



6	Транспортная подвижность населения городского округа в городском сообщении, поездок/1 жителя/год	поездо к/1 жителя /год	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
7	Протяженность сети автомобильных дорог общего пользования местного значения, м	м	84 200	84 600	84 600	84 600	84 600	84 600	84 600	84 600	84 600
8	Протяженность отремонтированных дорог с твердым покрытием (мощный ремонт), м	м	10 750	9 590	6 400	2 705	2 705	2 705	2 705	2 705	29 515
9	Удельный вес отремонтированных дорог к общей протяженности дорог с твердым покрытием, %	%	16	14	10	4	4	4	4	4	44
10	Общая протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, не соответствующих нормативным требованиям к транспортно-эксплуатационным показателям на 31 декабря отчетного года, км	км	20,83	18,46	16,97	16,34	15,71	15,08	14,45	13,82	13,82
11	Доля автомобильных дорог общего пользования местного значения, соответствующих нормативным требованиям к транспортно-эксплуатационным показателям, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования местного значения, %	%	75,26	78,18	79,94	80,69	81,43	82,17	82,92	83,66	83,66
12	Количество жителей города, пострадавших в дорожно-транспортных происшествиях, не более чел.	чел	37	45	40	40	40	40	40	40	40
13	Количество детей пострадавших в дорожно-транспортных происшествиях, не более чел.	чел	6	3	2	2	2	2	2	2	2
14	Количество дорожно-транспортных происшествий, не более шт.	шт.	34	32	30	30	30	30	30	30	30
15	Доля от общего количества дорожно-транспортных происшествий с участием детей, %	%	17,6	9,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

Приложение 3 к постановлению администрации города
от 27.06.2019 г. №1255

«Таблица 2»

Перечень основных мероприятий муниципальной программы

Номер основного мероприятия	Основные мероприятия муниципальной программы (их связь с целевыми показателями муниципальной программы)	Координатор/исполнитель	Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс. рублей)									
				всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
Подпрограмма 1 «Развитие транспортной системы»													
1.1.	Строительство (реконструкция), капитальный ремонт и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения (1-4)	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города, муниципальное казенное учреждение «Капитальное строительство»	федеральный бюджет	86 275,0	45 283,1	40 991,9	-	-	-	-	-	-	
			бюджет автономного округа	77 863,6	38 921,3	38 942,3	-	-	-	-	-	-	-
			местный бюджет	8 411,4	6 361,8	2 049,6	-	-	-	-	-	-	-
			иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Обеспечение доступности и повышение качества транспортных услуг автомобильным транспортом (5, 6)	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города, муниципальное казенное учреждение «Капитальное строительство»	федеральный бюджет	37 500,0	7 500,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	
			бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			местный бюджет	37 500,0	7 500,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	
			иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по подпрограмме 1				123 775,0	52 783,1	45 991,9	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0		
в том числе по проектам, портфелям проектов городского округа (в том числе направленные на реализацию национальных и федеральных проектов Российской Федерации)				федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	
				бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-		
				местный бюджет	45 911,4	13 861,8	7 049,6	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0		
				иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-		
Подпрограмма 2 «Содержание и текущий ремонт автомобильных дорог, проездов, элементов обустройства улично-дорожной сети, объектов внешнего благоустройства городского округа город Мегион»													
2.1.	Обеспечение функционирования сети автомобильных дорог общего пользования городского округа (7-11)	управление жилищно-коммунального комплекса администрации города, муниципальное казенное учреждение «Капитальное строительство»	федеральный бюджет	508 577,1	165 250,1	110 223,2	46 620,6	46 620,8	46 620,8	46 620,8	46 620,8	46 620,8	
			бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			местный бюджет	508 577,1	165 250,1	110 223,2	46 620,6	46 620,8	46 620,8	46 620,8	46 620,8		
			иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по подпрограмме 2				508 577,1	165 250,1	110 223,2	46 620,6	46 620,8	46 620,8	46 620,8			
в том числе по проектам, портфелям проектов городского округа (в том числе направленные на реализацию национальных и федеральных проектов Российской Федерации)				федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-		
				бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-			
				местный бюджет	508 577,1	165 250,1	110 223,2	46 620,6	46 620,8	46 620,8			
				иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-			
Подпрограмма 3 «Формирование законопослушного поведения участников дорожного движения, повышение безопасности дорожного движения в городском округе город Мегион»													
3.1.	Совершенствование условий движения и организации дорожного движения на улично-дорожной сети города (12-15)	управление жилищно-коммунального хозяйства, муниципальное казенное учреждение «Капитальное строительство»	федеральный бюджет	900,5	900,5	-	-	-	-	-	-	-	
			бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-		
			местный бюджет	900,5	900,5	-	-	-	-	-	-		
			иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-		
Итого по подпрограмме 3				900,5	900,5	-	-	-	-	-			
в том числе по проектам, портфелям проектов городского округа (в том числе направленные на реализацию национальных и федеральных проектов Российской Федерации)				федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-			
				бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-			
				местный бюджет	900,5	900,5	-	-	-	-			
				иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-			

в том числе по проектам, портфелям проектов городского округа (в том числе направленные на реализацию национальных и федеральных проектов Российской Федерации)	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по муниципальной программе:	федеральный бюджет	633 252,6	218 933,7	156 215,1	51 620,6	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	
	бюджет автономного округа	77 863,6	38 921,3	38 942,3	-	-	-	-	-	-	
инвестиции в объекты муниципальной собственности	местный бюджет	555 389,0	180 012,4	117 272,8	51 620,6	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
В том числе:	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Проекты, портфели проектов городского округа (в том числе направленные на реализацию национальных и федеральных проектов Российской Федерации):	местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе инвестиции в объекты муниципальной собственности	местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Инвестиции в объекты муниципальной собственности (за исключением инвестиций в объекты муниципальной собственности по проектам, портфелям проектов городского округа)	местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие расходы	местный бюджет	555 389,0	180 012,4	117 272,8	51 620,6	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	77 863,6	38 921,3	38 942,3	-	-	-	-	-		
В том числе:	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Координатор Управление жилищно-коммунального хозяйства	местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Исполнитель 1 Управление жилищно-коммунального хозяйства	местный бюджет	206 483,2	-	-	-	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	51 620,8	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Исполнитель 2 Муниципальное казенное учреждение «Капитальное строительство»	местный бюджет	426 769,4	218 933,7	156 215,1	51 620,6	-	-	-	-	-	
	иные источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бюджет автономного округа	77 863,6	38 921,3	38 942,3	-	-	-	-	-		

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА
от 27.06.2019 г. №1256

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ОТ 25.12.2018 №2862 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ "ФОРМИРОВАНИЕ СОВРЕМЕННОЙ ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН НА 2019 - 2025 ГОДЫ"

В соответствии с Федеральным законом от 01.05.2019 №71-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд", постановлением администрации города от 19.10.2018 №2207 "О модельной муниципальной программе, порядке разработки и утверждения муниципальных программ городского округа город Мегион", решением Думы города Мегион от 22.03.2019 №343 "О внесении изменений в решение Думы города Мегион от 21.12.2018 №327 "О бюджете городского округа город Мегион на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов" (с изменениями):

1. Внести в приложение к постановлению администрации города от 25.12.2018 №2862 "Об утверждении муниципальной программы "Формирование современной городской среды городского округа город Мегион на 2019-2025 годы" следующие изменения:

1.1. Паспорт муниципальной программы изложить в новой редакции, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Таблицу 2 "Перечень основных мероприятий муниципальной программы" изложить в новой редакции, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Нумерацию и название таблицы 3 "Характеристика основных мероприятий госу-

дарственной программы, их связь с целевыми показателями" заменить на 4 "Характеристика основных мероприятий муниципальной программы, их связь с целевыми показателями".

1.4. Дополнить таблицей 3 "Портфели проектов и проекты, направленные в том числе на реализацию национальных и федеральных проектов Российской Федерации", согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

1.5. Таблицу 5 "Перечень объектов капитального строительства" исключить.

1.6. Нумерацию таблицы 4 "Перечень возможных рисков при реализации муниципальной программы и мер по их преодолению" заменить на 5.

2. Абзац 1 раздела 2 "Механизм реализации муниципальной программы" дополнить словами "заключения соглашений с автономным округом об обеспечении софинансирования мероприятий государственной и муниципальной программы".

3. Абзац 2 раздела 2 "Механизм реализации муниципальной программы" изложить в следующей редакции:

"Реализация муниципальной программы осуществляется посредством закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд, представляющих собой совокупность действий, осуществляемых в установ-



ленном Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" порядке заказчиком и направленных на обеспечение муниципальных нужд."

4. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".

5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования. 6. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы города - начальника управления жилищно-коммунального хозяйства.

Н.А. МАРТЫНЮК, и. о. главы города

Приложение 1 к постановлению администрации города от 27.06.2019 г. №1256

"Паспорт муниципальной программы

Table with 2 columns: Field Name (e.g., Наименование муниципальной программы, Дата утверждения) and Description/Value.

Приложение 2 к постановлению администрации города от 27.06.2019 г. №1256

"Таблица 2

Перечень основных мероприятий муниципальной программы

Table with 12 columns: Мероприятие, Координатор/исполнитель, Источники финансирования, and years 2019-2025.

Large financial table with multiple rows and columns showing budget breakdowns (федеральный бюджет, бюджет автономного округа, местный бюджет) and funding sources.



Table with columns for budget types (федеральный бюджет, бюджет автономного округа, местный бюджет) and rows for project portfolios (Итого по портфелю проектов 1, 2, ИТОГО).

Приложение 2 к постановлению администрации города от 27.06.2019 г. №1258

«Таблица 4

Характеристика основных мероприятий муниципальной программы, их связь с целевыми показателями

Main table with columns: № п/п, Наименование, Основные мероприятия, Номер приложения, Наименование целевого показателя. Contains detailed descriptions of municipal programs and their indicators.

Table with columns for budget types and rows for project portfolios, similar to the first table but with different data values.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА от 27.06.2019 г. №1259

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ОТ 06.12.2018 №2636 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СИСТЕМЫ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКОВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ УЧРЕЖДЕНИЙ КУЛЬТУРЫ, ПОДВЕДОМСТВЕННЫХ ОТДЕЛУ КУЛЬТУРЫ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА" (С ИЗМЕНЕНИЯМИ)

В соответствии со статьей 144 Трудового кодекса Российской Федерации, с целью урегулирования оплаты труда работников муниципальных учреждений культуры, подведомственных отделу культуры администрации города Мегиона:

1. Внести в приложение к постановлению администрации города от 06.12.2018 №2636 "Об утверждении Типового положения об установлении системы оплаты труда работников муниципальных учреждений культуры, подведомственных отделу культуры администрации города" следующие изменения:

1.1. Абзац 2 пункта 1.2 раздела 1 Типового положения изложить в новой редакции: "профессиональные квалификационные группы (далее - ПКГ) - группы профессий рабочих и должностей служащих, сформированные с учетом сферы деятельности на основе требований к уровню квалификации, которые необходимы для осуществления соответствующей профессиональной деятельности."

1.2. Пункт 5.5 раздела 5 Типового положения дополнить абзацем 2: "выплаты за интенсивность и высокие результаты работы";

1.3. Абзац 6 пункта 5.5 раздела 5 Типового положения изложить в новой редакции: "Установление стимулирующих выплат руководителю учреждения осуществляется на основании распоряжения администрации города на основании ходатайства отдела культуры, с учетом выполнения целевых показателей эффективности деятельности учреждения и его руководителя, личного вклада руководителя учреждения в осуществление основных задач и функций, определенных уставом учреждения, а также выполнения обязанностей, предусмотренных трудовым договором. Руководители учреждений до 15 числа квартала, следующего за отчетным периодом, а за 4 квартал до 10 декабря, представляют в отдел культуры материалы об эффективности деятельности руководителей учреждений за квартал, утвержденные нормативным актом администрации города. Стимулирующая выплата за IV квартал выплачивается в декабре текущего года или в следующем квартале. Руководители учреждений несут персональную ответственность за достоверность предоставляемых данных."

учреждения, а также выполнения обязанностей, предусмотренных трудовым договором. Руководители учреждений до 15 числа квартала, следующего за отчетным периодом, а за 4 квартал до 10 декабря, представляют в отдел культуры материалы об эффективности деятельности руководителей учреждений за квартал, утвержденные нормативным актом администрации города. Стимулирующая выплата за IV квартал выплачивается в декабре текущего года или в следующем квартале. Руководители учреждений несут персональную ответственность за достоверность предоставляемых данных."

2. Руководителям муниципальных учреждений культуры, подведомственных отделу культуры администрации города, привести в соответствие с настоящими изменениями в типовом положении коллективные договоры, соглашения, локальные акты, устанавливающие систему оплаты труда работников в срок до 01 июля 2019 года.

3. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".

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

5. Контроль за выполнением постановления возложить на начальника отдела культуры администрации города.

Н.А. МАРТЫНЮК, и. о. главы города

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА от 27.06.2019 г. №1264

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ОТ 27.12.2017 №2718 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СИСТЕМЫ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКОВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДВЕДОМСТВЕННЫХ ДЕПАРТАМЕНТУ ОБРАЗОВАНИЯ И МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА" (С ИЗМЕНЕНИЯМИ)

В соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации, Федеральными законами от 06.10.2003 №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", от 29.12.2012 №273-ФЗ "Об образовании в Российской Федерации" и:

1. Внести в постановление администрации города от 27.12.2017 №2718 "Об утверждении типового положения об установлении системы оплаты труда работников муниципальных образовательных организаций, подведомственных департаменту образования и молодежной политики администрации города" следующие изменения:

1.1. Абзац 28 пункта 33 раздела IV изложить в следующей редакции:

"Руководители организаций предоставляют материалы об эффективности деятельности в департамент образования и молодежной политики в соответствии с параметрами и критериями, установленными распоряжением администрации города за год - один раз в год до 01 марта, за квартал (I, II, III) - не позднее 5 числа месяца, следующего за кварталом, за IV квартал - до 10 декабря текущего года, а департамент направляет материалы об эффективности деятельности руководителей муниципальных образовательных организаций на рассмотрение Комиссии, созданной муниципальным правовым актом администрации на установление выплат за год - до 15 марта, за квартал (I, II, III) - до 10 числа месяца, следующего за кварталом, за IV квартал - до 12 декабря текущего года. Руководители организаций несут персональную ответственность за достоверность предоставляемых данных."

1.2. Абзац 29 пункта 33 раздела IV изложить в следующей редакции: "Перевод баллов по критериям в процент выплат определяется по шкале перевода, в соответствии с распоряжением администрации города."

2. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".

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

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента образования и молодежной политики администрации города.

Н.А. МАРТЫНЮК, и. о. главы города

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА
от 21.05.2019 г. №970**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИЛОЖЕНИЕ К ПОСТАНОВЛЕНИЮ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ОТ 11.04.2017 №679 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЕРЕЧНЯ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН" (С ИЗМЕНЕНИЯМИ)**

Руководствуясь статьей 43 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", на основании выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 23.04.2019:

1. Внести изменения в приложение к постановлению администрации города от 11.04.2017 №679 "Об утверждении перечня автомобильных дорог общего пользования местного значения городского округа город Мегион" (с изменениями):

1.1. Пункт 100 приложения исключить.
1.2. Нумерацию пунктов "101, 102, 103" заменить на "100, 101, 102" соответственно.
2. Управление информационной политики администрации города (О.Л.Луткова) опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".
3. Контроль за выполнением постановления возложить на первого заместителя главы города Д.М.Мамонтова.

О.А. ДЕЙНЕКА,
глава города Мегиона

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА
от 28.06.2019 г. №1285**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ОТ 11.05.2017 №878 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ НА ВОЗМЕЩЕНИЕ ЗАТРАТ ЧАСТНЫМ ДОШКОЛЬНЫМ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН И РАССМОТРЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ СУБСИДИИ" (С ИЗМЕНЕНИЯМИ)**

В соответствии со статьей 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2016 №887 "Об общих требованиях к нормативным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям), индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг", Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2018 №1389 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", решением Думы города Мегиона от 21.12.2018 №327 "О бюджете городского округа город Мегион на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов":

1. Внести изменения в приложение к постановлению администрации города от 11.05.2017 №878 "Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение затрат частным дошкольным образовательным организациями на территории городского округа город Мегион и рассмотрения документов о предоставлении субсидии":

1.1. Пункт 1.4. изложить в следующей редакции:

"1.4. Субсидия предоставляется на период, не превышающий один календарный год. При этом право на получение субсидии у заявителя возникает с момента получения лицензии на осуществление образовательной деятельности. Порядок предоставления субсидии

в очередном финансовом году получателю субсидии, соответствующему категориям и (или) критериям отбора, указанным в пункте 1.3. настоящего приложения к постановлению, в случае невозможности ее предоставления в текущем финансовом году в связи с недостаточностью лимитов бюджетных обязательств, указанных в подпункте 1.2. настоящего приложения к постановлению, без повторного прохождения проверки на соответствие, указанным категориям и (или) критериям отбора (при необходимости)."

1.2. Абзац второй пункта 2.7. изложить в следующей редакции:
"Перечисление субсидии Департаментом осуществляется в соответствии с настоящим Порядком, в соответствии с объемами и сроками, установленными соглашением, на счет, открытый в департаменте финансов администрации города Мегиона."

2. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".

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

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента образования и молодежной политики.

Д.М. МАМОНТОВ,
и.о. главы города Мегиона

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА
от 28.06.2019 г. №1286**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ОТ 18.08.2017 №1590 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБ ОПЛАТЕ ТРУДА И ВЫПЛАТАХ СОЦИАЛЬНОГО ХАРАКТЕРА РАБОТНИКАМ МУНИЦИПАЛЬНЫХ УЧРЕЖДЕНИЙ, ЗАНЯТЫХ В СФЕРЕ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ПОДВЕДОМСТВЕННЫХ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА" (С ИЗМЕНЕНИЯМИ)**

В соответствии со статьями 144, 145 Трудового кодекса Российской Федерации, пунктом 2 статьи 53 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" (с изменениями), пунктом 4 статьи 86 Бюджетного кодекса Российской Федерации:

1. Внести в приложение к постановлению администрации города от 18.08.2017 №1590 "Об утверждении Типового положения об оплате труда и выплатах социального характера работникам муниципальных учреждений, занятых в сфере гражданской обороны и ликвидации чрезвычайных ситуаций, подведомственных администрации города Мегиона"

3.5	оператор центра обработки вызовов, помощник старшего оперативного дежурного, оператор видеонаблюдения	11 357
-----	---	--------

2. Руководителям муниципальных учреждений, занятых в сфере гражданской обороны и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в течение 30 календарных дней с даты официального вступления в силу настоящего постановления утвердить внесение изменений в Положение об оплате труда и выплатах социального характера работникам учреждения в соответствии с настоящим постановлением.

3. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и

(с изменениями) следующие изменения:

1.1. Второй абзац пункта 4.5. раздела 4 изложить в следующей редакции:

"Работникам учреждений, занятым на должностях "спасатель", "помощник старшего оперативного дежурного", "старший оперативный дежурный", до 40 (сорока) процентов."

1.2. Пункт 3.5. приложение 1 к Типовому положению об оплате труда и выплатах социального характера работникам муниципальных учреждений, занятых в сфере гражданской обороны и ликвидации чрезвычайных ситуаций, подведомственных администрации города Мегиона, изложить в следующей редакции:

разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".

4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.03.2019.

5. Контроль за выполнением постановления возложить на первого заместителя главы города.

Д.М. МАМОНТОВ,
и.о. главы города Мегиона

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА
от 28.06.2019 г. №1284**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ОТ 11.05.2017 №879 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ НА ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЧАСТНЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ, РАСПОЛОЖЕННЫМ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МЕГИОНА СОЗДАНИЕ УСЛОВИЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРИСМОТРА И УХОДА ЗА ДЕТЬМИ" (С ИЗМЕНЕНИЯМИ)**

В соответствии со статьей 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2016 №887 "Об общих требованиях к нормативным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям), индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг", Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2018 №1389 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", Решением Думы города Мегиона от 21.12.2018 №327 "О бюджете городского округа город Мегион на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов":

1. Внести изменения в приложение к постановлению администрации города от 11.05.2017 №879 "Об утверждении Порядка предоставления субсидии на финансовое обеспечение частных организациям, расположенным на территории городского округа город Мегион на создание условий для осуществления присмотра и ухода за детьми":

1.1. Пункт 1.6. изложить в следующей редакции:

"1.6. Субсидия предоставляется на период, не превышающий один календарный год. При этом право на получение субсидии у заявителя возникает с момента получения лицензии на осуществление образовательной деятельности. Порядок предоставления субсидии в очередном финансовом году получателю субсидии, соответствующему категориям и (или) критериям отбора, указанным в пункте 1.4. настоящего приложения к постановлению, в случае невозможности ее предоставления в текущем финансовом году в связи с недостаточностью лимитов бюджетных обязательств, указанных в подпункте 1.2. настоящего приложения к постановлению, без повторного прохождения проверки на соответствие, указанным категориям и (или) критериям отбора (при необходимости)."

1.2. Пункт 2.3. дополнить абзацем в следующей редакции:

"иные основания для отказа, определенные настоящим Порядком (при необходимости)."

1.3. Пункт 2.7. изложить в следующей редакции:

"2.7. На первое число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется заключение соглашения, получатель субсидии должен соответствовать следующим требованиям:

а) у получателей субсидии должна отсутствовать неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

б) получатели субсидий - юридические лица не должны находиться в процессе реорганизации, ликвидации, банкротства, а получатели субсидий - индивидуальные предпри-

ниматели не должны прекратить деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

в) получатель субсидии не должен являться иностранным юридическим лицом, а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны) в отношении таких юридических лиц, в совокупности превышает 50 процентов;

г) получатель субсидии не должен получать средства из бюджета городского округа город Мегион в соответствии с правовым актом, на основании иных нормативных правовых актов или муниципальных правовых актов на цели, указанные в пункте 1.1 раздела 1 настоящего Порядка.

д) при необходимости иные требования, определенные правовым актом, которым должен соответствовать получатель субсидии на первое число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется заключение соглашения, или на иную дату, установленную правовым актом".

Подтверждением соответствия требованиям, установленным подпунктами "а", "б", "в" пункта 2.7 настоящего Порядка, являются справки из Межрайонной Инспекции Федеральной налоговой службы России №5 по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре представленные получателем субсидии в уполномоченный орган по его запросу.

Подтверждением соответствия требованиям, установленным подпунктом "г" пункта 2.7 настоящего Порядка, является информация департамента финансов администрации города, представленная по запросу Департамента."

1.4. Пункт 2.8. изложить в следующей редакции:

"2.8. Перечисление субсидии Департаментом осуществляется в соответствии с настоящим Порядком, в соответствии с объемами и сроками, установленными соглашением, на счет, открытый в департаменте финансов администрации города Мегиона."

2. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".

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

4. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента образования и молодежной политики.

