

№8 (1425-ПРИЛОЖЕНИЕ №2) 6 ФЕВРАЛЯ 2025 ГОДА | ИЗДАЕТСЯ С 16.12.1998Г. | ВЫХОДИТ ПО ЧЕТВЕРГАМ

Продолжение. Начало в №61 (1417) от 27 декабря 2024 г.

3.1.1. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы водоотведения города Ханты-Мансийска проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах) за 2022 - 2023 годы.

Основных организацией, оказывающей услуги централизованного водоотведения на территории города Ханты-Мансийска является МП «Водоканал». Финансовое состояние и дебиторская

задолженность организаций системы водоотведения по состоянию на 31.12.2023 представлены в разделах 3.2.3. «Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

Величина действующих тарифов.

Сведения о размере тарифов на водоотведение и транспортировку для потребителей города Ханты-Мансийска, утверждены приказами Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и представлены в таблицах ниже (Таблица 284).

Таблица 284. Тарифы на водоотведение для потребителей города Ханты-Мансийска, руб./куб.м.															
№	Наименование организации	территория обслуживания	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Порядок учета НДС в тарифе	2024		2025		2026		2027		2028	
						с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1	Муниципальное водоканализационное предприятие муниципального образования город Ханты-Мансийск	городской округ Ханты-Мансийск	Водоотведение	Тариф учитывает стадию технологического процесса очистки сточных вод											
				Тариф на водоотведение для прочих потребителей	Без НДС	24,85	27,12	26,82	26,82	26,82	27,36	27,36	28,46	28,46	28,99
				Тариф на водоотведение для населения	Без НДС	29,82	32,54	32,18	32,18	32,18	32,83	32,83	34,15	34,15	34,79
		городской округ Ханты-Мансийск	Водоотведение	Тариф учитывает стадии технологического процесса: подъем сточных вод, очистка сточных вод, транспортировка сточных вод											
				для прочих потребителей	Без НДС	66,01	72,06	71,24	71,24	71,24	72,69	72,69	75,60	75,60	77,01
				для населения	Без НДС	79,21	86,47	85,49	85,49	85,49	87,23	87,23	90,72	90,72	92,41
		Приказ РСТ ХМАО-Югры				от 23.11.2023 № 64-нп									
2	Акционерное общество «Югравиа»	городской округ Ханты-Мансийск	транспортировка сточных вод	для прочих потребителей	Без НДС	23,75	23,75								
		Приказ РСТ ХМАО-Югры					от 23.11.2023 № 62-нп								

Анализ структуры платы граждан за водоотведение.

Структура цен (тарифов) в сфере водоотведения города Ханты-Мансийска состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на водоотведение, и платы за подключение к системе водоотведения.

Плата за подключение к централизованной системе централизованного водоотведения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к централизованной системе водоотведения.

В соответствии с частями 13 и 14 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения МП «Водоканал» города Ханты-Мансийска, установленный приказом РСТ ХМАО-Югры от 14.12.2023 № 127-нп отражен в таблице ниже (Таблица 285).

Таблица 285. Тарифы на подключение (технологическое присоединен к централизованной системе водоотведения муниципального водо-канализационного предприятия муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории муниципального образования городской округ Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа — Югры на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года, при наличии технической возможности подключения.

№ п/п	Диаметр канализационных сетей	Способ прокладки канализационных сетей	Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения	
			ставка тарифа за протяженность (без учета НДС), руб./м.	ставка тарифа за протяженность (с учетом НДС) , руб./м.*
	Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
Материал труб- полиэтилен, тип грунта- сухой				
1.1.	63 мм.	Открытый/закрытый (напорная канализация) ¹	7 627,00	9152,40
1.2.	110 мм	Закрытый ²	9858,48	11830,18
		Открытый/закрытый/футляр ¹	6925,66	8310,79
		Открытый/закрытый/футляр ³	9117,34	10940,81
		Открытый/закрытый/футляр ⁴	10783,00	12939,60

1.3.	160 мм.	Открытый/закрытый/футляр ¹	17095,00	20514,00
		Открытый/закрытый/футляр ⁴	18585,34	22302,41
		Закрытый ²	8500,00	10200,00
1.4.	225 мм.	Открытый/закрытый/футляр ¹	17621,00	21145,20
		Открытый/закрытый/футляр ⁴	21303,00	25563,60

Примечания:

- Без учета работ по установке колодца и восстановлению дорожного покрытия;
- Без учета работ по установке колодца, с учетом работ по восстановлению дорожного покрытия (асфальт, бордюр);
- С учетом работ по установке колодца, без учета работ по восстановлению дорожного покрытия;
- С учетом работ по установке колодца, с учетом работ по восстановлению дорожного покрытия (асфальт, бордюр, тротуар).

Характеристика состояния и проблем в системе ливневой канализации.

Раздел сформирован в соответствии с Генеральным планом города Ханты-Мансийска, постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 02.04.2021 № 284 «Об утверждении актуализированных схем водоснабжения, водоотведения города Ханты-Мансийска на период с 2021 по 2030 годы».

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

Система ливневого водоотведения на территории города Ханты-Мансийска выполнена по комбинированной схеме. При такой схеме хозяйственно-бытовая сеть организована для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий, а поверхностные стоки отводятся частично по лоткам кюветам и канавам на пойму и в водные объекты (неполная раздельная), а частично по отдельной сети дождевой канализации сбрасывается в водный объект (полная раздельная). В основном система ливневого водоотведения выполнена по полной раздельной схеме.

Большая часть сетей ливневой канализации города Ханты-Мансийска находится в ведении Дорожно-эксплуатационного предприятия муниципального образования город Ханты-Мансийск (далее – М «ДЭП»), сюда входят магистральные сети и коллектора централизованной системы ливневой канализации, а также канализационные насосные станции и дренажные насосные станции, находящиеся на сетях данной системы.

На территории города находятся несколько локальных систем ливневой канализации, из которых можно выделить следующие:

- Ливне-дренажная система автокемпингового комплекса «Югорская Долина»;
- Ливне-дренажная система Международного Аэропорта г. Ханты-Мансийска;
- Ливневая система АО «Северречфлот»;

Ливне-дренажная система АУ «Ханты-Мансийский Технологическо-педагогический колледж»;

Ливне-дренажная система производственной площадки ОАО «Югралесхоз»;

Ливне-дренажная система АО «Югорский рыбоводный завод».

Система ливневого водоотведения города Ханты-Мансийска включает в себя:

1. Сети ливневой канализации и лотки — 154,3566 км, в том числе:
сети, обслуживаемые М «ДЭП» — 103,1396 км;
сети сторонних организаций -- 51,217 км.
2. Канализационные насосные станции ливневого стока — 11 шт, в том числе:
ЛКНС обслуживаемые М «ДЭП» - 7 шт;
ЛКНС сторонних организаций — 4 шт.
3. Дренажные насосные станции сторонних организаций — 10 шт.
4. Локальные очистные сооружения (ЛОС) — 3 шт, в том числе:
ЛОС сторонних организаций 3 шт.

В зависимости от рельефа местности, горизонтальной и вертикальной планировки улиц и проездов территория города Ханты-Мансийска разбита на эксплуатационные зоны, которые, в свою очередь, разбиты по бассейнам стока и основным коллекторам на централизованные ливневые системы.

Существующая централизованная система ливневой канализации города состоит из 13-ти водосборных бассейнов, обслуживаемая площадь которых составляет 2 302,93 га.

Девять водосборных бассейнов (№№ 1-9) обеспечивают отвод поверхностного стока с «Северной части города», «Нагорной части», «мкр. Самарово» и «Гидронамыв» (мкр. Иртыш) и действует как взаимосвязанная система. Еще два бассейна (№ 12 и № 13) относятся к району «ОМК» и оставшиеся два бассейна (№ 11 и № 19) относятся к району «Учхоз» и «СУ967».

На рисунке ниже показаны границы водосборных бассейнов и схема размещения ЛКНС, ДНС и локальных очистных сооружений в границах бассейнов стока (Рисунок 44).



Рисунок 44. Границы водосборных бассейнов и схема размещения ЛКНС, ДНС и локальных очистных сооружений в границах бассейнов стока.

Канализационные очистные сооружения ливневого стока расположены в границах трех бассейнов стока (№№ 1, 8, 11).
Централизованная система водоотведения ливневых сточных вод входит в зону ответственности М ДЭП, которое выполняет работы по содержанию сетей ливневой канализации в рамках заключенного муниципального контракта.

Анализ существующего технического состояния системы водоотведения

Анализ эффективности и надежности объектов ливневого водоотведения.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.
Технические параметры
В состав системы ливневого водоотведения города Ханты-Мансийска входят одиннадцать канализационных насосных станций ливневого стока (ЛКНС) и десять дренажных насосных станций (ДНС).
Производительность ливневых канализационных насосных станций по городу Ханты-Мансийску составляет от 60 м3/час до 3320 м3/час. Общая установленная мощность ЛКНС составляет 9 900 м3/час или 237,6 тыс. м3/сутки.
Года ввода в эксплуатацию канализационных насосных станций 2003 - 2020 гг.
Общая характеристика ливневых канализационных насосных станций города Ханты-Мансийска отражена в таблице ниже (Таблица 286).

Таблица 286. Общая характеристика ливневых канализационных насосных станций города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Наименование ливневой канализационной насосной станции	адрес	О б щ а я мощность, м3/сутки	О б щ а я мощность, м3/час
1	2	3	4	5
	М «ДЭП»			
1	ЛКНС № 1	ул. Энгельса	38 400	1600
2	ЛКНС № 2	ул. Б. Лосева	69 120	2880
3	ЛКНС № 3	ул. Карла Маркса	14 400	600
4	ЛКНС № 4	ул. Менделеева	1 440	60

Таблица 287. Общая характеристика установленного технологического оборудования на ливневых канализационных насосных станциях.

№ п/п	Наименование насосной станции	адрес	Наименование оборудования	Тип, марка оборудования, завод изготовитель	Технические характеристики			Год выпуска	Год ввода	Технические характеристики эл./привода	
					Q	H	n			N	n
					м3/час	м	об/мин.			кВт	об/мин.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Ливне-дренажная система М «ДЭП»										
1	ЛКНС № 1	ул. Энгельса	Насос	«Иртыш» ПФ3 200/400.415-160/6-106, завод ИртышОмск	1600	15	1485	2005	2017	320 (160)	1485
2	ЛКНС № 2	ул. Б. Лосева	Насос	«Иртыш» ПФ2 250/500.312-15-90/6 завод ИртышОмск	2880	15	900	2020	2020	360 (90)	900
3	ЛКНС № 3	ул. Карла Маркса	Насос	«Иртыш» 220 ПГ-006 завод ИртышОмск	600	15	960	2006	2007	66 (22)	960
4	ЛКНС № 4	ул. Менделеева	Насос	«Иртыш» ПФ2 250/400.394-12-30/6-006 завод Иртыш Омск	60	15	2940	2008	2009	9 (3)	2940
5	ЛКНС № 5	ул. Рябиновая	Насос	«Иртыш» ПФ2 2 250/400. 394- 12-30/6-006 завод Иртыш Омск	60	15	2940	2008	2008	9 (3)	2940
6	ЛКНС № 6	ул. Дунина- Горкавича	Насос	«Иртыш» 450 ПМ -103 завод Иртыш Омск	600	15	1450	2003	2003	135 (45)	1450
7	ЛКНС № 7	Ул. Самаровская	Насос	«Иртыш» ЭКО-2-ПФ2 400/650. 634-15-132/8-ст 3 x 9,5x 2 ОДО «Предприятие «Взлёт»	3320	14	740	2020	-	132	740
		ИТОГО			9120						
	ЛОКАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ										
8	На балансе АУ «ЮграМера Спорт»										
	ЛКНС по ул. Оградная	ул. Оградная	Насос	Grundfos AP7O.8O.24.3 314.G.N.D	145	18				30	
				Grundfos AP7O.8O.24.3 314.G.N.D	145	18			30		
9	На балансе БУ ХМАО-Югры										
	ЛКНС по ул. Калинина	ул. Калинина	Насос	Grundfos S1.100.125.250.4.	175	21				30	
				Grundfos S1.100.125.250.4.	175	21			30		
10	Ливне-дренажная система Международного Аэропорта г. Ханты-Мансийска										
	ЛКНС Аэропорт г. Ханты-Мансийск	район Аэропорт	Насос	Grundfos AP7O.8O.24.3	60	13,8				3,1	
				Grundfos AP7O.8O.24.3	60	13,8			3,1		
11	Ливневая система АО «Северречфлот»										
	ЛКНС в районе Речпорт	район Речпорт	Насос	гном 10-10	10	10				1,1	
				гном 10-10	10	10			1,1		

Ливневую канализационную насосную станцию размещают в конце главного самотечного коллектора, т.е. в наиболее пониженной зоне канализируемой территории, куда целесообразно отдавать сточную воду самотеком. Основным технологическим оборудованием ЛКНС и ДНС являются насосы для перекачки ливневого и дренажного стока.

В приёмное отделение стоки поступают по самотёчному коллектору различных диаметров, где происходит первичная очистка (отделение) стоков от грубого мусора, загрязнений. ЛКНС оборудованы центробежными насосными агрегатами Иртыш ПФ.

Насосы Иртыш - оборудование, предназначенное для перекачивания промышленных и бытовых сточных и фекальных вод, содержащих достаточно крупные механические и волокнистые включения с диаметром, достигающим, в зависимости от модели и его назначения - от 3 до 12 мм (дренажные) и 35 до 100 мм (фекальные).

При выборе насосов учитывается объем перекачиваемых стоков, равномерность их поступления.

Канализационные очистные сооружения ливневого стока расположены в границах трех бассейнов стока (№№ 1, 8, 11). Все существующие очистные сооружения в настоящее время относятся к локальным сетям ливневой канализации и рассчитаны на небольшую производительность.

Перечень существующих локальных очистных сооружений и их производительность отражена в таблице ниже (Таблица 288).

Таблица 288. Перечень существующих локальных очистных сооружений.

Наименование и бассейн расположения	Производительность ЛОС, л/сек	насосное оборудование				Примечание
		марка	длина	площадь поперечного сечения	объем, м3	
1	2	3	4	5	6	7
ЛОС бассейна стока № 1	11	Септик объемом 28 м3	7,3	2,2	28	На балансе ОАО «ЮграЛесХоз»
ЛОС бассейна стока № 8	3	Типовые очистные сооружения по проекту Госстроя СССР 8.1.3.2	17,66	5,4	95	На балансе АО «Северречфлот»
ЛОС бассейна стока № 11	20	Нефтеуловитель УСВ-М 20	8	2,178	30	на балансе АУ «Ханты-Мансийский Технологический колледж»

ЛОС ОАО «ЮграЛесХоз» представляет собой обычный септик с несколькими отделениями. Данные ЛОС предназначены для очистки ливневого стока до требуемой концентрации и последующего сброса воды в водоемы хозяйственно-бытового и рыбохозяйственного назначения.

Принцип работы следующий: поступающий на очистку сток поступает в аккумулирующую емкость, а затем в пескоуловитель, где под действием силы тяжести оседают тяжелые частицы. После первичного отстоя вода попадает в маслобензоотделитель с коалесцентным модулем, на котором собираются легкие примеси (нефть, масло и прочая грязь), далее эти частицы укрупняются. Затем сток поступает в сорбционный блок, где происходит финишная фильтрация нефтяных примесей. В качестве сорбента применяется активированный уголь, различные сорбенты. После чего очищенная вода сбрасывается на рельеф.

ЛОС АО «Северречфлот» построены по типовому проекту и предназначены для очистки ливневого стока. Представляют собой железобетонный резервуар объемом 95 куб. метров с четырьмя секциями для очистки ливневого стока.

ЛОС АУ «Ханты-Мансийский Технологический колледж» представляет собой нефтеуловитель марки УСВ-М20. Данный нефтеуловитель смонтирован в едином стальном горизонтальном блоке подземного исполнения и имеет 4 ступени очистки. УСВ комплектуется лёгкосъёмным встроенным сорбционным фильтром из углеткани, что обеспечивает гарантированную очистку до нормативных параметров по сбросу сточных вод в открытый водоём. В данных ЛОС все внутреннее нестандартное технологическое оборудование изготавливается из пластика.

Остаточный ресурс

Общий износ ливневых канализационных насосных станции составляет в среднем 35,8%. Высокий уровень износа достигнут у ЛКНС № 6 (ул. Дунина-Горкавича) – 70%.

На ЛКНС № 1 проведена реконструкция в 2017 году, на ЛКНС № 2 – проведена реконструкция в 2021 году, на ЛКНС № 3 – проведена замена насосов № 1 и № 2 в 2020 году.

Характеристики нормативного эксплуатационного ресурса ливневых канализационных насосных станций, сроках ввода в эксплуатацию и их остаточный ресурс представлен в таблице ниже (Таблица 289).

Таблица 289. Износ ливневых канализационных насосных станций города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Наименование насосной станции	адрес	Наименование оборудования	Тип, марка оборудования, завод-изготовитель	Год выпуска	Год ввода	Износ, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ЛКНС № 1	ул. Энгельса	Насос Иртыш	ПФ3 200/400.415-160/6-106, завод ИртышОмск	2005	2017	10
2	ЛКНС № 2	ул. Б. Лосева	Насос Иртыш	ПФ2 250/500.312-15-90/6 завод ИртышОмск	2020	2020	5
3	ЛКНС № 3	ул. Карла Маркса	Насос Иртыш	220 ПГ-006 завод ИртышОмск	2006	2007	50
4	ЛКНС № 4	ул. Менделеева	Насос Иртыш	ПФ2 250/400.394-12-30/6-006 завод Иртыш Омск	2008	2009	40
5	ЛКНС № 5	ул. Рябиновая	Насос Иртыш	ПФ2 2 250/400.394-12-30/6-006 завод Иртыш Омск	2008	2008	40

6	ЛКНС № 6	ул. Дунина-Горкавича	Насос Иртыш	450 ПМ -103 завод Иртыш Омск	2003	2003	70
7	ЛКНС № 7	Ул. Самаровская	Насос Иртыш	Э К О - 2 - ПФ2 400/650. 634-15-132/8-ст 3 х 9,5х 2 ОДО «Предприятие «Взлёт»	2020	-	0

Ограничения использования мощностей
Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем ливневого водоотведения по городскому округу по фактической нагрузке представлен в разделе 3.4.2.3.
В настоящее время резерв мощности ЛКНС составляет 95%, при максимальном суточном поступлении сточных вод уровень резерва очистных сооружений оставляет – 92,9%.
Локальные очистные сооружения ливневой канализации рассчитаны на небольшую производительность и резервом мощностей не располагают.
Для обеспечения бесперебойного и качественного ливневого водоотведения к 2033 году требуется реконструкция существующей системы ливневого водоотведения с увеличением их производительности.

Система автоматизации объектов ливневого водоотведения.
На ливневых канализационных насосных станциях установлены погружные моноблочные фекальные насосы Иртыш ПФ, предназначенные для бесперебойной эксплуатации в тяжелых условиях и глубине погружения до 10 м.
Насосы ПФ Иртыш– это автоматический комплекс «под ключ» с системой самодиагностики и индикации, с датчиками уровня жидкости, влажности, вибрации, температуры, протечек, перегрузки. Датчики уровня жидкости, установленные в приемном резервуаре, управляют работой канализационных насосных станций. По сигналу, поступающему с этих датчиков, происходит автоматическое включение и отключение насосных агрегатов.

Системы учета расхода ресурсов
Учет поверхностного стока ведется в соответствии с Правилами утвержденными городской Думой, расчетным способом учитываются площади абонентов, площади водонепроницаемых поверхностей и фактически выпавших осадков.
На ливневых канализационных насосных станциях приборы учета не установлены.

Расход ресурсов
Для подачи установленного уровня напора (давления) используется электрическая энергия. Основные потребители электроэнергии на источниках ливневого водоотведения являются ливневые канализационные насосные станции, обеспечивающие забор стоков и транспортирование их к сборным резервуарам.
Сведения об объемах потребления электроэнергии источниками ливневого водоотведения по данным М ДЭП предоставлены в таблице ниже (Таблица 290).

Таблица 290. Сведения об объемах потребления электроэнергии источниками ливневого водоотведения

№ п/п	Вид ресурса	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5
1.1.	потреблено электрической энергии	кВт·ч	122 774	121 029
1.2.	Удельный расход электроэнергии на 1 м3 стоков	кВт·ч / м3	0,028	0,024

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов
Для поддержания объектов водоотведения в работоспособном состоянии, предупреждения отказов, неисправностей на сооружениях регулярно проводятся планово-профилактические и ремонтные работы, осуществляются ежедневные наружные осмотры сети.

Проблемы и направления их решения.
Одной из важных проблем благоустройства территории города на сегодняшний день является отсутствие очистки поверхностного стока практически со всей территории города. В настоящее время стоки ни одного из магистральных коллекторов не проходят очистку и сбрасываются на рельеф и водные объекты напрямую. Сброс неочищенного стока в водные объекты, приводит к значительному их загрязнению и заиливанию.
Основные технические и технологические проблемы системы ливневого водоотведения города Ханты-Мансийска в части источников ливневого водоотведения отражены в подразделе 3.4.2.3. В перспективе для решения проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 9 Обосновывающих материалов.

Анализ эффективности и надежности сетей ливневого водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей
Подробная схема системы транспорта ливневых стоков с указанием адресов и мест расположения колодцев с регулирующей и секционирующей арматурой отражается в электронной модели Схемы ливневого водоотведения.

Характеристика технических параметров и состояния.
Отвод и транспортировка ливневых стоков осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них ливневыми канализационными насосными станциями.
В 2023 году общая протяжённость ливневых канализационных сетей составила 154,3566 км., из них
сети, обслуживаемые М «ДЭП» — 103,14 км, в том числе лотки - 20,73 км, кюветы - 6,02 км, ЛК закрытого типа – 73,27 км, трубы – 3,11 км,
сети сторонних организаций - 51,217 км.
Общий износ трубопроводов ливневой канализации составляет 23,9 %. Данные сети изготовлены из таких материалов, как сталь, чугун, железобетон и полиэтилен. Ливневые канализационные сети представлены различными диаметрами от 100 мм до 1000 мм.
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 5,4 %. Протяженность сетей, с износом 50% и более, нуждающихся в замене – 5 602 п.м., из них лотки - 2507,34 п.м., кюветы - 1385,66 п.м., сети закрытой ливневой канализации – 1305 п.м., водопропускные трубы – 404 п.м.
Общая характеристика сетей ливневой канализации М «ДЭП» отражена в таблице ниже (Таблица 291).

Таблица 291. Общая характеристика сетей ливневой канализации М «ДЭП».

Наименование улиц и площадей	Ливневая канализация						
	лотки	Кюветы	закрытого типа			Трубы	
	протяженность, м	протяженность, м	протяженность, м	Количество СК	Количество ДК	протяженность, м	Количество
2	10	11	12	13	14	15	16
1 категория	6 236,60	204,1	41 816,10	619	587	1 157,12	47
2 категория	5 998,40	787	18 446,52	303	242	1 094,20	78
3 категория	4 012,04	3 620,66	9 924,15	148	62	636	64
4 категория	2 384,70	1 405,00	3 087,00	36	20	230	31
Итого :	18 631,74	6 016,76	73 273,77	1 106,00	911	3 117,32	220
Содержание эстакады на Восточной обьездной дороге	2 100,00						
Итого с эстакадой:	20 731,74	6 016,76	73 273,77	1 106,00	911	3 117,32	220

Общая площадь водосбора ливневых стоков составляет 2 302,93 га.
Характеристика существующей сети ливневой системы по эксплуатационным зонам отражена в таблице ниже (Таблица 292).

Таблица 292. Характеристика существующей сети ливневой системы по эксплуатационным зонам.

№ п/п	Наименование улиц и площадей	Ливневая канализация								
		ВСЕГО	в том числе							
			лотки	Кюветы	закрытого типа			Трубы		год постройки
			Протяжен-ность, м	Прот я ж ен -ность, м	Протяжен-ность, м	Протяженность, м	Количество смотровых колодцев	Количество ждеприемных подцев	до-ко-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Улицы 1 категории	49 413,92	6236,6	204,1	41 816,10	619	587	1 157,12	47	
1	ул. Мира	3063,5	200		2 813,50	48	18	50	2	2004
2	ул. Гагарина (от ул. Мира до ул. Свобо-ды)	8201	1 797,00		6 219,50	168	130	184,5	6	1999
3	ул. Дзержинского	4394,32	25		4 360,00	47	54	9,32		2004
4	ул. Комсомольская (от ул. Коминтер-на до ул. Калинина)	1158	15		1 068,00	20	28	75	5	2004
5	ул. Пионерская (от ул. Коминтерна до ул. Крупской)	1805	50		1 695,00	30	31	60	4	2004
6	ул. Рознина (от ул. Обская до конца)	2678	100		2 473,00	47	41	105	7	2003
7	ул. Чехова (от начала до ул. Строи-телей)	1200			1 188,00	30	34	12	1	2004
8	ул. Карла Маркса (от ул. Чехова до ул. Дзержинского)	1200			1 200,00	40	40			2004
9	ул. Строителей (от ул. Студенческой до Восточной обьездной)	4134,1	750		3 324,10	47	61	60	6	2004
10	ул. Красноармейская (от ул. Ленина до ул. П. Лумумбы)	1247,8		200	1 047,80	40	35			2007
11	ул. Ленина (от ул. Энгельса до ул. Строителей)	1500	80		1 390,00	27	30	30	3	2004
12	ул. Калинина (от начала до ул. Ок-тябрьская)	1207	200		1 007,00					2004
13	ул. Энгельса	1756	60		1 661,00	29	39	35	1	2004
14	Восточная обьездная дорога I-IV, V пусковой	7874,4	41,1	4,1	7 559,20	9	15	270	3	2008
15	Обьездная автомобильная дорога г. Ханты-Мансийск -Речпорт	5684,3	2 918,50		2 523,50	14	22	242,3	7	2000
16	ул. Свободы	1260,5			1 236,50	23	9	24	2	2004
17	ул. Студенческая	1050			1 050,00					2008
	Улицы 2 категории	26326,12	5998,4	787	18 446,52	303	242	1 094,20	78	
18	ул. Чехова (от ул. Строителей до Восточной обьездной)	100	100							2004
19	ул. Свердлова	1125			1 050,00	14		75	5	2004
20	ул. Крупской	860			860	25	31			2004
21	ул. Березовская (от ул. Лермонтова до конца)	930	385		505			40	3	2004
22	ул. Коминтерна	780			780	26	30			2007
23	ул. Красногвардейская	50	50							2004
24	ул. Лермонтова	565			550	4	2	15	1	2004
25	ул. Лопарева	162,4			144,2	5	1	18,2	1	2004
26	ул. Обская (от ул. Рознина до ул. Промышленная)	520		220	300	5	5			2004
27	ул. П. Лумумбы	2090	1 200,00		800			90	6	2004
28	ул. Собянина	645	600					45	5	2004
29	ул. Сургутская (от ул. Лермонтова до ул. Красногвардейская)	53	0		53	5	3			2004

№ п/п	Наименование улиц и площадей	Ливневая канализация								
		ВСЕГО	в том числе							
			лотки	Кюветы	закрытого типа			Трубы		год по- стройки
		Протяжен- ность, м	Пр о т я ж е н - ность, м	Пр о т я ж е н - ность, м	Протяженность, м	Количество смотровых колодцев	Количество до- ждеприемных лодцев	Протяженность, м	Количество	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
70	ул. Восточная	856,7	160,7		675	13	3	21	2	2004
71	ул. Геологов	899	350	200	329	4		20	2	2004
72	ул. Ермака	50		50						2004
73	ул. Иртышская (от начала до д.11, от ул. Ермака до конца)	761	36	320	381	8	7	24	4	2004
74	ул. Механизаторов	263	242					21	2	2001
75	ул. Мичурина	299	50		242	10	4	7	1	2004
76	ул. Набережная	9						9	1	2004
77	ул. Новая	17						17	2	2004
78	ул. П. Морозова	385	164,34	195,66				25	2	2004
79	ул. Парковая	1557	411	500	623	2		23	5	2004
80	ул. Пискунова	420			420					2009
81	ул. Пролетарская	710	360		330	11	8	20	4	2004
82	ул. Промышленная	1250,35	130	183	927,35	9		10	1	2004
83	ул. Ледовая (от Зеленодольской до пер. Апрельский)	1140,7			1 140,70	4	2			2013
84	ул. Светлая	525	50		475	10	2			2004
85	ул. Чапаева	745	370		375					2004
86	ул. Чкалова	800		750				50	8	2004
87	ул. Школьная	200	160					40	4	2004
88	пер. Сибирский	498		498						2004
89	ул. Октябрьская	910	50		860	40	10			2004
90	ул. Звездная	206,5	175	24				7,5	1	2004
91	ул. Боровая	568	188		380	10	15			2004
92	ул. Аграрная	910	360		550					2012
93	ул. Солнечная	519		450				69	5	
94	ул. Магистральная	10						10	1	
95	ул. Осенняя	485			485					2006
96	Автомобильная дорога «Подъезд к причалу» (с автостоянкой)	541		350				191	12	1997
	Улицы 4 категории	7106,7	2384,7	1405	3 087,00	36	20	230	31	
97	ул. Сургутская (от дома № 1 до ул. Лермонтова)	130			130	5	2			2014
98	ул. Луговая (у домов 23-41)	651	131		520	9	3			2005
99	пер. Первомайский	96		96						2004
100	пер. Речников	11						11	1	1999
101	ул. 8 Марта	10	0					10	1	2004
102	ул. Горького	7						7	1	2004
103	ул. Зырянова	259			259	4	5			2004
104	ул. Никифорова	461		200	242	4	7	19	3	2004
105	ул. Орджоникидзе	226	144		76			6		2022
106	ул. Пушкина	40		40						2007
107	ул. Садовая (от начала до ул. Бере- зовская)	204	50	100				54	9	2004
108	ул. Колхозная	388	368					20	5	2004
109	ул. Труда	18						18	2	2004
110	ул. Тургенева	69		69						2004
111	ул. Федорова	71	40					31	5	2004
112	ул. Большая Логовая	620		620						2004
113	ул. Затонская	854	854							
114	ул. Б. Щербины	786			786					2006
115	ул. Землеустроителей	31	3		28	1				
116	пер. Новаторов	140		30	110					2012
117	ул. Новогодняя	655	285		370					2012
118	ул. Сельскохозяйственная (от ул. Ко- оперативная до конца)	164			164					

№ п/п	Наименование улиц и площадей	Ливневая канализация								
		ВСЕГО	в том числе							
			лотки	Кюветы	закрытого типа			Трубы		год постройки
		Протяженность, м	Прот я ж е н - ность, м	Прот я ж е н - ность, м	Протяженность, м	Количество смотровых колодцев	Количество дождеприемных колодцев	Протяженность, м	Количество	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
119	ул. Радужная	658	399	220		1		39	3	2010
120	ул. Родниковая (от ул. Сосновый бор до конца)	33			33					
121	ул. Фестивальная	30	30							2019
122	ул. Центральная	369			369	12	3			2019
123	ул. Центральная (от ул. Родниковая до ул. Еловая)	0								2018
124	пер. Почтовый (от ул. Магистральная до ул. Фестивальная)	30		30						2017
125	ул. Горная	15						15	1	2022
	ВСЕГО	101 039,59	18 631,74	6 016,76	73 273,77	1 106,00	911	3 117,32	220	
126	Восточная объездная дорога (содержание Эстакады)	2100	2100							2008
	Итого с эстакадой:	103 139,59	20 731,74	6 016,76	73 273,77	1 106,00	911	3 117,32	220	

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы Аварийных ситуаций на сетях ливневого водоотведения не зафиксировано.

