие «Переселение граждан-собственников, проживающих в жилых помещениях, расположенных в аварийных многоквартирных домах»	650	05	01	1000100000		40 561,4	-	40 561,4	-	100,0	-
Единая субсидия для приобретения жилья в целях переселения граждан из жилых домов, признанных аварийными, для обеспечения жильем граждан, состоящих на учёте для его получения на условиях социального найма, формирования маневренного жилищного фонда, переселения граждан из жилых домов, находящихся в зонах затопления, подтопления, создание наёмных домов социального использования и осуществление выплат гражданам, в чьей собственности находятся жилые помещения, входящие в аварийный жилищный фонд, возмещения за изымаемые жилые помещения	650	05	01	1000182762		34 960,9	-	34 960,9	-	100,0	-
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	650	05	01	1000182762	400	34 960,9	-	34 960,9	-	100,0	-
Бюджетные инвестиции	650	05	01	1000182762	410	34 960,9	-	34 960,9	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на улучшение жилищных условий граждан	650	05	01	1000189144		1 279,5	-	1 279,5	-	100,0	-
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	650	05	01	1000189144	400	1 279,5	-	1 279,5	-	100,0	-

Бюджетные инвестиции	650	05	01	1000189144	410	1 279,5	-	1 279,5	-	100,0	-
Софинансирование единой субсидии для приобретения жилья в целях переселения граждан из жилых домов, признанных аварийными, для обеспечения жильём граждан, состоящих на учёте для его получения на условиях социального найма, формирования маневренного жилищного фонда, переселения граждан из жилых домов, находящихся в зонах затопления, подтопления, создание наёмных домов социального использования и осуществление выплат гражданам, в чьей собственности находятся жилые помещения, входящие в аварийный жилищный фонд, возмещения за изымаемые жилые помещения	650	05	01	10001S2762		4 321,0	-	4 321,0	-	100,0	-
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	650	05	01	10001S2762	400	4 321,0	-	4 321,0	-	100,0	-
Бюджетные инвестиции	650	05	01	10001S2762	410	4 321,0	-	4 321,0	-	100,0	-
Непрограммное направление деятельности	650	05	01	4000000000		650,4	-	650,4	-	100,0	-
Расходы по непрограммному направлению деятельности	650	05	01	4010100000		650,4	-	650,4	-	100,0	-
Приобретение объектов в муниципальную собственность	650	05	01	4010140610		412,0	-	412,0	-	100,0	-
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	650	05	01	4010140610	400	412,0	-	412,0	-	100,0	-
Бюджетные инвестиции	650	05	01	4010140610	410	412,0	-	412,0	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на финансовое обеспечение полномочий, передаваемых на уровень муниципального района	650	05	01	4010189020		238,4	-	238,4	-	100,0	-
Межбюджетные трансферты	650	05	01	4010189020	500	238,4	-	238,4	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты	650	05	01	4010189020	540	238,4	-	238,4	-	100,0	-
Коммунальное хозяйство	650	05	02			4 748,0	-	4 724,7	-	99,5	23,2
Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского поселения Лянтор на 2018-2022 годы»	650	05	02	0300000000		2 714,1	-	2 700,1	-	99,5	14,1
Основное мероприятие «Капитальный ремонт сетей теплоснабжения»	650	05	02	0300200000		1 694,8	-	1 680,7	-	99,2	14,1
Субсидии юридическим лицам, производителям товаров, работ (услуг)	650	05	02	0300261100		1 694,8	-	1 680,7	-	99,2	14,1
Иные бюджетные ассигнования	650	05	02	0300261100	800	1 694,8	-	1 680,7	-	99,2	14,1
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	650	05	02	0300261100	810	1 694,8	-	1 680,7	-	99,2	14,1
Основное мероприятие «Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов в жилищном фонде, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации, в том числе установка приборов учета холодной и горячей воды, тепловой энергии, в части муниципальной собственности»	650	05	02	0300600000		1 019,3	-	1 019,3	-	100,0	-
Субсидии юридическим лицам, производителям товаров, работ (услуг)	650	05	02	0300661100		1 019,3	-	1 019,3	-	100,0	-
Иные бюджетные ассигнования	650	05	02	0300661100	800	1 019,3	-	1 019,3	-	100,0	-
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	650	05	02	0300661100	810	1 019,3	-	1 019,3	-	100,0	-
Муниципальная программа «Совершенствование жилищного хозяйства и организация доступности для населения оплаты услуг в сфере жилищно-коммунального хозяйства в муниципальном образовании городское поселение Лянтор на 2018-2022 годы»	650	05	02	0800000000		2 033,8	-	2 024,7	-	99,6	9,2