Д.М. МАМОНТОВ,
и.о. главы города Мегиона

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА
от 28.06.2019 г. №1287**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРЕДЕЛЬНОГО РАЗМЕРА И ПОРЯДКА ОПЛАТЫ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ОБЩЕСТВЕННЫХ САМОУПРАВЛЕНИЙ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН ПО ДОГОВОРАМ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО РАЗВИТИЮ ИНИЦИАТИВ ГРАЖДАН ПО ВОПРОСАМ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ, НАПРАВЛЕННОЙ НА УДОВЛЕТВОРЕНИЕ СОЦИАЛЬНО-БЫТОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ГРАЖДАН, ПРОЖИВАЮЩИХ НА СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ТЕРРИТОРИИ**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", решением Думы города Мегиона от 29.05.2015 №541 "О территориальном общественном самоуправлении в городе Мегионе", уставом города Мегиона:

1. Установить с 01.01.2020 предельный размер оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион по договорам на осуществление хозяйственной деятельности по развитию инициатив граждан по вопросам местного значения, направленной на удовлетворение социально-бытовых потребностей граждан, проживающих на соответствующей территории, на основании договора с администрацией города в размере 30 000 (тридцать тысяч) рублей в месяц.

2. Утвердить показатели, обосновывающие размер оплаты услуг территориальных

общественных самоуправлений городского округа город Мегион, согласно приложению 1 и порядок оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион, согласно приложению 2.

3. Установить, что оплата услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион производится с учетом выполнения показателей, утвержденных настоящим постановлением.

4. Установить, что право территориального общественного самоуправления на оплату услуг по договорам на осуществление хозяйственной деятельности по развитию инициатив граждан по вопросам местного значения, направленной на удовлетворение социально-бытовых потребностей граждан, проживающих на соответствующей территории, на основании договора с администрацией города возникает начиная с января года, следующего за годом регистрации территориального

общественного самоуправления в качестве юридического лица.

5. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в сети "Интернет".

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

7. Контроль за выполнением постановления возложить на первого заместителя главы города.

Д. М. МАМОНТОВ,
и.о. главы города Мегиона

Приложение 1 к постановлению администрации города от 28.06.2019 г. №1287

Показатели, обосновывающие размер оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион

ТОС " _____ ",
Юридический адрес ТОС - _____.
Количество многоквартирных домов (МКД) на территории ТОС - _____.
Количество жителей, проживающих в МКД на территории ТОС - _____ чел.
Количество домашних хозяйств на территории ТОС - _____.
Количество жителей проживающих в домашних хозяйствах на территории ТОС - _____ чел.
Количество жителей, проживающих на территории ТОС - _____ чел.
Общая площадь ТОС - _____ кв. м.
Плановый размер оплаты услуг ТОС - _____ руб.

№ п/п	Показатель	План	Факт	%	Значимость	
					План	Факт.
1.	Направление материалов о выявлении признаков административных правонарушений в органы, уполномоченные составлять протоколы в сфере нарушения правил благоустройства	2			20	
2.	Отсутствие объявлений и иной информации, не являющейся рекламой, а также рисунков и надписей вне установленных для этих целей мест на территории ТОС	100%			10	
3.	Контроль за санитарным содержанием территории ТОС	ежедневно			20	
4.	Контроль за своевременным вывозом ТКО в соответствии с графиком	своевременно			20	
5.	Оказание содействия органам местного самоуправления городского округа город Мегион при работе с председателями ТСЖ, советов МКД	постоянно			30	

Председатель ТОС

(ФИО)

« _____ » _____ 20__ г.

(подпись)

Приложение 2 к постановлению администрации города от 28.06.2019 г. №1287

ПОРЯДОК
оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион

1. Порядок оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион, по договору с администрацией города на осуществление хозяйственной деятельности по развитию инициатив граждан по вопросам местного значения, направленной на удовлетворение социально-бытовых потребностей граждан, проживающих на соответствующей территории (далее - Порядок) определяет сроки, ответственных исполнителей и последовательность действий при проведении работы по ежемесячным выплатам территориальным общественным самоуправлениям городского округа город Мегион.

2. Порядок разработан в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Решением Думы города Мегиона от 29.05.2015 №541 "О территориальном общественном самоуправлении в городе Мегионе", уставом города Мегиона.

3. Ответственным за общую организацию работы по определению размера и осуществлению оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион (далее - ТОС) является орган администрации, устанавливаемый соответствующим распоряжением администрации города (далее - уполномоченный орган).

4. Оплата услуг производится администрацией города на основании оценки эффективности деятельности ТОС по показателям, обосновывающим размер оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион, а также заключенного между администрацией города и ТОС договора. Договор заключается на период не позднее 31 декабря текущего года, оплата по договору производится ежемесячно, в соответствии с настоящим Порядком на основании акта приемки услуг.

5. Размер оплаты услуг ТОС изменяется в процентном соотношении от установленной фиксированной величины предельного размера оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион в соответствии с приложением 3 к постановлению.

6. Территориальные общественные самоуправления, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным предоставляют в уполномоченный орган администрации города показатели, обосновывающие размер оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион. Уполномоченный орган администрации города в течение 10 дней после предоставления территориальным общественным самоуправлениям осуществляет проверку соответствия

показателей, обосновывающих размер оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений фактическим обстоятельствам в следующем порядке:

6.1. Соответствие показателя "Направление материалов о выявлении признаков административных правонарушений в органы, уполномоченные составлять протоколы в сфере нарушения правил благоустройства" устанавливается путем его подтверждения управлением муниципального контроля администрации города.

6.2. Соответствие показателя "Отсутствие объявлений и иной информации, не являющейся рекламой, а также рисунков и надписей вне установленных для этих целей мест на территории ТОС" проверяется управлением муниципального контроля администрации города путем осмотра территории ТОС по состоянию на последнее число отчетного месяца, следующего за отчетным. За каждый факт наличия объявления иной информации, не являющейся рекламой, а также рисунков и надписей снижение показателя производится на 5%. Если последнее число отчетного месяца приходится на выходной или нерабочий праздничный день осмотр территории проводится в предшествующий ему рабочий день. Информация о наличии либо отсутствии объявлений и иной информации, не являющейся рекламой, а также рисунков и надписей вне установленных для этих целей мест на территории ТОС направляется управлением муниципального контроля администрации города не позднее 3-х рабочих дней после дня осмотра.

6.3. Соответствие показателя "контроль за санитарным содержанием территории ТОС", "контроль за своевременным вывозом ТКО в соответствии с графиком" устанавливается уполномоченным органом администрации на основании информации о наличии либо отсутствии жалоб на санитарное состояние территории ТОС в администрации города.

6.4. Соответствие показателя "оказание содействия органам местного самоуправления городского округа город Мегион при работе с председателями товариществ собственников, советов многоквартирных домов, жителями жилых домов на территории ТОС определяется уполномоченным органом администрации города исходя из оценки характера взаимодействия с ТОС в отчетном периоде (показатель оценивается положительно при оказании содействия органам местного самоуправления по их обращению к ТОС и отсутствию обращений органов местного самоуправления к ТОС с вопросом о необходимости оказания содействия).

7. Уполномоченный орган администрации города в срок до 20 числа месяца, следующего

за отчетным периодом, проводят оценку эффективности деятельности ТОС и составляет заключение по размеру оплаты услуг ТОС в соответствии с приложением 2 к настоящему Порядку.

8. По итогам оценки эффективности деятельности ТОС уполномоченный орган администрации в срок до 25 числа месяца, следующего за отчетным обеспечивает подписание акта приемки услуг за соответствующий месяц, в котором указывается сумма денежных

средств, подлежащая оплате ТОС на основании оценки эффективности деятельности ТОС. Перечисление денежных средств осуществляется управлением по бюджетному учету администрации города на основании акта приемки услуг не позднее 15 календарных дней после подписания акта. Уполномоченный орган обеспечивает направление акта приемки услуг в управление по бюджетному учету администрации не позднее следующего рабочего дня после подписания акта.

Приложение 1
к порядку оплаты услуг
территориальным общественным
самоуправлениям городского
округа город Мегион

ДОГОВОР № _____

г. Мегион

« _____ » _____ 20__ г.

Администрация города Мегион, именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице главы города _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и территориальное общественное самоуправление « _____ », именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице председателя территориального общественного самоуправления « _____ » _____, действующего на основании Устава территориального общественного самоуправления « _____ », с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по осуществлению хозяйственной деятельности по развитию инициатив граждан по вопросам местного значения, направленную на удовлетворение социально-бытовых потребностей граждан, проживающих на его территории, предусмотренную пунктом 1.2. настоящего договора, а Заказчик обязуется оплачивать Исполнителю указанные услуги.

1.2. Хозяйственная деятельность по самостоятельному осуществлению инициатив граждан и под свою ответственность или иная хозяйственная деятельность, направленная на удовлетворение социально-бытовых потребностей граждан, осуществляемая по настоящему договору Исполнителем, включает:

- содействие в реализации планов и программ социально-экономического развития территории;
- деятельность по благоустройству в пределах соответствующей территории;
- содействие правоохранительным органам в поддержании общественного порядка;
- деятельность, направленная на повышение качества и культуры торгового, бытового, коммунального обслуживания населения, осуществление мониторинга за качеством уборки, вывозом мусора, устранением аварийных ситуаций;
- организация и проведение собраний жителей соответствующей территории;
- содействие в организации и проведении культурно-массовых мероприятий на территории соответствующей территории;
- выявление лиц, проживающих в жилых помещениях без регистрации;
- содействие в снижении задолженности населения по оплате за жилое помещение и коммунальные услуги в многоквартирных домах, расположенных на территории ТОС;
- мониторинг рассмотрения письменных и устных обращений граждан, проживающих в многоквартирных домах на территории ТОС;
- мониторинг состояния и содержания территории ТОС, своевременной уборки и вывоза ТКО;
- содействие гражданам, проживающим на территории ТОС, в организации ТСЖ;
- оказание содействия органам местного самоуправления городского округа город Мегион при работе с председателями ТСЖ, Советов МКД, жителями жилых домов на территории ТОС;
- иная деятельность в пределах территории ТОС.

2. Сумма и порядок оплаты услуг по договору

2.1. Размер оплаты услуг по настоящему договору составляет 30 000 (Тридцать тысяч) рублей в месяц.

2.2. Оплата услуг по договору осуществляется Заказчиком Исполнителю на основании акта приемки оказанных услуг.

2.3. Размер оплаты услуг по настоящему договору может быть изменен Заказчиком в одностороннем порядке в соответствии с Порядком оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион, утвержденным постановлением администрации города от _____ 20__ года № _____. Размер оплаты услуг ТОС за соответствующий календарный месяц указывается в акте приемки услуг.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Заказчик обязуется осуществлять выплаты Исполнителю за осуществляемую им деятельность, указанную в пункте 1.2 настоящего договора, в объеме, определяемом в соответствии с Порядком оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион, утвержденным постановлением администрации города от _____ 20__ года № _____, в срок не позднее 15 календарных дней после подписания акта приемки выполненных услуг.

3.2. Заказчик не вправе вмешиваться в деятельность Исполнителя, связанную с реализацией настоящего договора.

Не считается вмешательством в деятельность Исполнителя контроль целевого использования денежных средств, осуществляемый Заказчиком в рамках проведения мероприятий, установленных пунктом 1.2 настоящего договора.

3.3. Заказчик имеет право не оплачивать услуги при несвоевременном представлении Исполнителем документов, предусмотренных Порядком оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион, утвержденным постановлением администрации города от _____ 20__ года № _____, а также в случае установления факта нарушения условий договора.

3.4. Исполнитель обязуется оказывать услуги, предусмотренные пунктом 1.2 настоящего договора в полном объеме и в установленные настоящим договором сроки.

3.5. Исполнитель вправе по своему усмотрению и за свой счет, либо на безвозмездной основе, привлекать к выполнению работ, предусмотренных пунктом 1.2 настоящего договора, третьих лиц.

4. Иные условия

4.1. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно:

- при прекращении полномочий председателя ТОС Исполнителем;
- по соглашению сторон;
- в судебном порядке.



4.2. Односторонний отказ от исполнения обязательств по настоящему договору не допускается.

4.3. Формой контроля за деятельностью, осуществляемой Исполнителем, является ежемесячная оценка эффективности деятельности ТОС, осуществляемая Заказчиком, в соответствии с Порядком оплаты услуг территориальных общественных самоуправлений городского округа город Мегион, утвержденным постановлением администрации города от _____ 20__ года № ____.

4.4. Изменение (дополнение) настоящего договора производится по соглашению сторон в письменной форме, путем заключения дополнительного соглашения к договору. Все приложения и соглашения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

4.5. В случае возникновения споров по настоящему договору Заказчик и Исполнитель принимают все меры к разрешению их путем переговоров.

В случае невозможности урегулирования споров по настоящему договору путем переговоров, такие споры разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.6. Настоящий договор распространяет свое действие на отношения, возникшие с _____ 20__ года, и действует до 31.12.____ 20__ года. (не более одного года)

4.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

5. Реквизиты сторон

Заказчик:

Администрация города Мегион, 628680 Россия, ХМАО-Югра
г. Мегион ул. _____, д. _____

р/с _____
ИНН _____
КПП _____
БИК _____

_____ « ____ » _____ 20__ г.
(ФИО) (подпись) М.П.

Исполнитель:

Территориальное общественное самоуправление « _____ », 628680 Россия,
ХМАО-Югра
г. Мегион ул. _____, д. _____

р/с _____
ИНН _____
КПП _____
БИК _____

_____ « ____ » _____ 20__ г.
(ФИО) (подпись) М.П.

Приложение 2
к порядку оплаты услуг
территориальным общественным
самоуправлениям городского
округа город Мегион

Заключение по размеру оплаты услуг ТОС

№ п/п	Ф.И.О. председателя ТОС	Адрес	Наименование ТОС	Информация об исполнении показателей, обосновывающих размер оплаты услуг ТОС (в соответствии с порядковым номером показателей, утвержденных постановлением администрации города от _____ 20__ года № ____) (указывается фактическое значение показателя по итогам проверки показателей уполномоченным органом администрации)	ИТОГО (сумма, подлежащая выплате ТОС (руб.))

Руководитель органа администрации _____ (ФИО) _____ (Подпись)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА МЕГИОНА от 28.06.2019 г. №1301

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения":

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения городского округа город Мегион Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на период до 2035 года (актуализация на 2020 год), согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление администрации города от 20.09.2018

№1988 "Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа город Мегион".

3. Управлению информационной политики администрации города (О.Л. Луткова) опубликовать настоящее постановление в газете "Мегионские новости" и разместить на официальном сайте администрации города в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

4. Контроль за выполнением постановления возложить на первого заместителя главы города Д.М. Мамонтова.

Д.М. МАМОНТОВ,
и.о. главы города Мегиона

Приложение к постановлению администрации города
от 28.06.2019 г. №1301

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
на период до 2035 года

Актуализация на 2020 год

Мегион
2019 г.

Введение

Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа-Югры городской округ город Мегион далее – г. Мегион на период до 2035г. выполнена в исполнение Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ О теплоснабжении, в объеме требований, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения.

Проектирование систем теплоснабжения поселений представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на Схеме теплоснабжения развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства населенного пункта. Она актуализировалась на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Используемые в настоящем документе понятия означают следующее:

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

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

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

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

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

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

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

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

При выполнении настоящей работы использованы следующие материалы:

– проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станциям, тепловым пунктам;

– эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их видам и т.п.);

– материалы проведения гидравлических испытаний тепловых сетей;

– конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

– материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;

– данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска тепла, топлива;

– документы по хозяйственной и финансовой деятельности действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления топливно-энергетических ресурсов на собственные нужды, потери);

– статистическая отчетность о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

Схема теплоснабжения г. Мегион актуализируется на период до 2035 года на 2020 г. При актуализации Схемы в качестве базового периода принят - 2018 г. с выделением этапов 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024-2028, 2029-2035 года.

По результатам предпроектного исследования собранная исходная информация, документы и ответы на запросы в заинтересованные организации учреждения, показывающие существующее положение, сложившееся в инфраструктуре и системе теплоснабжения г. Мегион по состоянию на базовый 2018 г., с учетом состояния на момент выполнения работ, использована при актуализации настоящей схемы теплоснабжения.

Городской округ город Мегион расположен на севере Западной Сибири, в центре Среднеобской низменности, на правом берегу реки Обь, в 15 км от одноименной железнодорожной станции, в 380 км к востоку от Ханты-Мансийска, в 760 км к северо-востоку от Тюмени. Ближайший Аэропорт находится в Нижневартовске на расстоянии 30 км. Направление и расстояние от столицы России г. Москва - С-Восток 2290 км.

В административном подчинении находится поселок городского типа Высокий. Мегион - город с населением 51,6 тысяча человек, в том числе п.г.т. Высокий 8,6 тысяч человек. Территория города с южной и восточной стороны примыкает к границе муниципального образования, проходящей по правому берегу реки Оби и её протоки Меги. В западном направлении территория застроенной части города ограничена низменными заболоченными территориями, в северо-западной части – магистральными линиями нефтепроводов и линиями электропередачи, а также автомобильной дорогой регионального значения г. Сургут – г. Нижневартовск.

Город Мегион расположен в центральной части Западно - Сибирской равнины, в среднем течении реки Обь. Климат на данной территории формируется под влиянием континентальных воздушных масс. Характеризуется суровой, продолжительной зимой с сильными ветрами и метелями, сравнительно коротким, но довольно теплым летом, короткими переходными сезонами, весенними возвратами холодов, ранними осенними и поздними весенними заморозками, коротким безморозным периодом, резким колебанием температуры в течение года, месяца и даже суток.

Среднегодовая температура -3,3°С. Самый холодный месяц - январь, его средняя температура - 22,4°С, самый теплый месяц - июль, его средняя температура +17°С. Абсолютный минимум - 56°С, абсолютный максимум +32°С.

За год выпадает в среднем 563 мм осадков, большая часть осадков выпадает в теплый период года - 423 мм с апреля по октябрь. Первое появление снежного покрова наблюдается в начале октября, а к концу октября появляется устойчивый снежный покров. Сход снежного покрова начинается в начале мая, а окончательный его сход происходит в середине мая. Число дней со снежным покровом держится в среднем 201 день в году. Наибольшей высоты снежный покров достигает во второй декаде марта. Средняя высота снежного покрова на незащищенных участках составляет 47 см, на защищенных - 76 см.

Относительная влажность воздуха 66 - 82%. Средняя годовая скорость ветра - 3,6 м/сек, преобладают юго-западные ветры. Повторяемость штилей зимой - 9%, летом - 6%. Число дней с сильным ветром 15 м/сек равно 18.

Территория г. Мегион входит в I климатический строительный район, подрайон Д. Расчетная температура для проектирования отопления и вентиляции -43°С.

Наибольшая глубина промерзания под не покрытой снегом поверхностью - 2,5 метра, под естественным снежным покровом - 1,5 метра. Полное оттаивание происходит в конце мая. Инженерно-геологическое строение грунтов рассматриваемой территории представлено песками, супесями, суглинками и глинами. По происхождению грунты относятся к аллювиальным отложениям I надпойменной террасы.

Болота, расположенные на территории городского округа, имеют слой мелко разложившегося торфа, рыхлого и средней плотности, увлажненного до водонасыщенного. Мощность слоя колеблется от 0,5 до 5,0 м.

Нормативно-правовая база

Схема теплоснабжения г. Мегион разработана в соответствии с требованиями следующих документов:

–Федерального закона Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ О теплоснабжении;

–Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения;

–Постановление Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 г. № 307 О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации;

–Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации;

–Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 О ценообразовании в сфере теплоснабжения;

–МДК 4-05.2004 Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения.

При разработке Схемы теплоснабжения дополнительно использовались нормативные документы:

– СП 89.13330.2012 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76;

– СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003;

– СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

– СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

– СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

– СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*;

– СП 41-110-2005 Проектирование тепловых сетей;

– ГОСТ 30494-96 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещении;

– ГОСТ 27.002-89 Надежность в технике;

– ГОСТ 30732-2006 Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуретана с защитной оболочкой.

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию мощность и теплоноситель в установленных границах территории городского округа

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды далее - этапы

Прогнозные данные по приростам площадей строительных фондов в г. Мегион на каждом этапе рассматриваемого периода, подготовлены на основании анализа решений Генерального плана развития г. Мегион.

Прогноз общей перспективной общественной застройки в период с 2019 по 2035 гг. на территории г. Мегион представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Прогноз перспективной общественной застройки в период с 2019 по 2035 гг.