Качество эксплуатации и диспетчеризации
На 5 ЛКНС (по ул. Карла Маркса, ул. Энгельса, ул. Б. Лосева, ул. Менделеева, ул. Рябиновая) внедрена система диспетчеризации.
Для поддержания объектов ливневого водоотведения в работоспособном состоянии, предупреждения отказов, неисправностей на сооружениях регулярно проводятся планово-профилактические и ремонтные работы.

Состояние учета
Учет поверхностного стока ведется в соответствии с Правилами утвержденными городской Думой, расчетным способом учитываются площади абонентов, площади водонепроницаемых поверхностей и фактически выпавших осадков.

Проблемы и направления их решения.
Основные технические и технологические проблемы системы ливневого водоотведения города Ханты-Мансийска в части сетей ливневого водоотведения отражены в подразделе 3.4.2.3. В перспективе для решения проблем требуется реализация мероприятий, представленных в

разделе 9 Обосновывающих материалов.

Анализ зон действия объектов водоотведения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия объектов, балансы мощности и нагрузки, радиус эффективного ресурсоснабжения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия объектов ливневого водоотведения.
На территории города Ханты-Мансийска существует централизованная система водоотведения ливневых сточных вод без элемента очистки.
В городе используется система ливневого водоотведения, входящая в зону ответственности М ДЭП и локальные системы ливневой канализации.
Существующую систему ливневого водоотведения города состоит из 13-ти водосборных бассейнов (раздел 3.4.1).
Зоны бассейнов стоков с учетом перспективных территорий нового строительства отражены на рисунке ниже (Рисунок 45).

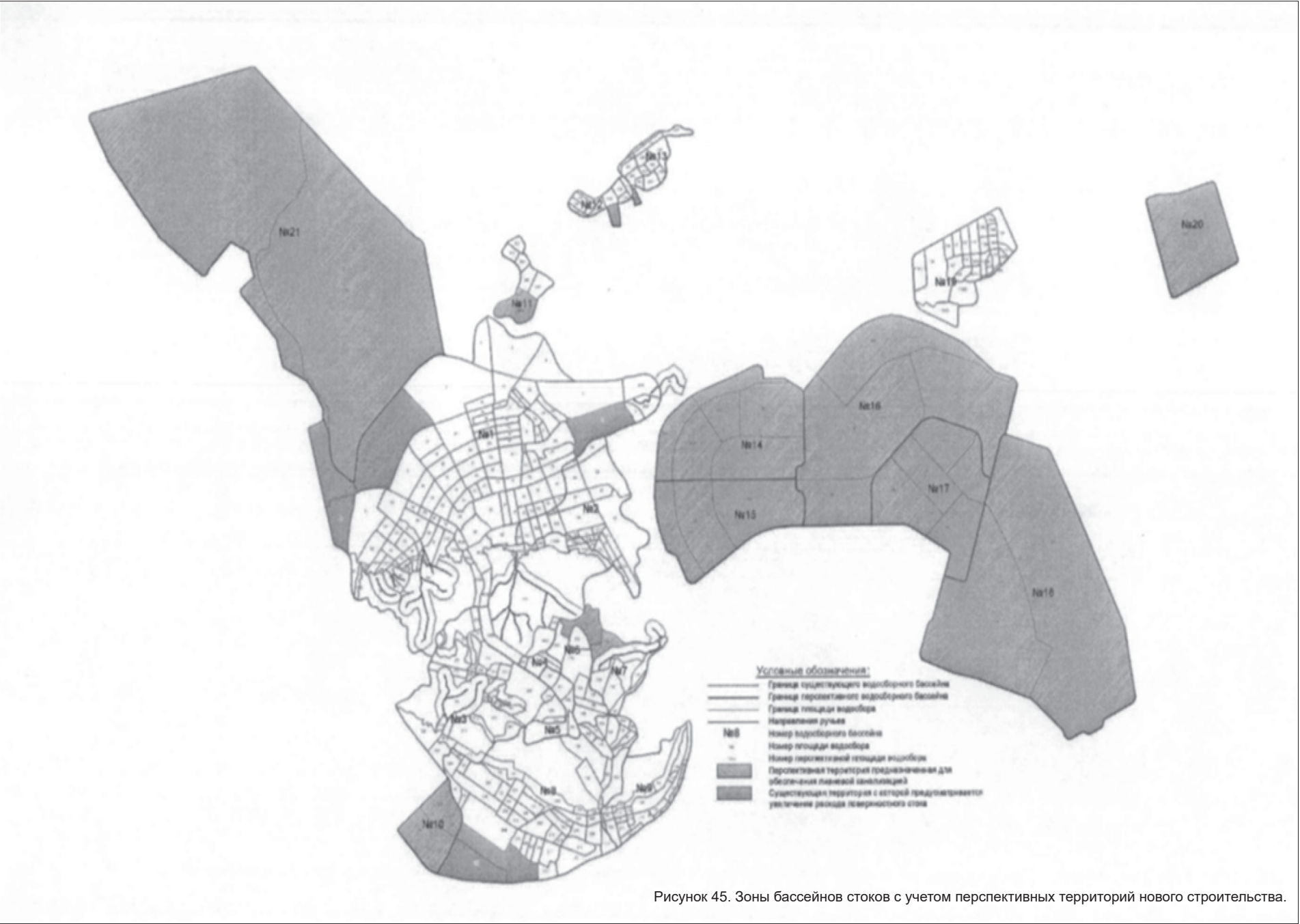


Рисунок 45. Зоны бассейнов стоков с учетом перспективных территорий нового строительства.

Балансы мощности и нагрузки

Количественные показатели поступления ливнесточных вод определены в соответствии с данными «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. Дополнения к СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения».

Среднегодовые объемы поверхностных сточных вод, поступающие в водные объекты, подсчитаны по централизованным ливневым системам и эксплуатационным зонам для существующих сетей ливневой канализации и для всей сети с учетом проектируемых коллекторов.

На перспективу были определены расчетные расходы ливневого стока, поступающие в систему ливневой канализации от следующих территорий:

1. Территория береговой зоны города Ханты-Мансийска;
2. Территория микрорайона Микрорайон «Западный» - городской многофункциональный общественный центр города Ханты-Мансийска;
3. Территория в районе пересечения улицы Чехова и Объездной автодороги города Ханты-Мансийска;
4. Территория микрорайона «Восточный» города Ханты-Мансийска;
5. Территория микрорайона «Иртыш» города Ханты-Мансийска;
6. Территория микрорайона «Солдатское поле» города Ханты-Мансийска;
7. Территория микрорайона «ОМК» города Ханты-Мансийска;

8. Территория микрорайона «Фонд РЖС» города Ханты-Мансийска;
9. Территория Юго-восточной производственной и коммунально-складской зоны города Ханты-Мансийска;
10. Территория площадки северо-западной производственной и коммунально-складской зоны города Ханты-Мансийска;
11. Территория площадки «Учхоз» города Ханты-Мансийска;
12. Территория площадки «Тобольский тракт - Индустриальная» города Ханты-Мансийска;
13. Территория существующей временной площадки для складирования снега муниципальным дорожным предприятием.

Значительное увеличение расхода сточных вод связано с быстрыми темпами роста численности населения в городе Ханты-Мансийске. Наибольший объем жилищного строительства будет размещен в микрорайоне Восточный (планировочные районы 2:8:1-2:8:6; 2:9:1-2:9:7).

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод с территории города Ханты-Мансийска, охваченной существующей сетью ливневой канализации (площадь водосборного бассейна 2 302,93 га), составляет 4 378,872 тыс. куб. м. Среднегодовой объем поверхностных сточных вод с территории города Ханты-Мансийска, охваченной существующей и проектируемой сетью ливневой канализации (площадь водосборного бассейна 6 079,7 га), составит 11 560,158 тыс. куб. м. (Таблица 293).

Таблица 293. Данные по расчету расходов поверхностного стока на перспективу до 2033 года.

№ п/п	№ общего водосборного бассейна	№ частного водосборного бассейна	Площадь (F) всего, га	Площадь по видам поверхности, Га			Площадь твердых покрытий, подвергającychся мойке (Fм), га	Слой осадков , мм		Общ. Коэф. стока дождевых вод (Ψд)	Общ. Коэф. стока талых вод (Ψт)	Коэф. стока поливочных вод (Ψм)	Среднегодовое количество дождевых вод (Wд), м3	Среднегодовое количество талых вод (Wт), м3	Среднегодовое количество поливочных вод (Wм), м3	Среднегодовой объем поверхностных сточных вод в год, (Wгр), м3	Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, (Wгр), м3/сутки
				Асфальтобетонные покрытия	Кровли	Грунтовые поверхности, газоны		за теплый период года (hд)	за холодный период года (ht)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Существующий	всего	2302,9	414,5	360,6	1527,8	248,72	397	151	0,271	0,5	0,5	2 481 603	1 738 712	158 557	4 378 872	11 997
1.1.	Бассейн № 1	3	29,0	5,2	4,5	19,2	3,13	397	151	0,271	0,5	0,5	31 229	21 880	1 995	55 105	151
	Бассейн № 1	9	28,1	5,1	4,4	18,7	3,04	397	151	0,271	0,5	0,5	30 300	21 230	1 936	53 466	146
	Бассейн № 1	10	17,3	3,1	2,7	11,5	1,87	397	151	0,271	0,5	0,5	18 685	13 091	1 194	32 970	90
	Бассейн № 1	12	68,5	12,3	10,7	45,4	7,40	397	151	0,271	0,5	0,5	73 818	51 720	4 716	130 255	357
	Бассейн № 1		142,9										154 032	107 921	9 842	271 795	745
1.2.	Бассейн № 6	162	14,1	2,5	2,2	9,4	1,53	397	151	0,271	0,5	0,5	15 234	10 673	973	26 880	74
	Бассейн № 6		14,1										15 234	10 673	973	26 880	74
1.3.	Бассейн № 7	165а	7,8	1,4	1,2	5,2	0,84	397	151	0,271	0,5	0,5	8 374	5 867	535	14 776	40
	Бассейн № 7		7,8										8 374	5 867	535	14 776	40
1.4.	Бассейн № 8	227	30,0	5,4	4,7	19,9	3,24	397	151	0,271	0,5	0,5	32 330	22 652	2 066	57 047	156
	Бассейн № 8	231	28,3	5,1	4,4	18,8	3,05	397	151	0,271	0,5	0,5	30 480	21 356	1 947	53 784	147
	Бассейн № 8		58,3										62 810	44 008	4 013	110 831	304
1.5.	Бассейн № 11	307а	14,7	2,7	2,3	9,8	1,59	397	151	0,271	0,5	0,5	15 870	11 119	1 014	28 003	77
	Бассейн № 11		14,7										15 870	11 119	1 014	28 003	77
1.6.	Бассейн № 12	295а	3,5	0,6	0,5	2,3	0,38	397	151	0,271	0,5	0,5	3 753	2 630	240	6 623	18
	Бассейн № 12	292а	1,3	0,2	0,2	0,8	0,14	397	151	0,271	0,5	0,5	1 370	960	88	2 418	7
	Бассейн № 12		4,8										5 124	3 590	327	9 041	25
1.7.	Бассейн № 10	245	21,8	3,9	3,4	14,5	2,35	397	151	0,271	0,5	0,5	23 479	16 450	1 500	41 430	114
	Бассейн № 10	246	32,4	5,8	5,1	21,5	3,50	397	151	0,271	0,5	0,5	34 915	24 463	2 231	61 609	169
	Бассейн № 10	247	4,3	0,8	0,7	2,8	0,46	397	151	0,271	0,5	0,5	4 614	3 233	295	8 141	22
	Бассейн № 10		58,5										63007,8	44145,8	4025,7	111179,4	304,6
1.8.	Бассейн № 14	128	25,1	4,5	3,9	16,7	2,71	397	151	0,271	0,5	0,5	27 060	18 959	1 729	47 748	131
	Бассейн № 14	129	40,3	7,2	6,3	26,7	4,35	397	151	0,271	0,5	0,5	43 382	30 395	2 772	76 549	210
	Бассейн № 14	130	22,7	4,1	3,6	15,1	2,45	397	151	0,271	0,5	0,5	24 466	17 142	1 563	43 172	118
	Бассейн № 14	131	56,1	10,1	8,8	37,2	6,06	397	151	0,271	0,5	0,5	60 417	42 331	3 860	106 608	292
	Бассейн № 14	132	61,3	11,0	9,6	40,7	6,62	397	151	0,271	0,5	0,5	66 063	46 287	4 221	116 571	319
	Бассейн № 14	133	19,6	3,5	3,1	13,0	2,12	397	151	0,271	0,5	0,5	21 146	14 816	1 351	37 313	102
	Бассейн № 14		225,1										242 535	169 930	15 496	427 961	1 172
1.9.	Бассейн № 15	133	32,6	5,9	5,1	21,6	3,52	397	151	0,271	0,5	0,5	35 093	24 587	2 242	61 922	170
	Бассейн № 15	134	57,7	10,4	9,0	38,3	6,23	397	151	0,271	0,5	0,5	62 164	43 555	3 972	109 691	301
	Бассейн № 15	135	77,6	14,0	12,2	51,5	8,38	397	151	0,271	0,5	0,5	83 654	58 612	5 345	147 611	404
	Бассейн № 15		167,9										180 911	126 754	11 559	319 224	875
1.10	Бассейн № 16	136	52,4	9,4	8,2	34,7	5,66	397	151	0,271	0,5	0,5	56 439	39 543	3 606	99 588	273
	Бассейн № 16	137	174,0	31,3	27,3	115,5	18,80	397	151	0,271	0,5	0,5	187 537	131 396	11 982	330 915	907
	Бассейн № 16	143	98,1	17,7	15,4	65,1	10,59	397	151	0,271	0,5	0,5	105 672	74 038	6 752	186 462	511
	Бассейн № 16	144	113,6	20,4	17,8	75,4	12,27	397	151	0,271	0,5	0,5	122 423	85 775	7 822	216 020	592
	Бассейн № 16		438,1										472 071	330 752	30 162	832 986	2 282

№ п/п	№ общего водосборного бассейна	№ частного водосборного бассейна	Площадь (F) всего, га	Площадь по видам поверхности, Га			Площадь твердых покрытий, подверженных мойке (Fм), га	Слой осадков, мм		Общ. Коэф. стока дождевых вод (Ψд)	Общ. Коэф. стока талых вод (Ψт)	Коэф. стока поливочных вод (Ψм)	Среднегодовое количество дождевых вод (Wд), м3	Среднегодовое количество талых вод (Wт), м3	Среднегодовое количество поливочных вод (Wм), м3	Среднегодовой объем поверхностных сточных вод в год, (Wг), м3	Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, (Wг), м3/сутки
				Асфальтобетонные покрытия	Кровли	Грунтовые поверхности, газоны		за теплый период года (hd)	за холодный период года (ht)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.11	Бассейн № 17	138	53,9	9,7	8,4	35,7	5,82	397	151	0,271	0,5	0,5	58 041	40 666	3 708	102 415	281
	Бассейн № 17	139	44,3	8,0	6,9	29,4	4,79	397	151	0,271	0,5	0,5	47 770	33 470	3 052	84 292	231
	Бассейн № 17	140	38,6	7,0	6,0	25,6	4,17	397	151	0,271	0,5	0,5	41 620	29 161	2 659	73 440	201
	Бассейн № 17	141	34,3	6,2	5,4	22,7	3,70	397	151	0,271	0,5	0,5	36 926	25 872	2 359	65 156	179
	Бассейн № 17	142	25,9	4,7	4,1	17,2	2,79	397	151	0,271	0,5	0,5	27 881	19 534	1 781	49 196	135
	Бассейн № 17		197,0										212 238	148 702	13 560	374 500	1 026
1.12	Бассейн № 18	145	386,9	69,6	60,6	256,7	41,78	397	151	0,271	0,5	0,5	416 894	292 093	26 637	735 623	2 015
	Бассейн № 18	146	217,6	39,2	34,1	144,3	23,50	397	151	0,271	0,5	0,5	234 446	164 262	14 979	413 687	1 133
	Бассейн № 18		604,4										651 339	456 355	41 616	1 149 310	3 149
1.13	Бассейн № 19	118	25,0	4,5	3,9	16,6	2,70	397	151	0,271	0,5	0,5	26 941	18 876	1 721	47 538	130
	Бассейн № 19	118 (1)	7,6	1,4	1,2	5,1	0,83	397	151	0,271	0,5	0,5	8 238	5 772	526	14 536	40
	Бассейн № 19	118 (2)	9,9	1,8	1,5	6,6	1,07	397	151	0,271	0,5	0,5	10 659	7 468	681	18 807	52
	Бассейн № 19	118 (3)	10,1	1,8	1,6	6,7	1,09	397	151	0,271	0,5	0,5	10 915	7 647	697	19 259	53
	Бассейн № 19	119	8,1	1,5	1,3	5,4	0,88	397	151	0,271	0,5	0,5	8 767	6 143	560	15 470	42
	Бассейн № 19	119 (1)	2,4	0,4	0,4	1,6	0,26	397	151	0,271	0,5	0,5	2 572	1 802	164	4 539	12
	Бассейн № 19	119 (2)	3,0	0,5	0,5	2,0	0,32	397	151	0,271	0,5	0,5	3 225	2 259	206	5 690	16
	Бассейн № 19	119 (3)	2,1	0,4	0,3	1,4	0,23	397	151	0,271	0,5	0,5	2 304	1 614	147	4 065	11
	Бассейн № 19	119 (4)	1,8	0,3	0,3	1,2	0,19	397	151	0,271	0,5	0,5	1 901	1 332	121	3 355	9
	Бассейн № 19	119 (5)	1,5	0,3	0,2	1,0	0,17	397	151	0,271	0,5	0,5	1 661	1 164	106	2 930	8
	Бассейн № 19	119 (6)	1,5	0,3	0,2	1,0	0,17	397	151	0,271	0,5	0,5	1 666	1 167	106	2 939	8
	Бассейн № 19	119 (7)	1,7	0,3	0,3	1,2	0,19	397	151	0,271	0,5	0,5	1 872	1 312	120	3 304	9
	Бассейн № 19	120	3,3	0,6	0,5	2,2	0,36	397	151	0,271	0,5	0,5	3 581	2 509	229	6 319	17
	Бассейн № 19	121	3,6	0,6	0,6	2,4	0,39	397	151	0,271	0,5	0,5	3 887	2 723	248	6 858	19
	Бассейн № 19	122	3,9	0,7	0,6	2,6	0,42	397	151	0,271	0,5	0,5	4 198	2 941	268	7 407	20
	Бассейн № 19	123	5,1	0,9	0,8	3,4	0,55	397	151	0,271	0,5	0,5	5 508	3 859	352	9 720	27
	Бассейн № 19	124	4,8	0,9	0,8	3,2	0,52	397	151	0,271	0,5	0,5	5 194	3 639	332	9 164	25
	Бассейн № 19	125	2,9	0,5	0,4	1,9	0,31	397	151	0,271	0,5	0,5	3 079	2 157	197	5 432	15
	Бассейн № 19	125 (1)	3,0	0,5	0,5	2,0	0,32	397	151	0,271	0,5	0,5	3 234	2 266	207	5 707	16
	Бассейн № 19	126	1,7	0,3	0,3	1,1	0,18	397	151	0,271	0,5	0,5	1 798	1 260	115	3 173	9
	Бассейн № 19	126 (1)	1,9	0,3	0,3	1,2	0,20	397	151	0,271	0,5	0,5	1 997	1 399	128	3 524	10
	Бассейн № 19	127	2,3	0,4	0,4	1,5	0,25	397	151	0,271	0,5	0,5	2 484	1 740	159	4 383	12
	Бассейн № 19	127 (1)	2,6	0,5	0,4	1,7	0,28	397	151	0,271	0,5	0,5	2 813	1 971	180	4 964	14
	Бассейн № 19	127 (2)	1,9	0,3	0,3	1,3	0,21	397	151	0,271	0,5	0,5	2 088	1 463	133	3 685	10
	Бассейн № 19	127 (3)	0,9	0,2	0,1	0,6	0,10	397	151	0,271	0,5	0,5	984	689	63	1 736	5
	Бассейн № 19		112,8										121 564	85 173	7 767	214 504	588
1.14	Бассейн № 20	147	112,7	20,3	17,7	74,8	12,17	397	151	0,271	0,5	0,5	121 459	85 099	7 760	214 318	587
	Бассейн № 20		112,7										121 459	85 099	7 760	214 318	587
2	Перспективный	всего	3776,8	679,8	591,4	2505,5	407,89	397	151	0,271	0,5	0,5	4 069 793	2 851 463	260 031	7 181 287	19 675
	Бассейн № 21	116	563,3	101,4	88,2	373,7	60,83	397	151	0,271	0,5	0,5	606 983	425 277	38 782	1 071 042	2 934
	Бассейн № 21	117	513,5	92,4	80,4	340,7	55,46	397	151	0,271	0,5	0,5	553 331	387 686	35 354	976 370	2 675
	Водосборные бассейны № 14-18	Микро-район «Восточный».	1010,0	181,8	158,2	670,0	109,08	397	151	0,271	0,5	0,5	1 088 361	762 550	69 539	1 920 449	5 262
	Водосборные бассейны № 14-18	Площадка юго-восточной про-изводственной.	460,0	82,8	72,0	305,2	49,68	397	151	0,271	0,5	0,5	495 689	347 300	31 671	874 660	2 396

№ п/п	№ общего водосборного бассейна	№ частного водосборного бассейна	Площадь (F) всего, га	Площадь по видам поверхности, Га			Площадь твердых покрытий, подвергającychся мойке (Fм), га	Слой осадков, мм		Общ. Коэф. стока дождевых вод (Ψд)	Общ. коэф. стока талых вод (Ψт)	Коэф. стока поливочных вод (Ψм)	Среднегодовое количество дождевых вод (Wд), м3	Среднегодовое количество талых вод (Wт), м3	Среднегодовое количество поливочных вод (Wм), м3	Среднегодовой объем поверхностных сточных вод в год, (Wr), м3	Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, (Wг), м3/сутки
				Асфальтобетонные покрытия	Кровли	Грунтовые поверхности, газоны		за теплый период года (hд)	за холодный период года (ht)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Водосборный бассейн № 21 - с территорий перспективной застройки жилого микрорайона	Площадка северозападной производственной и коммунально-складской зоны.	1000,0	180,0	156,6	663,4	108,00	397	151	0,271	0,5	0,5	1 077 585	755 000	68 850	1 901 435	5 209
	Водосборный бассейн № 1	Микрорайон «Западный» - городской многофункциональный общественный центр.	50,0	9,0	7,8	33,2	5,40	397	151	0,271	0,5	0,5	53 879	37 750	3 443	95 072	260
	Водосборный бассейн № 11	Площадка «Учхоз».	30,0	5,4	4,7	19,9	3,24	397	151	0,271	0,5	0,5	32 328	22 650	2 066	57 043	156
	Водосборный бассейн № 20 - с территорий перспективной застройки жилого микрорайона	Площадка «Фонд РЖС».	150,0	27,0	23,5	99,5	16,20	397	151	0,271	0,5	0,5	161 638	113 250	10 328	285 215	781
3	ВСЕГО С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ		6079,7	1094,3	952,1	4033,3	656,6						6 551 395,9	4 590 175,0	418 587,5	11 560 158,4	31 671,7

Проблемы и направления их решения

К основным существующим техническим и технологическим проблемам системы ливневого водоотведения города можно отнести следующие проблемы:

- отсутствие очистных сооружений, в результате чего осуществляется прямой сброс неочищенных или недостаточно очищенных ливнесточных вод в водоемы, в том числе сброс ливневых стоков через прямые выпуски;
- отсутствие системы измерения и учета объемов сточных вод, а также загрязнений в сточных водах, в связи с чем невозможно построить химический баланс системы водоотведения и оптимизировать нагрузки по загрязнениям на водные объекты;
- недостаточная мощность канализационных насосных станций;
- недостаточная пропускная способность сети (малый диаметр труб);
- сложный рельеф города;
- высокий уровень сезонного подъема реки Иртыш;
- частичный сброс ливневых стоков в канализационные сети бытового водоотведения;
- часть коллекторов расположено на глубине выше уровня промерзания.

Одной из важнейших проблем городского коммунального хозяйства в настоящее время является то, что существующие участки ливневой канализации полностью не решают проблему надёжной организации и отвода поверхностного стока, особенно на удалённых от центра территорий, что приводит к образованию неорганизованного поверхностного стока. Неорганизованный поверхностный сток вызывает размыв отдельных участков, особенно склонов оврагов, образование промоин и оползней. Учитывая также, что основным источником питания грунтовых вод является инфильтрация атмосферных осадков, проектируемая организация поверхностного стока является одним из основных мероприятий по инженерной подготовке территории, а также эффективным мероприятием по понижению грунтовых вод. Высокий уровень грунтовых вод наблюдается повсеместно на пойменных территориях, практически повсеместно на первой и второй надпойменных террасах, а также на некоторых участках Самаровского останца.

На перспективу предлагается организовать отвод данного неорганизованного стока, в перспективный коллектор, идущий на очистные сооружения водосборного бассейна № 6. В районе мкр. «Солдатское поле» организованный поверхностный сток вызывает размыв отдельных участков, особенно склонов оврагов, образование промоин и оползней в природном парке «Самаровский чугас». На перспективу предлагается организовать переключение данного организованного стока в перспективный коллектор водосборного бассейна № 7 с отводом на перспективные очистные сооружения бассейна № 7.

Существует также проблема с подтоплением выпусков и коллекторов микрорайона «Гидронамыв». В микрорайоне проложена сеть ливневой канализации и дренажи, глубина которых ниже уровня поднятия реки Иртыш. Вследствие чего часть дренажей в месяцы наибольшего подъема реки затоплена. Ситуация осложнена сходом ливневых стоков с холмистой части рельефа, в т. ч. от Биатлонного центра, (где ежегодно происходит искусственное оснежнение трасс).

Отвод стоков осуществлялся по нагорной канаве через насосную станцию на территории музея «Археопарк» в открытый водоем. Во время сезонного подъема реки Иртыш коллектора по ул. Конева и ул. Гагарина оказываются затоплены.

К проблеме также можно отнести то, что в настоящее время имеется сеть открытых дренажных неблагоустроенных канав по частному сектору, которые к настоящему времени, как правило, уже не выполняют своей дренирующей роли.

Частичный сброс ливневых стоков производится в канализационные сети бытового водоотведения, что может привести к нарушению режима работы биологических очистных сооружений. Необходимо строительство очистных сооружений ливневого стока и исключение попадания ливневых стоков в бытовую канализацию.

Принципами развития централизованных ливневых систем водоотведения поверхностного стока являются:

- исключение подтопления жилых и промышленных районов ливневыми и талыми водами;
- снижение антропогенной нагрузки на окружающую среду, улучшение качества воды водоемов и водотоков за счет исключения попадания в них вредных (загрязняющих) веществ с дождевыми и талыми водами;
- улучшение качества зон рекреации города Ханты-Мансийска;
- улучшение качества предоставления услуг водоотведения поверхностного стока потребителям (абонентам);
- удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения поверхностного стока объектов капитального строительства;
- постоянное совершенствование системы водоотведения путем планирования, реализации, проверки и корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами, решаемыми в схеме развития городской водоотводящей системы поверхностного стока города Ханты-Мансийска, являются:

- полное прекращение сброса неочищенных сточных вод в водные объекты города Ханты-Мансийска в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду и улучшения экологической обстановки в городе и окрестностях;
- снижение сбросов загрязняющих веществ за счет выполнения абонентами требований Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- обновление канализационной сети в целях повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод с отдельных городских территорий, не имеющих централизованного водоотведения, в целях обеспечения доступности услуг водоотведения для всех жителей города Ханты-Мансийска;
- обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей, включая осваиваемые и преобразуемые территории города Ханты-Мансийска, в целях исключения сброса неочищенных сточных вод и загрязнения окружающей среды.

3.1.1.1. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

Расчетный расход сточных вод в сутки наибольшего водопотребления города Ханты-Мансийска составляет 12,0 тыс. м3 /сут., и 31,6 тыс. м3 /сут. на расчетный срок до 2033 года.

Строительство новых ливневых канализационных насосных станций в перспективе до 2033 года не планируется.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем ливневого водоотведения по городу Ханты-Мансийску по расчетной нагрузке на перспективу до 2033 года представлен в таблице ниже (Таблица 294).

Таблица 294. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем ливневого водоотведения.