Основное мероприятие «Предоставление субсидий на возмещение недополученных доходов, возникающих в связи со снижением доли оплаты граждан за коммунальные услуги от утвержденного тарифа организациям, предоставляющим населению городского поселения Лянтор коммунальные услуги»	650	05	02	0800500000		1 036,6	-	1 027,4	-	99,1	9,2
Субсидии юридическим лицам, производителям товаров, работ(услуг)	650	05	02	0800561100		1 036,6	-	1 027,4	-	99,1	9,2
Иные бюджетные ассигнования	650	05	02	0800561100	800	1 036,6	-	1 027,4	-	99,1	9,2
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	650	05	02	0800561100	810	1 036,6	-	1 027,4	-	99,1	9,2
Основное мероприятие «Содержание незаселенных помещений муниципального жилищного фонда»	650	05	02	0800900000		997,3	-	997,3	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	02	0800920600		997,3	-	997,3	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	02	0800920600	200	997,3	-	997,3	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	02	0800920600	240	997,3	-	997,3	-	100,0	-
Благоустройство	650	05	03			48 769,4	-	47 845,1	-	98,1	924,3
Муниципальная программа «Благоустройство и санитарная очистка территории городского поселения Лянтор на 2021-2026 года»	650	05	03	0400000000		18 743,2	-	18 518,9	-	98,8	224,3
Основное мероприятие «Содержание объектов благоустройства»	650	05	03	0400100000		5 162,0	-	5 162,0	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	0400120600		5 162,0	-	5 162,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400120600	200	5 162,0	-	5 162,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400120600	240	5 162,0	-	5 162,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Мероприятия по организации и содержанию мест захоронения»	650	05	03	0400200000		297,7	-	297,7	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	0400220600		297,7	-	297,7	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400220600	200	297,7	-	297,7	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400220600	240	297,7	-	297,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Прочие мероприятия по благоустройству поселения»	650	05	03	0400300000		5 801,8	-	5 643,1	-	97,3	158,8
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	0400320600		5 801,8	-	5 643,1	-	97,3	158,8
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400320600	200	5 801,8	-	5 643,1	-	97,3	158,8
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400320600	240	5 801,8	-	5 643,1	-	97,3	158,8
Основное мероприятие «Уличное освещение»	650	05	03	0400400000		7 481,6	-	7 416,1	-	99,1	65,5
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	0400420600		7 481,6	-	7 416,1	-	99,1	65,5
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400420600	200	7 481,6	-	7 416,1	-	99,1	65,5
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	0400420600	240	7 481,6	-	7 416,1	-	99,1	65,5
Муниципальная программа «Формирование комфортной городской среды на 2018-2022 годы»	650	05	03	1500000000		30 026,2	-	29 326,2	-	97,7	700,0
Основное мероприятие «Благоустройство дворовых территорий»	650	05	03	1500200000		18,0	-	18,0	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	1500220600		18,0	-	18,0	-	100,0	-

Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500220600	200	18,0	-	18,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500220600	240	18,0	-	18,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Устройство городских парков»	650	05	03	1500300000		18,0	-	18,0	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	1500320600		18,0	-	18,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500320600	200	18,0	-	18,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500320600	240	18,0	-	18,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обустройство скверов в микрорайонах города»	650	05	03	1500400000		16 465,4	-	15 765,4	-	95,8	700,0
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	1500420600		700,0	-	-	-	-	700,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500420600	200	700,0	-	-	-	-	700,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500420600	240	700,0	-	-	-	-	700,0
Иные межбюджетные трансферты на благоустройство мест общего пользования территорий поселений из местного бюджета	650	05	03	1500489184		15 765,4	-	15 765,4	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500489184	200	15 765,4	-	15 765,4	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500489184	240	15 765,4	-	15 765,4	-	100,0	-
Основное мероприятие «Благоустройство территории общего пользования»	650	05	03	1500500000		2 400,0	-	2 400,0	-	100,0	-
Расходы на проведение мероприятий	650	05	03	1500520600		2 400,0	-	2 400,0	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500520600	200	2 400,0	-	2 400,0	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	1500520600	240	2 400,0	-	2 400,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Федеральный проект «Формирование комфортной городской среды»»	650	05	03	150F200000		11 124,8	-	11 124,8	-	100,0	-
Реализация программ формирования современной городской среды	650	05	03	150F255550		11 124,8	-	11 124,8	-	100,0	-
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	150F255550	200	11 124,8	-	11 124,8	-	100,0	-
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	05	03	150F255550	240	11 124,8	-	11 124,8	-	100,0	-
ОБРАЗОВАНИЕ	650	07				288,7	-	288,7	-	100,0	-
Молодежная политика	650	07	07			288,7	-	288,7	-	100,0	-
Муниципальная программа «Развитие сферы культуры города Лянтора на 2021 – 2023 годы»	650	07	07	0500000000		288,7	-	288,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение функционирования и развития учреждений, оказывающих муниципальные услуги (работы) в сфере культуры»	650	07	07	0500100000		268,7	-	268,7	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	07	07	0500161600		268,7	-	268,7	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	07	07	0500161600	600	268,7	-	268,7	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	07	07	0500161600	610	268,7	-	268,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение условий для укрепления материально - технической базы»	650	07	07	0500600000		20,0	-	20,0	-	100,0	-

Иные межбюджетные трансферты на укрепление материально-технической базы учреждения, представителем которого является победитель районного конкурса-фестиваля «Звёзды XXI века»	650	07	07	0500689140		20,0	-	20,0	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	07	07	0500689140	600	20,0	-	20,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	07	07	0500689140	610	20,0	-	20,0	-	100,0	-
КУЛЬТУРА, КИНЕМАТОГРАФИЯ	650	08				120 795,3	-	120 795,3	-	100,0	-
Культура	650	08	01			120 795,3	-	120 795,3	-	100,0	-
Муниципальная программа «Развитие сферы культуры города Лянтора на 2021 – 2023 годы»	650	08	01	0500000000		120 070,5	-	120 070,5	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение функционирования и развития учреждений, оказывающих муниципальные услуги (работы) в сфере культуры»	650	08	01	0500100000		110 348,9	-	110 348,9	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	0500161600		108 044,1	-	108 044,1	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	0500161600	600	108 044,1	-	108 044,1	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	0500161600	610	108 044,1	-	108 044,1	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты городским и сельским поселениям на повышение оплаты труда, включая увеличение минимального размера оплаты труда и увеличение заработной платы работников культуры в целях достижения установленных целевых значений средней заработной платы	650	08	01	0500189121		2 304,8	-	2 304,8	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	0500189121	600	2 304,8	-	2 304,8	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	0500189121	610	2 304,8	-	2 304,8	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение условий и организация мероприятий, содействующих поддержке доступа негосударственных (немуниципальных) организаций к предоставлению услуг в сфере культуры»	650	08	01	0500200000		2 357,2	-	2 357,2	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	0500261600		2 357,2	-	2 357,2	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	0500261600	600	2 357,2	-	2 357,2	-	100,0	-
Субсидии некоммерческим организациям (за исключением государственных(муниципальных) учреждений, государственных корпораций(компаний), публично-правовых компаний)	650	08	01	0500261600	630	2 357,2	-	2 357,2	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение условий для укрепления материально - технической базы»	650	08	01	0500600000		3 709,6	-	3 709,6	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	0500661600		2 154,1	-	2 154,1	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	0500661600	600	2 154,1	-	2 154,1	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	0500661600	610	2 154,1	-	2 154,1	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на реализацию наказов избирателей депутатам Думы ХМАО-Югры	650	08	01	0500685160		1 155,5	-	1 155,5	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	0500685160	600	1 155,5	-	1 155,5	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	0500685160	610	1 155,5	-	1 155,5	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты на организацию и проведение национальных праздников, спортивных и культурно-массовых мероприятий	650	08	01	0500689320		400,0	-	400,0	-	100,0	-

Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	0500689320	600	400,0	-	400,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	0500689320	610	400,0	-	400,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение соответствия объектов культуры требованиям и нормам безопасности»	650	08	01	0500700000		3 654,8	-	3 654,8	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	0500761600		3 654,8	-	3 654,8	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	0500761600	600	3 654,8	-	3 654,8	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	0500761600	610	3 654,8	-	3 654,8	-	100,0	-
Муниципальная программа «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия, профилактика экстремизма в муниципальном образовании городское поселение Лянтор на 2020-2022 годы»	650	08	01	1200000000		724,7	-	724,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация и проведение просветительской работы среди населения города по формированию общероссийской гражданской идентичности, воспитанию культуры межнационального общения, изучению истории и традиций народов Российской Федерации, их опыта солидарности в укреплении государства и защиты общего Отечества»	650	08	01	1200100000		142,4	-	142,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200161600		142,4	-	142,4	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200161600	600	142,4	-	142,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200161600	610	142,4	-	142,4	-	100,0	-
Основное мероприятие «Содействие поддержке русского языка как государственного языка Российской Федерации и средства межнационального общения, а также создание условий для сохранения и развития языков народов Российской Федерации, проживающих в муниципальном образовании»	650	08	01	1200200000		51,1	-	51,1	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200261600		51,1	-	51,1	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200261600	600	51,1	-	51,1	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200261600	610	51,1	-	51,1	-	100,0	-
Основное мероприятие «Создание условий для социокультурной интеграции и адаптации мигрантов»	650	08	01	1200300000		25,5	-	25,5	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200361600		25,5	-	25,5	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200361600	600	25,5	-	25,5	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200361600	610	25,5	-	25,5	-	100,0	-
Основное мероприятие «Развитие духовно-нравственных основ и самобытной культуры российского казачества и повышение его роли в воспитании подрастающего поколения в духе патриотизма»	650	08	01	1200400000		39,0	-	39,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200461600		39,0	-	39,0	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200461600	600	39,0	-	39,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200461600	610	39,0	-	39,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Содействие развитию общественных инициатив, направленных на гармонизацию межэтнических отношений, укрепление позитивного этнического самосознания и обеспечение потребностей граждан, связанных с их этнической принадлежностью»	650	08	01	1200500000		51,6	-	51,6	-	100,0	-

Расходы на проведение мероприятий	650	08	01	1200520600		50,0	-	50,0	-	100,0	-
Иные бюджетные ассигнования	650	08	01	1200520600	800	50,0	-	50,0	-	100,0	-
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650	08	01	1200520600	850	50,0	-	50,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200561600		1,6	-	1,6	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200561600	600	1,6	-	1,6	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200561600	610	1,6	-	1,6	-	100,0	-
Основное мероприятие «Содействие этнокультурному многообразию народов России»	650	08	01	1200600000		206,1	-	206,1	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200661600		206,1	-	206,1	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200661600	600	206,1	-	206,1	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200661600	610	206,1	-	206,1	-	100,0	-
Основное мероприятие «Содействие религиозным организациям в культурно-просветительской и социально-значимой деятельности, направленной на развитие межнационального и межконфессионального диалога, возрождению семейных ценностей, противодействию экстремизму, национальной и религиозной нетерпимости»	650	08	01	1200700000		23,8	-	23,8	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200761600		23,8	-	23,8	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200761600	600	23,8	-	23,8	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200761600	610	23,8	-	23,8	-	100,0	-
Основное мероприятие «Совершенствование системы управления в сфере профилактики экстремизма»	650	08	01	1200800000		30,4	-	30,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200861600		30,4	-	30,4	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200861600	600	30,4	-	30,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200861600	610	30,4	-	30,4	-	100,0	-
Основное мероприятие «Повышение профессионального уровня специалистов по вопросам укрепления межнационального и межконфессионального согласия, поддержки и развития языков и культуры народов Российской Федерации, проживающих на территории муниципального образования, содействия социальной и культурной адаптации мигрантов и профилактики экстремизма, а также этнокультурной компетентности специалистов»	650	08	01	1200900000		57,4	-	57,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1200961600		57,4	-	57,4	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1200961600	600	57,4	-	57,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1200961600	610	57,4	-	57,4	-	100,0	-
Основное мероприятие «Реализация комплексной информационной кампании, направленной на укрепление общегражданской идентичности и межнационального (межэтнического), межконфессионального и межкультурного взаимодействия»	650	08	01	1201000000		63,7	-	63,7	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1201061600		63,7	-	63,7	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1201061600	600	63,7	-	63,7	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1201061600	610	63,7	-	63,7	-	100,0	-