№ п/п	Наименование объекта строительства	Планируемый срок строительства, год
	п.г.т Высокий	
1	Строительство взамен здания МБОУ СОШ№7 общеобразовательной организации на 300 учащихся в посёлке Высокий	2019
2	Строительство дошкольной образовательной организации по ул. Озёрная в посёлке Высокий на 155 мест	2021-2025
3	Строительство крытой спортивной площадки на ул. Свободы посёлка Высокий мощностью 800 кв.м. общей площади/40 человек характеристики:40*20	2021-2025
4	Строительство библиотеки в мкр. Центральный в посёлке Высокий	2021-2025
	г. Мегион	
5	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом и плоскостными спортивными сооружениями в 21 мкр. мощностью 968 кв.м. площади пола /13648 кв. м./218 человек	2019
6	Снос спортивного комплекса Юность МАУ ДО ДЮСШ Юность в мкр. XIV	2019-2020
7	Строительство ФОК 3000 м2 с универсальными залами и лыжно-роллерной трассой вокруг озера Согра	2019-2025
8	Строительство общеобразовательной организации в мкр. XX на 1600 учащихся	2019-2021
9	Строительство здания Театр музыки и ЗАГС	2019-2021
10	Строительство здания ДШИ№2 по ул. Ленина-Звездная	2019-2022
11	Строительство здания ДШИ№2 по ул. Гагарина	2019-2022
12	Строительство единого физкультурно-спортивного комплекса по ул. Гагарина южнее мкр.8 мощностью 1188 кв. м площади пола/80 человек характеристики: универсальный зал 36x24, тренажерный зал 18x9, зал ОФП 18x9); с крытым хоккейным кортом мощностью 2250 кв.м. общей площади/1800 кв.м. льда/324 кв.м. площади пола/90 человек характеристики: ледовая арена 60x30, зал для силовой подготовки 18x9, зал для ОФП и хореографии 18x; лыжной базой мощностью 40 человек/трасса 3 км	2020-2025

	Строительство вышеназванного объекта на ул. Ленина	2020-2025
	Реконструкция 2-го корпуса МБДОУ ДС №7 Незабудк в СУ-920	2021-2022
	Строительство здания для размещения центра допризывной подготовки Форпост ММАУ Старт	2021-2025
13	Строительство здания для размещения ММАУ Старт, в связи с тем, что услуги дополнительного образования будут предоставляться на базе школы на 1100 мест	2021-2025
14	Строительство центра творчества молодежи в мкр. XVII на 100 мест	2021-2025
15	Строительство здания для размещения конного клуба ММАУ Старт	2021-2025
16	Исключить объект, в связи с тем, что в 2016 году построен детский сад Югорк в XIX микрорайоне	2021-2025
17	Снос здания МБОУ ДОД Детская художественная школ в мкр. VIII на 400 мест	2021-2025
18	Строительство здания для размещения МБОУ ДОД Детская художественная школ по ул. Таёжная, 2 на 650 мест	2021-2025
19	Строительство здания ДХШ на 600 мест в 12 мкр.	2021-2025
20	Реконструкция организации дополнительного образования МБОУ ДОД Детская школа искусств №2 в мкр. Леспромхоз на 350 учащихся	2021-2025
21	Строительство стадиона в мкр. IV на территории МБОУ СОШ№3 мощностью 3000 кв. м общей площади/30 человек характеристики: 75*40	2021-2025
22	Строительство спортивного комплекса с лыжной базой по ул. Сутормина мощностью 5640 кв.м. общей площади/148 человек/30 человек характеристики: универсальный зал 36x24, тренажерный зал 18x9, зал ОФП 18x9, трасса 2,5 км	2021-2025
23	Строительство центра прикладных видов спорта в мкр. XII мощностью 500 кв.м. общей площади	2021-2025
24	Строительство спортивной площадки в мкр. V мощностью 485 кв.м. общей площади характеристики: 20*3	2021
25	Реконструкция здания спортивного комплекса «Дельфи, в том числе бассейн в мкр. СУ-920 мощностью 288 кв. м общей площади, 250 кв. м зеркала воды	2021-2025
26	Снос физкультурно-оздоровительного комплекса «Геолог» в мкр. XII мощностью 100 мест	2021-2025
27	Строительство крытой спортивной площадки южнее мкр. 8 мощностью 800 кв.м. общей площади/40 человек	2021-2025
28	Строительство единого здания МАУ Региональный историко-культурный и экологический центр в Северо-Западной промзоне центр народного художественного промысла и ремёсел, выставочный зал, краеведческий музей	2021-2025
29	Строительство здания Театра музыки на ул. Сутормина	2021-2025
30	Строительство развлекательного центра в Северо-Западной промзоне на 500 мест	2021-2025
31	Возможно размещение библиотеки на 1-м этаже жилого дома в V мкр.	2021-2025
32	Реконструкция здания центральной городской библиотеки в мкр. III	2021-2025
33	Снос здания муниципального молодежного учреждения Старт в мкр. XII	2021-2025
34	Капитальный ремонт здания МБОУ СОШ№1	2021-2023
35	Реконструкция здания МБДОУ Детский сад №12 Росинка I корпус	2021-2022
36	Строительство школы в 5 мкр. На 1180 обучающихся	2021-2023
37	Строительство спортивной площадки мкр. XIV мощностью 660 кв.м. общей площади/35 человек характеристики: 20*33	2022
38	Строительство спортивной площадки в мкр. Новостройка-1 мощностью 800 кв.м. общей площади/40 человек характеристики: 40*20	2022
39	Реконструкция здания МАОУ №5 «Гимназия» ул. Свободы, 30	2022-2023
40	Капитальный ремонт здания МБОУ СОШ№2	2022-2024
41	Капитальный ремонт здания МБОУ СОШ№6	2022-2024
42	Снос здания детского сада Улыбка МБОУ СОШ№4	2022-2023
43	Строительство спортивной площадки в мкр. Зелёный мощностью 800 кв.м. общей площади/40 человек характеристики: 40*20	2023
44	Реконструкция здания МАОУ №5 Гимназия ул. Свободы, 30 с доведением мощности до 1375 учащихся	2023-2025
45	Строительство взамен здания МБОУ СОШ№4 общеобразовательной организации по ул. Сутормина 16/1 на 1125 учащихся	2023-2025
46	Реконструкция здания МБДОУ Детский сад №5 «Крепыш»	2024-2025
47	Строительство спортивной площадки в мкр. V мощностью 660 кв.м. общей площади/35 человек характеристики: 20*33	2024
48	Строительство образовательного центра детский сад+школа искусств в мкр. СУ-920 на 120 мест 50-детский сад, 70-школа искусств	2025-2030
49	Строительство универсального спортивного зала в мкр. XII мощностью 900 кв.м. площади пола характеристики: универсальный зал 30x18, тренажерный зал 18x9, зал ОФП 18x9	2025-2030
50	Строительство спортивной школы единоборств в 12 мкр.	2025-2030
51	Строительство в 27 мкр. закрытой посадочной площадки Мегион-Западный парашютного клуба Икар	2025-2030
52	Строительство спортивной площадки в 28 мкр.	2025-2031
53	Строительство дошкольной образовательной организации в мкр. XVII на 250 мест при условии сноса здания детского сада "Улыбка"	2026-2030
54	Строительство библиотеки в мкр. IV	2026-2030
55	Строительство спортивной площадки в мкр. СУ-920 мощностью 660 кв.м. общей площади/35 человек характеристики: 20*3	2027
56	Строительство общеобразовательной организации в мкр. XII на 1100 учащихся	2028-2030
57	Реконструкция здания МБДОУ Детский сад №4 Морозк	2028-2029
58	Реконструкция здания МБДОУ Детский сад №7 Незабудка III корпус	2030-2031
59	Строительство спортивной площадки в мкр. XVII мощностью 660 кв.м. общей площади/35 человек характеристики: 20*33	2030
60	Строительство дошкольной образовательной организации в мкр. XXV на 200 мест	2031-2035
61	Строительство общеобразовательной организации в мкр. XXVI на 900 учащихся	2031-2035
62	Строительство здания для размещения отделений технических видов спорта мотоспорт, парашютный спор в 29 мкр.	2031-2035
63	Строительство здания для размещения отделений технических видов спорта мотоспорт, парашютный спор в 27 мкр.	2031-2035
64	Строительство детского лагеря на берегу озера Согра на 300 мест	2031-2035



Table with 3 columns: ID, Description of construction project, and Period. Includes projects like 'Строительство плавательного бассейна...', 'Строительство физкультурно-спортивного комплекса...', etc.

Прогноз общей перспективной жилой застройки в период с 2019 по 2035 гг. на территории г. Мегион пред- ставлены в таблице 1.1.

Таблица 1.2 - Прогноз перспективной жилой застройки в период с 2019 по 2035 гг.

Main table showing residential construction forecasts. Columns: No. of floors, Object name, Quarter number, Power, Planned term. Lists various residential buildings with their specifications and completion dates.

1.2 Существующие и перспективные объемы потреб- ления тепловой энергии (мощности) и теплоно- сителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деле- ния на каждом этапе

ления по элементам территориального деления в г. Мегион приведены в таблице 1.4. Существующие и перспективные объемы тепло- носителя по элементам территориального деления в г. Мегион приведены в таблице 1.5.

Таблица 1.3 - Прогнозы объемов тепловой нагрузки по видам потребления по элементам территориального деления в г. Мегион в период с 2019 по 2035гг.

Table showing heat load forecasts by consumption type (Heating, Ventilation, GWC) and planning element. Columns include years from 2019 to 2029-2035 and load values in Gcal/h.

Таблица 1.4 - Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) по эле- ментам территориального деления в г. Мегион

Table showing existing and prospective heat energy consumption volumes by element and year. Columns include years from 2018 to 2029-2035 and power values in Gcal.

Таблица 1.5 - Существующие и перспективные объемы теплоносителя по элементам территориального деления в г. Мегион

Table showing existing and prospective heat carrier volumes by element and year. Columns include years from 2018 to 2029-2035 and volume values in m3/h.

Перспективный микрорайон	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94
Итого	6054,42	6054,42	6054,42	6054,42	6054,42	6054,42	6054,42	6715,34
п.г.т. Высокий								
Промзона ЗАО СП «МеКаМиннефть»	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Промзона УМТС	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4
Итого	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9
Всего:	6191,32	6191,32	6191,32	6191,32	6191,32	6191,32	6852,24	6191,32

Таблица 1.6 - Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах в г. Мегион

Наименование планировочного элемента	Потребление тепловой энергии (мощности), Гкал															
	2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024-2028 гг.		2029-2035 гг.	
	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2	1	2
Южная промзона	0	8,45	0	8,45	0	8,45	0	8,45	0	8,45	0	8,45	116,93	70,37	116,93	70,5
Северо-Восточная промзона	105,24	4101,77	105,24	4101,77	138,65	4111,91	138,65	4111,91	138,65	4111,92	138,65	4111,94	489,43	5464,46	689,88	6101,11
Северо-Западная промзона	342,43	14959,2	342,43	14959,2	342,43	14959,2	342,43	14959,2	342,43	14959,2	342,43	14959,2	342,43	14959,4	726,62	15395,07
Перспективный микрорайон	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116,93	743,1
Итого	447,67	19069,42	447,67	19069,42	481,08	19079,56	481,08	19079,56	481,08	19079,57	481,08	19079,59	948,79	20494,23	1650,36	22309,78
п.г.т. Высокий	968,83	101349	968,83	101349	1436,54	102392	1586,88	102892	1733,92	103631	2037,89	105048	3073,54	132563	3725	147065,2
Промзона ЗАО СП «МеКаМиннефть»	0	0,66	0	0,66	0	0,66	0	0,66	0	0,66	0	0,66	0	0,66	0	0,66
Промзона УМТС	0	3,77	0	3,77	0	3,77	0	3,77	0	3,77	0	3,77	0	3,77	0	3,77
Итого	0	4,43	0	4,43	0	4,43	0	4,43	0	4,43	0	4,43	0	4,43	0	4,43
Всего:	447,67	19073,85	447,67	19073,85	481,08	19083,99	481,08	19083,99	481,08	19084	481,08	19084,02	948,79	20498,66	1650,36	22314,21

Примечание: 1 – межотопительный период, 2 – отопительный период

Таблица 1.7 - Существующие и перспективные объемы теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах в г. Мегион

Наименование планировочного элемента	Потребление теплоносителя, м3/ч								
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.	
Южная промзона	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	
Северо-Восточная промзона	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	
Северо-Западная промзона	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	
Перспективный микрорайон	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	
Итого	387,57	387,57	387,57	387,57	387,57	387,57	387,57	387,57	
п.г.т. Высокий									
Промзона ЗАО СП «МеКаМиннефть»	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	
Промзона УМТС	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	
Итого	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	
Всего:	524,47	524,47	524,47	524,47	524,47	524,47	524,47	524,47	

2 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

Границы муниципального образования город Мегион установлены Законом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз "О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа - Югры". В рамках местного самоуправления образует муниципальное образование город Мегион со статусом городского округа в составе г. Мегион и п.г.т. Высокий.

Функциональная структура теплоснабжения г. Мегион представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя, разделенное между разными юридическими и физическими лицами.

В г. Мегион теплоснабжение осуществляется от 3 крупных городских котельных, установленной мощностью свыше 50 Гкал/ч - "Северная", "Южная", "Центральная", находящимися в собственности и обслуживаемых Муниципальным унитарным предприятием "Тепловодоканал" (далее - МУП "ТВК"), 3-х средних, с установленной мощностью от 50-6,5 Гкал/ч, - 2-е из которых находятся на балансе ООО "ТеплоНефть" и одна котельная "Стеллажи", принадлежащая ИП Верига Н.В., и 5 малой производительностью, установленной мощностью менее 6,5 Гкал/ч, среди которых: 3 находятся в собственности и обслуживании МУП "ТВК" ("МПС", "УБР") одна электрокотельная на балансе ООО "Евро-Трейд-Сервис" и еще одна, принадлежащая и обслуживаемая ЗАО СП "МеКаМиннефть".

Расширение перспективных зон застройки в г. Мегион происходит в основном в зоне эксплуатационной деятельности МУП "ТВК". Эксплуатационные зоны других собственников котельных, в планируемой к застройке территории, на рассматриваемую перспективу не попадают.

Схема зон действия котельных в г. Мегион представлена на Рисунок 2.1. Схема зон действия котельных в п.г.т. Высокий представлена на рисунке 2.2.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения формируются, как правило, в микрорайонах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой, которая не присоединена к системе централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов.

Схема размещения зон действия индивидуальных источников г. Мегион тепловой энергии показана на рисунке 2.3.

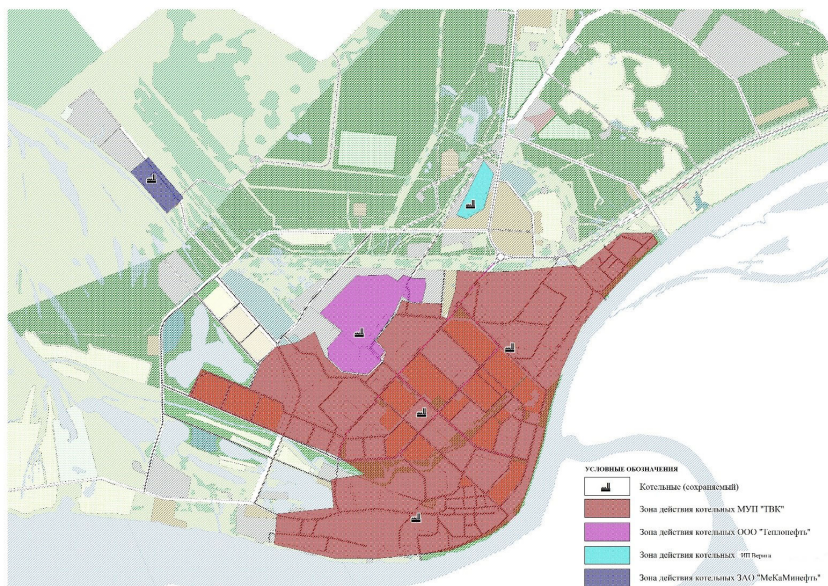


Рисунок 2.1 - Схема зон действия котельных в г. Мегион

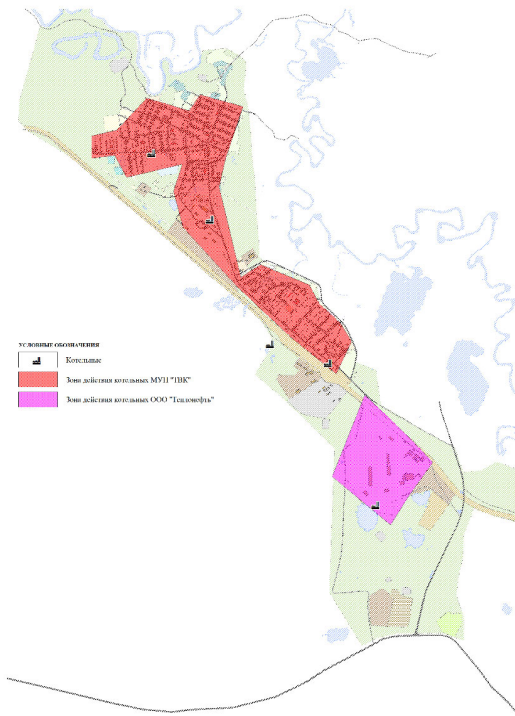


Рисунок 2.2 - Схема зон действия котельных в п.г.т. Высокий

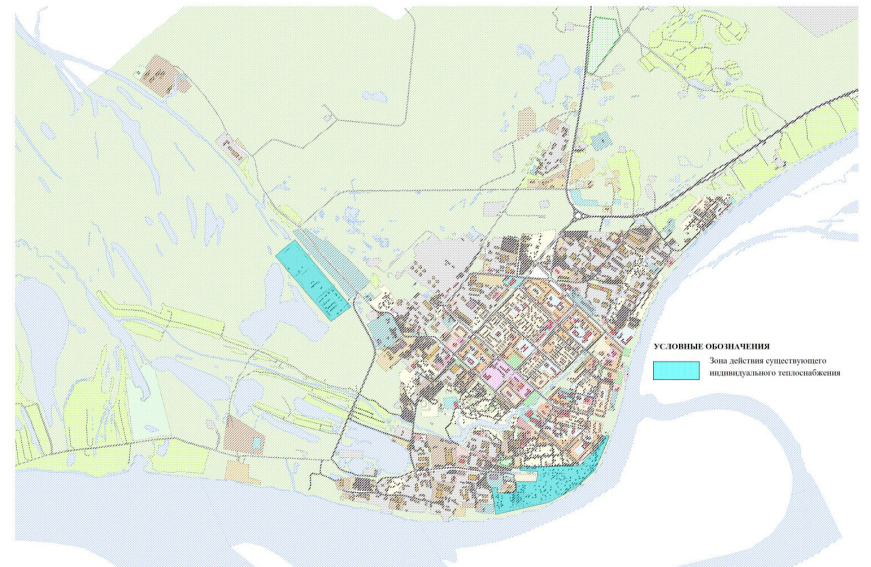


Рисунок 2.3 - Схема зон действия индивидуального теплоснабжения в г. Мегион

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

2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Данные по существующим и перспективным значениям установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по г. Мегион представлены в таблице 2.1. Таблица 2.1 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Наименование котельной	2018г.	Установленная мощность по этапам, Гкал/ч-						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	120	120	120	120				
Южная	330	330	330	330	330	330	330	330
Центральная	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	34,4	34,4	34,4
УБР	4	4	4	4	4	14,6	14,6	14,6
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	12	12	12	12	12	12	12	12
Котельная №2	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи	9	9	9	9	9	9	9	9
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Итого	545,06	545,06	545,06	545,06	425,06	410,48	410,48	410,48

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

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по г. Мегион представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Существующие и перспективные значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования источников (источников) тепловой энергии

Наименование котельной	2018г.	Располагаемая мощность по этапам, Гкал/ч-						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	119,4	119,4	119,4	119,4				
Южная	323,8	323,8	323,8	323,8	323,8	323,8	323,8	323,8
Центральная	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	34,4	34,4	34,4
УБР	4	4	4	4	4	14,6	14,6	14,6
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Котельная №2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
ИП Верига Н.В.								



Котельная Стеллажи	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Итого	533,72	533,72	533,72	533,72	414,32	401,52	401,52	401,52

2.3.3 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 теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии по г. Мегион представлены в таблице 2.3

Таблица 2.3 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Наименование котельной	2018г.	Затраты на собственные нужды по этапам, Гкал/ч-						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	0,68	0,68	0,68	0,68				
Южная	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Центральная	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,1	0,1	0,1
УБР	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная №2	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Итого	6,78	6,78	6,78	6,78	6,10	5,37	5,37	5,37

2.3.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто по г. Мегион представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто, Гкал/ч

Наименование котельной	2018г.	Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто по этапам, Гкал/ч						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	118,72	118,72	118,72	118,72	0	0	0	0
Южная	318,93	318,93	318,93	318,93	318,93	318,93	318,93	318,93
Центральная	56,95	56,95	56,95	56,95	56,95	34,3	34,3	34,3
УБР	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	14,52	14,52	14,52
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная №2	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Итого	526,94	526,94	526,94	526,94	408,22	396,15	396,15	396,15

2.3.5 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 от источников тепловой энергии по г. Мегион представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 - Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от источников тепловой энергии

Наименование котельной	2018г.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям по этапам, Гкал/ч-						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04
Южная								
Центральная	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
УБР								
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная №2	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Итого	65,69	65,69	65,69	65,69	65,69	65,69	65,69	65,69

Значения существующих и перспективных потерь теплоносителя при ее передаче по тепловым сетям от источников тепловой энергии по г. Мегион представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 - Значения существующих и перспективных потерь теплоносителя при ее передаче по тепловым сетям от источников тепловой энергии

Наименование котельной	2018г.	Потери теплоносителя при ее передаче по тепловым сетям по этапам, м³/ч						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6
Южная								
Центральная	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
УБР								
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Котельная №2	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74

ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Итого	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85

2.3.6 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 теплоснабжающей теплосетевой организации в отношении тепловых сетей по г. Мегион - отсутствуют.

2.3.7 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

В соответствии с пунктами СП 89.13330.2012 актуализированная редакция СНиП II-35-76

Котельные установок:

4.11 Расчетная тепловая мощность котельной определяется как сумма максимальных часовых расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и кондиционирование, средних часовых расходов тепловой энергии на горячее водоснабжение и расходов тепловой энергии на технологические цели. При определении расчетной тепловой мощности котельной должны учитываться также расходы тепловой энергии на собственные нужды котельной, потери в котельной и в тепловых сетях с учетом энергетической эффективности системы.

4.14 Число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

- расчетную производительность тепловую мощность котельной согласно 4.11;
- стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории:

- на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции - в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);
- на отопление и горячее водоснабжение - в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

При выходе из строя одного котла независимо от категории котельной количество тепловой энергии, отпускаемой потребителям второй категории, должно обеспечиваться в соответствии с требованиями СП 74.13330 с возможной снижением нагрузки ГВС.

Число котлов, устанавливаемых в котельных, и их производительность, следует определять на основании технико-экономических расчетов.

В котельных следует предусматривать установку не менее двух котлов; в производственных котельных второй категории - установка одного котла.

Данные по существующим и перспективным значениям резервов и дефицитов тепловой мощности источников тепловой энергии по г. Мегион представлены в таблице 2.7.

Значения существующего и перспективного аварийного резерва тепловой мощности источников тепловой энергии по г. Мегион представлены в таблице 2.8.

Таблица 2.7 - Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование котельной	2018г.	Значение резервной тепловой мощности по этапам, Гкал/ч						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	218,30	216,14	213,98	209,67	86,63	82,31	70,24	51,34
Южная								
Центральная	19,73	19,54	19,35	18,96	18,58	6,13	4,91	3,27
УБР								
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
Котельная №2	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
ИП Верига Н.В.								
Котельная «Стеллажи»	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Итого	249,75	247,40	245,05	240,35	116,93	100,16	86,88	66,33

Таблица 2.8 - Значения существующего и перспективного аварийного резерва тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование котельной	2018г.	Значение резерва/дефицита тепловой мощности по этапам, м³/ч						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	218,30	216,14	213,98	209,67	86,63	82,31	70,24	51,34
Южная								
Центральная	19,73	19,54	19,35	18,96	18,58	6,13	4,91	3,27
УБР								
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
Котельная №2	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ИП Верига Н.В.								
Котельная «Стеллажи»	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Договоров на поддержание резервной тепловой мощности на котельных по организациям, занятым в сфере теплоснабжения г. Мегион - не заключалось.

2.3.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки по г. Мегион представлены в таблице 2.9.

Таблица 2.9 - Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Наименование котельной	2018г.	Значение резерва/дефицита тепловой мощности по этапам, М ³ /ч						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	218,30	216,14	213,98	209,67	86,63	82,31	70,24	51,34
Южная								
Центральная	19,73	19,54	19,35	18,96	18,58	6,13	4,91	3,27
УБР								
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
Котельная №2	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
ИП Верига Н.В.								
Котельная «Стеллажи»	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
ОООЕвро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Итого	249,75	247,40	245,05	240,35	116,93	100,16	86,88	66,33

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 городских округов либо в границах городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого городского округа, города федерального значения

Источники тепловой энергии г. Мегион не передают через свои тепловые сети тепловую энергию в другие городские округа и города федерального значения. Границы технологических зон котельных находятся внутри административно-территориальной границы г. Мегион.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение технологического присоединения теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии являются минимальными.

Перспективный радиус эффективного теплоснабжения определен для всех рассматриваемых расчетных периодов с учетом приростов тепловой нагрузки и расширения зон действия источников тепловой энергии.

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения по системе теплоснабжения г. Мегион представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 - Радиус эффективного теплоснабжения

Наименование котельной	2018г.	Значение резерва/дефицита тепловой мощности по этапам, М ³ /ч						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
Зона котельных Северная и Южная								
Радиус эффективного теплоснабжения, км	7,56	7,56	7,56	7,56	7,28	7,08	6,98	6,68
Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Зона котельных Центральная и УБР								
Радиус эффективного теплоснабжения, км	8,82	8,79	8,79	8,79	8,79	9,05	9,02	8,95
Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	2,3	2,3
Зона котельной №1								
Радиус эффективного теплоснабжения, км	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Зона котельной №2								
Радиус эффективного теплоснабжения, км	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Зона котельной МеКаМиннефть								
Радиус эффективного теплоснабжения, км	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км	0,76	0,76	0,76	0,76	0,89	0,89	0,89	0,89
Зона котельной Стеллажи								
Радиус эффективного теплоснабжения, км	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Зона электрокотельной								
Радиус эффективного теплоснабжения, км	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Для котельной Южная изменение эффективного радиуса определяется приростом тепловой нагрузки в зоне действия котельной и увеличением самой зоны действия, а также увеличением удельной стоимости материальной характеристики тепловой сети.