Наименование ТЗ ВО/													
Наименование показателя	ед.изм	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Расчетное среднегодовые объемы поверхностных сточных вод, сбрасываемых в водные объекты города Ханты-Мансийска	тыс. м³/год	4 378,87	5 031,72	5 684,56	6 337,40	6 990,25	7 643,09	8 295,94	8 948,78	9 601,63	10 254,47	10 907,31	11 560,16
Расчетное среднесуточное поступление сточных вод	тыс. м³/сут	12,00	13,79	15,57	17,36	19,15	20,94	22,73	24,52	26,31	28,09	29,88	31,67
Расчетное максимальное среднесуточное поступление сточных вод	тыс. м³/сут	16,80	19,30	21,80	24,31	26,81	29,32	31,82	34,32	36,83	39,33	41,84	44,34
Установленная производительность ЛКНС	тыс. м³/сут	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60	237,60
Резерв (дефицит) производительности ЛКНС	тыс. м³/сут	225,60	223,81	222,03	220,24	218,45	216,66	214,87	213,08	211,29	209,51	207,72	205,93
	%	95,0	94,2	93,4	92,7	91,9	91,2	90,4	89,7	88,9	88,2	87,4	86,7
Резерв (дефицит) производительности ЛКНС при максимальном суточном поступлении сточных вод	тыс. м³/сут	220,80	218,30	215,80	213,29	210,79	208,28	205,78	203,28	200,77	198,27	195,76	193,26
	%	92,9	91,9	90,8	89,8	88,7	87,7	86,6	85,6	84,5	83,4	82,4	81,3

Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Централизованная система ливневого водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия города. По системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов и ливневых канализационных насосных станций отводятся ливневые сточные воды, образующиеся на территории города.

Система ливневого водоотведения города находится в хозяйственном ведении М «ДЭП». Предприятием выполняются следующие мероприятия, для обеспечения надёжной и бесперебойной работы системы ливневого водоотведения:

- осуществляются ежедневные наружные осмотры сети;
- проводятся технические осмотры канализационных сетей, с целью выявления дефектов и включения в планы текущего и капитального ремонтов;
- своевременное обнаружение и устранение засоров;
- осуществление планово-предупредительных ремонтов;
- ремонт аварийных участков и канализационных колодцев.

Существующие участки ливневой канализации полностью не решают проблему надёжной организации и отвода поверхностного стока, особенно на удалённых от центра территориях, что приводит к образованию неорганизованного поверхностного стока. Высокий уровень грунтовых вод наблюдается повсеместно на пойменных территориях города Ханты-Мансийска.

Во время сезонного подъема реки Иртыш часть коллекторов оказываются затоплены. В микрорайонах города присутствуют сети ливневой канализации и дренажи, глубина которых ниже уровня поднятия реки Иртыш. Вследствие чего часть дренажей в месяцы наибольшего подъема реки затоплена. Ситуация осложнена сходом ливневых стоков с холмистой части рельефа, в т. ч. от Биатлонного центра, (где ежегодно происходит искусственное оснежение трасс).

Частично сброс ливневых стоков производится в канализационные сети бытового водоотведения.

Генеральным планом города Ханты-Мансийска на перспективу до 2033 года планируется строительство очистных сооружений ливневой канализации. дренажных систем (магистральные дренажные коллекторы и локальные дренажи - кольцевой, пластовый, пристенный), сетей ливневого водоотведения.

Анализ воздействия на окружающую среду.

Для снижения негативного воздействия сбросов ливневых и дренажных вод на различные компоненты окружающей среды (воду водоемов и водотоков, почвенно-растительный слой, растительность, ихтиофауну и др.) необходима реализация целого ряда технических и организационных мероприятий:

- Ремонт, техническое обслуживание и поддержание в нормативном состоянии сетей городской водоотводящей системы поверхностного стока (далее - ГВСПС);
- Проектирование и строительство дополнительных сетей ГВСПС, в том числе на территориях перспективного развития города;
- Внедрение системы измерений уровня и расхода сточных вод в коллекторах и учета объемов ливнесточных вод, сбрасываемых из сети ГВСПС в окружающую среду (водные объекты, водосборные площади);
- Проектирование и строительство очистных сооружений на сети ГВСПС;
- Обеспечение локальными очистными сооружениями ливневых стоков абонентов ГВСПС;
- Внедрение системы измерения и учета объемов ливнесточных вод, поступающих от абонентов ГВСПС;
- Внедрение системы лабораторного контроля ливнесточных вод, поступающих от абонентов

ГВСПС;

Внедрение системы лабораторного контроля ливнесточных вод, сбрасываемых из сети ГВСПС в окружающую среду (водные объекты, водосборные площади).

Ожидается, что реализация мероприятий позволит снизить концентрации загрязняющих веществ, поступающих в водоемы, а также предотвратить деградацию почвенно-растительного слоя.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы ливневого водоотведения города Ханты-Мансийска проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах) за 2022 - 2023 годы.

Основной организацией, оказывающей услуги в системе централизованного ливневого водоотведения на территории города Ханты-Мансийска является М «ДЭП». Финансовое состояние и дебиторская задолженность организаций системы водоотведения по состоянию на 31.12.2023 представлены в разделах 3.7.3. «Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

Величина действующих тарифов.

Тарифы на водоотведение и транспортировку ливневых стоков для потребителей города Ханты-Мансийска не подлежат регулированию и не установлены приказами Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения.

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

Развитие системы электроснабжения в городе Ханты-Мансийске осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2023 № 1095 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024 – 2029 годы», Комплексной программой развития электрических сетей напряжением 35 кв и выше на территории субъектов Российской Федерации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области до 2029 года, Генеральным планом города Ханты-Мансийска, принятым решением Думы города Ханты-Мансийска от 29.01.1998 № 3 (далее – Генеральный план города Ханты-Мансийска).

Электроэнергетическая система Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (далее - ЭЭС автономного округа) является частью энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало- Ненецкого автономных округов. Электрические связи ЭЭС автономного округа связана с соседними энергорайонами Тюменской области, а также другими энергосистемами.

Город Ханты-Мансийск входит в Нефтеюганский энергорайон ЭЭС автономного округа. Нефтеюганский энергорайон территориально соответствует зоне деятельности одноименного филиала электрических сетей АО «Россети Тюмень», а также находится в зоне ответственности Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное ПМЭС.

Карта-схема объектов электроснабжения города Ханты-Мансийска в Нефтеюганском энергорайоне ЭЭС автономного округа отражена на рисунке ниже (Рисунок 46).

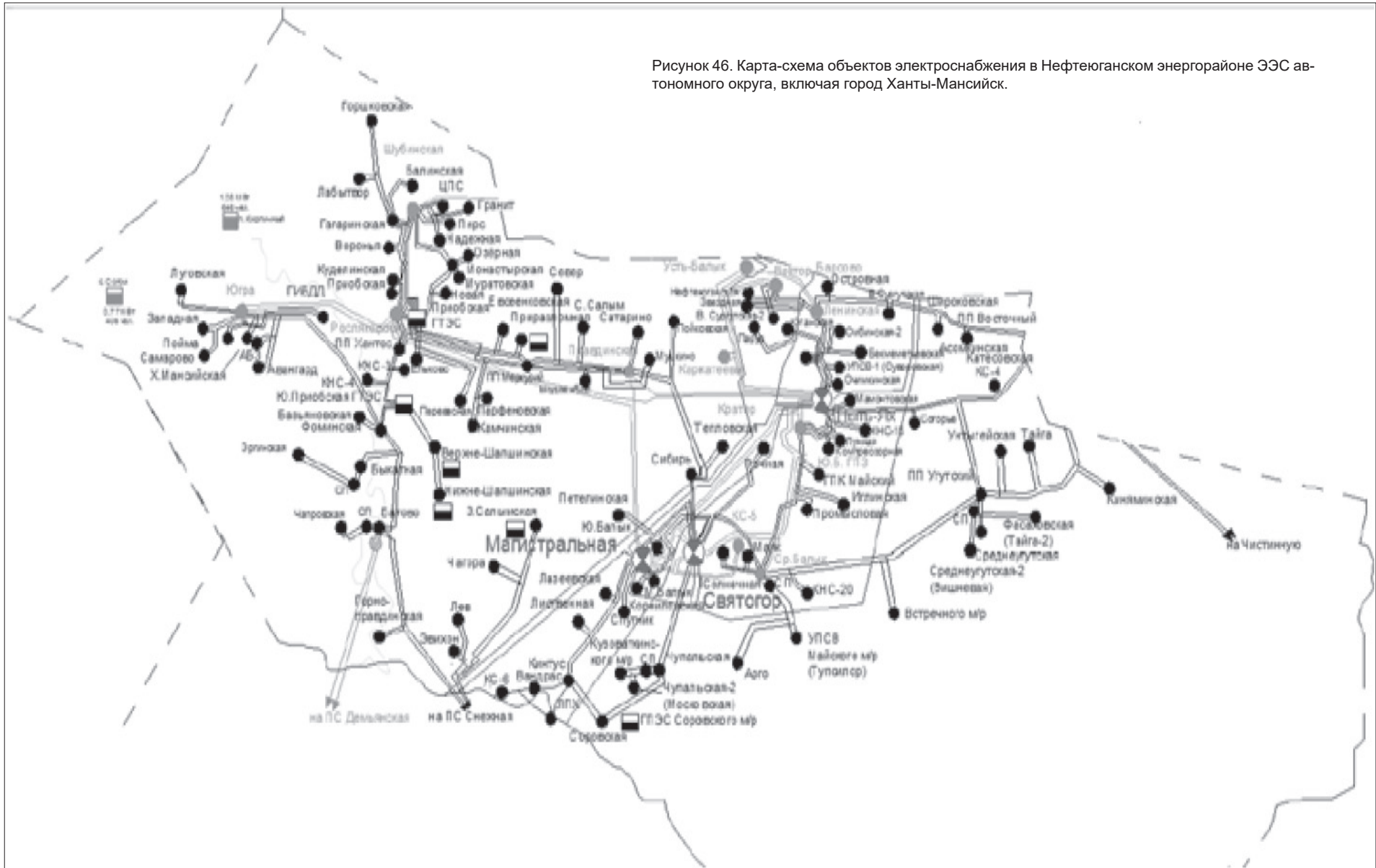


Рисунок 46. Карта-схема объектов электроснабжения в Нефтеюганском энергорайоне ЭЭС автономного округа, включая город Ханты-Мансийск.

Передачу электрической энергии на территории ЭЭС автономного округа осуществляют:

- в магистральном сетевом комплексе - филиал ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - ПАО «ФСК ЕЭС») - МЭС Урала классом напряжения эксплуатируемого оборудования 0,4 кВ и выше. В эксплуатации находятся линии электропередачи классом напряжения 220 - 500 кВ и подстанции классом напряжения 220 - 500 кВ;
- в распределительных сетях - АО «Россети Тюмень» классом напряжения эксплуатируемого оборудования 0,4 - 220 кВ. В эксплуатации АО «Россети Тюмень» находятся линии электропередачи и подстанции/распределительные пункты классом напряжения 0,4 - 6(10) кВ, 35 - 220 кВ;
- при передаче и распределении электрической энергии задействованы электрические сети крупных потребителей: ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь», АО «Самотлорнефтегаз» и др.;
- территориальные сетевые организации.

Внешнее электроснабжение города Ханты-Мансийска осуществляется от Сургутских ГРЭС-1, ГРЭС-2 Тюменской энергосистемы по двум двухцепным ВЛ 110 кВ АО «Россети Тюмень» Фоминская-Югра и ВЛ 220 кВ Росляковская — Югра, через шины 220 кВ ПС 220 кВ «Росляковская».

Опорным центром питания города Ханты-Мансийска является ПС 220/110 кВ «Югра» установленной мощностью 250 МВА.

Электроснабжение потребителей города Ханты-Мансийска осуществляется от семи ПС 110 кВ общей установленной мощностью 392 МВА:

- ПС 110 кВ «Авангард», ПС 110 кВ. «Ханты-Мансийская» и ПС 110 кВ «АБЗ» присоединены ответвлениями от ВЛ 110 кВ Фоминская-Югра;
- ПС 110 кВ «ГИБДД» запитана по тупиковой ВЛ 110 кВ Югра-ГИБДД;
- ПС 110 кВ «Пойма» присоединена ответвлениями от тупиковой ВЛ 110 кВ Югра-ГИБДД;
- ПС 110 кВ «Самарово» запитана по тупиковой ВЛ 110 кВ Югра-Самарово;
- ПС 110 кВ «Западная» присоединена ответвлениями от тупиковой ВЛ 110 кВ Югра-Самарово.

Распределение электроэнергии по потребителям города осуществляется от распределительных устройств (РУ) ПС через распределительные пункты РП-10 кВ и трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ по кабельным и воздушным сетям 10 кВ.

Жилищно-коммунальные потребности города Ханты-Мансийска в электроэнергии обеспечиваются в основном АО «Россети Тюмень», АО «ЮТЭК» и АО «ХМГЭС».

Акционерное общество «Ханты-Мансийские городские электрические сети» (далее - АО «ХМГЭС») - коммерческая организация. Учредителем (участником) Общества является городской округ Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Права учредителя (участника) Общества осуществляет Департамент муниципальной собственности Администрации города Ханты-Мансийска.

Направлениями деятельности предприятия являются:

- распределение электроэнергии;
- передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- прочие услуги (проектирование, ремонт и реконструкция энергетического оборудования, ремонтно-строительные работы, торгово-закупочная деятельность, транспортные услуги (перевозка грузов)).

С 05.04.2023 путем реорганизации ООО «ХМГЭС» зарегистрирована как Акционерное общество «Ханты-Мансийские городские электрические сети» по адресу 628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г Ханты-Мансийск, ул Дзержинского, зд. 21. Компании был присвоен ОГРН 1238600003180 и выдан ИНН 8601073745. Основным видом деятельности является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

Сбыт электрической энергии потребителям на территории города Ханты-Мансийска осуществ-

вляют ООО «Городские электрические сети» (г. Ханты-Мансийск).

Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (далее – ООО «ГЭС») - коммерческая организация. Учредителем (участником) Общества является городской округ Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Права учредителя (участника) Общества осуществляет Департамент муниципальной собственности Администрации города Ханты-Мансийска.

Направлением деятельности ООО «ГЭС» является регулируемый государством вид деятельности - снабжение предприятий, организаций, учреждений и населения города электрической энергией.

ООО «ГЭС» является гарантирующим поставщиком электроэнергии на территории городского округа Ханты-Мансийска Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, в границах балансовой принадлежности (в собственности или на праве хозяйственного ведения) электрических сетей АО «ХМГЭС», которое осуществляет технологическое присоединение к своим сетям энергопринимающих устройств потребителей по уровню напряжения 10 и 0,4кВ.

ООО «ГЭС» имеет статус Субъекта оптового рынка (свидетельство от 31.03.2008 № 2.3.0266) и гарантирующего поставщика (Приказ ФСТ России от 04.07.2007. №148-э). ООО «ГЭС» самостоятельно приобретает электрическую энергию для электроснабжения потребителей города Ханты-Мансийска на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Потребители электрической энергии заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или независимыми энергоснабжающими организациями. Потребители электрической энергии (юридические лица), а также гарантирующий поставщик и энергоснабжающие организации в целях исполнения обязательств по договорам энергоснабжения заключают договоры на передачу электрической энергии с территориальными сетевыми организациями по единым котловым тарифам, устанавливаемым на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры. Гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии. Юридические лица оплачивают стоимость потребленной электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам на электрическую энергию (мощность) по шести ценовым категориям (ежемесячно рассчитываемым гарантирующим поставщиком). Взаимоотношения территориальных сетевых организаций по передаче электрической энергии, в случае наличия смежных точек поставки электрической энергии, регулируются в рамках индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Население и приравненные к нему категории потребителей заключают договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком или энергоснабжающими организациями. Оплата потребленной электрической энергии осуществляется по регулируемым тарифам, пересматриваемым Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на ежегодной основе (с 1 июля).

3.1.1. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения

3.1.1.1. Анализ эффективности и надежности источников электроснабжения.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.

Технические параметры.

Электроснабжение потребителей города Ханты-Мансийска осуществляется от опорной подстанции 220/110 кВ «Югра» и семи ПС 110 кВ, расположенных на территории города. В их число входит ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД», которая находится на территории муниципального образования Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Основная характеристика подстанций, обеспечивающих электроснабжением территорию города Ханты-Мансийска, отражена в таблице ниже (Таблица 295).

Таблица 295. Основная характеристика подстанций, обеспечивающих электроснабжением территорию города Ханты-Мансийска.

п/п	Наименование понижительных ПС	Класс напряжения, кВ	Напряжение, кВ	количество трансформаторов, их мощность	Трансформаторы ПС	Установленная мощность трансформаторов, МВА	Год ввода в эксплуатацию	Балансовая принадлежность
1.	ПС «Югра»	220	220/110	2х125		250,00	2007 г.	АО «Россети Тюмень» – Департамент по управлению государственным имуществом ХМАО-Югры
2.	ПС «Ханты-Мансийская»	110	110/35/10	2х25	1Т - ТДТН-25000/110/35/10, 2Т - ТРДН-25000/110/10/10	50,00	1983 г.	АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские ЭС
3	ПС «Авангард»	110	110/10	2х25	1Т- ТР ДН-25000/110-79 2Т- ТР ДН-25000/110-79	50,00	2000 г.	АО «Россети Тюмень» и АО «ЮРЭСК»
4.	ПС «Самарово»	110	110/10	2х25	1Т- ТД ТН-25000/У1 2Т- ТД ТН-25000/У1	50,00	1998 г.	АО «ЮРЭСК»
5.	ПС «Западная»	110	110/10	2х16	1Т- ТДН-16000/110-У1 2Т- ТДН-16000/110-У1	32,00	2006 г.	АО «ЮРЭСК»
6.	ПС «Пойма»	110	110/10	2х40	1Т - ТРДН-40000/110/10, 2Т- ТРДН-40000/110/10	80,00	2010 г.	АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские ЭС
7.	ПС «АБЗ»	110	110/10	2х25	1Т - ТРДН-25000/110/10/10, 2Т - ТРДН-25000/110/10/10	50,00	2012 г.	АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские ЭС
8.	ПС «ГИБДД»	110	110/35/10	2х40	1Т- ТД ТН-40000/110-УХЛ1 2Т- ТД ТН-40000/110-УХЛ1	80,000	2012 г.	АО «ЮРЭСК»

Основной эксплуатирующей организацией электросетевого хозяйства города Ханты-Мансийска, осуществляющей распределение/передачу электроэнергии, технологическое присоединение к распределительным электросетям, является акционерное общество «Ханты-Мансийские городские электрические сети» (далее по тексту - АО «ХМГЭС»).

Распределительные сети 10/0,4кВ городских электрических сетей состоят из: 428 трансформаторных подстанций общей мощностью 523,91 МВА, 19 распределительных пунктов, сети электропередачи протяженностью 1 791,61 км.

В 2023 году построены и введены в работу 9 новых трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, а также более 50 км воздушных и кабельных линий электропередач суммарной мощностью более 9 МВт. Подключено в режиме одного окна к сетям электроснабжения 430 объектов.

Общая характеристика объектов системы электроснабжения города Ханты-Мансийска по данным АО «ХМГЭС» отражена в таблице ниже (Таблица 296).

Таблица 296. Общая характеристика объектов системы электроснабжения города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	51 834	58 152	57 134
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	503,98	514,48	523,91
3.	Длина линий электропередач, всего	км	1 718,99	1 747,30	1 791,61

Характеристика распределительных пунктов и трансформаторных подстанций АО «ХМГЭС» по данным сайта www.xm-ges.rf отражено в таблице ниже (Таблица 297).

Таблица 297. Характеристика распределительных пунктов и трансформаторных подстанций АО «ХМГЭС».

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень напряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
ПС 110/10 «Ханты-Мансийская»					
1	100	КТПГ/630	630	10/0,4	335
2	103	КТП/250	250	10/0,4	150
3	104	КТПГ/630	630	10/0,4	198
4	105	КТП/250	250	10/0,4	63
5	106	КТПН/160	160	10/0,4	0
6	107	КТПН/630	630	10/0,4	320
7	108	КТПН/400	400	10/0,4	120
8	109	КТПГ/250	250	10/0,4	25
9	110	2КТПГ-400 (с)	800	10/0,4	70
10	112	КТПН/250	250	10/0,4	135
11	113	КТПН/250	250	10/0,4	75
12	114	КТПН/250	250	10/0,4	150
13	115	КТПН/250	250	10/0,4	155
14	120	2БКТП-630	1260	10/0,4	402
15	122	2КТПН/400	800	10/0,4	210
16	123	2БКТП-630	1260	10/0,4	622
17	РП-10	2х1000	2000	10/0,4	865
18	1004	2Х630	1260	10/0,4	587
19	1005	КТПН/400	400	10/0,4	20
20	1006	КТПН/250	250	10/0,4	205
21	1010с	КТПН/250	250	10/0,4	150
22	РП-11	2х1000	2000	10/0,4	0
23	1100	2КТПН-1000	2000	10/0,4	900
24	1101	К-42-630	1260	10/0,4	413
25	1102	2БКТП-400	800	10/0,4	505

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень напряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
26	1103	К-42-630	1260	10/0,4	432
27	1104	КТПН/250	250	10/0,4	200
28	1105	2БКТП-1000	2000	10/0,4	420
29	1106	К-42-400	800	10/0,4	300
30	1107	КТПН-63	63	10/0,4	1,7
31	1108	КТПН/400	400	10/0,4	270
32	1109	2БКТП-630	1260	10/0,4	882
33	1110	В-42-400	800	10/0,4	0
34	1111	2БКТП-630	1260	10/0,4	402
35	1114	КТПН/400	400	10/0,4	30
36	РП-12	2х1000	2000	10/0,4	1140
37	1200	2БКТП-630	1260	10/0,4	692
38	1201	К-42-1600	3200	10/0,4	1710
39	1202	К-42-630	1260	10/0,4	442
40	1203	2 КТПН/400	800	10/0,4	340
41	1204	К-42-1600	3200	10/0,4	1860
42	1205	К-42-1600	3200	10/0,4	1460
43	1206	2БКТП-630	1260	10/0,4	642
44	1207	2КТПН-400	800	10/0,4	310
45	1208	К-42-1600	3200	10/0,4	1880
46	1210	К-42-630	1260	10/0,4	592
47	1211	К-42-630	1260	10/0,4	422
48	1212	К-42-1600	3200	10/0,4	1820
49	1213	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	482
50	1300	К-42-630	1260	10/0,4	82
51	1301	К-42-630	1260	10/0,4	392
52	1302	К-42-630	1260	10/0,4	272

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень на-пряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
53	1303	К-42-1000	2000	10/0,4	1160
54	1311	К-42-1000	2000	10/0,4	770
55	1312	К-42-1000	2000	10/0,4	1170
56	1313	2КТПН-250	500	10/0,4	30
57	1314	2КТПН-400	800	10/0,4	250
58	1315	КТПН/400	400	10/0,4	50
59	1316	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
60	1318	КТПН/400	400	10/0,4	202
61	1319	2БКТП-630	1260	10/0,4	582
62	1320	К-42-630	1260	10/0,4	92
63	1321	2БКТП-1000	2000	10/0,4	870
64	1324	2БКТП-630	1260	10/0,4	580
65	1325	2БКТП-630	1260	10/0,4	422
66	1326	2БКТП-630	1260	10/0,4	632
67	1330	2БКТП-630	1260	10/0,4	242
68	РП-14	2х1600	3200	10/0,4	780
69	1401	К-42-630	1260	10/0,4	570
70	1402	2БКТП-630	1260	10/0,4	462
71	1403	К-42-630	1260	10/0,4	492
72	1404	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1130
73	1410	встр.2х1600	3200	10/0,4	820
74	1411	2БКТП-630	1260	10/0,4	222
75	1412	К-42-630	1260	10/0,4	422
76	1420	К-42-630	1260	10/0,4	522
77	1422	2БКТП -1000	2000	10/0,4	940
78	1430	2БКТП-630	1260	10/0,4	682
79	1431	К-42-400	800	10/0,4	70
80	1440	2БКТП-1000	2000	10/0,4	760
81	1450	К-42-630	1260	10/0,4	322
82	1451	К-42-630	1260	10/0,4	492
83	1452	К-42-250	500	10/0,4	0
84	1454	К-42-1000	2000	10/0,4	580
85	1455	2БКТП-630	1260	10/0,4	532
86	1456	2БКТП-400	800	10/0,4	390
87	РП-15	2х1000	2000	10/0,4	1050
88	1500	К-42-1600	3200	10/0,4	1030
89	1501	2БКТП-1000	2000	10/0,4	980
90	1502	К-42-1000	2000	10/0,4	1240
91	1503	2БКТП -1000	2000	10/0,4	790
92	1504	к-42-1600	3200	10/0,4	1530
93	1505	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1580
94	1506	2БКТП-1250	2500	10/0,4	250
95	1507	2БКТП-1000	2000	10/0,4	960
96	1510	К-42-1000	2000	10/0,4	0
97	1512	К-42-630	1260	10/0,4	582
98	1513	2БКТП-630	1260	10/0,4	542
99	1519	2БКТП-630	1260	10/0,4	592
100	1520	2БКТП-1000	2000	10/0,4	640
101	1530	2БКТП -630	1260	10/0,4	557
102	1531	2БКТП -630	1260	10/0,4	502
103	1532	К-42-630	1260	10/0,4	532
104	1534	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	522
105	1535	К-42-630	1260	10/0,4	402
106	1536	2БКТП-630	1260	10/0,4	682
107	1539	КТПН/400	400	10/0,4	130
108	1541	К-42-630	1260	10/0,4	342

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень на-пряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
109	1543	К-42-630	1260	10/0,4	552
110	1544	К-42-1250	2500	10/0,4	1390
111	1550	2БКТП -1250	2500	10/0,4	1470
112	РП-16	2х1600	3200	10/0,4	1540
113	1600	встр.2х1600	3200	10/0,4	1410
114	1601	2х1000	2000	10/0,4	1250
115	РП-17	2х630	1260	10/0,4	662
116	1701	2БКТП-630	1260	10/0,4	702
117	1703	2КТПГ/630(с)	1260	10/0,4	192
118	1705	КТПН-630	630	10/0,4	437
119	1706	КТПН-630	630	10/0,4	251
120	1710	2БКТП-400	800	10/0,4	0
121	1713	2КТПГ/630(с)	1260	10/0,4	612
122	1714	КТПН/400	400	10/0,4	280
123	РП-18	БРТП-2х1000	2000	10/0,4	1050
124	1801	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1280
125	1803	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1350
ПС 10/10 «Авангард»					
126	202	2БКТП-630	1260	10/0,4	822
127	203	2 КТПГ-400(с)	800	10/0,4	430
128	205	В-42-630	1260	10/0,4	0
129	206	2БКТП-630	1260	10/0,4	602
130	207	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
131	208	2КТПН/400	800	10/0,4	250
132	209	2КТПН/250	500	10/0,4	320
133	2000	К-22-1500	3000	10/0,4	2100
134	2001	К-42-400	800	10/0,4	460
135	2002	2БКТП-630	1260	10/0,4	732
136	2003	К-42-400	800	10/0,4	240
137	2004	К-42-630	1260	10/0,4	622
138	2005	КТПН/630	630	10/0,4	427
139	2006	2КТПН/630	1260	10/0,4	632
140	2008	КТПН/250	250	10/0,4	20
141	2009	2БКТП-250	500	10/0,4	190
142	2010	КТПН/250	250	10/0,4	125
143	2011	2КТПН-400	800	10/0,4	200
144	2012	2БКТП-630	1260	10/0,4	623
145	2013	КТП/400	400	10/0,4	240
146	2014	КТП/630	630	10/0,4	167
147	2015	КТПН/400	400	10/0,4	210
148	2016	КТПН/630	630	10/0,4	127
149	2017	КТПН/400	400	10/0,4	110
150	2018	КТПН/400	400	10/0,4	170
151	2019	2БКТП -1000	2000	10/0,4	1080
152	2020	К-42-1000	2000	10/0,4	930
153	2021	КТПН-400	400	10/0,4	240
154	2022	2БКТП-630	1260	10/0,4	592
155	2024	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
156	2025	2КТПН/250	500	10/0,4	330
157	2026	К-42-1000	2000	10/0,4	920
158	2027	КТП/160	160	10/0,4	94
159	2028	2БКТП-630	1260	10/0,4	682
160	2029	2БКТП -630	1260	10/0,4	732
161	2030	КТП/250	250	10/0,4	210
162	2031	В-42/400	800	10/0,4	150
163	2032	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1570

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень на-пряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
164	2033	2КТПН-250	500	10/0,4	370
165	2034	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1190
166	2036	К-42-1000	2000	10/0,4	1040
167	2037	КТПН/250	250	10/0,4	95
168	2038	КТП/250	250	10/0,4	210
169	2039	КТП/400	400	10/0,4	280
170	2040	КТПН/250	250	10/0,4	115
171	2041	КТПН/250	250	10/0,4	0
172	2043	КТПН/630	630	10/0,4	397
173	2044	2БКТП-1000	2000	10/0,4	960
174	2045	КТПН/400	400	10/0,4	270
175	2046	КТПН/630	630	10/0,4	327
176	2047	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1160
177	2048	2БКТП-630	1260	10/0,4	662
178	2049	2КТПН/400	800	10/0,4	440
179	2050	КТПН-250	250	10/0,4	205
180	2051	2КТПН/630	1260	10/0,4	812
181	2052	2БКТП-630	1260	10/0,4	442
182	2053	2КТПН/630	1260	10/0,4	802
183	2054	2БКТП-630	1260	10/0,4	702
184	2060	2БКТП-400	800	10/0,4	540
185	РП-21	2х1000	2000	10/0,4	500
186	2105	К-42-1600	3200	10/0,4	1450
187	2106	2БКТП-630	1260	10/0,4	722
188	2110	2КТПП-400 (с)	800	10/0,4	320
189	2111	К-42-630	1260	10/0,4	682
190	2112	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1240
191	2113	К-42-250	500	10/0,4	210
192	2117С	КТПН-630	630	10/0,4	477
193	2118	2БКТП-630	1260	10/0,4	442
194	2119	2БКТП-630	1260	10/0,4	672
195	2120С	КТПН-630	630	10/0,4	510
196	2121С	КТПН-630	630	10/0,4	345
197	РП-22	2х630	1260	10/0,4	452
198	2200	К-42-630	1260	10/0,4	592
199	2201	2БКТП-630	1260	10/0,4	52
200	2202	К-42-1000+630	1630	10/0,4	711
201	2203	2БКТП-400	800	10/0,4	230
202	2210	К-42-400	800	10/0,4	140
203	2211	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1070
204	2212	2БКТП-1000	2000	10/0,4	950
205	2220	2БКТП-630	1260	10/0,4	512
206	2221	В-42-1000	2000	10/0,4	910
207	2224	В-42-400	800	10/0,4	0
208	2225	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	352
209	2226	2БКТП-1000	2000	10/0,4	610
210	2229	КТП/400	400	10/0,4	320
211	2230	2КТПН-250	500	10/0,4	0
212	2231	2БКТП-1000	2000	10/0,4	650
213	2232	К-42-630	1260	10/0,4	672
214	2240	К-42-1600	3200	10/0,4	2240
215	РП-23	2х1600	3200	10/0,4	1590
216	2301	К-42-1000	2000	10/0,4	60
217	2302	К-42-1600	3200	10/0,4	1840
218	2303	К-42 -630(RM)	1260	10/0,4	582
219	2304	К-42-1000	2000	10/0,4	1080