Основное мероприятие «Осуществление мониторинга состояния межнациональных, межконфессиональных отношений, раннего предупреждения конфликтных ситуаций и выявления фактов распространения идеологии экстремизма»	650	08	01	1201100000		33,7	-	33,7	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	08	01	1201161600		33,7	-	33,7	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	08	01	1201161600	600	33,7	-	33,7	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	08	01	1201161600	610	33,7	-	33,7	-	100,0	-
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	650	10				1 254,8	-	1 254,8	-	100,0	-
Пенсионное обеспечение	650	10	01			1 229,8	-	1 229,8	-	100,0	-
Муниципальная программа «Организационное, финансовое и информационное обеспечение деятельности органов местного самоуправления городского поселения Лянтор на 2021-2023 годы»	650	10	01	1100000000		1 229,8	-	1 229,8	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение выполнения полномочий и функций, возложенных на Администрацию города»	650	10	01	1100200000		1 229,8	-	1 229,8	-	100,0	-
Исполнение публичных нормативных обязательств	650	10	01	1100272600		1 229,8	-	1 229,8	-	100,0	-
Социальное обеспечение и иные выплаты населению	650	10	01	1100272600	300	1 229,8	-	1 229,8	-	100,0	-
Публичные нормативные социальные выплаты гражданам	650	10	01	1100272600	310	1 229,8	-	1 229,8	-	100,0	-
Социальное обеспечение населения	650	10	03			25,0	-	25,0	-	100,0	-
Муниципальная программа «Гражданская защита населения и территории городского поселения Лянтор на 2021-2024 годы»	650	10	03	0600000000		25,0	-	25,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Оказание дополнительных мер социальной поддержки»	650	10	03	0600200000		25,0	-	25,0	-	100,0	-
Исполнение публичных нормативных обязательств	650	10	03	0600272600		25,0	-	25,0	-	100,0	-
Социальное обеспечение и иные выплаты населению	650	10	03	0600272600	300	25,0	-	25,0	-	100,0	-
Публичные нормативные социальные выплаты гражданам	650	10	03	0600272600	310	25,0	-	25,0	-	100,0	-
ФИЗИЧЕСКАЯ КУЛЬТУРА И СПОРТ	650	11				44 444,1	-	44 444,1	-	100,0	-
Физическая культура	650	11	01			44 444,1	-	44 444,1	-	100,0	-
Муниципальная программа «Развитие физической культуры и спорта в городе Лянторе на 2021-2023 годы»	650	11	01	0900000000		44 367,7	-	44 367,7	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение функционирования и развития учреждений, оказывающих муниципальные услуги (работы) по организации занятий физической культурой и спортом»	650	11	01	0900100000		38 764,0	-	38 764,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	11	01	0900161600		36 227,7	-	36 227,7	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	0900161600	600	36 227,7	-	36 227,7	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	0900161600	610	36 227,7	-	36 227,7	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты городским и сельским поселениям на повышение оплаты труда, включая увеличение минимального размера оплаты труда и увеличение заработной платы работников культуры в целях достижения установленных целевых значений средней заработной платы	650	11	01	0900189121		2 536,3	-	2 536,3	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	0900189121	600	2 536,3	-	2 536,3	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	0900189121	610	2 536,3	-	2 536,3	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение условий и организация мероприятий, содействующих поддержке доступа муниципальных организаций к предоставлению услуг в сфере физической культуры и спорта на территории города Лянтора»	650	11	01	0900300000		4 358,3	-	4 358,3	-	100,0	-

Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	11	01	0900361600		4 358,3	-	4 358,3	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	0900361600	600	4 358,3	-	4 358,3	-	100,0	-
Субсидии некоммерческим организациям (за исключением государственных(муниципальных) учреждений, государственных корпораций(компаний), публично-правовых компаний)	650	11	01	0900361600	630	4 358,3	-	4 358,3	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение условий для укрепления материально - технической базы учреждений физической культуры и спорта, обустройство объектов физической культуры и спорта»	650	11	01	0900400000		900,0	-	900,0	-	100,0	-
Иные межбюджетные трансферты городским и сельским поселениям Сургутского района - победителям конкурса «Спортивная Элита»	650	11	01	0900489188		900,0	-	900,0	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	0900489188	600	900,0	-	900,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	0900489188	610	900,0	-	900,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Обеспечение соответствия спортивных объектов нормам безопасности и требованиям, указанным в национальных стандартах Российской Федерации»	650	11	01	0900500000		345,4	-	345,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	11	01	0900561600		345,4	-	345,4	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	0900561600	600	345,4	-	345,4	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	0900561600	610	345,4	-	345,4	-	100,0	-
Муниципальная программа «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия, профилактика экстремизма в муниципальном образовании городское поселение Лянтор на 2020-2022 годы»	650	11	01	1200000000		76,5	-	76,5	-	100,0	-
Основное мероприятие «Организация и проведение просветительской работы среди населения города по формированию общероссийской гражданской идентичности, воспитанию культуры межнационального общения, изучению истории и традиций народов Российской Федерации, их опыта солидарности в укреплении государства и защиты общего Отечества»	650	11	01	1200100000		21,0	-	21,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	11	01	1200161600		21,0	-	21,0	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	1200161600	600	21,0	-	21,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	1200161600	610	21,0	-	21,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Содействие этнокультурному многообразию народов России»	650	11	01	1200600000		7,5	-	7,5	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	11	01	1200661600		7,5	-	7,5	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	1200661600	600	7,5	-	7,5	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	1200661600	610	7,5	-	7,5	-	100,0	-
Основное мероприятие «Содействие религиозным организациям в культурно-просветительской и социально-значимой деятельности, направленной на развитие межнационального и межконфессионального диалога, возрождению семейных ценностей, противодействию экстремизму, национальной и религиозной нетерпимости»	650	11	01	1200700000		26,0	-	26,0	-	100,0	-

Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	11	01	1200761600		26,0	-	26,0	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	1200761600	600	26,0	-	26,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	1200761600	610	26,0	-	26,0	-	100,0	-
Основное мероприятие «Повышение профессионального уровня специалистов по вопросам укрепления межнационального и межконфессионального согласия, поддержки и развития языков и культуры народов Российской Федерации, проживающих на территории муниципального образования, содействия социальной и культурной адаптации мигрантов и профилактики экстремизма, а также этнокультурной компетентности специалистов»	650	11	01	1200900000		22,0	-	22,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным, автономным учреждениям и некоммерческим организациям	650	11	01	1200961600		22,0	-	22,0	-	100,0	-
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	650	11	01	1200961600	600	22,0	-	22,0	-	100,0	-
Субсидии бюджетным учреждениям	650	11	01	1200961600	610	22,0	-	22,0	-	100,0	-
Итого						543 007,7	6 732,4	529 099,7	6 732,4	97,4	13 908,0

Приложение 4
к решению Совета депутатов
городского поселения Лянтор
от «30» мая 2023 года №362

Источники финансирования дефицита бюджета городского поселения Лянтор за 2022 год по кодам классификации источников финансирования дефицитов бюджетов

тыс. руб.

Код бюджетной классификации	Наименование показателя	Сумма
1	2	3
Источники внутреннего финансирования дефицита бюджетов - всего		
000 01 00 00 00 00 0000 000	Изменение остатков средств	-10 180,1
000 01 05 00 00 00 0000 000	Изменение остатков средств на счетах по учету средств бюджетов	-10 180,1
000 01 05 00 00 00 0000 500	Увеличение остатков средств бюджетов	-547 658,8
000 01 05 02 00 00 0000 500	Увеличение прочих остатков средств бюджетов	-547 658,8
000 01 05 02 01 00 0000 510	Увеличение прочих остатков денежных средств бюджетов	-547 658,8
650 01 05 02 01 13 0000 510	Увеличение прочих остатков денежных средств бюджетов городских поселений	-547 658,8
000 01 05 00 00 00 0000 600	Уменьшение остатков средств бюджетов	537 478,7
000 01 05 02 00 00 0000 600	Уменьшение прочих остатков средств бюджетов	537 478,7
000 01 05 02 01 00 0000 610	Уменьшение прочих остатков денежных средств бюджетов	537 478,7
650 01 05 02 01 13 0000 610	Уменьшение прочих остатков денежных средств бюджетов городских поселений	537 478,7