Для котельной Центральная изменение эффективного радиуса определяется приростом тепловой нагрузки в зоне действия котельной. При этом необходимо отметить, что значительных изменений эффективного радиуса не происходит, так как основные влияющие параметры либо не изменялись температурный график, удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, либо их изменения не приводили к существенным отклонениям от существующего состояния в структуре распределения тепловых нагрузок в зонах действия источника тепловой энергии.

Схема радиусов эффективного теплоснабжения теплоисточников г. Мегион приведена на рисунке 2.1.

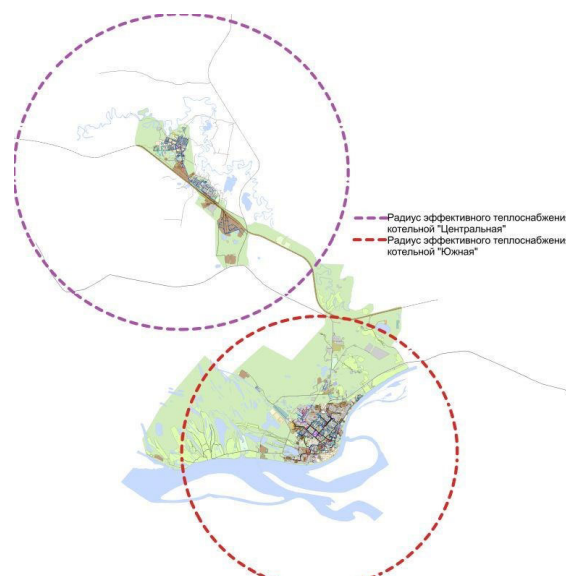


Рисунок 2.1 – Схема радиусов зон эффективного теплоснабжения г. Мегион с перспективой до 2035 года

3 Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей
Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок, установленных на теплоисточниках, и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном режиме систем теплоснабжения г. Мегион по этапам представлены в таблице 3.1.

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

В соответствии с пунктами 6.16, 6.17 Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 № 115 Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов:

в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, 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.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимальной подпитки тепловой сети в аварийном режиме по котельным г. Мегион по этапам представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.1 - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок, установленных на теплоисточниках, и максимального потребления теплоносителя в эксплуатационном режиме систем теплоснабжения

Наименование котельной	2018г.	Баланс теплоносителя по этапам, тыс. М ³ /год						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
Зона действия котельных МУПТВК Южная, Северная								
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	366,3	370,2	373,3	373,3	373,3	373,3	375,2	386,2
Потери сетевой воды с утечками	334,0	337,7	340,5	340,5	340,5	340,5	342,2	352,2
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	24,1	24,3	24,5	24,5	24,5	24,5	24,6	25,4
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	8,1	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,6
Зона действия котельных МУП ТВКЦентральная, УБР								
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	62,61	62,67	62,67	62,67	62,67	42,01	42,37	42,65
Потери сетевой воды с утечками	57,12	57,44	57,44	57,44	57,44	38,33	38,66	38,91
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	4,11	4,14	4,14	4,14	4,14	2,76	2,78	2,8
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	1,38	1,39	1,39	1,39	1,39	0,92	0,93	0,94
Зона действия котельной ЗАО СП МеКаМиннефть								
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Потери сетевой воды с утечками	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Зона действия котельной №1 ООО ТеплоНефть								
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Потери сетевой воды с утечками	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Зона действия котельной №2 ООО ТеплоНефть								
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Потери сетевой воды с утечками	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Зона действия котельной Стеллажи ИП Верига Н.В.								
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Потери сетевой воды с утечками	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Зона действия электрокотельной ООО Евро-Трейд-Сервис								
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч:	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Потери сетевой воды с утечками	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Потери сетевой воды, связанные с пуском после плановых ремонтов	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери сетевой воды, связанные с проведением испытаний	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Таблица 3.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок и максимальной подпитки тепловой сети в аварийном режиме

Наименование котельной	2018г.	Баланс теплоносителя и максимальной подпитки в аварийном режиме по этапам, т/ч						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
Зона действия котельных МУП ТВК Южная, Северная								
Производительность ВПУ	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетная производительность ВПУ	119,3	120,6	120,6	120,6	120,6	121,6	122,2	125,8
Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме	318,1	321,7	321,7	321,7	321,7	324,3	325,9	335,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	-118,1	-121,7	-121,7	-121,7	-121,7	-124,3	-125,9	-135,5
Доля резерва	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия котельных МУП ТВК Центральная, УБР								
Производительность ВПУ	62	62	62	62	62	62	62	62
Расчетная производительность ВПУ	20,4	20,51	20,51	20,51	20,51	13,69	13,81	13,9

4	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей г.Мегнон	0,0	0,0	23776,0	25834,5	26203,8	11355,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Техническое перевооружение тепловых сетей г.Мегнон (модернизация запорной арматуры)	9366,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения г.Мегнон	0,0	26433,5	27788,8	7960,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Техническое перевооружение ЦТП-146 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	812,5	4821,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Техническое перевооружение ЦТП-42 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	2383,2	2495,9	712,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Техническое перевооружение ЦТП-112 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	1570,8	1701,7	1722,8	746,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Техническое перевооружение ЦТП-25 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	1354,1	1418,1	1485,1	1555,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Техническое перевооружение ЦТП-34 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	1083,3	1134,5	1188,1	1244,3	1303,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Техническое перевооружение ЦТП-МОИ г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	902,7	945,4	990,1	1036,9	1085,9	1137,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Техническое перевооружение ЦТП-24 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	773,8	810,4	848,7	888,8	930,8	974,8	1020,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Техническое перевооружение ЦТП-33 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	677,1	709,1	742,6	777,7	814,4	852,9	893,3	935,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Техническое перевооружение ЦТП-9 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	601,8	630,3	660,1	691,3	723,9	758,2	794,0	831,5	870,8	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Техническое перевооружение ЦТП-101 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	541,6	567,2	594,1	622,1	651,5	682,3	714,6	748,4	783,8	820,8	0,0	0,0	0,0
17	Техническое перевооружение ЦТП-102 г.Мегнон	0,0	0,0	0,0	0,0	492,4	515,7	540,1	565,6	592,3	620,3	649,6	680,3	712,5	746,2	781,5	0,0	0,0

2038.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе. Оценка финансовых потребностей в прогнозных ценах для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей представлена в таблице 9. 1.

2038.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Мероприятия данного типа не предусматриваются настоящим документом.
2038.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытую систему водоснабжения на каждом этапе. Мероприятия данного типа не предусматриваются настоящим документом.

2038.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. Выбор перспективных вариантов развития и реконструкции системы теплоснабжения определяется исходя из эффективности капитальных вложений.

Методика оценки эффективности варианта реализации схемы теплоснабжения проводилась в соответствии с методическими рекомендациями, адаптированными к расчету систем теплоснабжения на стадии пред инвестиционных исследований по следующим критериям:

- чистый дисконтированный доход ЧДД, представляющий собой сумму дисконтированных финансовых итогов за все годы функционирования объекта от начала инвестиций до окончания эксплуатации. Варианты схемы, имеющие положительное значение ЧДД не убыточны, так как отдача на капитал превышает вложенный капитал при принятой норме дисконта;
- внутренняя норма доходности ВНД представляет собой ту норму дисконта, при которой отдача от инвестиционного проекта равна первоначальному инвестициям в проект;
- срок окупаемости показывает период, за который отдача на капитал достигает значений суммы первоначальных инвестиций.

Оценка эффективности инвестиций представлена в таблице 9.2.

Таблица 2038.2 - Показатели эффективности мероприятий схемы

Срок жизни проекта	лет	15
ВНД из расчета проекта на 15 лет	%	3%
Индекс доходности		0,28
Срок окупаемости	лет	17
Дисконтированный срок окупаемости	лет	19

Раздел 10 Решение об определении единой теплоснабжающей организации организаций

2039.1 Решение об определении единой теплоснабжающей организации организаций

В соответствии с п. 11 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ О теплоснабжении:

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.

В соответствии с п. 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения далее - единая теплоснабжающая организация - организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными 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, статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации организаций. Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В соответствии с существующим положением и перспективой развития системы теплоснабжения г. Мегнон предлагается определить едиными теплоснабжающими организациями в своих зонах теплоснабжения:

- МУП ТВК;
- ООО ТеплоНефть;
- ЗАО СП МеКаМиннефть;
- ИП Верига Н.В.;
- ООО Евро-Трейд-Сервис.

2039.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации организаций

В отдельно рассматриваемой системе теплоснабжения г. Мегнон в эксплуатационной ответственности какой-либо из организаций: МУП ТВК, ООО ТеплоНефть, ЗАО СП МеКаМиннефть, ИП Верига Н.В., ООО Евро-Трейд-Сервис эксплуатирующая организация является единственной организацией, исполняющей функции теплоснабжающей и теплосетевой организации.

Зоны деятельности эксплуатационной ответственности организаций, занятых в сфере теплоснабжения г. Мегнон представлены в таблице 10.1

Таблица 2039.1 - Зоны деятельности эксплуатационной ответственности организаций, занятых в сфере теплоснабжения г. Мегнон

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Описание системы теплоснабжения	Наименование эксплуатирующей организация
1	Система теплоснабжения от котельных Северная и Южная	система теплоснабжения, ограниченная Котельной Северной и Южной, технологически связанными магистральными тепловыми сетями от Котельных Северной и Южной, и распределительными тепловыми сетями по городу до вводов в здания потребителей тепла	МУП ТВК
2	Система теплоснабжения от котельной Центральная и УБР	система теплоснабжения, ограниченная Котельными Центральной и УБР, технологически связанными магистральными тепловыми сетями от Котельных Центральной и УБР и распределительными тепловыми сетями по городу до вводов в здания потребителей тепла	МУП ТВК

3	Система теплоснабжения от котельной №1	система теплоснабжения, ограниченная Котельной №1, технологически связанными магистральными тепловыми сетями от Котельной №1 и распределительными тепловыми сетями по городу до вводов в здания потребителей тепла	ООО ТеплоНефть
4	Система теплоснабжения от котельной №2	система теплоснабжения, ограниченная Котельной №2, технологически связанными магистральными тепловыми сетями от Котельной №2 и распределительными тепловыми сетями по городу до вводов в здания потребителей тепла	ООО ТеплоНефть
5	Система теплоснабжения от котельной ЗАО СП МеКаМиннефть	система теплоснабжения, ограниченная Котельной ЗАО СП МеКаМиннефть, технологически связанными магистральными тепловыми сетями от Котельной ЗАО СП МеКаМиннефть и распределительными тепловыми сетями по городу до вводов в здания потребителей тепла	ЗАО СП МеКаМиннефть
6	Система теплоснабжения от котельной Стеллажи	система теплоснабжения, ограниченная Котельной Стеллажи, технологически связанными магистральными тепловыми сетями от Котельной Стеллажи и распределительными тепловыми сетями по городу до вводов в здания потребителей тепла	ИП Верига Н.В.
7	Система теплоснабжения от электрокотельной	система теплоснабжения, ограниченная электрокотельной, технологически связанными магистральными тепловыми сетями от электрокотельной и распределительными тепловыми сетями по городу до вводов в здания потребителей тепла	ООО Евро-Трейд-Сервис

2039.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
 - размер уставного складочного капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;
 - в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.
- Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.
- Единая теплоснабжающая организация обязана:
- заключать и надлежит исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
 - осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
 - надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
 - осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

На основании проведенного анализа конфигурации системы теплоснабжения и отношений, сложившихся в ней определение единой теплоснабжающей организации возможно осуществить без оценки деятельности юридических лиц по критериям, установленным требованиями 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, а по зонам деятельности организации, занятой в сфере теплоснабжения.

В соответствии с существующим положением, сложившимся в системе централизованного теплоснабжения г. Мегнон деятельность в сфере теплоснабжения, осуществляют МУП ТВК, ООО ТеплоНефть, ЗАО СП МеКаМиннефть, ИП Верига Н.В., ООО Евро-Трейд-Сервис.

Критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация может быть определена единой теплоснабжающей организацией в г. Мегнон представлены в таблице 10.2.

Таблица 2039.2 - Критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация может быть определена единой теплоснабжающей организацией

Наименование РСО	Количество источников в эксплуатации, сл.	Установленная мощность, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловых сетей в эксплуатации, м²	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Форма собственности эксплуатируемых объектов	Основание на управление имуществом
Натуральные показатели						
МУП ТВК	4	513,6	43226,3	196,67	муниципальная собственность администрации Мегнон	на основании решений комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Мегнон г.
ООО ТеплоНефть	2	19,8	6286	8,1	собственность юридического лица	собственность ООО ТеплоНефть
ЗАО МеКаМиннефть СП	1	2,6	718	0,98	собственность юридического лица	собственность ЗАО СП МеКаМиннефть
ИП Верига Н.В.	1	9	3189	5,7	собственность юридического лица	собственность ИП Верига Н.В.
ООО Евро-Трейд-Сервис	1	0,061	487	0,002	собственность юридического лица	собственность ООО Евро-Трейд-Сервис
ИТОГО	9	545,061	53906,3	211,452		
Долевые показатели						
МУП ТВК		44,44%	94,23%	80,19%		93,01%
ООО ТеплоНефть		22,22%	3,63%	11,66%		3,83%
ЗАО МеКаМиннефть СП		11,11%	0,48%	1,33%		0,46%
ИП Верига Н.В.		11,11%	1,65%	5,92%		2,70%
ООО Евро-Трейд-Сервис		11,11%	0,01%	0,90%		0,001%
ИТОГО		100,0%	100,0%	100,0%		100,0%

2039.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В отношении заявок, поданных на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, действуют положения 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:

а) статья 5. 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 1 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 3 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 далее - официальный сайт.

б) статья 8. 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.

в) статья 9. 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 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

г) статья 11. 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.

В соответствии с информацией, полученной от администрации г. Мегион заявок на присвоение юридическим лицам статуса единой теплоснабжающей организации на момент актуализации схемы теплоснабжения - не поступало.

2039.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Функциональная структура теплоснабжения г. Мегион представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителей, распределенных по 5 системам теплоснабжения. Источники теплоснабжения находятся в эксплуатации организаций:

- МУП ТВК;
- ООО ТеплоНефть;
- ЗАО СП МеКаМиннефть;
- ИП Верига Н.В.;
- ОООЕвро-Трейд-Сервис.

Услуги и тарифы перечисленных организаций в сфере теплоснабжения регулируются региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Мегион представлены в таблице 10.3.

Таблица 2039.3 - Реестр систем теплоснабжения г. Мегион

№	Наименование эксплуатирующей организации	Реестр систем теплоснабжения
1	МУП ТВК	Система теплоснабжения от котельных Северная и Южная Система теплоснабжения от котельных Центральная и УБР
2	ООО ТеплоНефть	Система теплоснабжения от котельной №1 Система теплоснабжения от котельной №2
3	ЗАО СП МеКаМиннефть	Система теплоснабжения от котельной ЗАО СП МеКаМиннефть
4	ИП Верига Н.В.	Система теплоснабжения от котельной Завод
5	ООО Евро-Трейд-Сервис	Система теплоснабжения от электростанции

2040 Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
Проведенные расчеты показали, что зоны теплоснабжения теплоисточников г. Мегион находятся в пределах радиуса их эффективного теплоснабжения. Решения по дополнительному резервированию тепловой нагрузки между источниками не принимались, ввиду существенных затрат на прокладку тепловых сетей, их удаленностью друг от друга, рельефа местности, а также разными хозяйствующими организациями в общей структуре теплоснабжения г. Мегион.

2041 Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ О теплоснабжении с изменениями, в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного управления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно присоединены к указанным 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.

В соответствии с пунктом 4 статьи 8 указанного закона в случае, если организации, осуществляющие регулирование виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной владелец которых не установлен бесхозяйные тепловые сети, затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей должно осуществляться на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580 Об утверждении положения о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей.

В соответствии с информацией, предоставленной организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения и Администрации г. Мегион на территории г. Мегион, бесхозяйные тепловые сети в системе централизованного теплоснабжения поселения - отсутствуют.

2042 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

2042.1 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

На территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в том числе в г. Мегион действует региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций со сроком действия до 2022 года, утвержденная Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 15.12.2017 № 722-рп О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа - Югры до 2022 года далее - Программа.

От реализации Программы ожидаются следующие результаты:

1. Промышленное и экономическое развитие Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, улучшение финансового состояния предприятия;
2. Улучшение условий жизни и финансового благосостояния населения (в том числе за счет снижения затрат на индивидуальное отопление газифицированных домовладений);
3. Создание новых рабочих мест;
4. Снижение затрат регионального и местного бюджетов на отопление объектов социальной сферы и жилого фонда;
5. Сдерживание роста цен и тарифов на коммунальные услуги в результате перевода источников генерирования электрической и тепловой энергии с иных видов топлива на природный газ;
6. Повышение инвестиционной привлекательности Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

В Программе предусмотрены объемы и источники финансирования, в т. ч. начиная с 2019г.:
а) общий прогнозируемый объем финансирования программы - 2,15 млрд. руб., в том числе по годам реализации:

- 2019 год - 0,47 млрд. руб.
- 2020 год - 0,41 млрд. руб.
- 2021 год - 0,21 млрд. руб.
- 2022 год - 0,00 млрд. руб.

в том числе по источникам финансирования:

б) средства федерального бюджета (прогнозные объемы на условиях софинансирования) - не предусмотрено;

в) за счет средств окружного бюджета - не предусмотрено;

г) за счет средств из местных бюджетов в сумме 0,14 млрд. руб., в том числе по годам реализации:

- 2019 год - 0,06 млрд. руб.
- 2020 год - 0,07 млрд. руб.
- 2021 год - 0,01 млрд. руб.
- 2022 год - 0,00 млрд. руб.

д) за счет средств организаций в сумме 0,55 млрд. руб., в том числе по годам реализации:

- 2019 год - 0,28 млрд. руб.
- 2020 год - 0,16 млрд. руб.
- 2021 год - 0,11 млрд. руб.
- 2022 год - 0,00 млрд. руб.

е) за счет средств из иных источников в сумме 0,4 млрд. руб., в том числе по годам реализации:

- 2019 год - 0,13 млрд. руб.
- 2020 год - 0,18 млрд. руб.
- 2021 год - 0,09 млрд. руб.
- 2022 год - 0,00 млрд. руб.

При реализации Программы в полном объеме прирост потребления природного газа в автономном округе составит до 118,9 млн. куб.м/год (в том числе у населения - до 53,6 млн. куб.м/год).

Основные показатели Программы представлены в таблице 13.1.

Таблица 2042.1 - Основные показатели Программы

Наименование мероприятия	Плановый показатель	Объем инвестиций, млн руб.
Строительство ГРС, ед.	4	517,8
Реконструкция ГРС с увеличением производительности, ед.	1	98,1
Газификация природным газом населенных пунктов, ед.	1	30,5
Строительство межпоселковых газопроводов, км	3,0	

Газификация природным газом квартир домовладений, тыс. ед.	5,3	413,9
Уровень газификации жилищного фонда природным газом по отношению к 2005 году, %	19,8	
Строительство внутрипоселковых газопроводов, км	77,9	390,5
Перевод котельных на природный газ, ед.	151	270,9
Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, ед.	1	277,5

Примечание: без учета инвестиций в строительство ГРС п. Каркатеевы и ГРС г. Пыть-Ях. средства населения.

в том числе 143 котельные по выданным техническим условиям.

Мероприятия касающиеся системы газоснабжения г. Мегион в Программе - не предусмотрены.

2042.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Газоснабжение потребителей г. Мегион осуществляется природным газом от газораспределительной станции ГРС, расположенной на территории муниципального образования. На ГРС природный газ подается по отводу диаметром 400 мм от магистрального газопровода высокого давления Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс - дожимная компрессорная станция в Локосово. Распределительная сеть ГРС охватывает г. Мегион и п.г.т. Высокий.

Для подачи газа на котельные и потребителям г. Мегион от газопровода высокого давления 6 кг/см2 используется газорегуляторный пункт.

С целью снижения затрат на выработку тепла и улучшения экологической обстановки в г. Мегион планируется газификация п.г.т. Высокий. С 2020 г. планируется децентрализованное теплоснабжение всей индивидуальной и малозаточной жилой застройки с помощью индивидуальных источников тепловой энергии газовых котлов.

На основании информации о режимах поставки основного топлива газовое топливо на источники тепловой энергии в периоды резких похолоданий при температурах наружного воздуха, близких к расчетным, полученной от теплоснабжающих организаций г. Мегион, проведен анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха. Результаты анализа показали отсутствие снижения объемов поставки природного газа. Также, в эти периоды не наблюдалось падения давления в газопроводах и отклонения физико-химических свойств газа от договорных параметров. Ограничений на потребление газа для источников системы теплоснабжения, промышленных объектов и населения г. Мегион - не вводилось.

Учитывая изложенное проблемы в организации надежного газоснабжения объектов системы теплоснабжения г. Мегион - отсутствуют.

2042.3 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

В настоящей схеме теплоснабжения г. Мегион предлагаются мероприятия, касающиеся источников тепловой энергии, реализация которых повлечет за собой изменения увеличения потребления топлива топливного баланса.

Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии представлен в таблице 13.2.

Таблица 2042.2 - Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии

Наименование котельной	Мероприятия	Период реализации
Котельная Северная г. Мегион	Вывод котельной из эксплуатации консервация)с переводом нагрузки на котельную «Южная»	2022г.
Котельная Южная, г. Мегион	Реконструкция газораспределительного пункта ГРС с внедрением автоматической системы управления Реконструкция котельной Южная в т.ч.: Установка водогрейных котлов с горелками, автоматикой и дымовыми трубами для организации системы ГВС в летний период, замена насосов на энергосберегающие с ЧРП, модернизация системы водоподготовки, ремонт здания, модернизация системы освещения, модернизация теплообменников, реконструкция внутренних газопроводов, водопроводов, ХВО для ГВС, электроснабжения.	2020 г. 2019-2021 гг.
Котельная Центральная, п.г. т. Высокий	Реконструкция котельной Центральная с уменьшением тепловой мощности до 34,4 Гкал/ч в т.ч.: Замена котлов и горелок на энергоэффективные с учетом перевода части нагрузки на котельную УБР), замена дымовых труб на нержавеющие в изоляции, замена насосов на энергосберегающие с ЧРП, ремонт здания, модернизация системы освещения, модернизация теплообменников, реконструкция обвязки котлов, внутренних газопроводов, систем электроснабжения, автоматизация систем управления технологическими процессами, диспетчеризация.	2019-2022 гг.
Котельная УБР, п.г.т. Высокий	Реконструкция котельной УБР с увеличением тепловой мощности до 14,6 Гкал/ч в т.ч.: Перевод котельной на газовое топливо с модернизацией всего технологического оборудования; перевод на нее части нагрузки с котельной Центральной	2022-2023 гг.

Для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения г. Мегион предлагается при следующей актуализации Программы провести ее корректировку в соответствии с мероприятиями по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведенными в схеме теплоснабжения г. Мегион.

2042.4 Описание решений вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Планы развития энергосистемы Ханты-Мансийского автономного округа-Югры определены следующими нормативными документами:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 гг. далее - СиПР ЕЭС;
- Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на период до 2023 г. далее - СиПР ЭХМАО - Югры - одобрена распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 27.04.2018 за № 189-рп.

В положениях, утвержденных СиПР ЕЭС и СиПР ЭХМАО - Югры решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии по г. Мегион - не предусмотрено.