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень на-пряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
220	2305	2БКТП-630	1260	10/0,4	722
221	2306	К-42-630	1260	10/0,4	442
222	2310	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1010
223	2311	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1010
224	2330	К-42-1600	3200	10/0,4	1180
225	2331	к-42-630	1260	10/0,4	502
226	2332	К-42-630	1260	10/0,4	672
227	2334	К-42-630	1260	10/0,4	0
228	2335	К-42-630	1260	10/0,4	552
229	2343	2БКТП-630	1260	10/0,4	402
230	2401	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	452
231	2410	2КТПП-630 (с)	1260	10/0,4	482
232	2411	2БКТП 2х630	1260	10/0,4	482
233	2412	К-42-400	800	10/0,4	320
234	2413	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	572
235	РП-25	2х250	500	10/0,4	0
236	2501	К-42-630	1260	10/0,4	222
237	2502	В-42-400	800	10/0,4	0
238	2503	КТП/630	630	10/0,4	467
239	2504	КТПН-400	400	10/0,4	110
240	2505	КТПН-250	250	10/0,4	115
241	2506	КТПН-250	250	10/0,4	155
242	2511	встр. 2х400	800	10/0,4	340
ПС 110/10 «Самарово»					
243	301	КТПН/400	400	10/0,4	315
244	302	КТПН/400	400	10/0,4	290
245	303	КТП/400	400	10/0,4	140
246	304	КТП/250	250	10/0,4	55
247	305с	КТП/250	250	10/0,4	185
248	306	К-42-1600	3200	10/0,4	1780
249	307	2БКТП-630	1260	10/0,4	752
250	308	КТП/630	630	10/0,4	377
251	309	КТПН/400	400	10/0,4	240
252	310	КТПН-630	630	10/0,4	417
253	311	к-42-1600	3200	10/0,4	1830
254	312	2БКТП-1250	2500	10/0,4	860
255	313	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1100
256	314	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1370
257	315	2БКТП-1000	2000	10/0,4	870
258	316	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1050
259	РП-30	2х400	800	10/0,4	300
260	3001	КТПН/630	630	10/0,4	277
261	3002	2КТПН/400	800	10/0,4	270
262	3003	2БКТП-630	1260	10/0,4	662
263	3004	К-42-1600	3200	10/0,4	1770
264	3010	В-42-400	800	10/0,4	70
265	3020	К-42-630	1260	10/0,4	432
266	3021	К-42-400	800	10/0,4	310
267	3022	2БКТП/1000	2000	10/0,4	1070
268	3023	КТПН/630	630	10/0,4	287
269	3024	КТПН/400	400	10/0,4	50
270	3025	К-42-250	500	10/0,4	0
271	3026	2БКТП-630	1260	10/0,4	732
272	3030	К-42-630	1260	10/0,4	702
273	3031	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	302
274	3032	К-42-630	1260	10/0,4	642

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень на-пряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
275	3033	2КТПП-630 (с)	1260	10/0,4	542
276	3034	2БКТП-630	1260	10/0,4	692
277	3040	К-42-630	1260	10/0,4	612
278	3041	К-42-400	800	10/0,4	270
279	3043	К-42-250	500	10/0,4	200
280	3044	2БКТП-630	1260	10/0,4	432
281	3045	К-42-250	500	10/0,4	180
282	3046	К-42-400	800	10/0,4	0
283	3048	2КТПП-250 (с)	500	10/0,4	120
284	РП-31	2х630	1260	10/0,4	62
285	3102	К-42-1600	3200	10/0,4	1270
286	3104	КТПН/400	400	10/0,4	330
287	3105	КТПН/250	250	10/0,4	225
288	3110	2БКТП-630	1260	10/0,4	292
289	3120	К-42-630	1260	10/0,4	402
290	РП-32	2х630	1260	10/0,4	522
291	3200	2 КТПГ/400(с)	800	10/0,4	160
292	3201	2КТПП/400(с)	800	10/0,4	40
293	3204	2КТПП/400(с)	800	10/0,4	360
294	3205	2КТПН/400	800	10/0,4	230
295	3212	2БКТП- 630	1260	10/0,4	422
296	3213	КТПН/630	630	10/0,4	567
297	3213н	2БКТП- 630	1260	10/0,4	964
298	3231	КТП/400	400	10/0,4	260
299	3232	2БКТП-630	1260	10/0,4	532
300	3233	КТП/400	400	10/0,4	230
301	3240	К-42-630	1260	10/0,4	522
302	3241	К-42-400	800	10/0,4	230
303	3242	2БКТП-630	1260	10/0,4	782
304	3243	2БКТП-630	1260	10/0,4	882
305	3248	КТПН/400	400	10/0,4	130
306	3249	КТПН/250	250	10/0,4	145
307	3250	К-42-630	1260	10/0,4	522
308	3251	К-42-630	1260	10/0,4	352
309	3252	2БКТП -630	1260	10/0,4	162
310	3253	К-42-630	1260	10/0,4	462
311	3254	К-42-630	1260	10/0,4	422
312	3255	2БКТП-1000	2000	10/0,4	830
313	3256	2БКТП-630	1260	10/0,4	322
314	3257	2 КТПН/400	800	10/0,4	250
315	3258	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1530
316	3270	К-42-630	1260	10/0,4	432
317	3271	2БКТП-630	1260	10/0,4	462
318	РП-33	2х1000+2х630	3260	10/0,4	1972
319	3300	К-42-1600	3200	10/0,4	1440
320	3301	2БКТП-1250	2500	10/0,4	770
321	3302/1	2БКТП-630+	1260	10/0,4	552
322	3302/2	2БКТП-1250	1500	10/0,4	570
323	3303	К-42-1000	2000	10/0,4	250
324	РП-34	БРТП 2х1250	2500	10/0,4	1750
325	3401	2БКТП-630	1260	10/0,4	372
326	3402	2БКТП-1000	2000	10/0,4	0
327	3410	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1670
328	3411	2БКТП-1000	2000	10/0,4	800
329	3420	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1370
330	3421	2БКТП-1000	2000	10/0,4	740

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень на-пряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
331	3422	2БКТП-630	1260	10/0,4	882
	ПС 110/10 «Западная»				
332	401	2БКТП -630	1260	10/0,4	612
333	402	2БКТП-630	1260	10/0,4	572
334	403	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1120
335	405	К-42-630	1260	10/0,4	492
336	406	2КТПН-400	800	10/0,4	370
337	407	2БКТП-630	1260	10/0,4	812
338	408	КТП/400	400	10/0,4	310
339	409	2БКТП -630	1260	10/0,4	742
340	410	2КТПН/400	800	10/0,4	380
341	411	КТП/630	630	10/0,4	497
342	412	КТП/160	160	10/0,4	0
343	415	КТПН/250	250	10/0,4	195
344	РП-40	2х1600+	3200	10/0,4	2200
345		2х40	80	10/0,4	
346	4000	К-42-1000	2000	10/0,4	990
347	4001	2БКТП-1600	3200	10/0,4	1300
348	4002	К-42-1000	2000	10/0,4	540
349	4003	КТП/400	400	10/0,4	200
350	4004	КТПН/630	630	10/0,4	407
351	4005	2БКТП-630	1260	10/0,4	482
352	4006	2БКТП -630	1260	10/0,4	462
353	4007	2БКТП -630	1260	10/0,4	472
354	4008	2БКТП - 1000	2000	10/0,4	990
355	4009	КТПН/400	400	10/0,4	140
356	4010	2КТП-630	1260	10/0,4	472
357	4011	2КТПН-400	800	10/0,4	300
358	4012	2КТПП-630 (с)	1260	10/0,4	312
359	4013	2КТПГх630(с)	1260	10/0,4	492
360	4014	2КТП/ 400	800	10/0,4	290
361	4015	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	512
362	4016	2БКТП-630	1260	10/0,4	662
363	4017	2БКТП-400	800	10/0,4	290
364	4018	2БКТП-1000	2000	10/0,4	850
365	РП-41	2х400	800	10/0,4	470
366	4100	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1220
367	4101	К-42-630	1260	10/0,4	622
368	4102	КТПН/250	250	10/0,4	225
369	4103	КТПН/400	400	10/0,4	300
370	4110	2БКТП-630	1260	10/0,4	782
371	4111	2БКТП-630	1260	10/0,4	732
372	4113	2 КТПН-400	800	10/0,4	535
373	4115	2КТПН-1000	2000	10/0,4	1175
374	4116	КТПН/250	250	10/0,4	185
375	4117	2КТПН-400	800	10/0,4	505
376	РП-42	К-42-630	1260	10/0,4	412
377	4209	КТПН/400	400	10/0,4	310
378	4210	2БКТП-400	800	10/0,4	525
379	РП-43	2БРТП-630	1260	10/0,4	842
380	5001	В-42-630	1260	10/0,4	547
381	5002	2БКТП-630	1260	10/0,4	582
382	5003	В-42-630	1260	10/0,4	832
383	5004	2БКТП-1000	2000	10/0,4	1280
384	5009	КТП/250	250	10/0,4	65
385	5011	К-42-630	1260	10/0,4	452

№ п/п	№ ТП	Тип ТП	Общая мощность трансформаторов	Уровень на-пряжения, кВ	Объём свободной для потребителей мощности, кВт
1	2	3	4	5	6
386	5012	К-42-630	1260	10/0,4	402
387	5013	2БКТП-630	1260	10/0,4	692
388	РП-51	2х1250	2500	10/0,4	1670
389	5101	К-42-400	800	10/0,4	70
390	5102	К-42-630	1260	10/0,4	682
391	5103	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1440
392	5104	2БКТП-1250	2500	10/0,4	1750
393	5111	2КТПГ-630 (с)	1260	10/0,4	462
394	5112	2БКТП-1000	2000	10/0,4	880
395	5113	2КТПН-400	800	10/0,4	190
396	5114	2БКТП-1250	2500	10/0,4	990
397	5115	2БКТП-1000	2000	10/0,4	740
398	5117	КТП/400	400	10/0,4	250
399	172	КТПН/400	400	10/0,4	200
400	173	КТП/160	160	10/0,4	4
401	174	КТП/160	160	10/0,4	84
402	175	КТПН/400	400	10/0,4	240
403	176	КТПН/250	250	10/0,4	175
404	177	КТПН/250	250	10/0,4	155
405	178с	КТПН/250	250	10/0,4	175
406	179	КТПН/400	400	10/0,4	190
407	180	2КТПН-250	500	10/0,4	270
408	182	КТПН-400	400	10/0,4	190
409	183	КТПН-250	250	10/0,4	103
410	184	КТПН-250	250	10/0,4	125
411	185	КТПН-250	250	10/0,4	0
412	186	КТПН-400	400	10/0,4	280
413	190	КТПН-400	400	10/0,4	360
414	8001	2КТПН-250	500	10/0,4	350

Остаточный ресурс.

Результаты исследований и обобщение накопленного опыта эксплуатации позволяют для силовых трансформаторов и автотрансформаторов электрических сетей напряжением 110 —500 кВ прогнозировать срок их службы 50 - 60 лет.

Средний уровень износа системы электроснабжения города Ханты-Мансийска составляет 17,5% (Таблица 298).

Таблица 298. Сведения о техническом состоянии (физическом износе) объектов системы электроснабжения.

п/п	Наименование пони-тельных ПС	Год ввода в эксплуатацию	срок службы ПС, лет	ИТС (индекс техни-ческого состояния	% износа
1	2	3	4	5	6
1.	ПС «Югра»	2007	16	85,39	14,61
2.	ПС «Ханты-Мансийская»	1983	40	88,66	11,44
3	ПС «Авангард»	2000	23	86,59	13,41
4.	ПС «Самарово»	1998	25	-	41,7
5.	ПС «Западная»	2006	17	-	28,3
6.	ПС «Пойма»	2010	13	93,61	6,39
7.	ПС «АБЗ»	2012	11	94,05	5,95
8.	ПС «ГИБДД»	2012	11	-	18,3

Доля изношенных электрических сетей системы электроснабжения города Ханты-Мансийска составляет 1,9% общей протяженности сетей.

В целях обеспечения устойчивого функционирования и снижения степени износа оборудова-ния генерирующих мощностей и электросетевого хозяйства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (включая город Ханты-Мансийск) на её территории реализуются инвестиционные программы энергетических компаний за счет собственных и внешних источников финансирова-ния (платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок потребителей). В рамках инвестиционных программ выполняется реконструкция объектов энергетики с заменой устаревшего оборудования и установкой дополнительных ячеек, что позволяет продлить срок эксплуатации объектов электроснабжения.

Ограничения использования мощностей.

Информация по резерву мощности источников электроснабжения представлена в разделе 3.5.2.4.

Система автоматизации источников электроснабжения.

Для достижения стратегических целей и заданных Правительством Российской Федерации целевых ориентиров, ПАО «Россети» сформировало и приняло к реализации Концепцию цифровизации сетей, выполнение которой к 2030 году приведет к цифровой электроэнергетической инфраструктуре с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступ-

ности и управляемости.

В период с 2020 - 2025 годы планируется реализовать первый этап цифровой трансформации, который является фундаментом всех последующих этапов, заключается во внедрении действу-ющих, уже опробованных, технологий, формирующих аппаратную и информационную основу для дальнейшего развития. Начало работы с массивами данных. Частичная цифровизация про-изводственных процессов. Пилотирование перспективных технологий.

При реализации проекта «Цифровая подстанция» планируется с развитием интеллектуальных коммутационных аппаратов (реклоузеры) с интегрированными контроллерами присоединений и возможностью интеграции в единую информационную систему управления, максимально в идеологии Plug-n-Play, поддерживающие цифровой обмен данными.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, По-становлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощно-сти)» в отношении точек учета электрической энергии необходимо проведение комплекса меро-приятий по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии. К интеллектуаль-ным системам учета электрической энергии (мощности) относится совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информацион-ный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предо-ставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах элект-рической энергии.

На территориальные сетевые организации возложена обязанность по оборудованию точек учета данными системами (гарантирующие поставщики в отношении многоквартирных домов), а также обеспечению полного комплекса обмена информацией между всеми участниками рынка электрической энергии.

В соответствии с Федеральным законом № 522-ФЗ от 27.12.2018г. «О внесении изменений в от-дельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета элект-рической энергии (мощности) в РФ» с 1 июля 2020 года в отношении многоквартирных домов обязанность по замене приборов учета электрической энергии возлагается на гарантирующего поставщика ООО «ГЭС», а в отношении иных объектов такая обязанность лежит на сетевой организации АО «ХМГЭС».

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов.

Эксплуатацию электрооборудования территориальных сетевых организаций производит под-готовленный электротехнический персонал (электромонтеры по ремонту и обслуживанию элект-рооборудования цеха электроснабжения), также дежурный оперативно-ремонтный персонал, производящий допуск в электроустановки и ликвидацию аварийных ситуаций.

Производятся ежемесечные технические обслуживания всего оборудования, технические ре-монты - один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ, – в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их экс-плуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации элект-рооборудования, правил безопасности.

Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания. Ежегодно выполняются профилактические работы электротехнического оборудования ПС, РП, ЗРУ, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок по-требителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения.

Планово-предупредительные ремонты проводятся по утвержденному графику.

Системы учета расхода ресурсов.

Учёт принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии в сеть производится ком-мерческими приборами учета.

Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учета. По состоянию на 31.12.2023 уровень оснащенности многоквартирных домов общедомовыми приборами учета потребления электроэнергии составляет 100%.

Расход ресурсов.

Расход ресурсов потребителями за отчетный период представлен в разделе 3.5.2.3.

Анализ эффективности и надежности сетей электроснабжения, имеющиеся проблемы и на-правления их решения

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирова-ние, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей.

Схема и структура системы электроснабжения города Ханты-Мансийска отражена в разделе 3.5.1.

Характеристика технических параметров и состояния.

Территорию города Ханты-Мансийска пересекают воздушные линии электропередачи напря-жения 110 кВ и 10 кВ, подходящие к электрическим подстанциям, отходящие от них и проходя-щие транзитом.

Распределительные сети от РП и ТП до потребителей выполнены в основном кабелями раз-личного сечения. Питание РП осуществляется от опорного пункта питания ПС 110/10 прямыми кабельными линиями.

Общая протяженность сетей электроснабжения города Ханты-Мансийска по данным АО «ХМГЭС» составляет 1 791,61 км, в том числе линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ – 764,71 км, линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ – 1 026,9 км. Доля кабельных линий в общей протяженности сетей составляет 68,11% или 1 220 км. (Таблица 299).

Таблица 299 – Общая характеристика сетей электроснабжения города Ханты-Мансийска

№ п/п	Наименование показателя	Ед. из-мерения	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1.	Длина линий электропередач, всего	км	1 718,99	1 747,30	1 791,61
1.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	981,76	999,46	1 026,9
1.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ	км	699,09	747,84	764,71
2.	Доля кабельных линий электропередач	%	68,64	68,28	68,11

Кабели, прокладываемые на территории города Ханты-Мансийска в основном выполнены из маслонаполненного кабеля марки ЦААБЛ в подземной части линейного сооружения. В местах ввода в здания, подъемы на опоры осуществляется установка переходных муфт и монтаж ка-беля, выполненного из сшитого полиэтилена для монтажа в современное малогабаритное обо-рудование. Внедрение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена в систему электроснабже-ния города Ханты-Мансийска дает экономию в потерях электрической энергии по сравнению с

обычными кабелями с бумажной пропитанной изоляцией в несколько раз. Коэффициент диэлектрических потерь у кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена равен 0,001 (вместо 0,0080).

Строительство и реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ преимущественно выполняется с применением самонесущих изолированных проводов типа «Торсада», самонесущих изолированные кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена марки NEXANS, а также изолированные провода зарубежного и отечественного производства СИП3А, PAS, SAX.

Резервирование системы электроснабжения осуществляется в соответствии с СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий» (одобрен и рекомендован к применению Постановлением Госстроя РФ от 26.10.2003 № 194) и Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

Применяемые графики работы и их обоснованность.

Применяемый график работы системы электроснабжения круглосуточный.

Обоснованность применяемого графика работы системы электроснабжения - в соответствии с требованиями бесперебойности. Штатный режим работы источников электроэнергии, электрических сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должен быть задействован в работу элемент, резервирующий отключаемый. В случае отсутствия резервирующего элемента должна быть собрана ремонтная схема. При этом достигается требуемая бесперебойность и надежность электроснабжения в соответствии с категориями потребителей в части надежности.

В соответствии с п. 1.2.18 Правил устройства электроустановок (далее – ПУЭ) в отношении обеспечения надежности электроснабжения электроприемники разделяются на следующие три категории:

электроприемники первой категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой: опасность для жизни людей, угрозу для безопасности государства, значительный материальный ущерб, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства, объектов связи и телевидения.

Из состава электроприемников первой категории выделяется особая группа электроприемников, бесперебойная работа которых необходима для безаварийного останова производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаро;.

электроприемники второй категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей;

электроприемники третьей категории – все остальные электроприемники, не подпадающие под определения первой и второй категорий.

В соответствии с пп. 1.2.19-21 ПУЭ допустимы следующие перерывы электроснабжения:

для потребителей первой категории – на время автоматического восстановления питания;

для потребителей второй категории – на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады;

Таблица 301. Сводные данные о внеплановых отключениях за 2023 год.

№ п/п	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Причина отключения
1	2	3	4	5	6	7	8
91	КЛ	РП-22 ввод-1	10	08:36 13.02.23	09:21 13.02.23	0,767	разрушение концевой муфты в кабельном полуэтаже РП-22 на КЛ-10 ввод-1
2	ВЛ	РП-20 яч.8	10	09:50 19.03.23	11:00 19.03.23	1,167	попадание животного на разрядник опоры № 98 (выход КЛ-10кВ с ТП-2058 в сторону ТП-2061
3	КЛ	РП-11 яч.11,12	10	08:50 29.05.23	09:40 29.05.23	0,833	повреждение сторонней организацией 2КЛ-10кВ ТП-1106 яч.3,4 - ТП-1110 яч.5,6
4	ВЛ	РП-15 ввод-1,2	10	16:31 14.06.23	17:44 14.06.23	1,217	падение дерева на питающую линию ВЛ-10кВ ф.19/20 с ПП «Пойма»
5	ВЛ	ПП «АБЗ» яч.16	10	13:01 20.06.23	14:36 20.06.23	1,583	отключение в связи с угрозой падения дерева на ВЛ-10кВ опора 8-11 ТП-2060
6	ВЛ	ВЛ-110кВ Югра-Самарово I цепь с отпайкой на ПС «Западная»	110	14:06 01.08.23	14:46 01.08.23	0,667	аварийное отключение вышестоящей сетевой организации
7	КЛ	РП-42 яч.5	10	10:56 04.12.23	11:47 04.12.23	0,850	повреждение КЛ-10кВ ТП-4017 яч.7 - ТП-402 яч.7
8	КВЛ	РП-42 яч.16	10	04:02 13.12.23	06:18 13.12.23	2,267	повреждение КВЛ-10кВ ф.42-16 между ТП-405 яч.2 - ТП-4210 яч.2

Качество эксплуатации и диспетчеризации.

Эксплуатация электрических сетей осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: ПУЭ, «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей» и др.

Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пуско-наладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР и инвестиционной программе. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

В настоящее время для оперативного контроля и управления объектами электрических распределительных сетей, используется оперативно-диспетчерская служба (ОДС).

Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры осуществляет Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа» (Тюменское РДУ). Основной задачей ОДС является круглосуточное обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей до границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон, поддержание наиболее надежной схемы электроснабжения объектов электросетевого хозяйства.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечня работ в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности. Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Заявки, поступающие от потребителей в оперативно-диспетчерскую службу, выполняются оперативно.

Состояние учета.

потребителей третьей категории – не более 1 суток.

Жилые дома (МКД и ИЖД) относятся к потребителям третьей категории.

В соответствии с Требованиями к качеству коммунальных услуг (Приложение № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов), утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (ред. от 28.04.2023) «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (вместе с «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»), допустимая продолжительность перерыва электроснабжения составляет два часа – при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания, 24 часа – при наличии одного источника питания. Перерыв в предоставлении коммунальной услуги электроснабжения не допускается, если он может повлечь отключение сетей и оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, в том числе насосного оборудования, автоматических устройств технологической защиты и иного оборудования, обеспечивающего безаварийную работу внутридомовых инженерных систем и безопасные условия проживания граждан.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы.

По данным АО «ХМГЭС» показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии до точки поставки в 2023 году составил 0,0269 часа, показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки – 0,0284 шт.(Таблица 300).

Таблица 300 – Динамика показателей прекращения передачи электрической энергии до точки поставки за 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	0,0000	0,0027	0,0269
2	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт	0,0000	0,0013	0,0284

Аварийных ситуаций, повлекших за собой недопустимые по установленным нормативам, перебои в поставках электрической энергии потребителям города Ханты-Мансийска в 2023 г. допущено не было.

Сводные данные о внеплановых отключениях за 2023 г. по данным сайта www.xm-ges.rf отражены в таблице ниже (Таблица 301).

– для ВЛ-35 кВ – 15 метров (ориентировочно по 18 м от оси линии);
– для ВЛ-10 кВ – 10 метров (ориентировочно по 13 м от оси линии).

Вдоль подземных кабельных линий электропередачи также устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (независимо от напряжения).

Вокруг подстанций охранный зона устанавливается в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии равном охранный зоне от воздушных ЛЭП напряжением, соответствующим высшему классу напряжения подстанции.

Размещение любого из видов капитального строительства вблизи электроподстанций и воздушных ЛЭП напряжением 35 кВ и выше должно быть согласовано с владельцем объекта и

территориальным отделением «Роспотребнадзора для учета воздействия на население неблагоприятных физических факторов: шума и ЭМП (электромагнитных полей).

Согласно пункту 12.26 СП 42.13330.2016. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*, при размещении отдельно стоящих РТП и ТП напряжением 10(6) кВ с количеством трансформаторов не более двух и мощностью каждого до 1000 кВА расстояние от них до окон жилых домов и общественных зданий следует принимать не менее 10 м, а до зданий лечебно-профилактических учреждений – не менее 15 м.

Балансы мощности и нагрузки.

Баланс электрической энергии в городе Ханты-Мансийске сформирован на основании данных АО «ХМГЭС» и приведен в таблице ниже (Таблица 302).

Таблица 302. Баланс электрической энергии АО «ХМГЭС» г. Ханты-Мансийск.

№ п/п	Наименование показателя	Всего за 2021 год	В том числе по уровню напряжения				Всего за 2022 год	В том числе по уровню напряжения				Всего за 2023 год	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)	I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)					I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)					I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)				
1.1.	Поступление в сеть из других организаций:	441 041,834	433 069,112	0,000	7 972,722	0,000	436 880,860	429 206,453	0,000	7 674,407	0,000	431 929,899	428 399,585	0,000	3 530,314	0,000
1.1.1.	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.	от смежных сетевых организаций:	441 041,834	433 069,112	0,000	7 972,722	0,000	436 880,860	429 206,453	0,000	7 674,407	0,000	431 929,899	428 399,585	0,000	3 530,314	0,000
	АО «Россети Тюмень»	183 745,137	178 152,849	0,000	5 592,288	0,000	197 813,226	192 528,722	0,000	5 284,504	0,000	188 301,496	187 310,980	0,000	990,516	0,000
	АО «ЮРЭСК»	254 916,263	254 916,263	0,000	0,000	0,000	236 677,731	236 677,731	0,000	0,000	0,000	241 088,605	241 088,605	0,000	0,000	0,000
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	2 380,434	0,000	0,000	2 380,434	0,000	2 389,903	0,000	0,000	2 389,903	0,000	2 539,798	0,000	0,000	2 539,798	0,000
1.2.	Отпуск из сети:	399 784,293	152,333	0,000	106 889,413	292 742,547	400 067,892	144,984	0,000	109 577,174	290 345,734	395 641,851	131,660	0,000	106 473,203	289 036,988
1.2.1.	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	388 243,748	152,333	0,000	95 348,868	292 742,547	385 800,639	144,984	0,000	95 309,921	290 345,734	379 795,999	131,660	0,000	90 627,351	289 036,988
	прочим потребителям, в том числе:	208 676,159	152,333	0,000	95 348,868	113 174,958	206 212,545	144,984	0,000	95 309,921	110 757,640	200 550,620	131,660	0,000	90 627,351	109 791,609
	населению и приравненным к нему категориям	179 567,589	0,000	0,000	0,000	179 567,589	179 588,094	0,000	0,000	0,000	179 588,094	179 245,379	0,000	0,000	0,000	179 245,379
	смежным сетевым организациям:	11 540,545	0,000	0,000	11 540,545	0,000	14 267,253	0,000	0,000	14 267,253	0,000	15 845,852	0,000	0,000	15 845,852	0,000
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	10 866,675	0,000	0,000	10 866,675	0,000	13 696,013	0,000	0,000	13 696,013	0,000	15 158,032	0,000	0,000	15 158,032	0,000
	ОАО «ОБОРО-НЭНЕРГОСБЫТ» филиал «УРАЛЬСКИЙ»	673,870	0,000	0,000	673,870	0,000	571,240	0,000	0,000	571,240	0,000	687,820	0,000	0,000	687,820	0,000
1.3.	Хозяйственные нужды организации	1 077,482	1 077,482	0,000	0,000	0,000	1 092,914	1 092,914	0,000	0,000	0,000	1 237,993	1 237,993	0,000	0,000	0,000
1.4.	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	40 180,059	1 745,778	0,000	16 785,111	21 649,170	35 720,054	227,654	0,000	14 827,461	20 664,939	35 050,055	2 725,345	0,000	13 352,068	18 972,642
	Потери, %	9,11%					8,18%					8,11%				
2	II. Мощность (МВт)	II. Мощность (МВт)					II. Мощность (МВт)					II. Мощность (МВт)				
2.1.	Поступление в сеть из других организаций:	59,299	58,335	0,000	0,964	0,000	58,706	57,776	0,000	0,930	0,000	58,137	57,679	0,000	0,458	0,000
2.1.1.	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2.	от генерирующих компаний и блок-станций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.3.	от смежных сетевых организаций:	59,299	58,335	0,000	0,964	0,000	58,706	57,776	0,000	0,930	0,000	58,137	57,679	0,000	0,458	0,000
	АО «Тюменьэнерго»	24,388	23,747	0,000	0,641	0,000	26,269	25,663		0,606		25,081	24,968		0,114	
	АО «ЮРЭСК»	34,588	34,588	0,000	0,000	0,000	32,113	32,113				32,711	32,711			
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	0,323	0,000	0,000	0,323	0,000	0,324			0,324		0,345			0,345	
2.2.	Отпуск из сети:	54,204	0,022	0,000	14,567	39,615	54,447	0,021	0,000	14,934	39,492	53,908	0,019	0,000	14,512	39,377
2.2.1.	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	28,397	0,022	0,000	12,991	15,384	28,265	0,021	0,000	12,986	15,258	27,556	0,019	0,000	12,348	15,189
	прочим потребителям, в том числе:	28,397	0,022	0,000	12,991	15,384	28,265	0,021	0,000	12,986	15,258	27,556	0,019	0,000	12,348	15,189
	смежным сетевым организациям:	1,576	0,000	0,000	1,576	0,000	1,948	0,000	0,000	1,948	0,000	2,164	0,000	0,000	2,164	0,000
	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	1,483	0,000	0,000	1,483	0,000	1,870	0,000	0,000	1,870	0,000	2,069	0,000	0,000	2,069	0,000
	ОАО «ОБОРО-НЭНЕРГОСБЫТ» филиал «УРАЛЬСКИЙ»	0,093	0,000	0,000	0,093	0,000	0,079	0,000	0,000	0,079	0,000	0,095	0,000	0,000	0,095	0,000
2.2.2.	населению и приравненным к нему категориям	24,231	0,000	0,000	0,000	24,231	24,234	0,000	0,000	0,000	24,234	24,188	0,000	0,000	0,000	24,188
2.3.	Хозяйственные нужды организации	0,142	0,142	0,000	0,000	0,000	0,144	0,144	0,000	0,000	0,000	0,163	0,163	0,000	0,000	0,000
2.4.	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	4,952	0,217	0,000	2,069	2,667	4,401	0,028	0,000	1,827	2,546	6,708	2,725	0,000	1,645	2,337

Данные за период 2021 – 2023 года показывают динамику снижения объемов отпуска электроэнергии. Объемы потерь снизились с 9,11% в 2021 году до 8,11% в 2023 году. Норматив потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным РЭК по АО «ХМГЭС», на 2023 год составляет 10,18%.