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР ЧЕТВЕРТОГО СОЗЫВА

РЕШЕНИЕ

«30» мая 2023 года

№ 364

О признании утратившим силу решения Совета депутатов городского поселения Лянтор от 27.09.2016 № 228

По итогам мониторинга решений Совета депутатов городского поселения Лянтор, в целях приведения правовых актов в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации,

Совет депутатов городского поселения Лянтор решил:

1. Признать утратившим силу решение Совета депутатов городского по-

селения Лянтор от 27.09.2016 № 228 «О внесении изменений в решение Совета депутатов городского поселения Лянтор от 30.08.2016 № 224».

2. Опубликовать настоящее решение в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.

Заместитель председателя
Совета депутатов
городского поселения Лянтор

Глава городского
поселения Лянтор

В.А.Смык

А.Н. Луценко

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР ЧЕТВЕРТОГО СОЗЫВА

РЕШЕНИЕ

«30» мая 2023 года

№ 366

О награждении
Благодарственным письмом
Совета депутатов городского
поселения Лянтор

В соответствии с решением Совета депутатов городского поселения Лянтор от 28.04.2009 №37 «Об утверждении Положения о наградах городского поселения Лянтор» (в редакции от 29.04.2013 №289), рассмотрев представленные наградные документы,

Совет депутатов городского поселения Лянтор решил:

1. За безупречный труд, высокое профессиональное мастерство и в связи с празднованием Дня медицинского работника наградить Благодарственным письмом Совета депутатов городского поселения Лянтор:

Макаримову
Гульназире Абуталиповну - медицинскую сестру детской поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;

Волошину
Наталью Владимировну - медицинскую сестру детской поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;

Биловус
Ирину Юрьевну - буфетчика педиатрического отделения поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;

- Султанову Рафилю Шаймухаматовну - медицинскую сестру перевязочной поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Жестовскую Снежану Николаевну - медицинскую сестру стоматологической поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Ткачёву Зинаиду Викторовну - санитарку приемного отделения бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Агаеву Назакет Чингиз кызы - медицинскую сестру участка терапевтического отделения поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Газизову Лилию Минасхатовну - медицинского регистратора стоматологической поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Хайруллину Сагуру Айсовну - кастеляншу отделения по оказанию платных медицинских услуг бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Захарову Ирину Раисовну - медицинскую сестру прививочного кабинета поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Мурзанову Мадину Есеналиевну - медицинского регистратора женской консультации бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Хованскую Ирину Николаевну - врача клинической лабораторной диагностики клиничко-диагностической лаборатории бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Екшибарову Надежду Павловну - фельдшера-лаборанта клиничко-диагностической лаборатории бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Богатенкову Марию Анатольевну - медицинскую сестру стоматологической поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница»;
- Торген-оол Кежика Вениаминовича - врача-травматолога-ортопеда поликлиники бюджетного учреждения ХМАО – Югры «Лянторская городская больница».

2. Опубликовать настоящее решение в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.

Заместитель председателя
Совета депутатов
городского поселения Лянтор

В.А.Смык

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ЛЯНТОР**

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР ЧЕТВЕРТОГО СОЗЫВА**

Р Е Ш Е Н И Е

« 30 » мая 2023 года

№ 367

О внесении изменений в решение
Совета депутатов городского
поселения Лянтор от 26.12.2022 №320

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Уставом городского поселения Лянтор, решением Совета депутатов городского поселения Лянтор от 28.10.2021 № 222 «Об утверждении Положения об отдельных вопросах организации и осуществления бюджетного процесса в городском поселении Лянтор»

Совет депутатов городского поселения Лянтор решил:

1.Внести в решение Совета депутатов городского поселения Лянтор от 26.12.2022 №320 «О бюджете городского поселения Лянтор на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов» (в редакции от 26.04.2023 № 350) (далее – Решение) следующие изменения:

1.1.Пункт 1 Решения изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить основные характеристики бюджета городского поселения Лянтор (далее также – городское поселение) на 2023 год:

- прогнозируемый общий объем доходов городского поселения в сумме 480 239,5 тыс. рублей;
- общий объем расходов городского поселения в сумме 498 831,5 тыс. рублей;
- дефицит бюджета городского поселения в сумме 18 592,0 тыс. рублей;

- верхний предел муниципального внутреннего долга городского поселения на 01 января 2024 года в сумме 0,0 тыс. рублей, в том числе верхний предел долга по муниципальным гарантиям городского поселения 0,0 тыс. рублей.

- предельный объем муниципального внутреннего долга в сумме 15 000,0 тыс. рублей, в том числе предельный объем обязательств по муниципальным гарантиям 0,0 тыс. рублей;

- объем расходов на обслуживание муниципального внутреннего долга городского поселения в сумме 4,2 тыс. рублей.».

1.2.Приложение 19 к Решению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему решению.

1.3.Приложение 20 к Решению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему решению.

2.Опубликовать настоящее решение в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор не позднее 10 дней после его подписания в установленном порядке.

3. Решение вступает в силу после его официального опубликования.

4.Контроль за выполнением решения возложить на бюджетно-финансовую комиссию Совета поселения.

Заместитель Председателя Совета
депутатов городского поселения
Лянтор

В.А. Смык

Глава городского
поселения Лянтор

А.Н.Луценко

Приложение 1
к решению Совета депутатов
городского поселения Лянтор
от «30» мая 2023 № 367

Источники финансирования дефицита бюджета городского поселения Лянтор по кодам групп, подгрупп, статей, видов источников финансирования дефицита бюджета на 2023 год

тыс. рублей

Код бюджетной классификации Российской Федерации	Наименование видов источников финансирования дефицита бюджета городского поселения Лянтор	Сумма
1	2	3
000 01 00 00 00 00 0000 000	ИСТОЧНИКИ ВНУТРЕННЕГО ФИНАНСИРОВАНИЯ ДЕФИЦИТОВ БЮДЖЕТОВ	18 592,0
000 01 03 00 00 00 0000 000	Бюджетные кредиты из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	0,0

000 01 03 01 01 00 00 0000 000	Бюджетные кредиты из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в валюте Российской Федерации	0,0
000 01 03 01 01 00 00 0000 700	Привлечение бюджетных кредитов из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в валюте Российской Федерации	15 000,0
000 01 03 01 01 00 13 0000 710	Привлечение кредитов из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации бюджетами городских поселений в валюте Российской Федерации	15 000,0
000 01 03 01 01 00 00 0000 800	Погашение бюджетных кредитов, полученных из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в валюте Российской Федерации	15 000,0
000 01 03 01 01 00 13 0000 810	Погашение бюджетами городских поселений кредитов из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в валюте Российской Федерации	15 000,0
000 01 05 00 00 00 0000 000	Изменение остатков средств на счетах по учету средств бюджетов	18 592,0
000 01 05 02 00 00 0000 600	Уменьшение прочих остатков средств бюджетов	18 592,0
000 01 05 02 01 00 0000 610	Уменьшение прочих остатков денежных средств бюджетов	18 592,0
000 01 05 02 01 13 0000 610	Уменьшение прочих остатков денежных средств бюджетов городских поселений	18 592,0
Всего источников внутреннего финансирования дефицита бюджета		18 592,0

Приложение 2
к решению Совета депутатов
городского поселения Лянтор
от «30» мая 2023 № 367

Программа муниципальных внутренних заимствований городского поселения Лянтор
на 2023 год

(тыс. рублей)

Наименование показателя	Сумма
1	2
Бюджетные кредиты от других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	0,0
Привлечение	15 000,0
Погашение	15 000,0
Итого	0,0

Предельный срок погашения долговых обязательств, возникающих при осуществлении муниципальных внутренних заимствований городского поселения Лянтор в 2023 году – 25 декабря 2023 года.