2042.5 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, содержащиеся в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

В системе централизованного теплоснабжения г. Мегион не предусмотрены генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. В перспективе строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в г. Мегион - не предусмотрено.

2042.6 Описание решений вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Действующая схема водоснабжения и водоотведения г. Мегион утверждена Постановлением Администрации г. Мегион от 02.08.2018 № 1602 "Об утверждении актуализированной схемы водоснабжения и водоотведения городского округа город Мегион". В схеме водоснабжения и водоотведения предлагаемые мероприятия по строительству и реконструкции системы централизованного водоснабжения направлены на повышения качества водоподготовки исходной воды, повышение надежности водоснабжения, удовлетворения спроса на воду.

В перспективном балансе потребления холодной воды в схеме водоснабжения и водоотведения г. Мегион учитываются дополнительные расходы воды необходимые для обеспечения холодным и горячим водоснабжения планируемых к вводу объектов капитального строительства.



КИУМ, %	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39
Центральная								
Фактическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	398028	398028	398028	398028	398028	398028	398028	398028
Установленная мощность, Гкал/ч	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
Теоретическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	522096	522096	522096	522096	522096	522096	522096	522096
КИУМ, %	76,24	76,24	76,24	76,24	76,24	76,24	76,24	76,24
УБР								
Фактическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	26763	26763	26763	26763	26763	26763	26763	26763
Установленная мощность, Гкал/ч	4	4	4	4	4	4	4	4
Теоретическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	35040	35040	35040	35040	35040	35040	35040	35040
КИУМ, %	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1								
Фактическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	82066	82066	82066	82066	82066	82066	82066	82066
Установленная мощность, Гкал/ч	12	12	12	12	12	12	12	12
Теоретическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	105120	105120	105120	105120	105120	105120	105120	105120
КИУМ, %	78,07	78,07	78,07	78,07	78,07	78,07	78,07	78,07
Котельная №2								
Фактическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	53022	53022	53022	53022	53022	53022	53022	53022
Установленная мощность, Гкал/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Теоретическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	68328	68328	68328	68328	68328	68328	68328	68328
КИУМ, %	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60	77,60
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть								
Фактическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	17454	17454	17454	17454	17454	17454	17454	17454
Установленная мощность, Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Теоретическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	22776	22776	22776	22776	22776	22776	22776	22776
КИУМ, %	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи								
Фактическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	58792	58792	58792	58792	58792	58792	58792	58792
Установленная мощность, Гкал/ч	9	9	9	9	9	9	9	9
Теоретическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	78840	78840	78840	78840	78840	78840	78840	78840
КИУМ, %	74,57	74,57	74,57	74,57	74,57	74,57	74,57	74,57
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная								
Фактическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	350	350	350	350	350	350	350	350
Установленная мощность, Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Теоретическая годовая выработка тепловой энергии, Гкал	534,36	534,36	534,36	534,36	534,36	534,36	534,36	534,36
КИУМ, %	65,50	65,50	65,50	65,50	65,50	65,50	65,50	65,50

Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Существующее и перспективное значение индикатора - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке по г. Мегион по этапам представлено в таблице 14.7.

Таблица 2043.7 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Наименование котельной	2018г.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	215700,0	215700,0	215700,0	215700,0	215700,0	215700,0	215700,0	215700,0
МХ, тыс. м ²	36443,3	36447,5	36451,1	36452,8	36452,8	36456,2	36477,5	36477,5
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Южная								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	2783,0	2783,0	2783,0	2783,0	2783,0	2783,0	2783,0	2783,0

МХ, тыс. м ²	4499,0	4499,0	4499,0	4502,3	4513,9	4551,2	4551,2	4551,2
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Центральная								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	733,6	733,6	733,6	733,6	733,6	733,6	733,6	733,6
МХ, тыс. м ²	766,0	766,0	766,0	766,0	766,0	766,0	766,0	766,0
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
УБР								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	557,0	557,0	557,0	557,0	557,0	557,0	557,0	557,0
МХ, тыс. м ²	1518,0	1518,0	1518,0	1518,0	1518,0	1518,0	1518,0	1518,0
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	784,0	842,0	842,0	842,0	842,0	842,0	842,0	842,0
МХ, тыс. м ²	3518,0	3972,0	3972,0	3972,0	3972,0	3972,0	3972,0	3972,0
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Котельная №2								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	524,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0
МХ, тыс. м ²	2768,0	3102,0	3102,0	3102,0	3102,0	3102,0	3102,0	3102,0
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0
МХ, тыс. м ²	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0	718,0
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	672,0	672,0	672,0	672,0	672,0	672,0	672,0	672,0
МХ, тыс. м ²	3189,0	3189,0	3189,0	3189,0	3189,0	3189,0	3189,0	3189,0
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная								
Общая присоединенная нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0	391,0
МХ, тыс. м ²	487,0	487,0	487,0	487,0	487,0	487,0	487,0	487,0
Отношение, тыс. м ² /Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа

Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в г. Мегион, отсутствуют на протяжении всего действия схемы.

Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии
Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в г. Мегион, отсутствуют на протяжении всего действия схемы.

Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии
Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в г. Мегион, отсутствуют на протяжении всего действия схемы.

Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Администрация г. Мегион и РСО не планируют финансировать установку приборов учета. Поэтому вся ответственность возлагается на потребителей.

Существующее и перспективное значение индикатора - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по г. Мегион по этапам представлено в таблице 14.8.

Таблица 2043.8 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Показатель	Значение, ед.							
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	49	49	49	49	49	49	49	49

Часть 11. Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей для каждой системы теплоснабжения

Существующее и перспективное значение индикатора - Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей для каждой системы теплоснабжения по г. Мегион по этапам представлено в таблице 14.9.

Таблица 2043.9 - Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей для каждой системы теплоснабжения

Наименование котельной	2018г.	Средневзвешенный срок эксплуатации, лет						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 гг.	2029-2035 гг.
МУП ТВК								
Северная	22	23	24	25	26	27	32	39
Южная	36	37	38	39	40	41	46	53
Центральная	34	35	36,3	37	38	39	44	51
УБР	43	44	45	46	47	48	53	60
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	15	16	17	18	19	20	25	32

Котельная №2	40	41	42	43	44	45	50	57
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	27	28	29	30	31	32	37	44
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи	31	32	33	34	35	36	41	48
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	17	18	19	20	21	22	27	34

Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа

Существующее и перспективное значение индикатора - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения и по городскому округу по г. Мегион по этапам представлено в таблице 14.10.

Таблица 2043.10 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Наименование котельной	2018г.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей						
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2028 г.	2029-2035 г.
МУП ТВК								
Северная	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
Южная	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
Центральная	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
УБР	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
ООО ТеплоНефть								
Котельная №1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
Котельная №2	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
ЗАО СП МеКаМиннефть								
Котельная МеКаМиннефть	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
ИП Верига Н.В.								
Котельная Стеллажи	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
ООО Евро-Трейд-Сервис								
Электрокотельная	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1
по г. Мегион	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1	менее 1

Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения для городского округа

Существующее и перспективное значение индикатора - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения для городского округа по г. Мегион по этапам представлено в таблице 14.11.

Таблица 2043.11 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Показатель	Прогноз, %						
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2028 г.	2029-2035 г.
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0	0	0	0	0	0	0
Установленная мощность, Гкал/ч	545,06	545,06	545,06	545,06	545,06	545,06	545,06
Реконструируемая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Вводимые новые мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Выводимые из эксплуатации мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 15 Ценовые тарифы последствия

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения, результаты расчета представлены в таблице 15.1.

Таблица 15.1 - Результаты оценки ценовых тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	УП Мегионтеплосеть	1170,5	1247,0	1280,2	1314,3	1349,3	1385,4	1422,6	1461,0	1500,5	1541,2	1583,2	1626,4	1670,9	1716,8	1764,1	1812,8
2	АО Негуснефт	1256,4	1079,4	1105,2	1131,6	1158,6	1186,6	1215,4	1245,1	1275,8	1307,3	1339,8	1373,3	1407,8	1443,3	1479,9	1517,7
3	ООО Производственно-бытовое управление	978,8	1009,5	1023,1	1063,0	1103,2	1043,8	1074,9	1107,0	1140,0	1174,0	1209,1	1245,2	1282,3	1320,6	1360,0	1400,6
4	ООО РОСНА	1314,1	1108,9	1142,7	1177,3	1212,9	1249,7	1287,6	1326,7	1366,9	1408,4	1451,2	1495,2	1540,7	1587,5	1635,7	1685,4

Заключение

Согласно требованиям п. 8 статьи 23 Федерального закона от 27 июля 2010г. № 190-ФЗ О теплоснабжении обязательными критериями принятия решений в отношении развития систем теплоснабжения являются:

обеспечение надёжности теплоснабжения потребителей;
минимизация затрат на теплоснабжение в расчёте на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с учётом экономической обоснованности;

учёт инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных организаций, региональных программ, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также программами электрификации и газификации.

Описание текущего состояния системы теплоснабжения, возможные и оптимальные пути реализации мероприятий по развитию г. Мегион, а также объем необходимых инвестиций для реализации выбранных вариантов развития отражены в разработанном документе - "Схема теплоснабжения муниципального образования городского округа город Мегион Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на период до 2035г. актуализация на 2020г.

Предлагаемые в схеме теплоснабжения основные направления развития городской инфраструктуры на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективу на срок 15 лет дают возможность принятия стратегических решений по развитию различных отраслей экономики городского поселения.

Развитие системы теплоснабжения г. Мегион в течение расчётного срока предлагается базировать на комплексе работ:

на преимущественном использовании существующих котельных, находящихся в ведении организаций, занятых в сфере теплоснабжения;

на установке приборов коммерческого учета тепловой энергии для проведения расчетов между теплоснабжающей организацией и потребителями юридические и физические лица, управляющие компании по фактическим значениям потребленной тепловой энергии.

Предлагаемый орган местного самоуправления г. Мегион вариант установления для теплоснабжающих организаций статуса "единой теплоснабжающей организации" улучшит качество теплоснабжения и обеспечит их более устойчивую работу.

В соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012г. № 154 О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счёт перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в неё мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продлённого ресурсов;

баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов резервных запасов топлива;

финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о результатах общественных обсуждений (публичных слушаний)

26.06.2019

город Мегион

Организационный комитет по подготовке и проведению общественных обсуждений (публичных слушаний) сообщает, что в период с 11.06.2019 по 25.06.2019 состоялись общественные обсуждения (публичные слушания) по проекту

«О предоставлении разрешений»

(наименование проекта, рассмотренного на общественных обсуждениях (публичных слушаниях))

Количество участников общественных обсуждений (публичных слушаний) 0

Реквизиты протокола общественных обсуждений (публичных слушаний) от 26.06.2019

Содержание внесённых предложений и замечаний участников общественных обсуждений (публичных слушаний) не поступили

Аргументированные рекомендации организатора общественных обсуждений (публичных слушаний) о целесообразности (нецелесообразности) учёта внесённых предложений и замечаний участниками общественных обсуждений (публичных слушаний)

Выводы по результатам общественных обсуждений (публичных слушаний)

Общественные обсуждения по проекту постановления о предоставлении разрешений:

1.1. на условно разрешенный вид использования земельного участка и объекта капитального строительства, расположенного по адресу: улица Сутормина, дом 41, город Мегион, на объект Магазин, с кадастровый номером земельного участка 86:19:0010415:18;

1.2. на условно разрешенный вид использования земельного участка и объекта капитального строительства, расположенного по адресу: северная зона, район СОТ «Разведчик», город Мегион, на объект Магазин, с кадастровый номером земельного участка 86:19:0030602:98;

1.3. на отклонение от предельных параметров разрешённого строительства, реконструкции объекта капитального строительства, расположенного по адресу: район СОТ «Романтик», город Мегион, с кадастровый номером земельного участка 86:19:0000000:6632, в части уменьшения отступа от границ земельного участка с 3 до 1 м.;

1.4. на отклонение от предельных параметров разрешённого строительства, реконструкции объекта капитального строительства, расположенного по адресу: СОТ «Романтик», город Мегион, кадастровый номером земельного участка 86:19:0030103:54, в части уменьшения отступа от границ земельного участка с 3 до 2 м.;

1.5. на отклонение от предельных параметров разрешённого строительства, реконструкции объекта капитального строительства, расположенного по адресу: улица Садовая, город Мегион, кадастровый номером земельного участка 86:19:0010405:2370, в части увеличения плотности застройки с 20 % до 30 %, проведены в соответствии с действующим законодательством и порядком организации и проведения общественных обсуждений или публичных слушаний в области градостроительной деятельности в городском округе город Мегион.

Считать общественные обсуждения состоявшимися.

Заместитель председателя оргкомитета

(подпись) Д.Н.Зайцев (ФИО)

Секретарь оргкомитета

(подпись) М.В.Кудлако (ФИО)

Члены оргкомитета:

(подпись) А.А.Алтапов (ФИО)

(подпись) О.И.Галишанова (ФИО)

(подпись) Д.В.Павлов (ФИО)

(подпись) О.А.Сайфулина (ФИО)

(подпись) А.А.Толстунов (ФИО)

(подпись) М.С.Иванова (ФИО)

ПРОТОКОЛ

об итогах открытого аукциона в закрытой форме подачи предложений
о цене по реализации муниципального имущества

город Мегион, ул. Нефтяников, дом 8
актовый зал

24.06.2019
15-00 ч.

Присутствовали:

Толстунов А.А. -заместитель директора департамента муниципальной собственности администрации города, председатель комиссии

Мартакова Н.П. -начальник управления муниципальной собственности департамента муниципальной собственности администрации города, заместитель председателя комиссии

Точилина С.В. -начальник службы формирования и управления муниципальной собственностью и экономическому анализу управления муниципальной собственности департамента муниципальной собственности администрации города, секретарь комиссии

Члены комиссии:

Бойкова Н.Ф. -начальник службы по бухгалтерскому учёту департамента муниципальной собственности администрации города

Бузина С.Г. -начальник службы аренды муниципального имущества и регистрации управления муниципальной собственности департамента муниципальной собственности администрации города

Повестка дня:

1.Определение победителей открытого аукциона в закрытой форме подачи предложений о цене муниципального имущества, опубликованного в газете "Мегионские новости" №39 (2705) от 28.05.2019, на официальном сайте администрации города Мегиона в сети "Интернет", на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении торгов www.torgi.gov.ru, проводимого 24.06.2019 в 15-00 ч.

Информационное сообщение о продаже муниципального имущества, указанного в пункте 1 повестки дня путём проведения открытого аукциона в закрытой форме подачи предложения о цене муниципального имущества было опубликовано в газете "Мегионские новости" №39 (2705) от 28.05.2019, на официальном сайте администрации города Мегиона в сети "Интернет", на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении торгов www.torgi.gov.ru.

ЛОТ №4. Нежилое помещение, площадью 22,6 кв.м., адрес: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Мегион, ГСК "Кароса", Северо-Западная промзона, земельный участок, общей площадью 24+/-2 кв.м.:

способ приватизации - открытый аукцион в закрытой форме подачи предложений о цене;
начальная цена - 110 000 руб., в том числе НДС (в том числе рыночная стоимость земельного участка 31 900 руб.);
размер задатка - 22 000 руб. (20% от начальной цены);
форма платежа - единовременная оплата путем перечисления суммы на расчетный счет продавца.

-заявка №1 от 03.06.2019 от физического лица Сенатова Антона Игоревича;
-заявка №2 от 03.06.2019 от физического лица Колмогоровой Ольги Петровны;
-заявка №3 от 13.06.2019 от физического лица Чернова Александра Николаевича;
-заявка №4 от 14.06.2019 от физического лица Левкив Владимира Михайловича;
-заявка №5 от 14.06.2019 от физического лица Ходак Юрия Михайловича.

Участники аукциона по реализации:

Нежилого помещения, площадью 22,6 кв.м., адрес: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Мегион, ГСК "Кароса", Северо-Западная промзона, земельный участок, общей площадью 24+/-2 кв.м.,
предоставили конверт с предложением о цене в кабинет №303, административно-го задания по улице Нефтяников, 8, города Мегиона:
-физическое лицо Сенатов Антон Игоревич 03.06.2019 в 14-17 час.
-физическое лицо Чернов Александр Николаевич 13.06.2019 в 10-52 час.
-физическое лицо Левкив Владимир Михайлович 14.06.2019 в 09-19 час.
-физическое лицо Ходак Юрий Михайлович 14.06.2019 №14-44 час.

Физическое лицо Колмогорова Ольга Петровна предоставила конверт с предложением о цене в актовый зал административного здания по улице Нефтяников, 8, города Мегиона 24.06.2019 в 14-57 час.

Комиссия фиксирует, что целостность конвертов участников данного аукциона с предложением о цене по реализации муниципального имущества не нарушена.

При вскрытии конвертов присутствовал: Чернов Александр Николаевич

Начальная цена продажи 110 000 рублей.

Предложения участников:

-физическое лицо Сенатов Антон Игоревич - 112 100 (сто двенадцать тысяч сто) рублей;
-физическое лицо Колмогорова Ольга Петровна - 273 100 (двести семьдесят три тысячи сто) рублей;
-физическое лицо Чернов Александр Николаевич - 130 000 (сто тридцать тысяч) рублей;
-физическое лицо Левкив Владимир Михайлович - 153 000 (сто пятьдесят три тысячи) рублей;
-физическое лицо Ходак Юрий Михайлович - 155 000 (сто пятьдесят пять тысяч) рублей.

По итогам вскрытия конвертов победителем данного аукциона по реализации: Нежилого помещения, площадью 22,6 кв.м., адрес: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Мегион, ГСК "Кароса", Северо-Западная промзона, земельный участок, общей площадью 24+/-2 кв.м.,

признаётся физическое лицо Колмогорова Ольга Петровна подавшее заявку под № 2

Цена отчуждения составила 273 100 (двести семьдесят три тысячи) рублей

ЛОТ №5.Автотранспортное средство - ГАЗ 2705, паспорт транспортного средства 52 КХ 642835, 2005 год изготовления, идентификационный номер Х9627050050411413, марка, модель ТС - грузовой фургон цельно, наименование (тип ТС) металлический (7 мест), модель, Недвигателя *405220*53044680*, кузов (кабина, прицеп)

№27050050176832, цвет кузова (кабины, прицепа) белый, мощность двигателя, л.с. (кВт) 103 кВт, рабочий объем двигателя, куб.см. 2464, тип двигателя - бензиновый, разрешенная максимальная масса, кг. 3500, масса без нагрузки, кг. 2090, организация изготовитель ТС (страна) ООО "Автомобильный завод ГАЗ" Россия:

способ приватизации - открытый аукцион в закрытой форме подачи предложений о цене;

начальная цена - 12 000 руб., в том числе НДС;

размер задатка - 2 400 руб. (20% от начальной цены);

форма платежа - единовременная оплата путем перечисления суммы на расчетный счет продавца.

-заявка №1 от 24.05.2019 от физического лица Лоскутова Сергея Петровича;

-заявка №2 от 04.06.2019 от физического лица Каламбет Дениса Сергеевича;

-заявка №4 от 14.06.2019 от физического лица Широнова Ниджата Гурбат оглы.

Участники аукциона по реализации:

автотранспортного средства - ГАЗ 2705, паспорт транспортного средства 52 КХ 642835, 2005 год изготовления, идентификационный номер Х9627050050411413, марка, модель ТС - грузовой фургон цельно, наименование (тип ТС) металлический (7 мест), модель, Недвигателя *405220*53044680*, кузов (кабина, прицеп) №27050050176832, цвет кузова (кабины, прицепа) белый, мощность двигателя, л.с. (кВт) 103 кВт, рабочий объем двигателя, куб.см. 2464, тип двигателя - бензиновый, разрешенная максимальная масса, кг. 3500, масса без нагрузки, кг. 2090, организация изготовитель ТС (страна) ООО "Автомобильный завод ГАЗ" Россия,

предоставили конверт с предложением о цене в кабинет №303, административно-го задания по улице Нефтяников, 8, города Мегиона:

-физическое лицо Лоскутов Сергей Петрович 24.05.2019 в 10-03 час.

-физическое лицо Каламбет Денис Сергеевич 04.06.2019 в 11-44 час.

-физическое лицо Широнов Ниджат Гурбат оглы 14.06.2019 в 14-22 час.

Комиссия фиксирует, что целостность конвертов участников данного аукциона с предложением о цене по реализации муниципального имущества не нарушена.

При вскрытии конвертов присутствовал Широнов Ниджат Гурбат оглы

Начальная цена продажи 12 000 рублей.

Предложения участников:

-физическое лицо Лоскутов Сергей Петрович - 13 000 (тринадцать тысяч) рублей;
-физическое лицо Каламбет Денис Сергеевич - 20 000 (двадцать тысяч) рублей;
-физическое лицо Широнов Ниджат Гурбат оглы - 15 600 (пятнадцать тысяч шесть сот) рублей.

По итогам вскрытия конвертов победителем данного аукциона по реализации:

автотранспортного средства - ГАЗ 2705, паспорт транспортного средства 52 КХ 642835, 2005 год изготовления, идентификационный номер Х9627050050411413, марка, модель ТС - грузовой фургон цельно, наименование (тип ТС) металлический (7 мест), модель, Недвигателя *405220*53044680*, кузов (кабина, прицеп) №27050050176832, цвет кузова (кабины, прицепа) белый, мощность двигателя, л.с. (кВт) 103 кВт, рабочий объем двигателя, куб.см. 2464, тип двигателя - бензиновый, разрешенная максимальная масса, кг. 3500, масса без нагрузки, кг. 2090, организация изготовитель ТС (страна) ООО "Автомобильный завод ГАЗ" Россия,

признаётся физическое лицо Каламбет Денис Сергеевич подавшее заявку под № 2

Цена отчуждения составила 20 000 (двадцать тысяч) рублей

ЛОТ №6. Автомобиль ГАЗ-32213, автобус на 13 мест, паспорт транспортного средства 52 КК 433329, 2002 год изготовления, идентификационный номер (VIN) ХТН32213020257035, модель, № двигателя *40630А*23040673*, кузов (кабина, прицеп) №32210020082370, цвет кузова (кабины, прицепа) снежно-белый, мощность двигателя, л.с. (кВт) 72.2 кВт, рабочий объем двигателя, куб.см. 2300, тип двигателя - бензиновый, разрешенная максимальная масса, кг. 3500:

способ приватизации - открытый аукцион в закрытой форме подачи предложений о цене;

начальная цена - 3 000 руб., в том числе НДС;

размер задатка - 600 руб. (20% от начальной цены);

форма платежа - единовременная оплата путем перечисления суммы на расчетный счет продавца.

Открытый аукцион в закрытой форме подачи предложений о цене по реализации муниципального имущества, назначенный на 12.09.2017, признан 08.09.2017 несостоявшимся, по причине отсутствия заявок, продажа посредством публичного предложения, назначенная на 25.10.2017, 11.12.2017 признана несостоявшейся 24.10.2017, 06.12.2017 по причине отсутствия заявок.

-заявка №3 от 04.06.2019 от физического лица Каламбет Дениса Сергеевича;

-заявка №5 от 14.06.2019 от физического лица Широнова Ниджата Гурбат оглы.