Объем отпуска электроэнергии населению снизился с 179 567,589 тыс. кВт*ч в 2021 году до 179 245,379 тыс. кВт*ч в 2023 году, снижение на 0,2%, что связано с проведением мероприятий энергосбережения на территории города Ханты-Мансийска.

Объем отпуска электроэнергии ООО «ГЭС» за 2023 год составил 418 439 тыс. кВтч, в том числе для населения 182 501 тыс. кВтч.

ООО «ГЭС» - гарантирующий поставщик электроэнергии на территории городского округа Ханты-Мансийска Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, обеспечивающий снабжение предприятий, организаций, учреждений и населения города электрической энергией.

ООО «ГЭС» закупает электроэнергию у АО «ХМГЭС», АО «ЮТЭК-Региональные сети», АО «Оборонэнерго» для последующей передачи потребителям города Ханты-Мансийска.

Баланс электрической энергии ООО «ГЭС» приведен в таблице ниже (Таблица 303).

Таблица 303. Баланс электрической энергии ООО «ГЭС».

№ п/п	Показатель	Наименование ТСО, тарифная группа	Всего за 2021 год	Уровни напряжения					Всего за 2022 год	Уровни напряжения					Всего за 2023 год	Уровни напряжения					
				ВН	СН 1	НН	ГН	ФСК		ВН	СН 2	НН	ГН	ФСК		ВН	СН 1	СН 2	НН	ГН	ФСК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Группы потребителей	О О О «ХМГЭС»	414,570	1,230	0,000	307,004	0,000	0,000	422,507	1,238	110,029	311,240	0,000	0,000	413,303	1,370	0,000	105,190	306,743	0,000	0,000
		Прочие потребители	209,754	1,230	0,000	112,943	0,000	0,000	207,305	1,238	95,310	110,758	0,000	0,000	201,789	1,370	0,000	91,894	108,525	0,000	0,000
		Население и приравненные к нему категории потребителей	179,568	0,000	0,000	179,568	0,000	0,000	179,588	0,000	0,000	179,588	0,000	0,000	179,245	0,000	0,000	0,000	179,245	0,000	0,000
		Потери	25,249	0,000	0,000	14,494	0,000	0,000	35,613	0,000	14,719	20,894	0,000	0,000	32,269	0,000	0,000	13,296	18,973	0,000	0,000
	Объем по мощности, тыс.кВт	Мощность	557,218	1,653	0,000	412,640	0,000	0,000	567,886	1,664	147,888	418,334	0,000	0,000	566,879	1,882	0,000	144,031	420,967	0,000	0,000
2	Группы потребителей	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	6,739	0,000	0,000	5,121	0,000	0,000	4,849	0,000	1,245	3,604	0,000	0,000	4,449	0,000	0,000	0,481	3,968	0,000	0,000
		Прочие потребители	1,232	0,000	0,000	0,487	0,000	0,000	0,699	0,000	0,113	0,586	0,000	0,000	0,773	0,000	0,000	0,061	0,713	0,000	0,000
		Население и приравненные к нему категории потребителей	4,634	0,000	0,000	4,634	0,000	0,000	3,558	0,000	0,540	3,018	0,000	0,000	3,255	0,000	0,000	0,000	3,255	0,000	0,000
		Потери	0,873	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,592	0,000	0,592	0,000	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000
	Объем по мощности, тыс.кВт	Мощность	9,057	0,000	0,000	6,883	0,000	0,000	6,517	0,000	1,674	4,844	0,000	0,000	6,094	0,000	0,000	0,654	5,440	0,000	0,000
3	Группы потребителей	АО «Оборонэнерго»	0,674	0,000	0,000	0,622	0,000	0,000	0,571	0,000	0,000	0,571	0,000	0,000	0,688	0,000	0,000	0,000	0,688	0,000	0,000
		Прочие потребители	0,622	0,000	0,000	0,622	0,000	0,000	0,531	0,000	0,000	0,531	0,000	0,000	0,646	0,000	0,000	0,000	0,646	0,000	0,000
		Население и приравненные к населению	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери	0,052	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000
	Объем по мощности, тыс.кВт	Мощность	0,906	0,000	0,000	0,836	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	0,768	0,000	0,000	0,946	0,000	0,000	0,000	0,946	0,000	0,000
	Группы потребителей	ИТОГО по МП «ГЭС»	421,983	1,230	0,000	312,747	0,000	0,000	427,927	1,238	111,274	315,415	0,000	0,000	418,439	1,370	0,000	105,671	311,399	0,000	0,000
		Прочие потребители	211,607	1,230	0,000	114,052	0,000	0,000	208,536	1,238	95,423	111,875	0,000	0,000	203,208	1,370	0,000	91,955	109,884	0,000	0,000
		Население и приравненные к населению	184,201	0,000	0,000	184,201	0,000	0,000	183,146	0,000	0,540	182,606	0,000	0,000	182,501	0,000	0,000	0,000	182,501	0,000	0,000
		Потери	26,174	0,000	0,000	14,494	0,000	0,000	36,245	0,000	15,311	20,934	0,000	0,000	32,731	0,000	0,000	13,716	19,014	0,000	0,000
	Объем по мощности, тыс.кВт	Мощность	567,181	1,653	0,000	420,359	0,000	0,000	575,171	1,664	149,562	423,945	0,000	0,000	573,919	1,882	0,000	144,685	427,352	0,000	0,000

Показатели за 2021 – 2023 год показывают динамику ежегодного снижения объемов полезного отпуска электроэнергии потребителям. Объемы потерь выросли с 6,2% в 2021 году до 7,8% в 2023 году.

Объем отпуска электроэнергии населению снизился с 184 201 тыс. кВт*ч в 2021 году до 182 501 тыс. кВт*ч в 2023 году, снижение на 0,9%, что связано с проведением мероприятий энергосбережения на территории города Ханты-Мансийска.

Проблемы и направления их решения

Приоритетным направлением по реформированию энергетического комплекса города Ханты-Мансийска является обновление энергетического хозяйства.

Главным в развитии энергетического хозяйства города Ханты-Мансийска должны стать меры, направленные на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и создание на этой основе условий для устойчивого обеспечения населения и экономики энергоносителями, обеспечение электроэнергией новых потребителей за счет расширения существующих сетевых мощностей (с учетом реализации приоритетных национальных проектов и целевых программ) и обеспечение надежности функционирования электросети, перевода экономики на энергосберегающий, энергоэффективный путь развития, уменьшение негативного воздействия энергетического хозяйства на окружающую среду и сдерживание роста платежей бюджета и населения за энергоресурсы.

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения, снижения потерь электрической энергии электросетевыми компаниями, в перспективе необходима реализация мероприятий строительства и реконструкция линий электропередач.

Для создания надежных систем электроснабжения, обеспечивающих потребности потребителей, необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

- строительство внутри-микрорайонных сетей электроснабжения в планировочных микрорайонах для создания возможности присоединения потребителей планировочных микрорайонов к электрической сети;
- перекладка ветхих кабельных и воздушных линий электропередачи для повышения надежности систем электроснабжения, сокращения количества аварий и повышения качества электроэнергии, передаваемой потребителям;
- комплексная телемеханизация и автоматизация электрических сетей для повышения надежности, для сокращения времени поиска места аварий, сокращения количества аварий;
- оснащение потребителей приборами учета в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» для сокращения потерь электроэнергии от потребления без учета;
- проведение комплекса мероприятий по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

В городе Ханты-Мансийске существует резерв электрической мощности.

Существующая сеть центров питания в целом обеспечивает выдачу мощности, необходимой для устойчивого электроснабжения потребителей городского округа Ханты-Мансийска (Таблица 9).

Таблица 305. Прогноз резерва (дефицита) мощности системы электроснабжения города Ханты-Мансийска до 2033 года.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поступление в сеть	тыс.кВт.ч	445 212	459 261	471 229	490 151	526 014	554 337	590 039	614 806	639 248	654 367
2	Нагрузка	MBA	58,54	58,98	60,52	62,95	67,55	71,19	75,78	78,96	82,09	84,04
3.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBA	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9
4	Ввод мощностей	MBA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Резерв (+), Дефицит (-) мощности на начало года	MBA	465,4	464,9	463,4	461,0	456,3	452,7	448,1	444,9	441,8	439,9
		%	88,8	88,7	88,4	88,0	87,1	86,4	85,5	84,9	84,3	84,0

Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Одно из главных требований, предъявляемых к системе электроснабжения, – бесперебойность работы. Таким образом, штатный режим работы объектов электросетевого хозяйства не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должна быть задействована в работу резервируемая схема электроснабжения. В случае отсутствия возможности резервирования перерывы в электроснабжении возможны.

Одним из факторов, определяющих надежность системы электроснабжения города Ханты-Мансийска является то, что электропитание города осуществляется только от одной ПС 220/110 кВ «Югра».

От подстанции «Югра» получают питание подстанции 110/10 кВ, снабжающие городские электросети. Наличие одного центра питания 220/110 кВ, подключенного к энергосистеме всего лишь одной двухцепной воздушной линией 220 кВ, является самым слабым звеном в цепочке надежности. На пути прохождения ВЛ от Сургутских ГРЭС до Ханты-Мансийска от данных ВЛ получают питание множество ПС, которые преимущественно питают месторождения нефтяной отрасли. Эти ВЛ и ПС находятся на балансе организаций различных форм собственности (АО «Россети Тюмень», ОАО «Юганскнефтегаз», ООО «Энергонефть» и др.).

Трансформаторные ПС города Ханты-Мансийска имеют по два трансформатора 10/0,4 кВ и развитое РУ 10 кВ, что позволяет производить необходимые оперативные переключения для ликвидации нештатных ситуаций. При этом выполняется условие ограниченного резервирования ПС и РП по распределительным сетям.

Надежность электрических сетей обеспечивается также соответствием электротехнических сооружений, устройств и оборудования климатическим условиям города Ханты-Мансийска.

Трансформаторные подстанции строятся либо из кирпича с кабельными или воздушными вводами по типовым проектам ТП 10(6)/0,4 кВ, и оснащаются современным распределительным оборудованием 10 и 0,4 кВ производства ABB или Schneider Electric, либо блочными в бетонной оболочке полной заводской готовности типа БКТП («ЭЗОИС»), которые комплектуются элегазовыми ячейками 10 кВ типа RM-6, выпускаемыми российскими предприятиями по лицензии Schneider Electric, а также оборудованием 0,4 кВ с быстродействующим АВР на выключателях Masterpact.

Что касается трансформаторов 10/0,4 кВ, то применяются сухие трансформаторы типа ТСЗГЛ («Укрэлектроаппарат»), TRIHAL (Schneider Electric), DTTN (ABB), которые обеспечивают полную экологическую и пожарную безопасность и не требуют больших эксплуатационных затрат. В единичных случаях на подстанциях используются герметичные масляные трансформаторы типа ТМГ.

В соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2024 - 2029 годы для территориальных сетевых организаций устанавливаются и ежегодно анализируются показатели надежности.

Показателя надежности рассчитываются по данным территориальных сетевых организаций или их обособленных подразделений, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в автономном округе, с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой на-

Таблица 304 – Резервы/дефициты электрической мощности в системе электроснабжения города Ханты-Мансийска за 2021 – 2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Поступление в сеть	тыс.кВт.ч	441 042	436 881	431 930
2	Нагрузка	MBA	59,30	58,71	58,14
3.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBA	504,0	514,5	523,9
4	Ввод мощностей	MBA	0,8	10,5	9,4
5	Резерв (+), Дефицит (-) мощности на начало года	MBA	444,7	455,8	465,8
		%	88,2	88,6	88,9

Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2023 № 1095; ввод объектов генерации и электросетевых объектов напряжением 110/35 кВ на территории города Ханты-Мансийска на период 2024 - 2033 годов не предусмотрено.

По центрам питания Генеральным планом города Ханты-Мансийска рекомендуется планомерное выполнение работ по реконструкции и модернизации установленного оборудования в целях обеспечения возможности присоединения новых потребителей.

На существующих городских электросетях и подстанциях 6(10)/0,4 кВ необходимо обеспечить планомерное выполнение работ по реконструкции участков сетей и оборудования подстанций в целях доведения их до параметров, обеспечивающих постоянно растущую электрификацию быта. Для нового строительства и реконструкции воздушных линий 6(10) и 0,4 кВ рекомендуется применение СИП, который значительно надежнее в эксплуатации, чем алюминиевые провода.

На сетях городского освещения предлагается установить оборудование автоматического управления и светильники укомплектовать светодиодными лампами, что позволит существенно повысить энергоэффективность системы освещения.

При размещении новых распределительных пунктов и трансформаторных подстанций рекомендуется применение блочных БРТП и БКТП полной заводской готовности, для которых требуются значительно меньшие по размерам земельные участки. Места размещения и мощность трансформаторного оборудования для перспективных подстанций определяется в соответствии с договорами технологического присоединения или с техническими условиями АО «ХМГЭС».

Показатели за все периоды определены расчетным путем в зависимости от динамики изменения численности населения и площади жилого фонда города Ханты-Мансийска, с учетом установленных показателей удельного потребления электроэнергии по данным Федеральной службы государственной статистики, а также прогнозных показателей, определенных Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, Генеральным планом города Ханты-Мансийска и муниципальной программой «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в городе Ханты-Мансийске».

В таблице представлен перспективный прогноз резерва (дефицита) мощности системы электроснабжения города Ханты-Мансийска до 2033 года (Таблица 305).

циональной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 года № 1256.

Данные о показателе надежности и качества оказываемых услуг АО «ХМГЭС» отражены в таблице ниже (Таблица 306).

Таблица 306. Данные о показателе надежности и качества оказываемых услуг АО «ХМГЭС»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	0,2600	0,0027	0,0269
2	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	шт	0,1800	0,0013	0,0284
3	Обобщенный показатель надежности и качества ТСО	Ед.	0,1762	0,1736	0,1710

Наблюдается динамика улучшения значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Реализация мероприятий по строительству и реконструкции источников и сетей электроснабжения на основании Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, Комплексной программой развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъектов Российской Федерации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области до 2029 года, Генерального плана города Ханты-Мансийска, Инвестиционных программ энергетических компаний позволит обеспечить текущую и перспективную потребность в электрической энергии, обеспечить развитие надежной и современной системы электроснабжения на территории города Ханты-Мансийска.

Одновременно с развитием электрической сети города Ханты-Мансийска проводится реконструкция существующих участков, которая включает:

- повышение пропускной способности действующих ЛЭП 10 кВ с ликвидацией ветхих участков сети и прокладкой новых линий, увеличение сечений проводов и кабелей;
- ликвидацию встречных потоков мощности;
- перераспределение мощностей между существующими и вновь вводимыми в эксплуатацию центрами питания (переключение ЛЭП 10 кВ);
- организацию необходимого сетевого резервирования;
- увеличение мощности трансформаторов в ТП 10/0,4 кВ;
- сокращение протяженности распределительной сети 0,4 кВ;

замену физически и морально устаревшего оборудования в РП и ТП с внедрением вакуумного и элегазового оборудования 10 кВ отечественного и зарубежного производства, оснащенного новейшими микропроцессорными защитами, быстродействующими системами АВР; замену кабельных линий 10 кВ с бумажно-пропитанной изоляцией на кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена;

замену голого провода на самонесущие изолированные провода и кабели при строительстве и реконструкции ВЛ 10 и 0,4 кВ.

Анализ воздействия на окружающую среду.

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели; аккумуляторные батареи; масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занимать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении, происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

Электромагнитные поля от трансформаторного оборудования не выходят за металлические ограждающие кожуха.

При транспортировке и распределении электрической энергии воздействия на окружающую среду минимальны и выражены незначительными шумами и техногенными авариями на трансформаторных подстанциях, влекущие за собой протекание масла.

Основные направлениями работы территориальных сетевых организаций в области экологической политики являются:

- снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;
 - снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;
 - снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.
- Основными целевыми показателями реализации экологической политики для организаций электросетевого комплекса являются:
- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение;
 - сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц;
 - постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности работы организаций;
 - снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды;
 - увеличение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива.

- Основными направлениями реализации экологической политики являются:
- соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством РФ и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
 - установление единых экологических требований к деятельности организаций электросетевого комплекса;
 - расширение международного сотрудничества в области использования экологически «чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;
 - приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;
 - проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
 - использование в электросетевом комплексе технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе, а также сверхвысоких опор для ВЛ напряжением 110 кВ и выше;
 - замещение бензина и дизельного топлива экологически «чистыми» видами моторного топлива и применение электротранспорта в организациях электросетевого комплекса;
 - ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;
 - обеспечение сохранения биологического разнообразия и восстановление нарушенных земель;
 - поэтапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, а также маслонаполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;
 - обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;
 - обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства РФ в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
 - обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по ликвидации;
 - совершенствование системы производственного экологического контроля;
 - активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
 - вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;

повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов системы электроснабжения города Ханты-Мансийска не зафиксировано.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы электроснабжения города Ханты-Мансийска проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах) за 2022 - 2023 годы.

Организациями, оказывающими услуги электроснабжения на территории города Ханты-Мансийска, являются АО «ХМГЭС» и ООО «ГЭС».

ООО «ХМГЭС» прекратило деятельность путем реорганизации в форме преобразования с 05 апреля 2023 года в АО «ХМГЭС».

Финансовые результаты деятельности АО «ХМГЭС» за 2022 – 2023 гг. представлены в таблице ниже (Таблица 307).

Таблица 307. Финансовые результаты деятельности АО «ХМГЭС».

№ п/п	Показатели	АО «ХМГЭС»	ООО «ХМГЭС»	отклонение
		Факт 2023 г., тыс. руб.	Факт 2022 г., тыс. руб.	
		В целом по предприятию		
1.	Выручка	1 145 600	991 404	154 196
2.	Себестоимость продаж	921 676	853 164	68 512
3.	Валовая прибыль (убыток)	223 923	138 240	85 683
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0	-
5.	Прибыль (убыток) от продаж	223 923	138 240	85 683
6.	Прочие внереализационные доходы	143 260	147 993	-4 733
7.	Прочие внереализационные расходы	194 890	226 013	-31 123
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	172 293	60 220	112 073
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	37 626	12 736	24 890
10.	Чистая прибыль (убыток)	134 667	47 484	87 183
11.	Дебиторская задолженность	127 484	74 631	52 853
12.	Кредиторская задолженность	212 330	120 944	91 386

За 2023 год организация получила прибыль от продаж в размере 223 923 тыс. руб., что составляет 19,5% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж выросла на 85 683 тыс. руб. По сравнению с прошлым периодом в текущем, увеличилась как выручка от продаж (на 154 196 тыс. руб.), так и расходы по обычным видам деятельности (на 68 512 тыс. руб.). В процентном отношении изменение выручки (+15,5%) выше изменения расходов (+8,0%).

Размер дебиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 52 853 тыс. рублей, рост на 70,8%.

Размер кредиторской задолженности в 2023 году ниже размера 2022 года на 91 386 тыс. рублей, рост на 75,5%.

Информация о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «ХМГЭС», регулирование деятельности которого осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, за 2023 год отражена в таблице ниже (Таблица 308).

Таблица 308. Информация о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «ХМГЭС» за 2023 год.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	970 493,19	1 267 082,62	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	249 284,15	356 632,83	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 887,55	26 432,19	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	12 802,90	26 074,26	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	84,65	357,93	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	210 377,23	273 670,74	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	21 775,67	52 040,52	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 976,30	7 203,40	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	267,24	1 568,23	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	15 532,13	43 268,89	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых				
1.1.3.3.2	(оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	14 397,57	39 329,54	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.3.3.3	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	625,76	1 327,73	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.3.3.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	241,56	1 043,39	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.1.3.3.5	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	4 243,69	4 365,23	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	124,15	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	505 594,64	694 835,38	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	57,07	3 191,65	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	57 632,24	80 937,06	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	108 720,81	224 327,96	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	237 839,80	263 657,84	В том числе восстановленная амортизация 16 834,31 тыс. руб.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		26 503,00	Перерасход связан с недостаточностью средств в тарифной составляющей
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	56 296,13	51 312,57	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	15 990,93	15 990,93	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	99	101	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ №35-ФЗ от 26.03.2003 г.)	тыс. руб.	23 592,77	23 566,23	
1.2.13	Расходы на страховые основные производственных фондов	тыс. руб.	5 464,88	5 348,15	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	215 614,41	215 614,41	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	125 877,90	90 389,46	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	45,021352	35,050055	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 795,96	2 578,87	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	51700	51834	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	494	523,901	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	494	523,901	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	4 498,81	4 727,62	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	2 101,28	2 311,02	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10 кВ	у.е.	2 327,96	2 346,92	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110 кВ	у.е.	69,57	69,69	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	12 356,90	13 112,81	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10/0,4 кВ	у.е.	8 968,20	9 033,66	
4.2	Количество условных единиц по прочему электрооборудованию, всего	у.е.	3 388,70	4 079,15	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 783,62	1 801,64	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	1 026,56	1 036,93	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ	км	757,06	764,71	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	67,43	68,11	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	152 767,85	155 885,56	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	119 034,26	121 463,53	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,18	х	х

Финансовые результаты деятельности ООО «ГЭС» за 2022 – 2023 гг. представлены в таблице ниже (Таблица 309).

Таблица 309. Финансовые результаты деятельности ООО «ГЭС».

№ п/п	Показатели	ООО «ГЭС»		
		Факт 2023 г., тыс. руб.	Факт 2022 г., тыс. руб.	отклонение
		В целом по предприятию		
1.	Выручка	1 950 680	1 827 580	123 100
2.	Себестоимость продаж	1 733 860	1 714 330	19 530
3.	Валовая прибыль (убыток)	216 827	113 247	103 580
4.	Коммерческие и управленческие расходы	61 628	0	-
5.	Прибыль (убыток) от продаж	155 199	113 247	41 952
6.	Прочие внереализационные доходы	184 575	142 629	41 946
7.	Прочие внереализационные расходы	179 718	169 995	9 723
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	160 056	85 881	74 175
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	34 464	22 581	11 883
10.	Чистая прибыль (убыток)	125 592	63 300	62 292
11.	Дебиторская задолженность	224 803	281 207	-56 404
12.	Кредиторская задолженность	140 239	99 471	40 768

За 2023 год организация получила прибыль от продаж в размере 155 199 тыс. руб., что составляет 8,0% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж выросла на 41 952 тыс. руб. По сравнению с прошлым периодом в текущем, увеличилась как выручка от продаж (на 123 100 тыс. руб.), так и расходы по обычным видам деятельности (на 19 530 тыс. руб.). В процентном отношении изменение выручки (+6,7%) опережает изменение расходов (+1,1%).

Размер дебиторской задолженности в 2023 году ниже размера 2022 года на 56 404 тыс. рублей, снижение на 20,0%.

Размер кредиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 40 768 тыс. рублей, снижение на 41,0%.

Величина действующих тарифов.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, не объединенной

в ценовые зоны оптового рынка, на 2024 год, утвержденные приказом Региональной службы по тарифам Ханты- Мансийского автономного округа — Югры от 30.11.2023 № 81-нп, представлены в таблице ниже (Таблица 310).

Таблица 310. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2024 год.

Ханты-Мансийский автономный округ-Югра			
№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	цена (тариф), руб./кВт•ч с учетом НДС	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	
1.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
1.1.	Одноставочный тариф	2,43	2,63
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,45	2,67
	Ночная зона	1,19	1,30
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	2,46	2,69
	Полупиковая зона	2,41	2,63
	Ночная зона	1, 19	1,30
2	Потребители, приравненные к населению:		
2.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии. израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения. жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан. приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
2.1.1.	Одноставочный тариф	3,45	3,75
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
2.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
2.2.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88

Ханты-Мансийский автономный округ-Югра			
№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	цена (тариф), руб./кВт•ч с учетом НДС	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
2.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
2.3.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3 53	3,84
	Полупиковая зона	345	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
2.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
	Одноставочный тариф	3,45	3,75
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,51	3,82
2.4.2	Ночная зона		
	1,73		
	1,88		
2.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2024 год, утвержденные распоряжением Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.11.2023 № 27, отражены в таблице ниже (Таблица 311).

Таблица 311. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2024 год.

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт•ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
1.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт•ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в КОТОРЫХ имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2.1	Одноставочный тариф	2,43	2,63
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	2,45	2,67
	Ночная зона	1,19	1,30
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	2,46	2,69
	Полупиковая зона	2,41	2,63
	Ночная зона	1,19	1,30
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора чета электрической энергии.		
	Одноставочный тариф	2,43	2,63
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	2,45	2,67
	Ночная зона	1,19	1,30
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	2,46	2,69
	Полупиковая зона	2,41	2,63
	Ночная зона	1,19	1,30
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
4.1	Одноставочный тариф	2,43	2,63

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	дневная зона пиковая и полупиковая	2,45	2,67
	Ночная зона	1,19	1,30
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	2,46	2,69
	Полупиковая зона	2,41	2,63
	Ночная зона	1,19	1,30
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5.1	Одноставочный тариф	2,43	2,63
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	2,45	2,67
	Ночная зона	1,19	1,30
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	2,46	2,69
	Полупиковая зона	2,41	2,63
	Ночная зона	1,19	1,30
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации , наймодатели или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда		
6.1.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	дневная зона пиковая и полупиковая	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для казенных помещений.		
6.3.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и пол пиковая	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Пол пиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой деятельности.		
6.5.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
6.6.1	Одноставочный тариф	3,45	3,75
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона пиковая и полупиковая	3,51	3,82
	Ночная зона	1,73	1,88
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,53	3,84
	Полупиковая зона	3,45	3,75
	Ночная зона	1,73	1,88

Анализ структуры платы граждан за электроснабжение.

Структура цен (тарифов) в сфере энергоснабжения города Ханты-Мансийска состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на электроэнергию и платы за технологическое подключение к электрическим сетям.

Регулирование платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется путем установления:

стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевых организациями технических условий заявителям и проверку их выполнения;

стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии;

ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт;

формул платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям.

На 2024 год стандартизированные тарифные ставки и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей утверждены распоряжением Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.11.2023 № 31-тп. (Таблица 14).

Таблица 312 – Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год

Наименование ставки	код ставки	Ставка платы (без НДС)
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение)		
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	С 1.1.	3166
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С 1.2.1.	4700
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С 1.2.2.	5718

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год утверждены распоряжением Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.11.2023 № 32.

1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, а также лицами, указанными в статьях 14—16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федера-

ции» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей», устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, установлена в размере 1 114,07 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.

2. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего распоряжения, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (рнесоц, руб./кВт) установлена:

с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. в размере 4 456,27 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств;

с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. в размере 5 570,34 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств.

В остальных случаях плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (Р (соц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с утвержденными формулами.

Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения.

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

В городе Ханты-Мансийске организована централизованная система газоснабжения.

Газификация в настоящее время развивается в основном на базе природного газа. На территориях, где отсутствует сетевой природный газ, используется привозной сжиженный газ.

Газификация города Ханты-Мансийска осуществляется от магистрального газопровода «Уренгой-Челябинск» Уренгойского месторождения, а также Южно-Приобского ГПЗ ОАО «Газпром-нефть Хантос» по газопроводу-отводу D=426 мм протяженностью 183 км, являющегося единственным источником газоснабжения города.

Существующая схема газоснабжения города Ханты-Мансийска является трехступенчатой и состоит из следующих элементов:

- газораспределительных станций (ГРС), головных газораспределительных пунктов (ГГРП);

- газораспределительных пунктов (ГРП, ПГБ, ГРПШ, ПГБ, КШ, ЗКЛ), расположенных на территории города Ханты-Мансийска;

- сети низкого давления (до 0,005 МПа); среднего давления (0,005-0,3 МПа включительно), высокого давления 1 и 2 категории (от 0,3 до 1,2 МПа).

По территории городского округа проходят газопроводы, в том числе и магистральный.

Схема расположения объектов газоснабжения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (включая городской округ Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа - Югры) по данным Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа - Югры до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства ХМАО - Югры от 24.12.2021 № 726-рп, отражена на рисунке ниже (Рисунок 47).

Карта инженерной инфраструктуры системы газоснабжения города Ханты-Мансийска по данным Генерального плана города Ханты-Мансийска отражена на рисунке ниже (Рисунок 48).



Рисунок 47. Схема расположения объектов газоснабжения Ханты-Мансийского муниципального района автономного округа (включая город Ханты-Мансийск).



Рисунок 48. Карта инженерной инфраструктуры системы газоснабжения города Ханты-Мансийска.
Общая характеристика системы газоснабжения города Ханты-Мансийска отражена в таблице ниже (Таблица 313).

Таблица 313. Общая характеристика системы газоснабжения города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023
1	2	3	4	5	6
1.	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	Ед.	0	0	0
2.	Производительность ГНС в год	т	0	0	0
3.	Объем реализации сжиженного газа (СУГ) в год, всего, в т.ч.	т	1264.885	1369.652	1288.84
3.1.	Населению для бытовых нужд	т	144.650	133.441	118.382
3.2.	Промышленным предприятиям	т	0	0	0
3.3.	На заправку автотранспорта	т	1072.5	1188.95	1109.37
4.	Протяженность газовых сетей, всего, в т.ч.	км	294,89	307,68	329,68
4.1.	Высокого давления	км	70,26	70,26	67,81
4.2.	Среднего давления	км	207,14	217,04	2,45
4.3.	Низкого давления	км	17,49	20,38	232,24
5.	Внутренние газопроводы	км	118,96	118,96	122,32
6.	Количество ГРП, ШРП, всего	Ед.	2807	2937	2 992
6.1.	в т.ч. на балансе предприятия	Ед.	136	141	151
7.	Количество ГНС, ГНП и АГЗС	Ед.	1	1	1
8.	Газифицированные объекты	Ед.	391	401	427
9.	Газифицированные квартиры	Ед.	16455	16910	16 955
10.	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	16700	17060	17 149

Потребителями газа являются население, предприятия общественного питания, коммунально-бытовые учреждения и предприятия, местные котельные, сельскохозяйственные и промышленные предприятия.

Поставщиком газа является межрегиональная компания по реализации газа ООО «Газпром межрегионгаз Север».

Газораспределительными организациями являются МП «Ханты-Мансийскгаз» (природный газ) и ОАО «Обьгаз» (СУГ). К основным видам деятельности газораспределительных организаций относятся: снабжение населения природным и сжиженным газом, строительство и эксплуатация систем газоснабжения, газопроводов и газового оборудования.

Деятельность в сфере услуг по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям на территории города осуществляет муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» (далее - МП «Ханты-Мансийскгаз»).

Потребителей сжиженного углеводородного газа обслуживает ОАО «Обьгаз».

Потребителями природного газа являются население, котельные, предприятия коммунально-бытового назначения.

По состоянию на 31.12.2023 года на территории города Ханты-Мансийска газифицировано 16

955 квартир (население) и 427 объектов (юридические лица).

В рамках исполнения требований по энергосбережению и энергоэффективности доля объема природного газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, составляет 100%.

Количество потребителей сжиженного углеводородного газа составляет 5 305 ед.

Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом по ХМАО – Югры (включая город Ханты-Мансийск) составляет 86,4%.

На территории города Ханты-Мансийска функционирует две Автомобильные газозаправочные станции, обслуживаемых МП «Ханты-Мансийскгаз» и ОАО «Обьгаз».

Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения

Анализ эффективности и надежности источников газоснабжения.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.

Технические параметры.

Система питающих центров газоснабжения города Ханты-Мансийска включает:

АГРС производительностью 50 000 м3/ч (со 100% резервированием);

ГГРП шкафного исполнения (2 ед.);

ПГБ – 100 (1 ед.);

ГРП шкафного исполнения (10 ед.);

ГРПШ (2 982 ед.).

В 7 км от города сооружена газораспределительная станция (ГРС), понижающая давление газа до 1,2 МПа. Газ от ГРС поступает в город по основной и резервной ниткам, а также отводам распределительного газопровода диаметром 426 мм на газорегуляторные пункты (ГГРП, ГРП, ПГБ). Центральную и Нагорную часть обслуживают ГГРП 1, ГГРП-3, район Самарово обслуживает ПГБ-100.

АГРС состоит из двух блок—боксов ГРС «Урожай—50» (2 блока по 50 000 м3/ч, 1 блок — резервный), блока запорной арматуры, блока телемеханики, дренажной емкости, прожекторной мачты, емкости хранения конденсата, ограждения и берегоукрепления, блок осушки газа. Год ввода в эксплуатацию 1998 г.

На АГРС давление природного газа понижается с 7,5 МПа до 1,2 МПа и далее газ высокого давления категории (Р <1,2 МПа) по распределительным газопроводам высокого давления (Р <1,2 МПа) подается на ГГРП и ГРП города, где происходит снижение газа до среднего давления (Р <0,3 МПа).

Природный газ от АГРС транспортируется в город по одному межпоселковому газопроводу высокого давления (1 ,2 МПа) диаметром 426 мм:

до сложного кранового узла № 3 (СКУ-3), расположенного в прибрежной части р. Иртыш;

до ГГРП—3 (через СКУ-2), расположенной в районе Парка хранения СУГ ОАО «Обьгаз».

От СКУ-3 газ транспортируется:

по двухниточному газопроводу высокого давления (Р мпа), диаметром 114 мм, протяженностью 2 км до ГГРП—1, расположенного в проектной застройке микрорайона «Западный». При пиковых нагрузках входное давление газа на ГГРП—1 падает с 1,2 МПа до 0,5 МПа, что отрицательно сказывается на бесперебойном газоснабжении потребителей центральной части города (при входном давлении ниже 0,4 МПа — ГГРП автоматически отключается);

по газопроводу высокого давления диаметром 159 мм протяженностью 7,1 км до ПГБ-100, расположенного в проектной застройке микрорайона «Иртыш».

В жилой застройке города от СКУ-2 до ГГРП-3 проложен стальной газопровод Д 426 мм высокого давления.

В двух головных газорегуляторных пунктах (ГГРП-1, ГГРП-3), газорегуляторном блочном пункте (ПГБ-100) и трех газорегуляторных пунктах (ГРП-4, ГРП-10, ГРП-11) давление газа понижается до среднего. Суммарная пропускная способность головного оборудования составляет 70 000 м3/ч.

№ п/п	Номер и тип ПРГ (ГРП. НРПШ, ГРПБ), адрес		Тип регулятора	Рабочее давление газа на входе, МПа		Диаметр газопро- вода, мм		Давление газа, МПа			
				Проект- ное	Фактиче- ское	На вхо- де	На выхо- де	На входе		На выходе	
								Проект- ное	Фактиче- ское	Проект- ное	Фактиче- ское
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
21	ул. Ключевая, 3	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,28	50	50	0,3	0,28	0,002	0,002
		КШ-50									
22	ул. Лермонтова, 19	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,27	50	50	0,3	0,27	0,002	0,002
		КШ-50									
23	ул. Березовская, 47 (ул. Фе- дорова)	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,27	50	50	0,3	0,27	0,002	0,002
		КШ-50 (2 шт)									
24	ул. Березовская, 9 (ул. Лер- монтова, 7)	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,27	50	50	0,3	0,27	0,002	0,002
		КШ-50 - 3 шт									
25	ул. Красногвардейская, 10	ГРПШ-400	VENIO-B-H-1-3	0,3	0,28	50	50	0,3	0,28	0,002	0,002
		КШ-50									
26	пер. Комбинатский, 17	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,27	50	50	0,3	0,27	0,002	0,002
		КШ-50									
27	ул. О. Кошевого, 5	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
28	ул. Чапаева, 34	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
29	ул. Чапаева, 31	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
30	ул. Чапаева, 26	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
31	ул. Чапаева, 21	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
32	ул. Чапаева, 17	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
33	ул. Чапаева, 12	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
34	ул. Иртышская, 11	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50									
35	ул. Заречная, 18	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50; КШ-50 (2шт)									
36	ул. М.Горького (ул. Кирова, 92)	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
37	ул. М.Горького, 4	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт); ЗКЛ-100									
38	ул. Свободы, 38	ГРПШ-400	VENIO-B-H-1-3	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50; ЗКЛ-100									
39	ул. Свободы, 42	ГРПШ-400	VENIO-B-H-1-3	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50 (2шт)									
40	ул. Кирова, 65	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
41	ул. Ледовая, 24	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
42	ул. Пристанская, 11	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50; ЗКЛ-50									
43	ул. Пролетарская, 22	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
44	ул. Пролетарская, 11	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
45	ул. Пролетарская, 6	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50									
46	ул. Конева, 10	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (3шт)									
47	пер. Рабочий	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
48	ул. Гагарина, 288-290	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50									
49	ул. Водопроводная, 5	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
50	Вечный огонь «Парк побед- ды»	ГРПШ-6	РДГБ-6	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
		Вентиль Ду40									
51	ул. Тенистая, 3	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
52	Аллея спортивной славы	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50, КШ-50									

№ п/п	Номер и тип ПРГ (ГРП. НРПШ, ГРПБ), адрес		Тип регулятора	Рабочее давление газа на входе, МПа		Диаметр газопро- вода, мм		Давление газа, МПа			
				Проект- ное	Фактиче- ское	На вхо- де	На выхо- де	На входе		На выходе	
								Проект- ное	Фактиче- ское	Проект- ное	Фактиче- ское
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
83	ул. Ленина, 39	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
84	ул. Тургенева, 4	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
85	ул. Рознина, 104а	ГРПШ-400	РДНК-У	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
86	ул. Дзержинского, 39а (41)	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (3шт)									
87	ул. Дзержинского, 30	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (3шт); ЗКЛ-50									
88	ул. Привольная, 11	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3			0,3	0,3	0,002	0,002
89	пер. Сибирский, 25	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
90	ул. Рознина, 4	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3			0,3	0,3	0,002	0,002
91	ул. Пионерская, 46	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50									
92	ул. Пионерская, 27	ГРП	РДНК-У	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-100 (3шт)									
93	ул. Чехова, 26	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		Вентиль Ду 50; КШ-50									
95	ул. Доронина, 10	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
96	ул. Чкалова (ул. П. Лумум- бы, 42)	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
97	ул. Островского (ул. П. Лу- мумбы, 18)	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
98	ул. Красноармейская, 35	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-100 (2шт); ЗКЛ-50; КШ-50 (2шт)									
99	ул. Шевченко, 26	ГРПШ-400	РДНК-50	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-100; ЗКЛ-50 (2шт)									
100	ул. Шевченко, 24	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
102	ул. Ленина, 105	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
103	ул. Ленина, 92	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		Вентиль Ду50									
104	ул. Ленина, 87	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50; ЗКЛ-100									
105	ул. Ленина, 82	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (3шт)									
106	ул. Чкалова, 53	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
107	ул. Башмаковых, 12	ГРПШ-1000	РДГ-50Н	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-100 (2шт); КШ-50									
108	пер. Надежды, 2	ГРПШ-1000 (2шт)	РДГ-50Н	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-100 (2шт)									
109	ул. Песчаная, 2	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-100 (2шт); ЗКЛ-80; ЗКЛ-50 (2шт); КШ-50									
110	ул. Светлая, 37	ГРПШ-1000	РДГ-50Н	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-100 (2шт)									
111	ул. Новая, 36	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50 (2шт)									
112	ул. Студенческая, 20	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
113	ул. Студенческая, 18	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									

№ п/п	Номер и тип ПРГ (ГРП, НРПШ, ГРПБ), адрес		Тип регулятора	Рабочее давление газа на входе, МПа		Диаметр вода, мм газопро-		Давление газа, МПа			
				Проект- ное	Фактиче- ское	На вхо- де	На выхо- де	На входе		На выходе	
								Проект- ное	Фактиче- ское	Проект- ное	Фактиче- ское
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
114	ул. Студенческая, 16	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
115	ул. Студенческая, 14	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
116	пер. Геофизиков, 17	ГРПШ-2А-02Б-2С		0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
117	ул. Сосновый Бор, 37	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
118	ул. Сосновый Бор, 29	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50; ЗКЛ-50									
119	ул. Сосновый Бор, 25	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50									
120	ул. Сосновый Бор, 21	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50									
121	ул. Сосновый Бор, 19	ГРПШ-400	РДНК-50/400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50									
122	ул. Рассветная, 17	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
123	ул. Еловая, 16	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
124	ул. Таежная, 33 (32)	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
125	ул. Таежная, 9	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
126	ул. Таежная, 3	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
127	пер. Юности	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		КШ-50 (2шт)									
128	ул. Фестивальная - Радуж- ная	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
		ЗКЛ-50 (2шт)									
129	ул. Фестивальная, 4	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
130	ул. Родниковая, 18 (пере- кресток)	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
131	ул. Родниковая, 2	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
132	пер. Почтовый, 30	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
134	пер. Почтовый, 13	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
135	пер. Почтовый, 9	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
136	пер. Почтовый, 23	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
137	ул. Центральная, 19	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
138	ул. Центральная, 7	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
139	ул. Магистральная, 15	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
140	ул. Магистральная, 3	ГРПШ-10	РДГК-10М	0,3	0,3	20	25	0,3	0,3	0,002	0,002
141	ул. Тобольский Тракт, 15	ГРПШ-400	РДНК-400М	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
Газорегуляторные пункты, по договорам технического обслуживания с юридическими лицами											
1	ул. Конева, 1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
2	ул. Строителей, 1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
4	ул. Объездная, 17	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
5	ул. Объездная, 3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
6	ул. Индустриальная, 14	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,19	50	50	0,3	0,3	0,002	0,0015
7	Производственная база р-он АБЗ	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,19	50	50	0,3	0,3	0,002	0,0015
8	ул. Газовиков, 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
9	ул. Тобольский тракт, 2	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
10	ул. Энгельса, 48	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
11	ул. Шевченко 52	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
12	ул. Мира, 120 А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
13	ул. Чехова, 86, уч №1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
14	ул. Привольная, 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
15	ул. Газовиков, 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
16	ул. Индустриальная, 19	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,0015

№ п/п	Номер и тип ПРГ (ГРП. НРПШ, ГРПБ), адрес		Тип регулятора	Рабочее давление газа на входе, МПа		Диаметр газопровода, мм		Давление газа, МПа			
				Проектное	Фактическое	На входе	На выходе	На входе		На выходе	
								Проектное	Фактическое	Проектное	Фактическое
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
17	ул. Обьездная, 17	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
18	ул. Чехова, 84	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
19	ул. Обьездная, 3А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
20	Производственная база по ул. Чехова 82	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
21	Производственная база по ул. Газовиков, 15	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
22	Административное здание по ул. Светлая 36	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
23	ул. Мира, 38	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
24	ул. Энгельса, 44	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
25	ул. Строителей, 16	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
26	ул. М. Знаменского	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
27	ул. Садовая, 15	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
28	СНТ Геофизик	ГРПБ-100-ЭК-2У1	РДБК1П-100/70; РГБ-6	1,2	1,2	108	159	1,2	1,2	0,6	0,6
29	СНТ Геофизик	ПГБ-13-2ВУ1	РДГ-50-В; РДГБ-6	0,6	0,6	50	50	0,6	0,6	0,3	0,3
30	СОК «Урожай»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
31	СОТ Авиатор	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
32	Крылова, 24	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
	Газорегуляторные пункты многоквартирных жилых домов										
1	Ледовая 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
2	Ледовая 3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
3	Ледовая 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
4	Ледовая 19	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
5	Заречная 18	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
6	Иртышская 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
7	Конева 28	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
8	Труда 2	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,27	50	50	0,3	0,27	0,002	0,002
9	Ключевая 4	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,28	50	50	0,3	0,28	0,002	0,002
10	Рознина 104А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
11	Гагарина 290	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
12	Заречная 7	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
13	Пристанская 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
14	Свободы 44	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
15	Свободы 61	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
16	Лермонтова 19 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
17	Ледовая 7	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
18	Ледовая 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
19	Б. Щербины 7	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
20	Обьездная 10	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
21	Свободы 28	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
22	Свободы 59	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
23	Ямская 1/1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
24	Ямская 3/1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
25	Зырянова 24	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
26	Лермонтова 10	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
27	Южный 32 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
28	Обьездная 12	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
29	Обьездная 6	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
30	Югорская 13	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
31	Рябиновая 30	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
32	Дзержинского 39	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
33	Березовская 24	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
34	Сутормина 13 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
35	Сургутская 27	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002

№ п/п	Номер и тип ПРГ (ГРП. НРПШ, ГРПБ), адрес		Тип регулятора	Рабочее давление газа на входе, МПа		Диаметр газопровода, мм		Давление газа, МПа			
				Проектное	Фактическое	На входе	На выходе	На входе		На выходе	
								Проектное	Фактическое	Проектное	Фактическое
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
36	Сургутская 27 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
37	Югорская 18	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
38	Югорская 16	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
39	Югорская 14	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
40	Югорская 3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
41	Югорская 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
42	Югорская 6	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
43	Ленина 107	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
44	Спортивная 6	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
45	Спортивная 8	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
46	Рябиновая 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
47	Югорская 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
48	Посадская 6	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
49	Рябиновая 20	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
50	Рябиновая 13	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
51	Рябиновая 13 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
52	Рябиновая 13 «Б»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
53	Рябиновая 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
54	Снежная 22	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
55	Гагарина 130	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
56	Гагарина 79	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
57	Рябиновая 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
58	Энгельса 3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
59	Коминтерна 13	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
60	Гагарина 149	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
61	Югорская 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
62	Гагарина 51	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
63	Гагарина 49	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
64	Гагарина 47	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
65	Гагарина 27 «Б»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
66	Пушкина 3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
67	Энгельса 12	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
68	Пионерская 25	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
69	Энгельса 52	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
70	Энгельса 58	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
71	Энгельса 56	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
72	Энгельса 26	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
73	Энгельса 28	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
74	Энгельса 27	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
75	Комсомольская 63	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
76	Мира 90	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
77	Энгельса 15	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
78	Югорская 1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
79	Собянина 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
80	Механизаторов 4	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
81	Калинина 34 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
82	Дзержинского 39 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
83	Красногвардейская 40	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
84	Югорская 14 корпус 6	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
85	Югорская 14 корпус 3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
86	Югорская 14 корпус 4	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
87	Энгельса 15А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
88	Доронина 26	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
89	Доронина 28	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002

№ п/п	Номер и тип ПРГ (ГРП. НРПШ, ГРПБ), адрес		Тип регулятора	Рабочее давление газа на входе, МПа		Диаметр газопровода, мм		Давление газа, МПа			
				Проектное	Фактическое	На входе	На выходе	На входе		На выходе	
								Проектное	Фактическое	Проектное	Фактическое
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
90	Доронина 30	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
91	Чкалова 29/2	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
92	Чехова 43	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
93	Чехова 45	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
94	Красноармейская 4	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
95	Молодёжная 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,16	50	50	0,3	0,16	0,002	0,0015
96	Молодёжная 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,16	50	50	0,3	0,16	0,002	0,0015
97	Пионерская 48	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
98	Пионерская 46	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
99	Березовская 8 Б	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
100	Березовская 10 А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
101	Безноскова 10	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
102	Уральская 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,16	50	50	0,3	0,16	0,002	0,0015
103	Ленина 39	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
104	Доронина 10	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
105	Ленина 87	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
106	Чехова 18	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
107	Ленина 113 А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
108	Ленина 82	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
109	Калинина 26	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
110	Дзержинского 41	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
111	Ленина 92 «Б»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
112	Светлая 55/57	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
113	Светлая 59	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
114	Светлая 61/63	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
115	Сирина 68 Б	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
116	Зеленодольская 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
117	Зеленодольская 7	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
118	Зеленодольская 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
119	Красноармейская 26	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
120	Чехова 27 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
121	Мира 41	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
122	Ленина 92	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
123	Ленина 105 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
124	Пионерская 117	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
125	Красноармейская 24	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
126	Елены Сагандуковой 1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
127	Комсомольская 31	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
128	Менделеева 3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
129	Мира 78	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
130	Гагарина 109А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
131	Мира 107 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
132	Мира 80	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
133	Мира 87 «Б»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
134	Строителей 89	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
135	Новаторов 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,16	50	50	0,3	0,16	0,002	0,002
136	Мира 43	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
137	Мира 51	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
138	Сирина 78	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
139	Чехова 62 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
140	Чехова 63 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
141	Шевченко 27	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
142	Шевченко 33	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
143	Шевченко 40	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002

№ п/п	Номер и тип ПРГ (ГРП, НРПШ, ГРПБ), адрес		Тип регулятора	Рабочее давление газа на входе, МПа		Диаметр газопровода, мм		Давление газа, МПа			
				Проектное	Фактическое	На входе	На выходе	На входе		На выходе	
								Проектное	Фактическое	Проектное	Фактическое
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
144	Механизаторов 10	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
145	Шевченко 43	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
146	Шевченко 45	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
147	Сирина 51	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
148	Механизаторов 12	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
149	Шевченко 35	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
150	Землеустроителей 17	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
151	Шевченко 41	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
152	Патриса Лумумбы 57 «А»	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
153	Комсомольская 17	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
154	Красноармейская 27	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
155	Строителей 90	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
156	Зеленодольская 1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
157	Осенняя 1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,17	50	50	0,3	0,17	0,002	0,002
158	Чехова 63	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
159	Строителей 78	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
160	Строителей 87	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
161	Строителей 101	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
162	Строителей 93/1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
163	Строителей 105	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
164	Строителей 61	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
165	Строителей 59	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
166	Чехова 77/3	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
167	Чехова 77/4	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
168	Строителей 82	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
169	Шевченко 38	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
170	Ямская, 20	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
171	Ямская, 4	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
172	Рябиновая, 9Б	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
173	Рябиновая, 11А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
174	Рябиновая, 9А	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
175	Дунина-Горкавича, 15	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
176	Дунина-Горкавича, 13	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
177	Дунина-Горкавича, 11	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
178	Дунина-Горкавича, 10	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
179	Дунина-Горкавича, 9	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
180	Дунина-Горкавича, 8	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
181	Дунина-Горкавича, 6	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
182	Дунина-Горкавича, 15	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
183	Ленина, 42	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
184	Самаровская, 1	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
185	Осенняя, 5	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002
186	Елены Сагандуковой, 18	ГРПШ-400	РДНК-400	0,3	0,3	50	50	0,3	0,3	0,002	0,002

В частный сектор и в районы ветхой застройки, где отсутствует централизованное газоснабжение, доставляется сжиженный газ в баллонах автотранспортом. Потребителей сжиженного углеводородного газа обслуживает ОАО «Обьгаз». Заправка баллонов производится на базе сжиженного газа в восточной части города.

Сжиженный газ поступает с завода ООО «Няганьгазпереработка» на базу хранения. Сжиженный газ хранится в емкостях. Всего емкостей 19 штук, из них 18 емкостей по 100 м3 и 1 емкость 160 м3. Общий объем емкостей составляет 1 960 м3 Газонасосная станция (ГНС) емкостью 750 т.

Перечень обслуживаемых ОАО «Обьгаз» ГРП, ГРУ, ГРПШ отражен в таблице ниже (Таблица 32).

Таблица 316 - Перечень обслуживаемых ОАО «Обьгаз» ГРП, ГРУ, ГРПШ			
№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Принадлежность
1	2	3	4
1	ГРПШ-13 (ПК0)	ДНТ «Черемхи»	ДНТ «Черемхи»
2	ГРПШ-0,7-1У1 (ПК16+83)	ДНТ «Черемхи»	ДНТ «Черемхи»

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Принадлежность
1	2	3	4
3	ГРПШ-0,7-1У1 (ПК10+93,4)	ДНТ «Черемхи»	ДНТ «Черемхи»
4	ГРПШ-0,7-1У1 (ПК8+42,7)	ДНТ «Черемхи»	ДНТ «Черемхи»
5	ГРПШ-0,7-1У1 (ПК3+50,5)	ДНТ «Черемхи»	ДНТ «Черемхи»
6	ГРПШ (ГРУ)-0,7-У1; ПГБ-50	ДНТ «Черемхи-2»	ДНТ «Черемхи-2»
7	ГРПШ-400	ДНТ «Черемхи-2»	ДНТ «Черемхи-2»
8	ГРПШ-400	ДНТ «Черемхи-2»	ДНТ «Черемхи-2»
9	УГРШ-50-2ВУ1	ДНТ СН «Самаровское»	ДНТ СН «Самаровское»

На территории города Ханты-Мансийска функционируют две Автомобильные газозаправочные станции (АГЗС):

по ул. г. Ханты-Мансийск ул. Привольная, 11 – обслуживается МП «Ханты-Мансийскгаз»; по ул. Мира, 120/2 – обслуживается ОАО «Обьгаз».

Автомобильные газозаправочные станции осуществляют заправку автомобилей, бытовых и других баллонов, предназначенных для хранения и транспортировки сжиженного углеводородного газа (СУГ). Покупатель предоставляет свой поверенный баллон для наполнения, после наполнения осуществляет самовывоз баллона.

Остаточный ресурс

Остаточный срок службы системы газоснабжения города Ханты-Мансийска устанавливается на основе оценки технического состояния системы, условий эксплуатации, качества работ по восстановлению работоспособного состояния газопроводов.

По данным МП «Ханты-Мансийскгаз» в 2022 году истек допустимый срок эксплуатации ГРС «Урожай-50» (25 лет), что является нарушением требований действующих нормативных актов по безопасной эксплуатации опасных производственных объектов и соответственно требуется полная замена ГРС на новую АГРС, с учетом перспективы развития газоснабжения города Ханты-Мансийска и населенных пунктов Ханты-Мансийского района.

По данным МП «Ханты-Мансийскгаз» 7,44 км внутренних газопроводов (или 2,25% общей протяженности обслуживаемых газопроводов) требуют реконструкции. (Таблица 317).

Таблица 317. Срок эксплуатации системы газоснабжения.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023
1	2	3	4	5	6
1.	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуата-ции:		78,56	78,82	78,82
	до 15 лет	км	3,39	3,65	0
	от 15 до 30 лет	км	68,3	68,3	68,84
	от 30 до 35 лет	км	6,87	5,92	3,32
	от 35 до 39 лет	км	0	0	1,51
	39 лет	км	0	0	1,64
	40 лет	км	0	0,51	1,19
	от 41 до 50 лет	км	0	0,44	2,32
	от 50 до 60 лет	км	0	0	0
	свыше 60 лет	км	0	0	0
2.	Протяженность внутренних газопро-вов, всего	км	118,96	118,96	122,32
	требующих замены	км	0	0	0
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	7,13	10,8	12,46
2.	Состояние защиты стальных газопро-водов от коррозии				
3.	Протяженность подземных металли-ческих газопроводов, в том числе:	км	78,56	78,82	78,82
3.1.	природного газа, из них:	км	78,56	78,82	78,82
	требуют активной защиты	км	78,56	78,82	78,82
	имеют активную защиту	км	78,56	78,82	78,82
	не имеют активной защиты	км	0	0	0
	не требуют активной защиты	км	0	0	0
	требуют дообследования	км	0	0	0

Износ сетей газоснабжения составляет 25%.

Ограничения использования мощностей

На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструк-туры города Ханты-Мансийска в городском округе ограничения использования мощностей от-сутствуют (см. раздел 3.6.2.4.).

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддержи-ваются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуата-ционной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандар-тами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техни-ческими документам.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в 2023 году в со-ответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных га-зопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персона-ла к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информа-ции проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

Показатели технического обслуживания и ремонта объектов системы газоснабжения города Ханты-Мансийска отражены в таблицах ниже (Таблица 318 - Таблица 319).

Таблица 318. Показатели технического обслуживания и ремонта объектов системы газоснаб-жения МП «Ханты-Мансийскгаз».

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Е д . изм.	Количество		
			2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Приборное обследование газопроводов	км	0	0	0
2.	Обнаружено и установлено мест повреждений	ед.	0	0	0
3.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	0	0	0

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Е д . изм.	Количество		
			2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
4.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	153	153	153
5.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	428	428	427
6.	Диагностирование газопровода, всего, в т.ч.		0	0	0
	Газопровод высокого давления		0	0	0
	Газопровод низкого давления		0	0	0
7.	Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	0	0	0
8.	Замена линейной части газопроводов	км	0	0	0

Таблица 319. Показатели технического обслуживания и ремонта объектов системы газоснаб-жения ОАО «Обьгаз».

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество		
			2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Приборное обследование газопроводов	км			
2.	Обнаружено и установлено мест повреждений	ед.			
3.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.			
4.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	0	9	9
5.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	74	119	119

Системы учета ресурсов

По данным МП «Ханты-Мансийскгаз», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей отражена в таблице ниже (Таблица 320).

Таблица 320. Реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
8.	Газифицированные объекты	Ед.	391	401	427
9.	Газифицированные квартиры	Ед.	16455	16910	16955
10.	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	16700	17060	17149

Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом со-ставляет 85,3%.

Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием прибо-ров учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории города Ханты-Ман-сийска, составляет 100% от общего числа газифицированных квартир.

Расход ресурсов

Расход ресурсов включает в себя потребление природного газа на цели газоснабжения котель-ных для теплоснабжения, на нужды населения, а также потребление газа для предприятий и организаций (Таблица 321).

Таблица 321. Объемы потребления природного газа за 2021-2023 гг. по данным МП «Ханты-Мансийскгаз».

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Объем потребления газа, факт		
			2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Природный газ				
1.1.	Население	тыс. м3	26 629,21	024 980,29	24 874,69
1.2.	Прочие потребители	тыс. м3	108 787,59	104 400,03	102 200,28
1..3.	Собственные нужды	тыс. м3	779,00	593,64	585,05
1.4.	Потери	тыс. м3	134,00	134,00	134,00
1.3.	ИТОГО	тыс. м3	136 329,80	130 107,96	127 794,02

Объем транспортировки природного газа потребителям за 2023 год составил 127,794 млн. куб. м., что на 2,314 млн. куб.м. меньше, чем в 2022 году (за 2022 год – 130,108 млн. куб. м.).

Объем полученного и реализованного ОАО «Обьгаз» сжиженного газа за 2023 год составил 1 288,84 тыс. что на 80,812 млн. куб.м. меньше, чем в 2022 году (за 2022 год – 1 369,652 млн. куб. м.) (Таблица 322).

Таблица 322. Объемы потребления сжиженного углеводородного газа за 2021-2023 гг. по дан-ным ОАО «Обьгаз».

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации сжиженного газа (СУГ) в год, всего, в т.ч.	т	1264.885	1369.652	1288.84
1.1.	Населению для бытовых нужд	т	144.650	133.441	118.382
1.2.	Коммунально-бытовым потребителям	т	47,735	47,561	54,428
1.3.	На заправку автотранспорта	т	1072.5	1188.95	1109.37

Снижение объемов потребления наблюдается по всем категориям потребителей, в которые входят в том числе население и промышленные предприятия.