Участники аукциона по реализации:

автомобиля ГАЗ-32213, автобус на 13 мест, паспорт транспортного средства 52 КК 433329, 2002 год изготовления, идентификационный номер (VIN) ХТН32213020257035, модель, № двигателя *40630А*23040673*, кузов (кабина, прицеп) №32210020082370, цвет кузова (кабины, прицепа) снежно-белый, мощность двигателя, л.с. (кВт) 72.2 кВт, рабочий объем двигателя, куб.см. 2300, тип двигателя - бензиновый, разрешенная максимальная масса, кг. 3500,

предоставили конверт с предложением о цене в кабинет №303, административно-го задания по улице Нефтяников, 8, города Мегиона:

-физическое лицо Каламбет Дениса Сергеевича 04.06.2019 в 11-53 час.

-физическое лицо Широнов Ниджат Гурбат оглы 14.06.2019 в 14-30 час.

Комиссия фиксирует, что целостность конвертов участников данного аукциона с предложением о цене по реализации муниципального имущества не нарушена.

При вскрытии конвертов присутствовал Широнов Ниджат Гурбат оглы

Начальная цена продажи 3 000 рублей.

Предложения участников:

-физическое лицо Каламбет Дениса Сергеевича - 4 000 (четыре тысячи) рублей;
-физическое лицо Широнов Ниджат Гурбат оглы - 5 300 (пять тысяч триста) рублей

По итогам вскрытия конвертов победителем данного аукциона по реализации:

автомобиля ГАЗ-32213, автобус на 13 мест, паспорт транспортного средства 52 КК 433329, 2002 год изготовления, идентификационный номер (VIN) ХТН32213020257035, модель, № двигателя *40630А*23040673*, кузов (кабина, прицеп) №32210020082370, цвет кузова (кабины, прицепа) снежно-белый, мощность двигателя, л.с. (кВт) 72.2 кВт, рабочий объем двигателя, куб.см. 2300, тип двигателя - бензиновый, разрешенная максимальная масса, кг. 3500,

признаётся физическое лицо Широнов Ниджат Гурбат оглы подавшее заявку под №5

Цена отчуждения составила 5 300 (пять тысяч триста) рублей

Подписи



	обезвреживание отходов производства и потребления, медицинских отходов, биологических отходов, радиоактивных отходов, веществ, разрушающих озоновый слой, а также размещение объектов размещения отходов, захоронения, хранения, обезвреживания таких отходов (скотомогильников, мусоросжигательных и мусороперерабатывающих заводов, полигонов по захоронению и сортировке бытового мусора и отходов, мест сбора вещей для их вторичной переработки)	участков, в том числе их площадь, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению	пунктов. Использование земельных участков и объектов капитального строительства в границах охранный зоны объектов электросетевого хозяйства осуществлять с учетом ограничений, установленных Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»
Коммунальное обслуживание	Размещение зданий и сооружений в целях обеспечения физических и юридических лиц коммунальными услугами. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 3.1.1 - 3.1.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельное количество этажей – не выше 2 надземных этажей. Минимальные отступы от границ земельного участка – 0,5 м. Размеры земельных участков не подлежат установлению. Максимальный процент застройки в границах земельного участка – 90	
Земельные участки (территории) общего пользования	Земельные участки общего пользования. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 12.0.1 - 12.0.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению	

30.2 УСЛОВНО РАЗРЕШЁННЫЕ ВИДЫ И ПАРАМЕТРЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА: нет.

30.3 ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ И ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЁННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Виды использования			
Наименование вида использования	Описание вида использования	Параметры разрешенного использования	Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства
Коммунальное обслуживание	Размещение зданий и сооружений в целях обеспечения физических и юридических лиц коммунальными услугами. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 3.1.1 - 3.1.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельное количество этажей – не выше 2 надземных этажей. Минимальные отступы от границ земельного участка – 0,5 м. Размеры земельных участков не подлежат установлению. Максимальный процент застройки в границах земельного участка не подлежат установлению	Использование земельных участков и объектов капитального строительства в границах охранный зоны объектов электросетевого хозяйства осуществлять с учетом ограничений, установленных Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»
Земельные участки (территории) общего пользования	Земельные участки общего пользования. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 12.0.1 - 12.0.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению	

31. ЗОНА ОЗЕЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ (СНЗ 803)

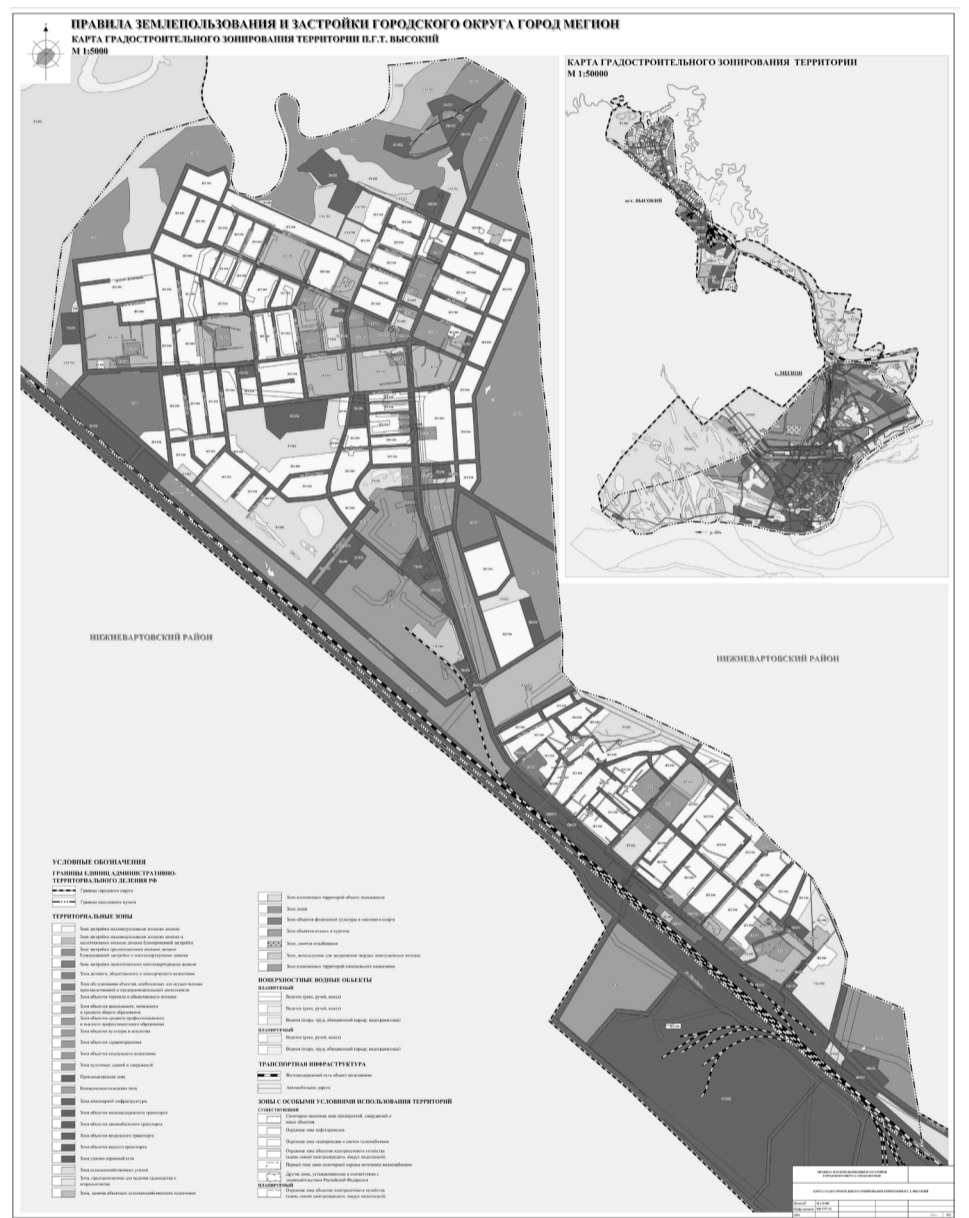
31.1 ОСНОВНЫЕ ВИДЫ И ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЁННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Виды использования			
Наименование вида использования	Описание вида использования	Параметры разрешенного использования	Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства
Запас	Отсутствие хозяйственной деятельности	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению	Использование земельных участков и объектов капитального строительства в границах охранный зоны нефтепроводов осуществлять с учетом ограничений, установленных Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденных Минтопэнерго РФ от 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9.
Коммунальное обслуживание	Размещение зданий и сооружений в целях обеспечения физических и юридических лиц коммунальными услугами. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 3.1.1 - 3.1.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельное количество этажей – не выше 2 надземных этажей. Минимальные отступы от границ земельного участка – 0,5 м. Размеры земельных участков не подлежат установлению. Максимальный процент застройки в границах земельного участка – 90	Использование земельных участков и объектов капитального строительства в границах охранный зоны газораспределительных сетей осуществлять с учетом ограничений, установленных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».
Земельные участки (территории) общего пользования	Земельные участки общего пользования. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 12.0.1 - 12.0.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению	Использование земельных участков и объектов капитального строительства в границах охранный зоны объектов электросетевого хозяйства осуществлять с учетом ограничений, установленных Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»

31.2 УСЛОВНО РАЗРЕШЁННЫЕ ВИДЫ И ПАРАМЕТРЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА: нет.

31.3 ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ И ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЁННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Виды использования			
Наименование вида использования	Описание вида использования	Параметры разрешенного использования	Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства
Коммунальное обслуживание	Размещение зданий и сооружений в целях обеспечения физических и юридических лиц коммунальными услугами. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 3.1.1 - 3.1.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельное количество этажей – не выше 2 надземных этажей. Минимальные отступы от границ земельного участка – 0,5 м. Размеры земельных участков не подлежат установлению. Максимальный процент застройки в границах земельного участка не подлежат установлению	Использование земельных участков и объектов капитального строительства в границах охранный зоны газораспределительных сетей осуществлять с учетом ограничений, установленных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».
Земельные участки (территории) общего пользования	Земельные участки общего пользования. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 12.0.1 - 12.0.2 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков	Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению	Использование земельных участков и объектов капитального строительства в границах охранный зоны объектов электросетевого хозяйства осуществлять с учетом ограничений, установленных Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»



ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ
Зона застройки многоквартирными жилыми домами (9 этажей и более) (ЖЗ 101)
(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Сведения об объекте		
№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	Местоположение объекта	Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра автономный округ, Мегион г
2	Площадь объекта ± величина погрешности определения площади (P ± ΔP), га	74.11 ± 0.03
3	Иные характеристики объекта	1. Виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства: 1) Основные виды разрешенного использования: - Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 2000 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Дошкольное, начальное и среднее общее образование Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 450 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Амбулаторно-поликлиническое обслуживание Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 500 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Коммунальное обслуживание Предельные размеры земельных участков:

Предельный минимальный размер земельного участка 150 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Земельные участки (территории) общего пользования
 2) Условно разрешенные виды использования:
 - Социальное обслуживание
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 1000 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Культурное развитие
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Развлечения
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Бытовое обслуживание
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Магазины
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Общественное питание
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Общественное управление
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Деловое управление
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Банковская и страховая деятельность
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 - Спорт
 Предельные размеры земельных участков:
 Предельный минимальный размер земельного участка 100 кв.м
 Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м
 3) Вспомогательные виды разрешенного использования:
 - Коммунальное обслуживание
 - Земельные участки (территории) общего пользования

2. Установленные параметры ВРИ приведены в приложении

Сведения о местоположении границ объекта
 1. Система координат - МСК-86, зона 4

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (М), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	959869.43	4395833.78	Аналитический метод	0.1	-
2	959882.22	4395845.00	Аналитический метод	0.1	-
3	959883.42	4395846.05	Аналитический метод	0.1	-
4	959885.98	4395843.38	Аналитический метод	0.1	-
5	959890.35	4395847.15	Аналитический метод	0.1	-
6	959894.89	4395851.29	Аналитический метод	0.1	-
7	959897.21	4395848.73	Аналитический метод	0.1	-
8	959902.25	4395853.24	Аналитический метод	0.1	-
9	959910.63	4395860.72	Аналитический метод	0.1	-
10	959811.14	4395968.93	Аналитический метод	0.1	-
11	959783.94	4395956.61	Аналитический метод	0.1	-
12	959779.77	4395955.15	Аналитический метод	0.1	-
13	959758.11	4395948.81	Аналитический метод	0.1	-
14	959635.96	4395912.13	Аналитический метод	0.1	-
15	959625.11	4395908.89	Аналитический метод	0.1	-
16	959612.54	4395905.10	Аналитический метод	0.1	-
17	959611.79	4395907.66	Аналитический метод	0.1	-
18	959582.05	4395898.85	Аналитический метод	0.1	-
19	959582.69	4395896.72	Аналитический метод	0.1	-
20	959610.69	4395805.13	Аналитический метод	0.1	-
21	959601.62	4395802.71	Аналитический метод	0.1	-
22	959594.50	4395800.84	Аналитический метод	0.1	-
23	959606.97	4395755.66	Аналитический метод	0.1	-
24	959607.01	4395755.51	Аналитический метод	0.1	-
25	959625.36	4395760.78	Аналитический метод	0.1	-
26	959628.18	4395761.66	Аналитический метод	0.1	-
27	959654.18	4395769.81	Аналитический метод	0.1	-
28	959658.85	4395779.66	Аналитический метод	0.1	-
29	959658.75	4395796.98	Аналитический метод	0.1	-
30	959651.98	4395818.76	Аналитический метод	0.1	-
31	959642.95	4395847.42	Аналитический метод	0.1	-
32	959658.10	4395852.16	Аналитический метод	0.1	-
33	959684.18	4395850.20	Аналитический метод	0.1	-
34	959703.21	4395849.89	Аналитический метод	0.1	-

35	959723.48	4395850.02	Аналитический метод	0.1	-
36	959709.64	4395883.36	Аналитический метод	0.1	-
37	959757.04	4395897.58	Аналитический метод	0.1	-
38	959759.59	4395898.28	Аналитический метод	0.1	-
39	959798.43	4395910.01	Аналитический метод	0.1	-
40	959823.73	4395879.24	Аналитический метод	0.1	-
41	959834.16	4395887.62	Аналитический метод	0.1	-
42	959856.26	4395862.87	Аналитический метод	0.1	-
43	959860.97	4395857.57	Аналитический метод	0.1	-
44	959861.57	4395854.22	Аналитический метод	0.1	-
45	959855.81	4395849.34	Аналитический метод	0.1	-
1	959869.43	4395833.78	Аналитический метод	0.1	-
46	959556.75	4394372.61	Аналитический метод	0.1	-
47	959523.88	4394342.38	Аналитический метод	0.1	-
48	959501.26	4394366.70	Аналитический метод	0.1	-
49	959475.93	4394342.56	Аналитический метод	0.1	-
50	959445.56	4394313.79	Аналитический метод	0.1	-
51	959420.48	4394289.73	Аналитический метод	0.1	-
52	959405.88	4394275.82	Аналитический метод	0.1	-
53	959394.23	4394264.55	Аналитический метод	0.1	-
54	959408.12	4394251.46	Аналитический метод	0.1	-
55	959425.60	4394234.53	Аналитический метод	0.1	-
56	959430.70	4394229.43	Аналитический метод	0.1	-
57	959501.00	4394157.03	Аналитический метод	0.1	-
58	959502.57	4394157.90	Аналитический метод	0.1	-
59	959504.11	4394157.62	Аналитический метод	0.1	-
60	959518.38	4394170.89	Аналитический метод	0.1	-
61	959525.50	4394177.51	Аналитический метод	0.1	-
62	959528.43	4394174.46	Аналитический метод	0.1	-
63	959531.34	4394177.26	Аналитический метод	0.1	-
64	959535.64	4394181.40	Аналитический метод	0.1	-
65	959539.91	4394176.90	Аналитический метод	0.1	-
66	959613.40	4394243.62	Аналитический метод	0.1	-
67	959585.32	4394274.47	Аналитический метод	0.1	-
68	959582.62	4394277.45	Аналитический метод	0.1	-
69	959577.65	4394283.15	Аналитический метод	0.1	-
70	959591.70	4394296.77	Аналитический метод	0.1	-
71	959596.09	4394301.02	Аналитический метод	0.1	-
72	959609.95	4394314.73	Аналитический метод	0.1	-
46	959556.75	4394372.61	Аналитический метод	0.1	-
73	959845.29	4395736.52	Аналитический метод	0.1	-
74	959793.93	4395687.97	Аналитический метод	0.1	-
75	959789.07	4395693.18	Аналитический метод	0.1	-
76	959752.29	4395733.10	Аналитический метод	0.1	-
77	959721.28	4395703.93	Аналитический метод	0.1	-
78	959757.99	4395663.96	Аналитический метод	0.1	-
79	959790.21	4395628.93	Аналитический метод	0.1	-
80	959811.75	4395605.43	Аналитический метод	0.1	-
81	959895.20	4395683.40	Аналитический метод	0.1	-
82	959882.17	4395697.28	Аналитический метод	0.1	-
83	959872.72	4395707.34	Аналитический метод	0.1	-
73	959845.29	4395736.52	Аналитический метод	0.1	-
84	959741.11	4394576.99	Аналитический метод	0.1	-
85	959740.49	4394576.43	Аналитический метод	0.1	-
86	959733.79	4394570.52	Аналитический метод	0.1	-
87	959729.52	4394575.17	Аналитический метод	0.1	-
88	959725.31	4394571.34	Аналитический метод	0.1	-
89	959717.63	4394563.95	Аналитический метод	0.1	-
90	959721.17	4394560.07	Аналитический метод	0.1	-
91	959708.57	4394548.37	Аналитический метод	0.1	-
92	959708.26	4394548.75	Аналитический метод	0.1	-
93	959704.56	4394545.29	Аналитический метод	0.1	-
94	959701.64	4394548.55	Аналитический метод	0.1	-
95	959610.48	4394463.44	Аналитический метод	0.1	-
96	959591.16	4394445.39	Аналитический метод	0.1	-
97	959558.50	4394414.86	Аналитический метод	0.1	-
98	959609.62	4394359.29	Аналитический метод	0.1	-
99	959635.39	4394331.27	Аналитический метод	0.1	-
100	959640.16	4394326.09	Аналитический метод	0.1	-
101	959643.19	4394328.89	Аналитический метод	0.1	-
102	959659.78	4394344.40	Аналитический метод	0.1	-
103	959655.90	4394366.14	Аналитический метод	0.1	-
104	959686.47	4394395.14	Аналитический метод	0.1	-
105	959707.07	4394414.28	Аналитический метод	0.1	-
106	959726.21	4394394.08	Аналитический метод	0.1	-
107	959757.84	4394360.72	Аналитический метод	0.1	-
108	959806.20	4394309.69	Аналитический метод	0.1	-
109	959756.10	4394263.86	Аналитический метод	0.1	-
110	959752.12	4394274.33	Аналитический метод	0.1	-
111	959745.06	4394282.15	Аналитический метод	0.1	-
112	959739.09	4394276.70	Аналитический метод	0.1	-
113	959736.14	4394280.03	Аналитический метод	0.1	-
114	959727.56	4394272.47	Аналитический метод	0.1	-
115	959721.71	4394279.10	Аналитический метод	0.1	-
116	959713.44	4394271.84	Аналитический метод	0.1	-
117	959711.46	4394274.09	Аналитический метод	0.1	-
118	959701.92	4394265.00	Аналитический метод	0.1	-
119	959698.95	4394262.16	Аналитический метод	0.1	-
120	959735.10	4394222.85	Аналитический метод	0.1	-
121	959755.35	4394202.33	Аналитический метод	0.1	-
122	959785.89	4394168.97	Аналитический метод	0.1	-
123	959818.61	4394199.14	Аналитический метод	0.1	-
124	959826.92	4394206.78	Аналитический метод	0.1	-
125	959930.32	4394302.22	Аналитический метод	0.1	-
126	959932.80	4394304.51	Аналитический метод	0.1	-
127	959965.31	4394334.47	Аналитический метод	0.1	-
128	959951.06	4394349.78	Аналитический метод	0.1	-
129	959947.65	4394346.61	Аналитический метод	0.1	-
130	959944.81	4394349.67	Аналитический метод	0.1	-



131	959948.21	4394352.84	Аналитический метод	0.1	-	224	959545.67	4395559.23	Аналитический метод	0.1	-
132	959924.36	4394378.46	Аналитический метод	0.1	-	225	959539.76	4395552.67	Аналитический метод	0.1	-
133	959899.13	4394405.58	Аналитический метод	0.1	-	226	959500.12	4395508.62	Аналитический метод	0.1	-
134	959882.13	4394423.84	Аналитический метод	0.1	-	227	959530.75	4395478.28	Аналитический метод	0.1	-
135	959875.33	4394417.53	Аналитический метод	0.1	-	228	959557.26	4395452.02	Аналитический метод	0.1	-
136	959873.57	4394417.40	Аналитический метод	0.1	-	229	959573.70	4395435.73	Аналитический метод	0.1	-
137	959871.78	4394419.33	Аналитический метод	0.1	-	230	959585.39	4395447.30	Аналитический метод	0.1	-
138	959867.24	4394424.23	Аналитический метод	0.1	-	231	959594.83	4395437.99	Аналитический метод	0.1	-
139	959865.49	4394426.12	Аналитический метод	0.1	-	232	959654.80	4395498.24	Аналитический метод	0.1	-
140	959867.92	4394428.67	Аналитический метод	0.1	-	233	959645.81	4395507.09	Аналитический метод	0.1	-
141	959866.14	4394430.52	Аналитический метод	0.1	-	218	959612.10	4395540.27	Аналитический метод	0.1	-
142	959871.30	4394435.46	Аналитический метод	0.1	-						
143	959861.69	4394445.78	Аналитический метод	0.1	-	234	958686.37	4395365.43	Аналитический метод	0.1	-
144	959851.08	4394457.18	Аналитический метод	0.1	-	235	958695.50	4395374.16	Аналитический метод	0.1	-
145	959846.61	4394462.92	Аналитический метод	0.1	-	236	958712.32	4395389.59	Аналитический метод	0.1	-
146	959809.79	4394503.44	Аналитический метод	0.1	-	237	958708.54	4395393.92	Аналитический метод	0.1	-
147	959760.90	4394555.79	Аналитический метод	0.1	-	238	958720.86	4395405.03	Аналитический метод	0.1	-
84	959741.11	4394576.99	Аналитический метод	0.1	-	239	958750.70	4395372.10	Аналитический метод	0.1	-
						240	958754.27	4395384.15	Аналитический метод	0.1	-
148	959732.66	4394509.96	Аналитический метод	0.1	-	241	958858.52	4395480.76	Аналитический метод	0.1	-
149	959703.65	4394483.46	Аналитический метод	0.1	-	242	958827.76	4395515.35	Аналитический метод	0.1	-
150	959702.25	4394482.16	Аналитический метод	0.1	-	243	958788.00	4395480.05	Аналитический метод	0.1	-
151	959693.10	4394473.65	Аналитический метод	0.1	-	244	958730.60	4395429.69	Аналитический метод	0.1	-
152	959689.85	4394470.63	Аналитический метод	0.1	-	245	958670.92	4395492.07	Аналитический метод	0.1	-
153	959681.33	4394462.70	Аналитический метод	0.1	-	246	958700.10	4395521.31	Аналитический метод	0.1	-
154	959678.78	4394460.33	Аналитический метод	0.1	-	247	958731.48	4395550.34	Аналитический метод	0.1	-
155	959678.16	4394459.73	Аналитический метод	0.1	-	248	958780.97	4395594.87	Аналитический метод	0.1	-
156	959704.80	4394430.86	Аналитический метод	0.1	-	249	958788.72	4395599.93	Аналитический метод	0.1	-
157	959713.98	4394420.90	Аналитический метод	0.1	-	250	958820.15	4395620.50	Аналитический метод	0.1	-
158	959732.96	4394400.39	Аналитический метод	0.1	-	251	958886.92	4395649.83	Аналитический метод	0.1	-
159	959776.78	4394440.98	Аналитический метод	0.1	-	252	958898.94	4395655.11	Аналитический метод	0.1	-
160	959784.56	4394448.19	Аналитический метод	0.1	-	253	958892.41	4395681.55	Аналитический метод	0.1	-
161	959787.66	4394451.07	Аналитический метод	0.1	-	254	958920.99	4395688.86	Аналитический метод	0.1	-
162	959760.23	4394481.00	Аналитический метод	0.1	-	255	958913.13	4395718.77	Аналитический метод	0.1	-
163	959739.28	4394503.14	Аналитический метод	0.1	-	256	958893.61	4395713.83	Аналитический метод	0.1	-
148	959732.66	4394509.96	Аналитический метод	0.1	-	257	958737.99	4395604.68	Аналитический метод	0.1	-
						258	958732.82	4395601.05	Аналитический метод	0.1	-
164	959853.72	4394392.41	Аналитический метод	0.1	-	259	958729.71	4395598.18	Аналитический метод	0.1	-
165	959847.77	4394391.63	Аналитический метод	0.1	-	260	958592.50	4395467.93	Аналитический метод	0.1	-
166	959846.24	4394390.97	Аналитический метод	0.1	-	234	958686.37	4395365.43	Аналитический метод	0.1	-
167	959844.44	4394389.39	Аналитический метод	0.1	-						
168	959834.32	4394380.53	Аналитический метод	0.1	-	261	959319.40	4394512.70	Аналитический метод	0.1	-
169	959790.99	4394342.55	Аналитический метод	0.1	-	262	959384.39	4394442.06	Аналитический метод	0.1	-
170	959812.67	4394317.13	Аналитический метод	0.1	-	263	959389.13	4394436.91	Аналитический метод	0.1	-
171	959813.40	4394316.28	Аналитический метод	0.1	-	264	959449.40	4394371.41	Аналитический метод	0.1	-
172	959829.53	4394297.39	Аналитический метод	0.1	-	265	959508.12	4394425.44	Аналитический метод	0.1	-
173	959844.66	4394279.65	Аналитический метод	0.1	-	266	959443.12	4394496.08	Аналитический метод	0.1	-
174	959905.30	4394336.47	Аналитический метод	0.1	-	267	959378.13	4394566.73	Аналитический метод	0.1	-
175	959854.85	4394391.90	Аналитический метод	0.1	-	261	959319.40	4394512.70	Аналитический метод	0.1	-
164	959853.72	4394392.41	Аналитический метод	0.1	-						
						268	960034.64	4395743.71	Аналитический метод	0.1	-
176	959736.54	4395647.90	Аналитический метод	0.1	-	269	960011.70	4395722.04	Аналитический метод	0.1	-
177	959718.54	4395632.58	Аналитический метод	0.1	-	270	960000.09	4395734.72	Аналитический метод	0.1	-
178	959695.59	4395623.48	Аналитический метод	0.1	-	271	959990.55	4395727.11	Аналитический метод	0.1	-
179	959692.75	4395626.44	Аналитический метод	0.1	-	272	959979.10	4395717.22	Аналитический метод	0.1	-
180	959689.04	4395622.85	Аналитический метод	0.1	-	273	959918.96	4395660.37	Аналитический метод	0.1	-
181	959681.79	4395615.85	Аналитический метод	0.1	-	274	959910.17	4395652.38	Аналитический метод	0.1	-
182	959668.61	4395617.63	Аналитический метод	0.1	-	275	959834.74	4395581.03	Аналитический метод	0.1	-
183	959649.32	4395600.49	Аналитический метод	0.1	-	276	959856.17	4395557.13	Аналитический метод	0.1	-
184	959640.85	4395609.81	Аналитический метод	0.1	-	277	959858.01	4395555.15	Аналитический метод	0.1	-
185	959634.05	4395603.00	Аналитический метод	0.1	-	278	959861.12	4395557.98	Аналитический метод	0.1	-
186	959614.36	4395583.29	Аналитический метод	0.1	-	279	959942.82	4395634.64	Аналитический метод	0.1	-
187	959634.59	4395563.27	Аналитический метод	0.1	-	280	959957.84	4395650.47	Аналитический метод	0.1	-
188	959645.11	4395552.86	Аналитический метод	0.1	-	281	959961.44	4395646.84	Аналитический метод	0.1	-
189	959633.33	4395541.79	Аналитический метод	0.1	-	282	959966.94	4395640.93	Аналитический метод	0.1	-
190	959633.14	4395538.14	Аналитический метод	0.1	-	283	959985.17	4395658.34	Аналитический метод	0.1	-
191	959645.86	4395525.08	Аналитический метод	0.1	-	284	959996.27	4395646.53	Аналитический метод	0.1	-
192	959647.41	4395526.55	Аналитический метод	0.1	-	285	960000.89	4395641.61	Аналитический метод	0.1	-
193	959656.46	4395517.64	Аналитический метод	0.1	-	286	960003.55	4395643.98	Аналитический метод	0.1	-
194	959760.99	4395621.08	Аналитический метод	0.1	-	287	960014.76	4395655.33	Аналитический метод	0.1	-
176	959736.54	4395647.90	Аналитический метод	0.1	-	288	960075.22	4395591.65	Аналитический метод	0.1	-
						289	960036.45	4395554.22	Аналитический метод	0.1	-
195	959214.28	4394415.02	Аналитический метод	0.1	-	290	960034.52	4395550.86	Аналитический метод	0.1	-
196	959189.88	4394392.33	Аналитический метод	0.1	-	291	960039.60	4395545.43	Аналитический метод	0.1	-
197	959188.78	4394392.52	Аналитический метод	0.1	-	292	960073.28	4395510.82	Аналитический метод	0.1	-
198	959187.00	4394392.84	Аналитический метод	0.1	-	293	960083.14	4395500.49	Аналитический метод	0.1	-
199	959186.62	4394390.54	Аналитический метод	0.1	-	294	960085.42	4395498.11	Аналитический метод	0.1	-
200	959186.38	4394389.09	Аналитический метод	0.1	-	295	960088.38	4395495.02	Аналитический метод	0.1	-
201	959121.03	4394328.32	Аналитический метод	0.1	-	296	960095.72	4395487.34	Аналитический метод	0.1	-
202	959116.82	4394245.76	Аналитический метод	0.1	-	297	960098.17	4395489.44	Аналитический метод	0.1	-
203	959116.79	4394245.08	Аналитический метод	0.1	-	298	960125.12	4395512.58	Аналитический метод	0.1	-
204	959160.58	4394241.12	Аналитический метод	0.1	-	299	960133.06	4395504.06	Аналитический метод	0.1	-
205	959185.23	4394238.89	Аналитический метод	0.1	-	300	960148.85	4395502.63	Аналитический метод	0.1	-
206	959186.86	4394238.16	Аналитический метод	0.1	-	301	960156.68	4395509.95	Аналитический метод	0.1	-
207	959187.11	4394238.72	Аналитический метод	0.1	-	302	960165.84	4395507.46	Аналитический метод	0.1	-
208	959262.81	4394231.89	Аналитический метод	0.1	-	303	960168.61	4395504.70	Аналитический метод	0.1	-
209	959267.91	4394231.43	Аналитический метод	0.1	-	304	960169.52	4395504.90	Аналитический метод	0.1	-
210	959268.13	4394232.41	Аналитический метод	0.1	-	305	960188.63	4395484.05	Аналитический метод	0.1	-
211	959271.05	4394231.76	Аналитический метод	0.1	-	306	960207.02	4395464.00	Аналитический метод	0.1	-
212	959270.92	4394231.16	Аналитический метод	0.1	-	307	960182.20	4395439.28	Аналитический метод	0.1	-
213	959294.63	4394229.02	Аналитический метод	0.1	-	308	960177.33	4395437.54	Аналитический метод	0.1	-
214	959343.79	4394274.25	Аналитический метод	0.1	-	309	960152.94	4395414.51	Аналитический метод	0.1	-
215	959295.05	4394327.22	Аналитический метод	0.1	-	310	960126.72	4395442.68	Аналитический метод	0.1	-
216	959228.69	4394399.35	Аналитический метод	0.1	-	311	960124.61	4395440.67	Аналитический метод	0.1	-
217	959222.59	4394405.98	Аналитический метод	0.1	-	312	960123.23	4395442.14	Аналитический метод	0.1	-
195	959214.28	4394415.02	Аналитический метод	0.1	-	313	960109.45	4395456.46	Аналитический метод	0.1	-
						314	960105.98	4395453.15	Аналитический метод	0.1	-
218	959612.10	4395540.27	Аналитический метод	0.1	-	315	960097.68	4395445.94	Аналитический метод	0.1	-
219	959619.22	43955									

711	958993.65	4394854.78	Аналитический метод	0.1	-
712	959002.74	4394836.99	Аналитический метод	0.1	-
698	959014.33	4394812.26	Аналитический метод	0.1	-
713	958786.68	4395033.09	Аналитический метод	0.1	-
714	958854.24	4395051.91	Аналитический метод	0.1	-
715	958862.40	4395054.18	Аналитический метод	0.1	-
716	958896.52	4395063.69	Аналитический метод	0.1	-
717	958907.51	4395074.72	Аналитический метод	0.1	-
718	958812.18	4395183.74	Аналитический метод	0.1	-
713	958786.68	4395033.09	Аналитический метод	0.1	-
719	959674.29	4394898.35	Аналитический метод	0.1	-
720	959657.38	4394916.98	Аналитический метод	0.1	-
721	959662.20	4394921.45	Аналитический метод	0.1	-
722	959649.97	4394934.92	Аналитический метод	0.1	-
723	959633.45	4394953.10	Аналитический метод	0.1	-
724	959632.15	4394954.44	Аналитический метод	0.1	-
725	959630.52	4394952.86	Аналитический метод	0.1	-
726	959622.16	4394961.49	Аналитический метод	0.1	-
727	959623.89	4394963.17	Аналитический метод	0.1	-
728	959618.88	4394968.62	Аналитический метод	0.1	-
729	959615.83	4394965.79	Аналитический метод	0.1	-
730	959611.57	4394961.80	Аналитический метод	0.1	-
731	959592.49	4394943.58	Аналитический метод	0.1	-
732	959569.92	4394922.04	Аналитический метод	0.1	-
733	959567.08	4394919.33	Аналитический метод	0.1	-
734	959565.52	4394920.94	Аналитический метод	0.1	-
735	959540.90	4394946.65	Аналитический метод	0.1	-
736	959544.24	4394949.85	Аналитический метод	0.1	-
737	959540.64	4394953.75	Аналитический метод	0.1	-
738	959533.42	4394946.99	Аналитический метод	0.1	-
739	959532.70	4394947.74	Аналитический метод	0.1	-
740	959517.85	4394934.27	Аналитический метод	0.1	-
741	959512.60	4394929.53	Аналитический метод	0.1	-
742	959533.08	4394907.16	Аналитический метод	0.1	-
743	959565.75	4394871.27	Аналитический метод	0.1	-
744	959566.10	4394871.60	Аналитический метод	0.1	-
745	959570.24	4394867.01	Аналитический метод	0.1	-
746	959599.96	4394834.44	Аналитический метод	0.1	-
747	959602.26	4394831.99	Аналитический метод	0.1	-
748	959609.36	4394838.53	Аналитический метод	0.1	-
749	959613.52	4394834.17	Аналитический метод	0.1	-
750	959646.98	4394866.92	Аналитический метод	0.1	-
751	959643.73	4394870.20	Аналитический метод	0.1	-
752	959670.08	4394894.47	Аналитический метод	0.1	-
719	959674.29	4394898.35	Аналитический метод	0.1	-
753	960311.22	4395434.57	Аналитический метод	0.1	-
754	960250.11	4395376.57	Аналитический метод	0.1	-
755	960173.80	4395303.84	Аналитический метод	0.1	-
756	960180.61	4395295.38	Аналитический метод	0.1	-
757	960192.13	4395282.49	Аналитический метод	0.1	-
758	960179.04	4395270.58	Аналитический метод	0.1	-
759	960182.14	4395266.30	Аналитический метод	0.1	-
760	960178.74	4395262.83	Аналитический метод	0.1	-
761	960215.61	4395222.45	Аналитический метод	0.1	-
762	960189.45	4395198.16	Аналитический метод	0.1	-
763	960495.60	4394879.67	Аналитический метод	0.1	-
764	960511.30	4394894.35	Аналитический метод	0.1	-
765	960521.03	4394903.66	Аналитический метод	0.1	-
766	960522.42	4394902.20	Аналитический метод	0.1	-
767	960531.10	4394893.05	Аналитический метод	0.1	-
768	960531.71	4394893.67	Аналитический метод	0.1	-
769	960535.57	4394889.65	Аналитический метод	0.1	-
770	960538.46	4394886.66	Аналитический метод	0.1	-
771	960539.57	4394885.54	Аналитический метод	0.1	-
772	960546.88	4394877.94	Аналитический метод	0.1	-
773	960608.96	4394939.51	Аналитический метод	0.1	-
774	960604.22	4395027.41	Аналитический метод	0.1	-
775	960599.68	4395085.03	Аналитический метод	0.1	-
776	960595.61	4395130.01	Аналитический метод	0.1	-
777	960594.46	4395143.65	Аналитический метод	0.1	-
778	960442.77	4395303.76	Аналитический метод	0.1	-
779	960413.99	4395276.17	Аналитический метод	0.1	-
780	960405.57	4395268.05	Аналитический метод	0.1	-
781	960400.84	4395273.13	Аналитический метод	0.1	-
782	960399.32	4395271.71	Аналитический метод	0.1	-
783	960373.26	4395299.94	Аналитический метод	0.1	-
784	960412.07	4395336.67	Аналитический метод	0.1	-
785	960315.68	4395438.65	Аналитический метод	0.1	-
753	960311.22	4395434.57	Аналитический метод	0.1	-
786	960314.41	4395349.34	Аналитический метод	0.1	-
787	960246.14	4395284.70	Аналитический метод	0.1	-
788	960283.66	4395245.62	Аналитический метод	0.1	-
789	960242.10	4395207.17	Аналитический метод	0.1	-
790	960286.53	4395160.79	Аналитический метод	0.1	-
791	960280.04	4395155.26	Аналитический метод	0.1	-
792	960298.11	4395135.57	Аналитический метод	0.1	-
793	960304.00	4395140.74	Аналитический метод	0.1	-
794	960325.97	4395116.00	Аналитический метод	0.1	-
795	960341.94	4395128.99	Аналитический метод	0.1	-
796	960353.38	4395126.45	Аналитический метод	0.1	-
797	960389.98	4395157.27	Аналитический метод	0.1	-
798	960405.86	4395142.91	Аналитический метод	0.1	-
799	960406.09	4395142.74	Аналитический метод	0.1	-
800	960460.34	4395196.73	Аналитический метод	0.1	-
801	960439.41	4395217.34	Аналитический метод	0.1	-
802	960425.43	4395204.04	Аналитический метод	0.1	-
803	960420.43	4395204.24	Аналитический метод	0.1	-
804	960398.01	4395227.85	Аналитический метод	0.1	-
805	960382.71	4395244.62	Аналитический метод	0.1	-

806	960399.76	4395260.87	Аналитический метод	0.1	-
807	960376.75	4395285.42	Аналитический метод	0.1	-
808	960376.54	4395292.60	Аналитический метод	0.1	-
809	960367.28	4395302.19	Аналитический метод	0.1	-
810	960322.96	4395348.07	Аналитический метод	0.1	-
786	960314.41	4395349.34	Аналитический метод	0.1	-
811	960456.08	4395097.52	Аналитический метод	0.1	-
812	960440.21	4395082.20	Аналитический метод	0.1	-
813	960408.33	4395051.52	Аналитический метод	0.1	-
814	960420.37	4395038.22	Аналитический метод	0.1	-
815	960414.51	4395032.49	Аналитический метод	0.1	-
816	960436.81	4395010.02	Аналитический метод	0.1	-
817	960456.06	4394990.62	Аналитический метод	0.1	-
818	960490.01	4394956.35	Аналитический метод	0.1	-
819	960526.84	4394992.98	Аналитический метод	0.1	-
820	960530.34	4394996.49	Аналитический метод	0.1	-
821	960529.71	4395001.08	Аналитический метод	0.1	-
822	960540.78	4395013.84	Аналитический метод	0.1	-
811	960456.08	4395097.52	Аналитический метод	0.1	-

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (М), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта

1. Система координат - МСК-86, зона 4

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (М), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (М), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

План границ объекта

Обзорная схема границ объекта

Масштаб 1:17427

Используемые условные знаки и обозначения:

- 1 поворотная точка границы территориальной зоны
- территориальная зона
- граница населенного пункта
- Граница кадастрового квартала
- номер кадастрового квартала
- Граница земельного участка, учтенного в ГКН

Подпись *Храуц*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта



План границ объекта
Выносной лист № 1

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 23

Подпись: *Гранц*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для отписки печати (при наличии) или составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 3

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 23

Подпись: *Гранц*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для отписки печати (при наличии) или составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 2

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 23

Подпись: *Гранц*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для отписки печати (при наличии) или составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 4

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 23

Подпись: *Гранц*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для отписки печати (при наличии) или составившего описание местоположения границ объекта



План границ объекта
Выносной лист № 5

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения предмета кадастра на листе 23

Подпись: *Храуф*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 7

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения предмета кадастра на листе 23

Подпись: *Храуф*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 6

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения предмета кадастра на листе 23

Подпись: *Храуф*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 8

Масштаб 1:2000

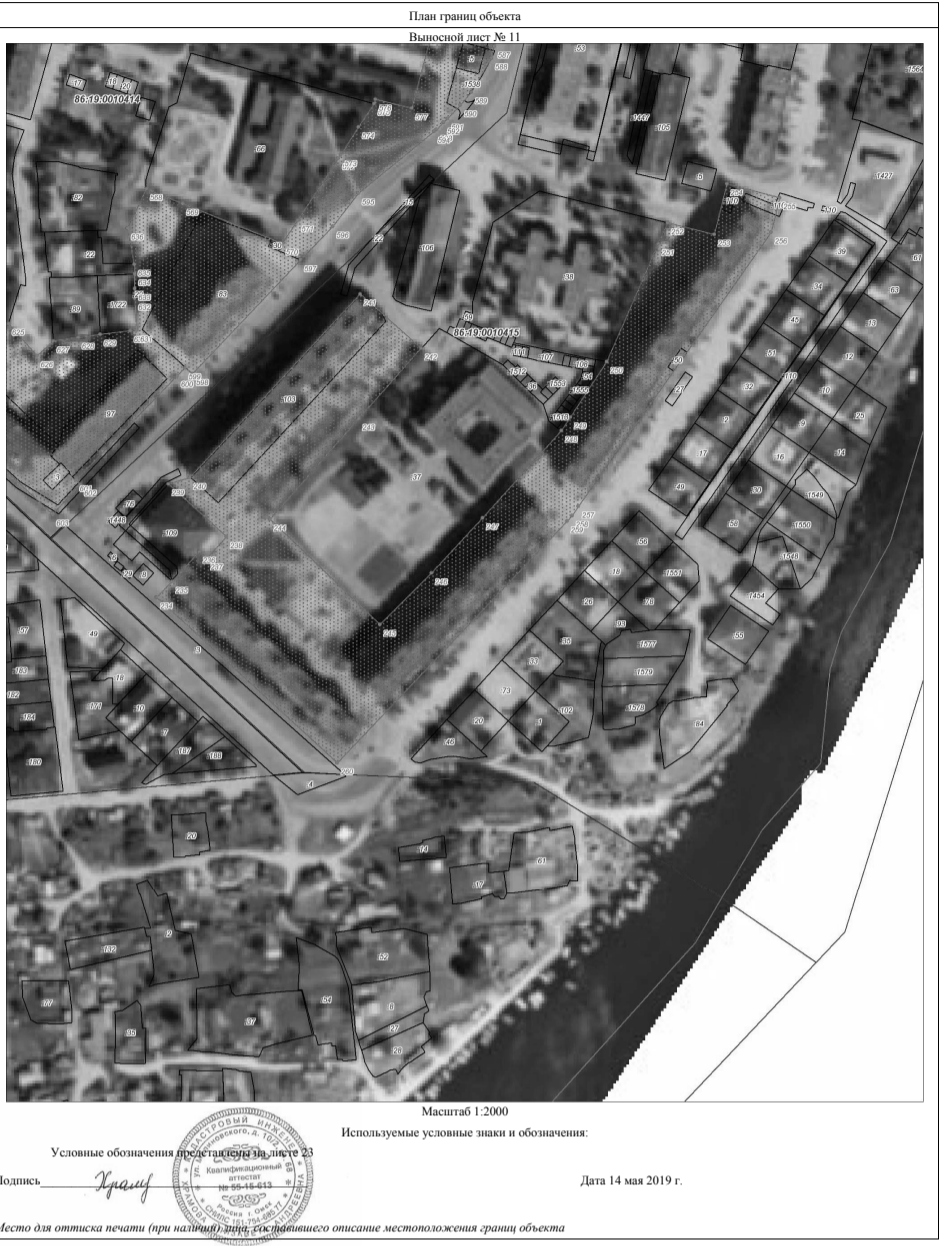
Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения предмета кадастра на листе 23

Подпись: *Храуф*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта



ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) (ЖЗ 102)
(наименование объекта, местоположение границ которого описано далее - объект)

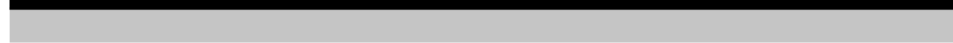
Сведения об объекте		
№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1	Местоположение объекта	Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра автономный округ, Мегион г
2	Площадь объекта ± величина погрешности определения площади (P ± ΔP), га	41,6 ± 0,02
3	Иные характеристики объекта	1. Виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства: 1) Основные виды разрешенного использования: - Среднеэтажная жилая застройка Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 2000 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Дошкольное, начальное и среднее общее образование Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 450 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Коммунальное обслуживание - Земельные участки (территории) общего пользования 2) Условно разрешенные виды использования: - Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 2000 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Бытовое обслуживание Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Общественное управление Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Деловое управление Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Банковская и страховая деятельность Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Магазины Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м