Анализ эффективности и надежности сетей газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

Схема и структура сетей.
По территории города Ханты-Мансийска проходят газопроводы, в том числе и магистральный. Система газоснабжения города Ханты-Мансийска смешанная, состоящая из кольцевых газопроводов среднего давления и тупиковых газопроводов низкого давления. Кольцевые сети представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему достигается более равномерный режим давления газа у всех потребителей и облегчается проведение ремонтных и эксплуатационных работ.
Общая протяженность газопроводов на территории города Ханты-Мансийска составляет 329,68 км, в том числе:
протяженность газопроводов-вводов – 30,33 км;
протяженность распределительных газопроводов – 292,68 км.
Протяжённость газопроводов высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа) – 67,81 км, высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа) – 2,45 км, среднего давления (0,005 МПа≤P≤0,3 МПа) – 232,24 км, низкого давления (P <0,005 МПа)– 27,18 км.
По расположению относительно поверхности земли преобладают сети подземной прокладки – 316,77 км, надземной – 12,91 км.
Преимущественно подземные газопроводы выполнены из полиэтиленовых труб – 237,95 км, из стальных труб - 78,82 км.

Характеристика технических параметров и состояния.
Общая характеристики газораспределительных сетей в городе Ханты-Мансийске приведены в таблице ниже (Таблица 323).

Таблица 323. Общая характеристика газораспределительных сетей в городе Ханты-Мансийске.

№ п/п	Наименование показателей	Е д . изм.	Ф а к т 2021	Ф а к т 2022	Ф а к т 2023
1	2	3	4	5	6
	Характеристика системы газоснабжения природным газом				
1.1.	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км	294,89	307,68	329,68
1.1.1.	По назначению:				
	сети газораспределения, из них	км	294,89	307,68	329,68
	распределительные	км	265,65	284,67	292,68
	из них, межпоселковые	км	0	0	0
	газопроводы-вводы	км	29,24	23,01	30,33
	сети газопотребления:(вводные газопроводы)	км	-	-	6,67
1.1.2.	По давлению:				
	высокого давления 1а категории (свыше1,2 Мпа)	км	0	0	0
	высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа)	км	67,81	67,81	67,81
	высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа)	км	2,45	2,45	2,45
	среднего давления	км	207,14	217,04	232,24
	низкого давления	км	17,49	20,38	27,18
1.1.3.	По расположению относительно поверхности земли:				
	подземные	км	286,99	297,98	316,77
	наземные	км	0	0	
	надземные	км	7,9	9,7	12,91
1.2.	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:	км	286,99	297,98	316,77
	полиэтиленовые	км	208,43	219,16	237,95
	в т.ч. полиэтиленовые армированные	км	0	0	
	стальные, из них:	км	78,56	78,82	78,82
	санированных	км	0	0	
	требующих реконструкции	км	0	0	7,44
	требующих диагностирования	км	0,21	0,95	3,51

На протяжении последних 3 лет наблюдается рост протяженности сетей газоснабжения, происходящий за счет строительства полиэтиленовых подземных газопроводов, что свидетельствует о активном подключении новых потребителей.
Общая протяженность выросла с 294,89 км до 329,68 км (на 11,7 %). При этом протяженность полиэтиленовых газопроводов выросла с 208,43 км до 237,95 км (на 14,1%).
По данным МП «Ханты-Мансийскгаз» 7,44 км сетей внутренних газопроводов (или 2,25% общей протяженности обслуживаемых газопроводов) требуют реконструкции. Износ сетей газоснабжения составляет 25%.

Применяемые графики работы и их обоснованность.
Одним из главных требований, предъявляемых к системе газоснабжения, – бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей города Ханты-Мансийска. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Усилиями МП «Ханты-Мансийскгаз» достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорийностью потребителей в части надежности.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы.
Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.
Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов.
Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов – механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.
Исходя из данных, предоставленных МП «Ханты-Мансийскгаз», в 2023 году повреждений и инцидентов не зафиксировано (см. раздел 3.6.2.1.), отказов в работе системы газоснабжения не было.
Надежная и безотказная работа источников и сетей газоснабжения является важным фактором нормального функционирования системы газоснабжения.

Качество эксплуатации и диспетчеризации.
Показатели технического обслуживания и ремонта сетевого хозяйства на территории города Ханты-Мансийска отражены в разделе 3.6.2.1.
Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в соответствии с заключенными договорами проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями Федерального закона 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводилась пропаганда среди населения безопасного пользования газом.
На территории города Ханты-Мансийска осуществляет деятельность аварийная газовая служба МП «Ханты-Мансийскгаз».

Состояние учета.
Информация об оснащенности приборами учета абонентов города Ханты-Мансийска по данным МП «Ханты-Мансийскгаз» представлена в разделе 3.6.2.1.
Коммерческий учет газоснабжения потребителей города Ханты-Мансийска осуществляется в соответствии с действующим законодательством по данным приборов учета. Доля объема природного газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, составляет 100%.

Имеющиеся проблемы и направления их решения.
На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска в эффективности и надёжности сетей системы газоснабжения имеются следующие проблемы:
наличие газопроводов высокого давления в застроенной территории;
недостаточно закольцованная система газоснабжения, наличие участков с тупиковыми газопроводами;
недостаточная пропускная способность участков сетей газоснабжения высокого и среднего давления.
Выполнение мероприятий Программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов систем газоснабжения позволит устранить проблемы системы газоснабжения.

Анализ зон действия источников газоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников.
Основной объем газа, поступающий на жизнеобеспечение жилого фонда, распределяется на эксплуатацию бытовых газовых приборов (газовые плиты, газовые водогрейные колонки, отопительные агрегаты горячего водоснабжения). Большая часть природного газа на территории города Ханты-Мансийска потребляется объектами коммунальной инфраструктуры (котельными) и промышленными предприятиями.
Положениями пунктов 6,8 статьи 90 Земельного кодекса Российской Федерации, статей 28 и 32 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» вдоль трасс магистральных газопроводов строительными нормами и правилами, правилами охраны магистральных трубопроводов устанавливаются охранные зоны с особыми условиями использования земельных участков.
Постановлением Правительства РФ от 08.09.2017 № 1083 «Об утверждении правил охраны магистральных газопроводов и о внесении изменений в положение о представлении в федеральный орган исполнительной власти (его территориальные органы), уполномоченный правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение единого государственного реестра недвижимости и предоставление сведений, содержащихся в едином государственном реестре недвижимости, федеральными органами исполнительной власти, органами государственной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления дополнительных сведений, воспроизводимых на публичных кадастровых картах».
«Правилами охраны магистральных трубопроводов», утверждёнными Госгортехнадзором РФ от 24.04.1992, установлены охранные зоны:
для магистрального газопровода - 25 м от оси в каждую сторону;
охранная зона для ГРС составляет - 100 м.
Любые работы в охранной зоне могут проводиться только по письменному разрешению эксплуатирующей организации.
Согласно «СНиП 42-01-2012 «Газораспределительные системы», минимальные допустимые расстояния до фундаментов зданий и сооружений принимаются:
от газопроводов высокого давления P ≤ 1,2 МПа диаметром до Ø300 мм включительно – 10 м;
от газопроводов высокого давления P ≤ 0,6 МПа – 7 м;
от газопроводов среднего давления P ≤ 0,3 МПа – 4 м;
от газопроводов низкого давления P ≤ 0,005 МПа – 2 м;
от пунктов редуцирования газа с давлением на вводе до 0,6 МПа – 10 м;
от пунктов редуцирования газа с давлением на вводе свыше 0,6 МПа – 15 м.
Охранная зона распределительных газопроводов устанавливается на расстоянии 2,0 м (3,0 м) от оси газопроводов, ГРП – 10 м согласно Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878. На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, налагаются ограничения (обременения) в пользовании, а именно запрещается: строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения, устраивать свалки и склады, огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, разводить огонь, копать на глубину более 0,3 м.

Балансы мощности.
По данным МП «Ханты-Мансийскгаз» общий объем отпуска природного газа в сеть за 2023 год составил 130,418 млн. м3, в том числе населению - 24,87 млн. м3, промышленным предприятиям - 10,21 млн. м3, коммунально-бытовым предприятиям – 91,98 млн. м3, транзит – 3,34 млн. м3.
Баланс системы газоснабжения города Ханты-Мансийска природным газом представлен в таблице ниже (Таблица 324).

Таблица 324. Баланс системы газоснабжения города Ханты-Мансийска природным газом за 2021 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
	Природный газ				
1.	Получено газа в сети всего	тыс. м3	139142,11	133059,62	131137,28
2	потери	тыс. м3	134	134	134
3	Отпущено на собственные и техно-логические нужды	тыс. м3	779	593,64	585,05
4	Услуги по транспортировке газа все-го, в т.ч.:	тыс. м3	138229,11	132331,98	130418,222
4.1.	Население	тыс. м3	26629,21	24980,29	24 874,69
4.2.	промышленным предприятиям	тыс. м3	10793,42	10440,000	10218,860
4.3.	коммунально-бытовым предприя-тиям	тыс. м3	97994,17	93960,03	91981,420
4.4.	Транзит	тыс. м3	2812,31	2951,66	3343,256

Объем транспортировки природного газа потребителям за 2023 год составил 127,794 млн. куб. м., что на 2,314 млн. куб.м. меньше, чем в 2022 году (за 2022 год – 130,108 млн. куб. м.).

Объем полученного и реализованного ОАО «Обьгаз» сжиженного газа за 2023 год составил 1 288,84 тонн, что на 80,812 тонн меньше, чем в 2022 году (за 2022 год – 1 369,652 тонн), в том числе населению – 118,382 тонн, прочим потребителям – 54,4281 тонн, на заправку автотран-спорта 1109,37 тонн.

Динамика потребления сжиженного газа, поставляемого ОАО «Обьгаз», населением города Ханты-Мансийска отражена в таблице ниже (Таблица 325).

Таблица 325. Динамика потребления сжиженного газа, поставляемого ОАО «Обьгаз», населе-нием города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Наименование показателей	Е д изм.	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023
1	2	3	4	5	6
1.	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	Ед.	1	1	1
2.	Производительность ГНС в год	т	1265	1370	1289
3.	Объем реализации сжиженного газа (СУГ) в год, всего, в т.ч.	т	1264.885	1369.652	1288.84
3.1.	Населению для бытовых нужд	т	144.650	133.441	118.382
3.2.	Коммунально-бытовым потребителям	т	47,735	47,561	54,428
3.3.	На заправку автотранспорта	т	1072.5	1188.95	1109.37

Данные таблиц свидетельствуют о снижении объемов потребления газа на территории города Ханты-Мансийска. Уровень снижения объема потребления природного газа по сравнению с 2022 годом составил 1,8% по всем категориям потребителей, кроме транзита (рост на 13,2%), уровень снижения потребления сжиженного углекислого газа составил 5,9%.

Проблемы и направления их решения.
Основные проблемы и риски в сфере газоснабжения:

Таблица 327. Сведения об ожидаемых резервах/дефицитах ГРП на территории города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Получено газа в сети городского округа, всего	млн. м3	139,813	140,299	144,156	148,057	154,752	165,390	174,205	184,885	193,019	200,633
		тыс. м3/ч	15,960	16,016	16,456	16,901	17,666	18,880	19,886	21,106	22,034	22,903
2	Пропускная способность АГРС	тыс. м3/ч	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
2	Пропускная способность ГРП, ПГБ, ГГРП	тыс. м3/ч	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
3	Резерв (+) / Дефицит (-) АГРС	тыс. м3/ч	34,040	33,984	33,544	33,099	32,334	31,120	30,114	28,894	27,966	27,097
		%	68,1	68,0	67,1	66,2	64,7	62,2	60,2	57,8	55,9	54,2
3	Резерв (+) / Дефицит (-) ГРП, ГГРП	тыс. м3/ч	54,0	54,0	53,5	53,1	52,3	51,1	50,1	48,9	48,0	47,1
		%	77,2	77,1	76,5	75,9	74,8	73,0	71,6	69,8	68,5	67,3

По данным МП «Ханты-Мансийскгаз» на сегодняшний день пиковые нагрузки на АГРС достигают 46 тыс. м3 /ч. Данная АГРС загружена на полную мощность и является запертой для дальнейшего развития газификации города на ближайшую перспективу развития. Пропускная способность АГРС 50 000 м3/час (со 100% резервированием) при расчетной потребности на нужды города исчерпана; предельная загрузка АГРС не позволяет обеспечить подключение к системе газоснабжения новых потребителей.

В соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения города Ханты-Мансийска, утвержденной Схемой развития газоснабжения города Ханты-Мансийска (Постановление Администрации города Ханты-Мансийска от 03.02.2014 №51) и газификацией микрорайона Восточный в г. Ханты-Мансийске, по программе «Догазификация Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» необходимо выполнить замену существующей ГРС «Урожай-50» в г. Ханты-Мансийске с увеличением максимального часового расхода газа до 160 тыс. м3 /ч с основным и резервным блоками АГРС.

Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.
Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

наличие не газифицированных домовладений и объектов;
сохранение использования баллонного сжиженного газа в части домохозяйств;
наличие газопроводов высокого давления в застроенной территории;
недостаточно закольцованная система газоснабжения, наличие участков с тупиковыми газо-проводами;
недостаточная пропускная способность участков сетей газоснабжения высокого и среднего давления;
в 2022 году истек допустимый срок эксплуатации ГРС «Урожай-50» (25 лет);
пропускная способность АГРС 50 000 м3/час (со 100% резервированием) при расчетной потребности на нужды города исчерпана, предельная загрузка АГРС не позволяет обеспечить под-ключение к системе газоснабжения новых потребителей;
устаревание технологического оборудования на головной газораспределительной станции.
Пути решения данной проблемы:
проведение мероприятия по догазификации населенных пунктов в рамках исполнения переч-ня поручений по реализации Послания Президента Российской Федерации Федеральному Со-бранию Российской Федерации от 21.04.2021 № Пр-753;
проведение мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы газоснабжения.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

Газ поступает в город Ханты-Мансийск от ГРС производственной мощностью 50 000 м3/час, расположенной в 7 км от города, по основной и резервной ниткам, а также отводам распреде-лительного газопровода, на газорегуляторные пункты - два головных газорегуляторных пункта (ГГРП-1, ГГРП-3), газорегуляторный блочный пункт (ПГБ-100) и трех газорегуляторных пунктов (ГРП-4, ГРП-10, ГРП-11) суммарной пропускной способностью 70 000 м3/ч.

По итогам 2023 года объем полученного газа в сети составил 131,137 млн. м3 или 14,97 тыс. м3/час. Уровень резерва АГРС составил 70,1%, уровень резерва пропускной способности ГГРП составил 78,6%.

Сведения о резерве и дефиците системы газоснабжения на территории города Ханты-Мансий-ска за 2021-2023 годы представлены в таблице ниже (Таблица 37).

Таблица 326. Сведения о резервах/дефицитах ГРП на территории города Ханты-Мансийска за 2021 – 2023 годы

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1.	Получено газа в сети городского округа, всего	млн. м3	139,142	133,060	131,137
		тыс. м3/ч	15,884	15,189	14,970
2	Пропускная способность АГРС	тыс. м3/ч	50,000	50,000	50,000
2	Пропускная способность ГРП, ПГБ, ГГРП	тыс. м3/ч	72,000	70,000	70,000
3	Резерв (+) / Дефицит (-) АГРС	тыс. м3/ч	34,116	34,811	35,030
		%	68,2	69,6	70,1
3	Резерв (+) / Дефицит (-) ГРП, ГГРП	тыс. м3/ч	56,1	54,8	55,0
		%	77,9	78,3	78,6

В перспективе ожидается увеличение объемов потребления газа в связи с проведением ме-роприятий по догазификации города Ханты-Мансийска, в том числе микрорайона Восточный, вводом в эксплуатацию многоквартирных домов, подключением автоматизированной отдельно стоящей блок-модульной газовой котельной, ростом численности населения, развитием про-мышленности города Ханты-Мансийска.

Сведения об ожидаемых резерве и дефиците на перспективу с учетом будущего спроса систе-мы газоснабжения на территории города Ханты-Мансийска на период до 2033 года представле-ны в таблице ниже (Таблица 327).

В качестве показателя надежности системы принимается готовность системы к эффективной и безотказной работе, которая оценивается по результатам испытаний.

Для расчета показателей надежности системы, помимо характеристик интенсивности отказов элементов, необходимо также задавать характеристики, описывающие затраты времени на вос-становление их работоспособности –ремонт или замену.

Прямое улучшение показателей надежности систем контроля и управления связано с опреде-ленными техническими трудностями, поэтому часто повышают надежность путем резервиро-вания малонадежных приборов и устройств. При этом приобретает большое значение другая качественная характеристика приборов, называемая ремонтпригодностью.

При оценке показателей надежности системы телемеханики целесообразно считать отказом только события, при которых система телемеханики не выполняет заданную функцию в течение времени, большего некоторой заданной величины, принятой за критерий оценки наличия отказа. Таким образом, перерыв и отказ системы отличаются только продолжительностью.

Ежегодно планируются и выполняются в полном объеме работы по подготовке объектов газос-набжения.

Исходя из данных, предоставленных МП «Ханты-Мансийскгаз», в 2023 году повреждений и от-казов в работе системы газоснабжения не зафиксировано (см. раздел 3.6.2.1.).

Анализ воздействия на окружающую среду.

Анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;
- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);
- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из несгораемых материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов системы газоснабжения не превышают нормативных значений.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций сферы газоснабжения на территории города Ханты-Мансийска проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах) за 2022 - 2023 годы.

Основными организациями, оказывающими услуги газоснабжения на территории города Ханты-Мансийска, являются МП «Ханты-Мансийскгаз» и ОАО «Обьгаз».

Финансовые результаты деятельности МП «Ханты-Мансийскгаз» за 2022 – 2023 гг. представлены в таблице ниже (Таблица 328).

Таблица 328. Финансовые результаты деятельности МП «Ханты-Мансийскгаз»			
Показатели	МП «Ханты-Мансийскгаз»		
	Факт 2023 г., тыс. руб.	Факт 2022 г., тыс. руб.	отклонение
	В целом по предприятию		
Выручка	445 500	382 334	63 166
Себестоимость продаж	322 595	236 710	85 885
Валовая прибыль (убыток)	122 905	145 624	-22 719
Коммерческие и управленческие расходы	113 623	102 413	11 210
Прибыль (убыток) от продаж	9 282	43 211	-33 929
Прочие внереализационные доходы	66 255	30 252	36 003
Прочие внереализационные расходы	72 140	56 570	15 570
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 397	16 893	-13 496
Прочие доходы и расходы после налогообложения	1 113,0	3 738,0	-2 625
Чистая прибыль (убыток)	2 284,0	13 155,0	-10 871
Дебиторская задолженность, всего	107 002	97 121	9 881
Кредиторская задолженность	114 315	57 888	56 427

За 2023 год организация получила прибыль от продаж в размере 9 282 тыс. руб., что составляет 2,1% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж снизилась на 33 929 тыс. руб. По сравнению с прошлым периодом в текущем, увеличилась как выручка от продаж (на 63 166 тыс. руб.), так и расходы по обычным видам деятельности (на 85 885 тыс. руб.). В процентном отношении изменение выручки (+16,5%) ниже изменения расходов (+36,3%).

Размер дебиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 9 881 тыс. рублей, рост на 10,1%.

Размер кредиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 56 427 тыс. рублей, рост на 97,5%.

Отчет об исполнении показателей плана финансово-хозяйственной деятельности МП «Ханты-Мансийскгаз» за 2023 год приведен в таблице ниже (Таблица 329).

Таблица 329. Отчет об исполнении показателей плана финансово-хозяйственной деятельности МП «Ханты-Мансийскгаз» за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего по предприятию			
			С начала года			
			План	факт	Отклонение фактических показателей	% исполнения плана
1	Прямые расходы	тыс. руб	321 033,05	344 411,61	23 378,56	107,28
1.1	Расходы на оплату труда	тыс. руб	115152,99	111 563,62	-3 589,37	96,88

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего по предприятию			
			С начала года			
			План	факт	Отклонение фактических показателей	% исполнения плана
1.2	Страховые взносы	тыс. руб	34 810,56	32 720,46	-2 090,10	94,00
1.3	Амортизация основных средств	тыс. руб	6 541,29	6 361,71	-179,58	97,25
1.4	Материалы	тыс. руб	88 403,16	90 589,29	2 186,13	102,47
1.5	Услуги сторонних организаций	тыс. руб	38 808,17	62 527,38	23 719,21	161,12
1.6	Прочие затраты	тыс. руб	14259,38	13 920,75	-338,63	97,63
1.7	Товары для перепродажи	тыс. руб	23 057,50	26 728,40	3 670,90	115,92
2	Цеховые расходы	тыс. руб	0	0		
3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб	94415,88	92 570,11	-1 845,77	98,05
3.1	Расходы на оплату труда	тыс. руб	60 222,27	59 688,08	-534,19	99,11
3.2	Страховые взносы	тыс. руб	18 205,20	17 789,25	-415,95	97,72
3.3	Амортизация основных средств	тыс. руб	421,42	684,57	263,15	162,44
3.4	Материалы	тыс. руб	5 060,75	5 361,35	300,60	105,94
3.5	Услуги сторонних организаций	тыс. руб	8 339,18	7 137,89	-1 201,29	85,59
3.6	Прочие затраты	тыс. руб	2 167,06	1908,97	-258,09	88,09
	Себестоимость	тыс. руб	415 448,93	436 981,72	21 532,79	105,18
	Доходы	тыс. руб	420 416,61	445 574,49	25 157,88	105,98
4	Прочие расходы	тыс. руб	42 339,33	64 930,06	22 590,73	153,36
5	Прочие доходы	тыс. руб	39 492,80	59 687,85	20 195,05	151,14
	Финансовый результат (+/-)	тыс. руб	2 121,15	3 350,56	1 229,41	157,96
	Справочная информация					
	Тепловая энергия	Гкал	111 922,77	103 865,39	-8 057,38	92,80
	Горячее водоснабжение	м3	45 864,89	49 362,16	3 497,27	107,63
	Объем реализации газа	Тонн	1165,21	1 207,70	42,49	103,65
	Транспортировка природного газа	тыс. м3	111472,57	183407,66	71 935,09	164,53

Финансовые результаты деятельности ОАО «Обьгаз» за 2022 – 2023 гг. представлены в таблице ниже (Таблица 330).

Таблица 330. Финансовые результаты деятельности ОАО «Обьгаз»

№ п/п	Показатели	ОАО «Обьгаз»		
		Факт 2023 г., тыс. руб.	Факт 2022 г., тыс. руб.	отклонение
		В целом по предприятию		
1.	Выручка	168 087,0	152 909,0	15 178
2.	Себестоимость продаж	134 953,0	118 654,0	16 299
3.	Валовая прибыль (убыток)	33 134,0	34 255,0	-1 121
4.	Коммерческие и управленческие расходы	22 656,0	23 470,0	-814
5.	Прибыль (убыток) от продаж	10 478,0	10 785,0	-307
6.	Прочие внереализационные доходы	14 483,0	21 819,0	-7 336
7.	Прочие внереализационные расходы	21 608,0	20 948,0	660
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	3 353,0	11 656,0	-8 303
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	-13 054,0	2 509,0	-15 563
10.	Чистая прибыль (убыток)	16 407,0	9 147,0	7 260
11.	Дебиторская задолженность, всего	36 246,0	23 136,0	13 110
12.	Кредиторская задолженность	26 600,0	25 799,0	801

За 2023 год организация получила прибыль от продаж в размере 10 478,0 тыс. руб., что составляет 6,2% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж снизилась на 307 тыс. руб. По сравнению с прошлым периодом в текущем, выросла выручка от продаж (на 15 178 тыс. руб.) и расходы по обычным видам деятельности (на 16 299 тыс. руб.). В процентном отношении изменение уровня расходов (+ 9,9%) опережает изменение выручки (+ 13,7%).

Размер дебиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 13 110 тыс. рублей, снижение на 56,6%.

Размер кредиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 801 тыс. рублей, рост на 3,1%.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Обьгаз» за 2023 год отражена в таблице ниже (Таблица 331).

Таблица 331. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Обьгаз» за 2023 год.

№ п/п	Наименование показателей	№ строки	Единицы измерения	Фактически за 2023 год
1	2	3	4	6
Отчетная калькуляция отпущенного природного газа				
I. Основные натуральные показатели				
1	Получено газа со стороны	010	тыс. куб. м	
2	Отпущено газа - всего, в том числе:	020	тыс. куб. м	373,25
2.1	населению	021	тыс. куб. м	373,25
2.2	коммунально-бытовым потребителям	022	тыс. куб. м	
2.3	промышленным предприятиям	023	тыс. куб. м	
3	Коммерческие потери газа	030	куб. м	
II. Полная себестоимость отпущенного природного газа				
4	Оплата полученного газа	040	тыс. руб.	
5	Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	050	тыс. руб.	480,95
6	Расходы на оплату труда	060	тыс. руб.	3346,33
7	Отчисления на социальные нужды	070	тыс. руб.	742,24
8	Амортизация основных фондов	080	тыс. руб.	928,18
9	Прочие расходы, в том числе:	090	тыс. руб.	1726,44
9.1	отчисления во внебюджетные фонды	091	тыс. руб.	
10	Всего расходов (сумма стр. 040-090)	100	тыс. руб.	7224,14
11	Всего доходов по действующим тарифам, в том числе:	110	тыс. руб.	1842,60
11.1	от населения	111	тыс. руб.	1842,60
11.2	от других потребителей	112	тыс. руб.	
12	Полная себестоимость 1000 куб. м газа (стр. 100/020)	120	руб.	19354,70
13	Средний тариф (отпускная цена) за 1000 куб. м газа (стр. 110/020)	130	руб.	4936,65
Отчетная калькуляция отпущенного сжиженного газа				
I. Основные натуральные показатели				
1	Остаток газа на начало отчетного периода	010	т	63,49
2	Получено газа	020	т	215,90
3	Отпущено газа - всего, в том числе:	030	т	172,81
3.1	населению	031	т	118,38
3.2	коммунально-бытовым потребителям	032	т	54,43
3.3	промышленным предприятиям	033	т	
4	Коммерческие потери газа	040	т	16,85
5	Остаток газа на конец отчетного периода	050	т	89,73
II. Полная себестоимость отпущенного сжиженного газа				
6	Оплата полученного газа	060	тыс. руб.	2350,72
7	Транспортные расходы по доставке газа до газонаполнительной станции	061	тыс. руб.	1467,03
8	Материальные затраты (без оплаты полученного газа)	070	тыс. руб.	3371,33
9	Расходы на оплату труда	080	тыс. руб.	26917,55
10	Отчисления на социальные нужды	090	тыс. руб.	4752,49

Таблица 334. Тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Наименование газораспределительной организации	Период регулирования	Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м3) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м3/год)									Тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (руб./1000 м3)
		свыше 1000	от 500 до 1000 включительно	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население	
МП «Ханты-Мансийскгаз»	с декабря 2022 года					795,21	1060,74	1325,41	1656,75	2301,85	42,84
	с 1 июля 2024 года					850,87	1134,99	1418,19	1772,72	2462,98	45,84
	с 1 июля 2025 года					910,43	1214,44	1517,46	1896,81	2635,39	49,05

№ п/п	Наименование показателей	№ строки	Единицы измерения	Фактически за 2023 год
1	2	3	4	6
11	Амортизация основных фондов	100	тыс. руб.	4762,89
12	Прочие расходы	110	тыс. руб.	6603,66
13	Всего расходов (сумма стр. 060-110)	120	тыс. руб.	50225,67
14	Всего доходов по действующим тарифам, в том числе:	130	тыс. руб.	14135,47
14.1	от населения	131	тыс. руб.	6204,20
14.2	от других потребителей	132	тыс. руб.	7931,27
15	Полная себестоимость 1 тонны газа (стр. 120/030)	140	руб.	290640,98
16	Средний тариф (отпускная цена) за 1 тонну газа (стр. 130/030)	150	руб.	81797,76
	Отчетная калькуляция прочей деятельности газового хозяйства			
1	Материальные затраты	010	тыс. руб.	42550,00
2	Расходы на оплату труда	020	тыс. руб.	21847,12
3	Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.	3860,27
4	Амортизация основных фондов	040	тыс. руб.	11170,67
5	Прочие расходы	050	тыс. руб.	20730,13
6	Всего расходов (сумма стр. 010-050)	060	тыс. руб.	100158,19
7	Всего доходов, в том числе:	070	тыс. руб.	121125,53
7.1	от населения	071	тыс. руб.	41007,19
7.2	от других потребителей	072	тыс. руб.	80118,34

Величина действующих тарифов.
Согласно приложению № 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 19.12.2023 №134-нп «Об установлении розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры», розничные цены на природный газ, реализуемый населению для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры приведены в таблице ниже (Таблица 332).

Таблица 332. Розничные цены на природный газ, реализуемый населению на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Наименование организации, осуществляющей поставку газа населению	Розничные цены на природный газ, руб./1000м3 (включая НДС) по направлениям (набором направлений) использования газа с 1 июля 2024 года
ООО «Газпром межрегионгаз Север»	7 932,04

Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 12.12.2023 № 117-нп установлены розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в 2024 году (Таблица 333).

Таблица 333. Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств), для всех категорий систем франкирования на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

№ п/п	Наименование газораспределительной организации, осуществляющей поставку сжиженного газа населению	Розничные цены на сжиженный газ, рублей за килограмм (включая НДС)	
1	2	3	4
1	Открытое акционерное общество «Обьгаз»	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 30.11.2024
		62,89	68,93

Тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям установлены приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и отражены в таблице ниже (Таблица 334).

Анализ структуры платы граждан за газоснабжение.

Структура цен (тарифов) в сфере газоснабжения города Ханты-Мансийска состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на газоснабжение, тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям и платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год, размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры на 2024 год, утверждены приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 12.12.2023 № 118-нп и приведены в таблицах ниже (Таблица 335 - Таблица 44).