Сведения об объекте					
№ п/п	Характеристики объекта		Описание характеристик		
			- Общественное питание Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Культурное развитие Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 600 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Развлечения Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 400 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Социальное обслуживание Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 1000 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м - Спорт Предельные размеры земельных участков: Предельный минимальный размер земельного участка 100 кв.м Предельный максимальный размер земельного участка 0 кв.м 3) Вспомогательные виды разрешенного использования: - Коммунальное обслуживание - Земельные участки (территории) общего пользования 2. Установленные параметры ВРИ приведены в приложении		
Сведения о местоположении границ объекта					
1. Система координат - МСК-86, зона 4					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мт), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	959768.18	4395770.01	Аналитический метод	0.1	-
2	959798.21	4395798.20	Аналитический метод	0.1	-
3	959779.56	4395821.04	Аналитический метод	0.1	-
4	959773.51	4395827.44	Аналитический метод	0.1	-
5	959766.57	4395834.79	Аналитический метод	0.1	-
6	959763.53	4395835.65	Аналитический метод	0.1	-
7	959736.25	4395819.26	Аналитический метод	0.1	-
8	959747.22	4395792.84	Аналитический метод	0.1	-
1	959768.18	4395770.01	Аналитический метод	0.1	-
9	960007.48	4394321.22	Аналитический метод	0.1	-
10	959937.82	4394260.88	Аналитический метод	0.1	-
11	959951.14	4394247.03	Аналитический метод	0.1	-
12	959954.24	4394243.76	Аналитический метод	0.1	-
13	959971.46	4394225.63	Аналитический метод	0.1	-
14	959968.24	4394222.57	Аналитический метод	0.1	-
15	959980.15	4394210.29	Аналитический метод	0.1	-
16	959956.05	4394185.62	Аналитический метод	0.1	-
17	959940.13	4394169.02	Аналитический метод	0.1	-
18	959974.89	4394130.38	Аналитический метод	0.1	-
19	959892.36	4394056.26	Аналитический метод	0.1	-
20	959887.60	4394052.12	Аналитический метод	0.1	-
21	959882.69	4394047.58	Аналитический метод	0.1	-
22	959903.08	4394025.47	Аналитический метод	0.1	-
23	959912.18	4394018.70	Аналитический метод	0.1	-
24	959920.07	4394017.06	Аналитический метод	0.1	-
25	959929.32	4394019.37	Аналитический метод	0.1	-
26	959939.44	4394025.98	Аналитический метод	0.1	-
27	959970.33	4394053.67	Аналитический метод	0.1	-
28	960031.08	4394108.12	Аналитический метод	0.1	-
29	960029.23	4394110.09	Аналитический метод	0.1	-
30	960024.94	4394114.67	Аналитический метод	0.1	-
31	960023.31	4394116.26	Аналитический метод	0.1	-
32	960056.81	4394147.34	Аналитический метод	0.1	-
33	960116.27	4394202.51	Аналитический метод	0.1	-
9	960007.48	4394321.22	Аналитический метод	0.1	-
34	960170.46	4395179.34	Аналитический метод	0.1	-
35	960143.81	4395154.61	Аналитический метод	0.1	-
36	960135.97	4395147.34	Аналитический метод	0.1	-
37	960124.60	4395158.33	Аналитический метод	0.1	-
38	960089.31	4395121.81	Аналитический метод	0.1	-
39	960087.28	4395119.67	Аналитический метод	0.1	-
40	960086.78	4395119.21	Аналитический метод	0.1	-
41	960094.86	4395110.69	Аналитический метод	0.1	-
42	960090.10	4395106.27	Аналитический метод	0.1	-
43	960096.99	4395098.70	Аналитический метод	0.1	-
44	960041.98	4395047.88	Аналитический метод	0.1	-
45	960022.33	4395069.54	Аналитический метод	0.1	-
46	959990.44	4395037.58	Аналитический метод	0.1	-
47	959969.78	4395018.13	Аналитический метод	0.1	-
48	959954.69	4395003.91	Аналитический метод	0.1	-
49	959937.90	4395021.75	Аналитический метод	0.1	-
50	959936.59	4395023.19	Аналитический метод	0.1	-
51	959927.06	4395026.88	Аналитический метод	0.1	-
52	959905.64	4395049.62	Аналитический метод	0.1	-
53	959902.13	4395053.32	Аналитический метод	0.1	-
54	959904.55	4395055.58	Аналитический метод	0.1	-
55	959903.94	4395056.23	Аналитический метод	0.1	-

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мт), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
56	959899.54	4395052.15	Аналитический метод	0.1	-
57	959900.15	4395051.49	Аналитический метод	0.1	-
58	959877.29	4395030.28	Аналитический метод	0.1	-
59	959954.20	4394946.93	Аналитический метод	0.1	-
60	959960.43	4394940.40	Аналитический метод	0.1	-
61	959988.43	4394911.06	Аналитический метод	0.1	-
62	959990.88	4394908.48	Аналитический метод	0.1	-
63	959988.44	4394906.21	Аналитический метод	0.1	-
64	959995.16	4394898.96	Аналитический метод	0.1	-
65	959997.66	4394901.23	Аналитический метод	0.1	-
66	960027.83	4394868.77	Аналитический метод	0.1	-
67	960094.25	4394797.56	Аналитический метод	0.1	-
68	960266.26	4394612.49	Аналитический метод	0.1	-
69	960338.23	4394678.91	Аналитический метод	0.1	-
70	960285.40	4394738.88	Аналитический метод	0.1	-
71	960298.97	4394751.45	Аналитический метод	0.1	-
72	960282.81	4394769.21	Аналитический метод	0.1	-
73	960265.71	4394754.02	Аналитический метод	0.1	-
74	960208.95	4394815.23	Аналитический метод	0.1	-
75	960207.78	4394816.43	Аналитический метод	0.1	-
76	960205.01	4394819.65	Аналитический метод	0.1	-
77	960213.65	4394827.13	Аналитический метод	0.1	-
78	960220.00	4394832.71	Аналитический метод	0.1	-
79	960227.37	4394839.03	Аналитический метод	0.1	-
80	960228.68	4394840.16	Аналитический метод	0.1	-
81	960237.81	4394848.14	Аналитический метод	0.1	-
82	960247.42	4394856.55	Аналитический метод	0.1	-
83	960262.47	4394869.53	Аналитический метод	0.1	-
84	960268.18	4394874.21	Аналитический метод	0.1	-
85	960271.03	4394876.88	Аналитический метод	0.1	-
86	960272.20	4394878.07	Аналитический метод	0.1	-
87	960287.13	4394890.89	Аналитический метод	0.1	-
88	960346.74	4394826.92	Аналитический метод	0.1	-
89	960360.63	4394812.54	Аналитический метод	0.1	-
90	960375.36	4394826.78	Аналитический метод	0.1	-
91	960431.91	4394765.35	Аналитический метод	0.1	-
92	960505.09	4394832.84	Аналитический метод	0.1	-
93	960472.96	4394866.13	Аналитический метод	0.1	-
94	960183.74	4395165.48	Аналитический метод	0.1	-
95	960176.87	4395172.75	Аналитический метод	0.1	-
96	960176.58	4395173.07	Аналитический метод	0.1	-
97	960174.52	4395175.23	Аналитический метод	0.1	-
34	960170.46	4395179.34	Аналитический метод	0.1	-
98	959845.29	4395736.52	Аналитический метод	0.1	-
99	959820.00	4395762.96	Аналитический метод	0.1	-
100	959823.18	4395766.24	Аналитический метод	0.1	-
101	959815.21	4395773.51	Аналитический метод	0.1	-
102	959809.02	4395774.35	Аналитический метод	0.1	-
103	959803.95	4395779.62	Аналитический метод	0.1	-
104	959797.21	4395775.95	Аналитический метод	0.1	-
105	959769.65	4395753.14	Аналитический метод	0.1	-
106	959771.68	4395750.56	Аналитический метод	0.1	-
107	959768.87	4395748.03	Аналитический метод	0.1	-
108	959761.93	4395741.78	Аналитический метод	0.1	-
109	959752.29	4395733.10	Аналитический метод	0.1	-
110	959789.07	4395693.18	Аналитический метод	0.1	-
111	959793.93	4395687.97	Аналитический метод	0.1	-
98	959845.29	4395736.52	Аналитический метод	0.1	-
112	959451.55	4394691.32	Аналитический метод	0.1	-
113	959455.54	4394691.94	Аналитический метод	0.1	-
114	959466.66	4394693.61	Аналитический метод	0.1	-
115	959488.01	4394712.69	Аналитический метод	0.1	-
116	959480.80	4394720.24	Аналитический метод	0.1	-
117	959463.41	4394738.46	Аналитический метод	0.1	-
118	959455.60	4394731.54	Аналитический метод	0.1	-
119	959419.88	4394769.53	Аналитический метод	0.1	-
120	959422.56	4394772.02	Аналитический метод	0.1	-
121	959425.93	4394775.16	Аналитический метод	0.1	-
122	959392.64	4394818.06	Аналитический метод	0.1	-
123	959375.39	4394837.34	Аналитический метод	0.1	-
124	959367.55	4394846.62	Аналитический метод	0.1	-
125	959355.77	4394859.72	Аналитический метод	0.1	-
126	959348.09	4394852.52	Аналитический метод	0.1	-
127	959291.77	4394912.62	Аналитический метод	0.1	-
128	959260.15	4394882.55	Аналитический метод	0.1	-
129	959189.21	4394815.50	Аналитический метод	0.1	-
130	959195.96	4394808.63	Аналитический метод	0.1	-
131	959204.30	4394799.16	Аналитический метод	0.1	-
132	959212.61	4394790.00	Аналитический метод	0.1	-
133	959227.60	4394773.93	Аналитический метод	0.1	-
134	959238.95	4394761.77	Аналитический метод	0.1	-
135	959254.19	4394745.40	Аналитический метод	0.1	-
136	959264.39	4394734.44	Аналитический метод	0.1	-
137	959288.59	4394707.71	Аналитический метод	0.1	-
138	959291.37	4394704.65	Аналитический метод	0.1	-
139	959297.49	4394697.96	Аналитический метод	0.1	-
140	959372.24	4394617.32	Аналитический метод	0.1	-
112	959451.55	4394691.32	Аналитический метод	0.1	-
141	959320.09	4394800.91	Аналитический метод	0.1	-
142	959313.01	4394793.77	Аналитический метод	0.1	-
143	959310.00	4394791.75	Аналитический метод	0.1	-
144	959288.05	4394770.40	Аналитический метод	0.1	-
145	959296.18	4394761.94	Аналитический метод	0.1	-
146	959297.07	4394760.97	Аналитический метод	0.1	-



341	959223.36	4395070.05	Аналитический метод	0.1	-
342	959212.62	4395069.57	Аналитический метод	0.1	-
343	959208.56	4395069.39	Аналитический метод	0.1	-
344	959176.94	4395067.98	Аналитический метод	0.1	-
345	959167.40	4395079.23	Аналитический метод	0.1	-
346	959165.31	4395082.02	Аналитический метод	0.1	-
347	959161.25	4395086.01	Аналитический метод	0.1	-
348	959131.37	4395117.75	Аналитический метод	0.1	-
349	959126.99	4395123.18	Аналитический метод	0.1	-
306	959111.29	4395140.53	Аналитический метод	0.1	-
350	959469.20	4395502.21	Аналитический метод	0.1	-
351	959447.30	4395523.84	Аналитический метод	0.1	-
352	959449.22	4395537.99	Аналитический метод	0.1	-
353	959461.98	4395549.98	Аналитический метод	0.1	-
354	959463.54	4395551.44	Аналитический метод	0.1	-
355	959473.49	4395552.14	Аналитический метод	0.1	-
356	959496.09	4395531.00	Аналитический метод	0.1	-
357	959503.36	4395539.05	Аналитический метод	0.1	-
358	959563.44	4395605.55	Аналитический метод	0.1	-
359	959531.93	4395636.73	Аналитический метод	0.1	-
360	959500.37	4395667.96	Аналитический метод	0.1	-
361	959494.53	4395689.29	Аналитический метод	0.1	-
362	959452.94	4395678.26	Аналитический метод	0.1	-
363	959452.97	4395678.15	Аналитический метод	0.1	-
364	959391.00	4395661.53	Аналитический метод	0.1	-
365	959379.55	4395658.46	Аналитический метод	0.1	-
366	959402.48	4395573.67	Аналитический метод	0.1	-
367	959403.71	4395569.07	Аналитический метод	0.1	-
368	959424.42	4395574.60	Аналитический метод	0.1	-
369	959426.41	4395567.15	Аналитический метод	0.1	-
370	959344.21	4395545.18	Аналитический метод	0.1	-
371	959367.19	4395460.49	Аналитический метод	0.1	-
372	959370.90	4395458.17	Аналитический метод	0.1	-
373	959421.87	4395471.25	Аналитический метод	0.1	-
374	959433.73	4395477.59	Аналитический метод	0.1	-
375	959438.60	4395480.18	Аналитический метод	0.1	-
376	959439.87	4395480.86	Аналитический метод	0.1	-
377	959445.26	4395483.74	Аналитический метод	0.1	-
350	959469.20	4395502.21	Аналитический метод	0.1	-
378	960966.26	4395003.91	Аналитический метод	0.1	-
379	961002.55	4395007.65	Аналитический метод	0.1	-
380	961013.66	4395009.04	Аналитический метод	0.1	-
381	961018.30	4395028.95	Аналитический метод	0.1	-
382	961037.91	4395045.23	Аналитический метод	0.1	-
383	961068.03	4395070.21	Аналитический метод	0.1	-
384	961085.54	4395096.48	Аналитический метод	0.1	-
385	961111.16	4395134.90	Аналитический метод	0.1	-
386	961115.16	4395203.36	Аналитический метод	0.1	-
387	961116.15	4395220.20	Аналитический метод	0.1	-
388	961092.75	4395249.31	Аналитический метод	0.1	-
389	960904.64	4395097.30	Аналитический метод	0.1	-
390	960964.67	4395021.41	Аналитический метод	0.1	-
378	960966.26	4395003.91	Аналитический метод	0.1	-
391	959030.75	4395221.38	Аналитический метод	0.1	-
392	959032.55	4395230.65	Аналитический метод	0.1	-
393	959007.74	4395307.84	Аналитический метод	0.1	-
394	958957.46	4395293.82	Аналитический метод	0.1	-
395	958951.66	4395290.23	Аналитический метод	0.1	-
396	958975.72	4395206.44	Аналитический метод	0.1	-
391	959030.75	4395221.38	Аналитический метод	0.1	-
397	959066.12	4395152.55	Аналитический метод	0.1	-
398	959145.10	4395190.26	Аналитический метод	0.1	-
399	959150.49	4395192.84	Аналитический метод	0.1	-
400	959144.00	4395216.27	Аналитический метод	0.1	-
401	959135.63	4395246.96	Аналитический метод	0.1	-
402	959124.02	4395287.94	Аналитический метод	0.1	-
403	959126.45	4395288.64	Аналитический метод	0.1	-
404	959123.12	4395300.81	Аналитический метод	0.1	-
405	959115.08	4395329.61	Аналитический метод	0.1	-
406	959109.62	4395328.29	Аналитический метод	0.1	-
407	959093.72	4395384.30	Аналитический метод	0.1	-
408	959101.02	4395386.42	Аналитический метод	0.1	-
409	959125.95	4395393.65	Аналитический метод	0.1	-
410	959156.60	4395402.55	Аналитический метод	0.1	-
411	959134.34	4395489.79	Аналитический метод	0.1	-
412	959043.41	4395465.71	Аналитический метод	0.1	-
413	959069.15	4395367.84	Аналитический метод	0.1	-
414	959074.18	4395369.34	Аналитический метод	0.1	-
415	959073.96	4395366.93	Аналитический метод	0.1	-
416	959083.94	4395324.69	Аналитический метод	0.1	-
417	959093.05	4395293.41	Аналитический метод	0.1	-
418	959032.04	4395276.91	Аналитический метод	0.1	-
419	959042.07	4395241.66	Аналитический метод	0.1	-
420	959051.93	4395207.26	Аналитический метод	0.1	-
421	959063.10	4395164.93	Аналитический метод	0.1	-
397	959066.12	4395152.55	Аналитический метод	0.1	-

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мт), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта

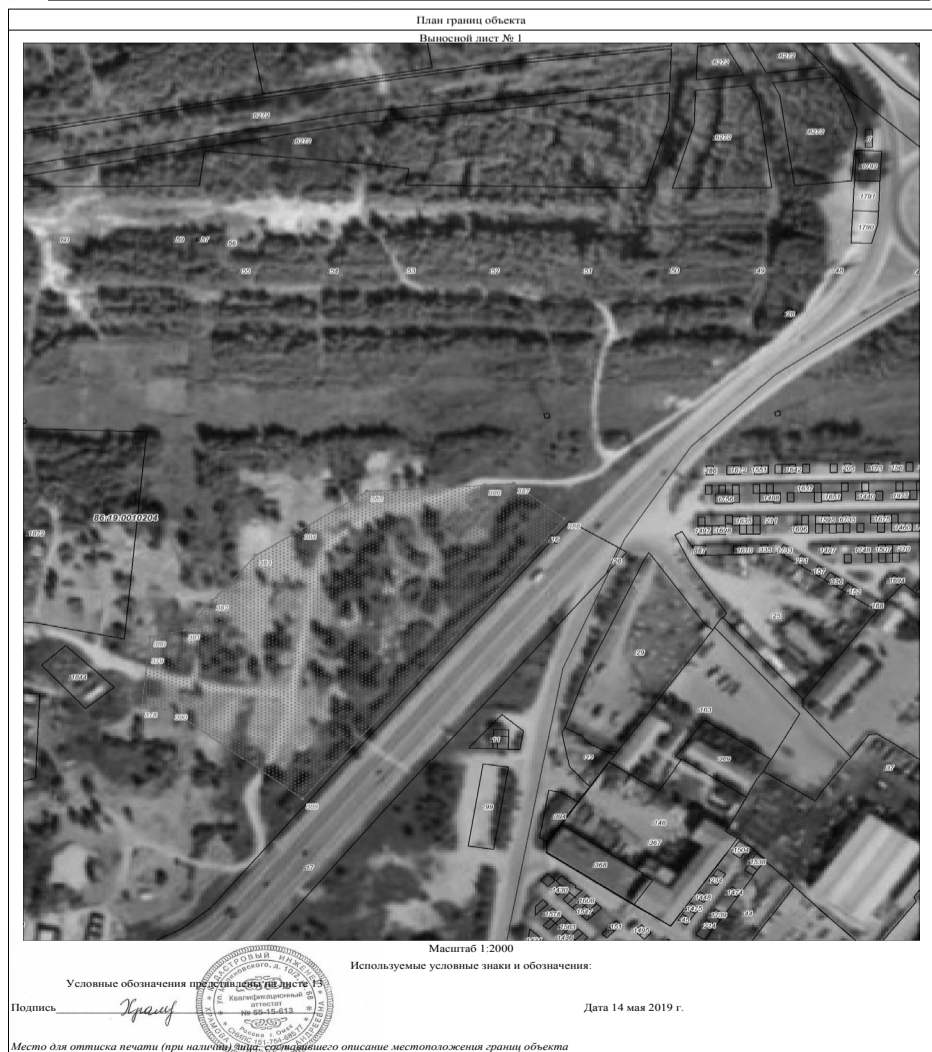
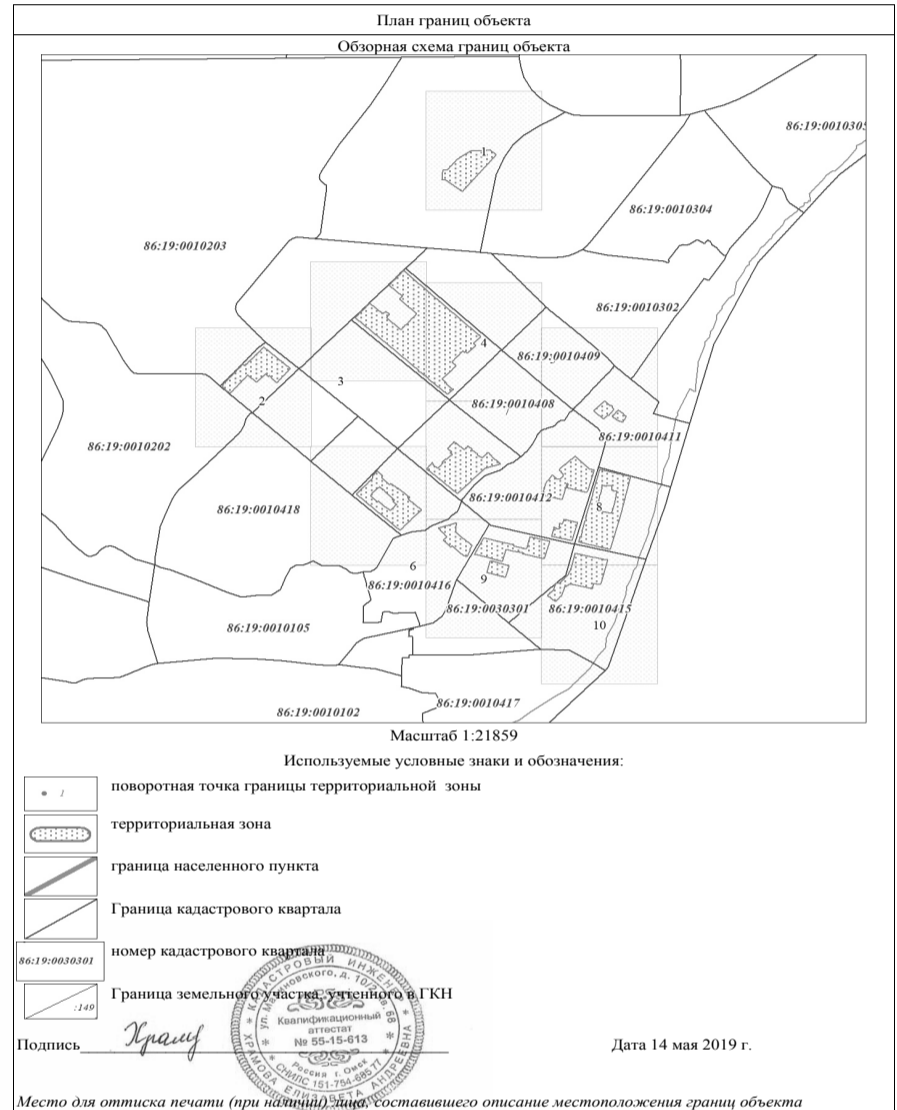
1. Система координат - МСК-86, зона 4

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мт), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мт), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-





План границ объекта
Выносной лист № 2

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 13

Подпись: *Храпу*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) знака, соответствующего описанию местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 4

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 13

Подпись: *Храпу*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) знака, соответствующего описанию местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 3

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 13

Подпись: *Храпу*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) знака, соответствующего описанию местоположения границ объекта

План границ объекта
Выносной лист № 5

Масштаб 1:2000

Используемые условные знаки и обозначения:

Условные обозначения представлены на листе 13

Подпись: *Храпу*

Дата 14 мая 2019 г.

Место для оттиска печати (при наличии) знака, соответствующего описанию местоположения границ объекта

Продолжение документа - в следующем номере газеты

Главный редактор – Вячеслав Александрович КАЛГАНОВ. Тел.: 5-90-65



Учредитель: Администрация г. Мегиона

Газета издается МКУ «Информационное агентство «Мегионские новости»
Адрес редакции:
ХМАО-Югра, Тюменская обл.,
г. Мегион, ул. Чехова, 1.
E-mail: megnews@mail.ru

Адрес редакции:
ХМАО-Югра, Тюменская обл.,
г. Мегион, ул. Чехова, 1.
Электронная версия газеты на сайте admmegion.ru
Корреспонденты: 5-90-35.
Отдел рекламы: 5-90-42.

Мнение редакции не всегда совпадает с мнением авторов. За содержание рекламы и объявлений несут ответственность рекламодатель. Заявки на размещение рекламы и объявлений принимаются ежедневно, кроме субботы и воскресенья, с 9-00 до 17-00.
Справки по телефону: 5-90-42.

Газета зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Тюменской области, по ХМАО-Югре и ЯНАО. Регистрационный номер - ПИ - ТУ 72-00358 от 07.07.2011 г. Индекс - 29392.

Отпечатано: ООО «Печатный мир г. Сургут», г. Сургут, ул. Маяковского, 14. Тел.: (3462) 37-55-40, 22-04-43. Способ печати: офсетный. Подписание номера по графику: 01.07.2019 г., в 14.00. Фактически: в 15.00. Тираж 500 экз.