Таблица 335. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям								
№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям						
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, домовладения которых находятся в населенных пунктах	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности			
			физические лица домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	Прочие заявители, тыс. руб.		физические лица тыс. руб. с НДС	Прочие заявители, тыс. руб.	
				без НДС	с НДС		без НДС	с НДС
	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024							
1	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	83,69	82,295	98,754	83,69	82,295	98,754
2	ОАО «Обьгаз»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501

Таблица 336. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры

п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб., с НДС	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024			
1	МП «Ханты-Мансийскгаз»	111,98	2138,528

Таблица 337. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему Со	руб./шт	1051,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, Clink		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб./шт	11 648 33
2.1.1.2.	101-500 м		35855,73
2.1.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб./шт	43 422 93
2.1.2.2.	101-500 м		73404,59
2.2.	Подземная прокладка		
2.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб./шт	11 200,49
2.2.1.2.	101 - 500 м		10 062,20
2.2.1.3.	501 - 1000 м		156 665,24
2.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб./шт	6 821,90
2.2.2.2.	501 - 1000 м		15 627,98
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C2ik		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	10 930 721,01
3.1.2.	51-100 мм		3 096 565,19
3.1.3.	101-158 мм		7 627 070,56
3.1.4.	159-218 мм		3 580 106,29
3.2.	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	5 207 472,95
3.2.2.	51-100 мм		3 418 656,54
3.2.3.	101-158 мм		5 257 195,20

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода Сзj, наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 589 239,32
4.2.	110-159 мм		8 331 896,40
4.3.	160-224 мм		8 316 942,89
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом,С4i(i)п		
5.1.	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1.	101-158 мм		
5.1.1.1.	в грунтах I и II группы	руб/км	17 599 705,71
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее		
5.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб/км	4535273,73
5.2.2.	110- 159 мм		
5.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб/км	5807622,98
5.2.3.	160 - 219 мм		
5.2.3.1.	в грунтах I и II группы	руб/км	26094420,39
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, С5m пропускной способностью:		
6.1.	до 40 м3/час	руб / м 3 час	5856,49
6.2.	40 - 99 м3/час		3229
6.3.	100 - 399 м3/час		1922,44
6.4.	400 - 999 м3/час		496,96
6.5.	1000 - 1999 м3/час		859,5
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С7.1	руб/шт	5805,23
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С12		
8.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб/шт	5394,24
8.1.1.1.2	158 мм		11103,4
8.1.1.1.3	159 - мм		8953,86
8.1.1.1.4	219 -272 мм		4471,91
8.1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб/шт	12500,74
8.1.1.2.2	108-158 мм		19125,8
8.1.1.2.3	159-218 мм		3615,27
8.1.1.2.4	219 • 272 мм		44370,28
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13444,44

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
8.1.2.	Подземной прокладки		
8.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб/шт	9477,52
8.1.2.1.2	108 • 158 мм		23352,64
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5064,13
8.1.2.1.4	219 -272 мм		4582,79
8.1.2.1.5	426-529 мм		46679,19
8.1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб/шт	11464,08
8.1.2.2.2	108- 158 мм		13472,96
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9795,51
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12477,9
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8807,86
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12158,3
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21988,9
8.1.2.2.8	530 мм и выше		16206,84
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее		руб/шт	6231,92
8.2.1.2	159 мм		7379,6
8.2.1.3.	160 - 224 мм		13714,2
8.2.2.	с давлением 0,6 МПа до диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб/шт	6231,92
8.2.2.2.	ПО - 159 мм		13530,68

Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов (ТКО).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Сбор, вывоз и утилизация ТКО на территории города Ханты-Мансийска осуществляется в соответствии с утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21 октября 2016 г. № 559-рп Территориальной схемой обращения с отходами в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре (далее - Территориальная схема обращения с отходами, ТССО).

Правоотношения в области обращения с твердыми коммунальными отходами на территории города Ханты-Мансийска регулируются также постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 24.08.2020 № 993 «Об утверждении Генеральной схемы очистки территории города Ханты-Мансийска» (далее – Генеральная схема очистки территории города Ханты-Мансийска) и постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 09.02.2018 № 65 «Об утверждении Порядка накопления твердых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) на территории города Ханты-Мансийска».

Статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Южной зоны Ханты-Мансийского автономного округа-Югры присвоен Акционерному обществу «Югра-Экология» (АО «Югра-Экология»).

Источниками образования отходов на территории города Ханты-Мансийска являются объекты жилого фонда, учреждения и предприятия общественного назначения и промышленные предприятия. Все источники образования отходов можно разделить на две основные группы: объекты жилого фонда и объекты нежилого фонда. Кроме этого, следует использовать деление на группы по видам отходов: твердые коммунальные отходы (далее – ТКО), включая крупногабаритные отходы (далее - КГО) и отходы производства и потребления. На территории городского округа образуются отходы с I -V классов опасности.

Схема размещения мест нахождения источников образования отходов доступна для визуализации в электронной модели Территориальной схемы обращения с отходами.

Зона складирования и захоронения отходов представлена объектами утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления - объект размещения отходов - Полигон бытовых и промышленных отходов в городе Ханты-Мансийске.

На территории города Ханты-Мансийска объекты обработки (сортировки) и утилизации твердых коммунальных отходов отсутствуют.

В городе Ханты-Мансийске действует одноэтапная схема транспортирования ТКО, когда отходы от мест сбора вывозят до мест размещения.

Специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности, обеспечивают обращение с опасными отходами.

Вывоз твердых коммунальных отходов осуществляется на основании договоров, заключенных региональным оператором с потребителями услуги.

Анализ существующего технического состояния объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО

Анализ эффективности и надежности объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО.

Технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.

Технические параметры.

Полигон является специальным сооружением, предназначенным для изоляции и обезвреживания ТКО, и должен гарантировать санитарно-эпидемиологическую безопасность населения. Полигон должен соответствовать СП 2.1.7.1038-01 «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых бытовых отходов». На полигоне производится уплотнение ТКО, позволяющее увеличить нагрузку отходов на единицу площади сооружения, обеспечить экономное использование земельных участков. Все работы по размещению, уплотнению и изоляции ТКО на полигоне выполняются механизированным способом. После закрытия полигона производится рекультивация с целью последующего использования земельного участка.

По данным Территориальной схемы в области обращения с отходами на территории города Ханты-Мансийска размещается Полигон бытовых и промышленных отходов в г. Ханты-Мансийск (Рисунок 49).

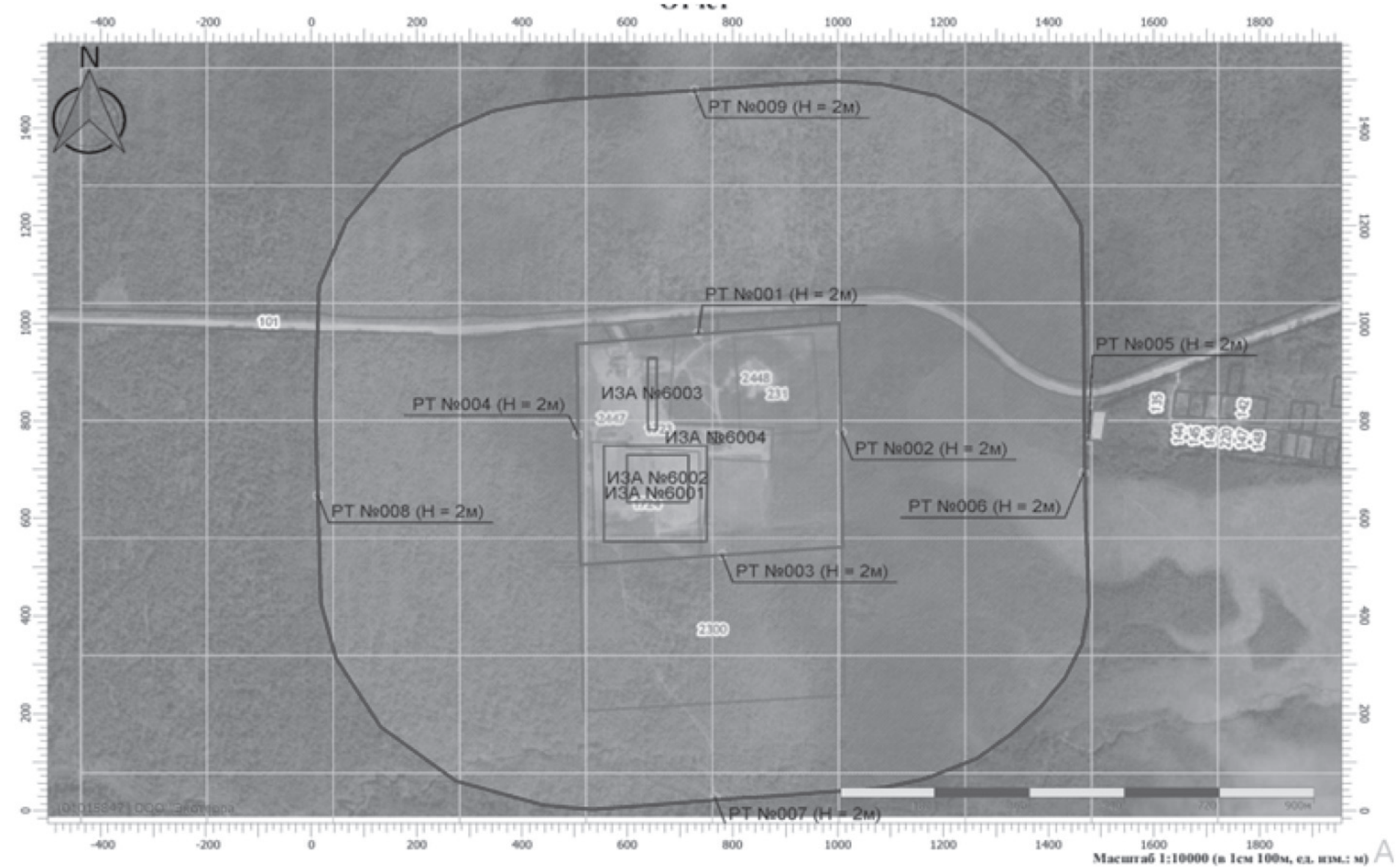


Рисунок 49. Полигон бытовых и промышленных отходов в городе Ханты-Мансийске.

Полигон бытовых и промышленных отходов в городе Ханты-Мансийске проектной мощностью 518,97 тыс. тонн расположен в 15 км от городской черты на расстоянии 8 км от протоки Ходовой, по дороге Ханты-Мансийск - Шапша. Полигон функционирует с 1998 года. Общая площадь участка составляет 20 га, в том числе площадь складирования – 11,08 га. Площадь полигона условно разбита на 4 участка (2 сдвоенные карты). Все эти участки согласно рабочему проекту эксплуатируются по очереди. По состоянию на 31.12.2023 заполняемость полигона составила 89,6% проектной мощности.

Полигон включен в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) за № 86-00561-3-00870-311214 (приказ о включении от 31.12.2014 № 870).

На полигоне размещаются отходы 4 и 5 классов опасности, такие как:

ТКО от объектов жилищного фонда;

ТКО от объектов общественного назначения и предприятий города Ханты-Мансийска;

ТКО (уличный смет, листва) от уборки территории города.

Эксплуатирующей организацией на праве хозяйственного ведения является М ДЭП.

Характеристика Полигона бытовых и промышленных отходов в городе Ханты-Мансийске отражена в таблице ниже (Таблица 338).

Таблица 338. Характеристика Полигона бытовых и промышленных отходов в г. Ханты-Мансийске.	
номер объекта в ГРОРО	86-00724-3-00421-270716
Наименование ОРО	Полигон бытовых и промышленных отходов в г. Ханты-Мансийск
Местоположение объекта размещения отходов	РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, район автодороги Ханты-Мансийск - Шапша
Наименование эксплуатирующей организации	Муниципальное дорожно-эксплуатационное предприятие муниципальной образования город Ханты-Мансийск (М ДЭП)
Широта	61.03333
Долгота	69.36667
Проектная вместимость, тонн	518 970
Мощность, тонн в год	27 000
Накоплено, тонн	464 982,45
Остаточная вместимость, тонн	53 987,55
Сведения о наличии заключения ГЭЭ	№ 348 от 17.02.2004
Сведения о наличии лицензии <*> у эксплуатирующей ОРО организации	да
Сведения о реквизитах документа, о включении ОРО в ГРОРО	№ 421 от 27.07.2016
Технологические решения	захоронение
Сведения о санитарной зоне, м	данные отсутствуют
Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	23111205424 Пыль газоочистки щебеночная; 30510001214 Отходы коры; 30510002294 Кора с примесью земли; 30531101424 Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины; 30531331204 Опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесностружечных и/или древесноволокнистых плит); 30531341214 Обрезки, кусковые отходы древесностружечных и/или древесноволокнистых плит; 30713101294 Отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно переплетной и отделочной деятельности;30713102294 Отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно переплетной и отделочной деятельности; 31891100294 Брак кино- и фотопленки; 34241002424, Пыль керамзитовая; 34310001424 Пыль керамическая;34321002424 Пыль кирпичная; 34612001424 Отходы бетонной смеси в виде пыли.; 4620003424 Пыль бетонная;34642001424 Отходы асбоцемента в кусковой форме; 4851101204 Отходы асбеста в кусковой форме; 34851103494 Отходы асбеста в виде крошки; 34852101424 Отходы асфальтобетона и/или асфальтобетонной смеси в виде пыли; 34853001424 Пыль графитная; 34855031204 Брак шлаковаты; 34855032424 Пыль шлаковаты; 36122101424 Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более.; 36122102424 Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%; 36123101424 Пыль газоочистки черных металлов незагрязненная; 36123102424 Пыль газоочистки чугунная незагрязненная;;36123103424 Пыль газоочистки стальная незагрязненная; 36311001494 Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств; 36311002204 Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки; 40211001624 Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; 40214001624 Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; 40217001624 Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; 40310100524 Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; 40421001514 Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные; 40429099514 Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные; 40529002294 Отходы бумаги с клеевым слоем; 40581001294 Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги; 41714001294 Отходы фотобумаги; 41715001294 Отходы фото и кинопленки; 43510001204 Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные; 43510002294 Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные; 43510003514 Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные.; 43811102514 Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); 43819102514 Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами содержание менее 5%); 45532001204 Отходы асбестовой бумаги; 45551099514 Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные; 45570000714 Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; 45620051424 Отходы абразивных материалов в виде пыли; 45620052414 Отходы абразивных материалов в виде порошка; 45711101204 Отходы шлаковаты незагрязненные; 46811202514 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); 61110001404 Зола от сжигания угля малоопасная; 61120001214 Шлак от сжигания угля малоопасный; 61140001204 Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная; 61190001404 Зола от сжигания древесного топлива умеренно опасная;

72100001714 Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации; 72110001394 Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный; 72180001394 Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации; 72210101714 Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный; 72310101394 Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный; 73111001724 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); 73120001724 Мусор и смет уличный; 73310001724 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); 73321001724 Мусор и смет производственных помещений малоопасный; 73322001724 Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный; 73331001714 Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный.; 73339001714 Смет с территории предприятия малоопасный; 73610002724 Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие; 4721101404 Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов; 74791001724 Отходы с решеток станции снеготаяния; 81210101724 Древесные отходы от сноса и разборки зданий; 81290101724 Мусор от сноса и разборки зданий несортированный; 82240101214 Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме; 82411001204 Обрезь и лом гипсокартонных листов; 82490001294 Отходы шпатлевки; 82621001514 Отходы рубероида; 82622001514 Отходы толи; 82710001514 Отходы линолеума незагрязненные; 83020001714 Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий; 89000001724 отход (мусор) от строительных и ремонтных работ; 89111002524 инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%); 89112001524 шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами; 91910002204 шлак сварочный.	
--	--

На полигоне действует система весового контроля, позволяющая определять количественные показатели принимаемых отходов (Таблица 339).

Таблица 339. Характеристика процесса накопления и транспортирования отходов.		
№ п/п	Показатель	Есть/нет
1.	Станция перегрузки ТКО	Нет
2.	Мусоросортировочные комплексы	Нет
3.	Мойка для контейнеров	Есть
4.	Мойка и дезинфекция мусоровозов	Есть

На полигоне осуществляется визуальный и радиационный входной контроль поступающих отходов. На Полигоне организован автоматизированный весовой контроль поступающих отходов. На территории города Ханты-Мансийска объекты обработки (сортировки) и утилизации твердых коммунальных отходов отсутствуют.

Для организованного сбора ТКО на территории города Ханты-Мансийска используются контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках.

Контейнерная площадка является местом первичного сбора отходов. Требования к контейнерным площадкам отражены в нормативных и технических документах (СанПиН 2.1.3684-21 от 28.02.2021 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Количество и объем контейнеров, подлежащих размещению, определяются исходя из объема образования твердых коммунальных отходов. Размер площадок должен быть рассчитан на установку необходимого количества контейнеров. Вывоз твердых коммунальных отходов с контейнерных площадок осуществляется в соответствии с графиком вывоза.

Контейнеры для раздельного сбора должны быть промаркированы (указан вид собираемых отходов). Специализированные контейнеры для особо опасных отходов должны быть оборудованными антивандальной конструкцией.

Контейнеры в большинстве случаев располагаются в оборудованных местах (площадках) накопления ТКО, на которых имеется бетонное основание и ограждение. Количество контейнеров в месте (площадке) накопления ТКО согласно нормам, в большинстве случаев не превышает 5 штук.

Сбор и транспортирование ТКО производится согласно графику транспортирования, установленному региональным оператором в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 от 28.02.2021 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Сбор ТКО в городе Ханты-Мансийске осуществляется по регулярной схеме в сроки, предусмотренные санитарными правилами. Контейнеры и другие емкости, предназначенные для накопления ТКО, должны опорожняться в холодное время года не реже 1 раза в 3 дня, в теплое время - ежедневно.

Вывоз крупногабаритных отходов из мест (площадок) накопления ТКО следует производить по графику транспортирования отходов, установленному региональным оператором.

Накопление крупногабаритных отходов осуществляется:

в бункерах, расположенных в местах (площадках) накопления ТКО;

на специальных площадках для накопления крупногабаритных отходов.

Санитарная очистка включает в себя комплекс работ по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов производства и потребления, другого мусора, снега в специально отведенные места.

Согласно исходным данным сайта Администрации города Ханты-Мансийска по состоянию на 29.05.2024 года на территории города Ханты-Мансийска установлено 2 128 контейнеров, в том числе 460 контейнера емкостью менее 1,1 куб. м, 1 668 контейнеров емкостью 1,1 куб. м, 44 заглубленный контейнер объемами 2,5 - 5 куб. м, а также 20 бункеров-накопителей объемом 8 куб. м.

Всего в городе Ханты-Мансийске для сбора ТКО оборудовано 1086 мест (площадок) накопления ТКО. 268 из них находятся в муниципальной собственности. Места (площадки) накопления ТКО располагаются на земельных участках, находящихся в муниципальной собственности, а также на земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена, и земельных участках иных форм собственности.

Общий объем мест (площадок) накопления ТКО составляет 2 361,0 м3/сут.

В 2023 году проведены мероприятия по обустройству 20 муниципальных контейнерных площадок. На контейнерных площадках города произведена замена стандартных контейнеров на евроконтейнеры – более 200 ед.

Схема размещения мест (площадок) накопления ТКО на территории города Ханты-Мансийска и Реестр мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов на территории городского округа Ханты-Мансийска Ханты-Мансийского автономного округа – Югры расположены на Официальном информационном портале органов местного самоуправления города Ханты-Мансийска.

На территории города Ханты-Мансийска осуществляется раздельное накопление отходов. На территории города организовано 446 мест по селективному накоплению отходов из них: для сбора макулатуры – 232 мест, для приема отходов из пластика – 190 мест, а также 24 места для накопления отходов 1, 2 класса опасности. Собранные отходы вывозятся на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации.

В зонах деятельности объектов по обработке отходов (сортировке) должны использоваться контейнеры с цветовой индикацией 3 видов: серый - влажные (органические) отходы, синий - смешанные сухие отходы, коричневый - опасные отходы.

Для организации раздельного накопления как отходов производства и потребления, так и твердых коммунальных отходов, используются контейнеры с цветовой индикацией следующих видов: оранжевый - пластик, зеленый - стекло, синий - бумага и картон, желтый металл, серый - влажные (органические) отходы, коричневый - опасные отходы.

Для накопления опасных отходов используются специализированные контейнеры, позволяющие избежать попадания опасных компонентов в окружающую среду. С целью недопущения повреждения при эксплуатации контейнерных площадок контейнеры для накопления опасных отходов отделяются от контейнеров для накопления отходов производства и потребления с учетом обеспечения невозможности их опрокидывания или перемещения.

Сведения о местах накопления отходов для вторичной обработки в городе Ханты-Мансийске представлены в таблице ниже (Таблица 340).

Таблица 340. Сведения о местах накопления отходов для вторичной обработки в городе Ханты-Мансийске

Виды накапливаемых твердых коммунальных отходов, в том числе бумага, ПЭТ-бутылки, химические источники питания и т.д.	Адрес расположения контейнеров	Количество контейнеров (шт.)	Юридический адрес организации, осуществляющей сбор твердых коммунальных отходов
1	2	3	4
ПЭТ-бутылки	Анны Коньковой, 10	1	АО «РЭС-Сервис» С.В. Парфиненко 628001, ХМАО – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная, 15, тел.: 89581554458
ПЭТ-бутылки	Анны Коньковой, 2	1	
ПЭТ-бутылки	Анны Коньковой, 8	1	
ПЭТ-бутылки	Березовская, 8а	1	
ПЭТ-бутылки	Бориса Щербины, 7	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 103	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 119	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 130	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 141	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 149	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 284	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 288	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 35	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 51	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 58	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 65	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 73	1	
ПЭТ-бутылки	Гагарина, 95	1	
ПЭТ-бутылки	Дзержинского 41	1	
ПЭТ-бутылки	Дзержинского, 30	1	
ПЭТ-бутылки	Дзержинского, 39	1	
ПЭТ-бутылки	Доронина, 6	1	
ПЭТ-бутылки	Дунина Гаркавича, 13	1	
ПЭТ-бутылки	Дунина Гаркавича, 7	1	
ПЭТ-бутылки	Дунина Гаркавича, 9	1	
ПЭТ-бутылки	Дунина Горкавича, 10	1	
ПЭТ-бутылки	Дунина Горкавича, 6	1	
ПЭТ-бутылки	Елены Сагандуковой, 1	1	
ПЭТ-бутылки	Елены Сагандуковой, 2	1	
ПЭТ-бутылки	Калинина, 18	1	
ПЭТ-бутылки	Калинина, 26	1	
ПЭТ-бутылки	Кирова, 35	1	
ПЭТ-бутылки	Коминтерна, 13	2	
ПЭТ-бутылки	Коминтерна, 8	2	
ПЭТ-бутылки	Комсомольская, 28	1	
ПЭТ-бутылки	Комсомольская, 65	1	
ПЭТ-бутылки	Конева, 12	1	
ПЭТ-бутылки	Конева, 18	1	
ПЭТ-бутылки	Конева, 3а	1	
ПЭТ-бутылки	Кооперативная, 21	1	
ПЭТ-бутылки	Кооперативная, 61	1	
ПЭТ-бутылки	Красноармейская, 16	1	
ПЭТ-бутылки	Красноармейская, 4	1	

Виды накапливаемых твердых коммунальных отходов, в том числе бумага, ПЭТ-бутылки, химические источники питания и т.д.	Адрес расположения контейнеров	Количество контейнеров (шт.)	Юридический адрес организации, осуществляющей сбор твердых коммунальных отходов
1	2	3	4
ПЭТ-бутылки	Красногвардейская, 38	1	
ПЭТ-бутылки	Красногвардейская, 40	1	
ПЭТ-бутылки	Крупской, 5	1	
ПЭТ-бутылки	Ледовая, 11	1	
ПЭТ-бутылки	Ледовая, 19	1	
ПЭТ-бутылки	Ледовая, 3	1	
ПЭТ-бутылки	Лермонтова, 10	1	
ПЭТ-бутылки	Лермонтова, 19	1	
ПЭТ-бутылки	Лопарева 12/1	1	
ПЭТ-бутылки	Лопарева, 15	1	
ПЭТ-бутылки	Малиновая, 1	1	
ПЭТ-бутылки	Маяковского, 7	1	
ПЭТ-бутылки	Менделеева, 3а	1	
ПЭТ-бутылки	Мира 127	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 1076	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 14	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 39а	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 51	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 71а	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 72	1	
ПЭТ-бутылки	Молодежная, 13/2	1	
ПЭТ-бутылки	Объездная, 10	1	
ПЭТ-бутылки	Объездная, 12	1	
ПЭТ-бутылки	Объездная, 59а	1	
ПЭТ-бутылки	Объездная, 6	1	
ПЭТ-бутылки	Объездная, 61	1	
ПЭТ-бутылки	Объездная, 8	1	
ПЭТ-бутылки	Осенняя, 5	1	
ПЭТ-бутылки	Пионерская, 48	1	
ПЭТ-бутылки	Пионерская, 70	1	
ПЭТ-бутылки	Привольная, 15	1	
ПЭТ-бутылки	Промышленная, 13	1	
ПЭТ-бутылки	Промышленная, 15	1	
ПЭТ-бутылки	Рябиновая, 11	1	
ПЭТ-бутылки	Рябиновая, 11а	1	
ПЭТ-бутылки	Рябиновая, 20	1	
ПЭТ-бутылки	Самаровская, 1	2	
ПЭТ-бутылки	Светлая, 67	1	
ПЭТ-бутылки	Светлая, 69	1	
ПЭТ-бутылки	Свободы, 10	1	
ПЭТ-бутылки	Свободы, 2	1	
ПЭТ-бутылки	Свободы, 4	1	
ПЭТ-бутылки	Свободы, 6	1	
ПЭТ-бутылки	Свободы, 61	1	
ПЭТ-бутылки	Сирина, 68	1	
ПЭТ-бутылки	Сирина, 68б	1	
ПЭТ-бутылки	Сирина, 78	1	
ПЭТ-бутылки	Спортивная, 1	1	
ПЭТ-бутылки	СТО «ТИКАМИС»	2	
ПЭТ-бутылки	Строителей, 100	1	
ПЭТ-бутылки	Строителей, 104	1	
ПЭТ-бутылки	Строителей, 117	1	
ПЭТ-бутылки	Строителей, 121	1	
ПЭТ-бутылки	Строителей, 123	1	
ПЭТ-бутылки	Строителей, 82	1	

Виды накапливаемых твердых коммунальных отходов, в том числе бумага, ПЭТ-бутылки, химические источники питания и т.д.	Адрес расположения контейнеров	Количество контейнеров (шт.)	Юридический адрес организации, осуществляющей сбор твердых коммунальных отходов
1	2	3	4
ПЭТ-бутылки	Строителей, 90а	1	
ПЭТ-бутылки	Студенческая, 14	1	
ПЭТ-бутылки	Студенческая, 18	1	
ПЭТ-бутылки	Студенческая, 20	1	
ПЭТ-бутылки	СУ 967	1	
ПЭТ-бутылки	СУ 967	1	
ПЭТ-бутылки	СУ 967	1	
ПЭТ-бутылки	СУ967	1	
ПЭТ-бутылки	Тихая, 12	1	
ПЭТ-бутылки	Уральская, 5	1	
ПЭТ-бутылки	Чкалова, 29	1	
ПЭТ-бутылки	Чкалова, 40	1	
ПЭТ-бутылки	Шевченко, 46	1	
ПЭТ-бутылки	Шевченко, 51	1	
ПЭТ-бутылки	Шевченко, 8	1	
ПЭТ-бутылки	Энгельса, 25	1	
ПЭТ-бутылки	Энгельса, 26	1	
ПЭТ-бутылки	Энгельса, 3	1	
ПЭТ-бутылки	Энгельса, 45а	2	
ПЭТ-бутылки	Энгельса, 52	2	
ПЭТ-бутылки	Энгельса, 60	1	
ПЭТ-бутылки	Энтузиастов, 10	1	
ПЭТ-бутылки	Югорская, 1	1	
ПЭТ-бутылки	Югорская, 13	1	
ПЭТ-бутылки	Югорская, 14/3	1	ООО «Экобаланс Сервис», 628011, Россия, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 25-28, тел.: 909-500; 91-00-02
ПЭТ-бутылки	Югорская, 14/6	1	
ПЭТ-бутылки	Строителей 107	1	
Итого:		131	
Макулатура	Анна Конькова, 10	1	
Макулатура	Анна Конькова, 2	1	
Макулатура	Барабинская, 18	1	
Макулатура	Барабинская, 7	1	
Макулатура	Гагарина, 10	1	
Макулатура	Гагарина, 106	1	
Макулатура	Гагарина, 141	1	
Макулатура	Гагарина, 2	1	
Макулатура	Гагарина, 214	1	
Макулатура	Гагарина, 284	1	
Макулатура	Гагарина, 44	1	
Макулатура	Гагарина, 54	1	
Макулатура	Дзержинского, 16	1	
Макулатура	Дзержинского, 21	1	
Макулатура	Дзержинского, 30	1	
Макулатура	Дзержинского, 31	4	
Макулатура	Дзержинского, 39а	1	
Макулатура	Дзержинского, 5	1	
Макулатура	Доронина, 6	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 1	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 5	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 7	1	
Макулатура	Есенина, 9	1	
Макулатура	Зеленодольская, 1	1	
Макулатура	Калинина, 18	1	
Макулатура	Калинина, 24 Школа № 3	1	
Макулатура	Калинина, 26	2	

Виды накапливаемых твердых коммунальных отходов, в том числе бумага, ПЭТ-бутылки, химические источники питания и т.д.	Адрес расположения контейнеров	Количество контейнеров (шт.)	Юридический адрес организации, осуществляющей сбор твердых коммунальных отходов
1	2	3	4
Макулатура	Калинина, 65	1	
Макулатура	Карла Маркса, 12	6	
Макулатура	Карла Маркса, 30	1	
Макулатура	Коминтерна, 8	1	
Макулатура	Комсомольская, 21	5	
Макулатура	Комсомольская, 30	1	
Макулатура	Комсомольская, 31	1	
Макулатура	Комсомольская, 47	1	
Макулатура	Комсомольская, 59а	1	
Макулатура	Конева, 18	1	
Макулатура	Конева, 28	1	
Макулатура	Красноармейская, 16	1	
Макулатура	Красноармейская, 27	1	
Макулатура	Красноармейская, 28	1	
Макулатура	Красноармейская, 44а	1	
Макулатура	Крупская 20 возле ОКБ	1	
Макулатура	Ледовая, 1	1	
Макулатура	Ледовая, 11	1	
Макулатура	Ледовая, 14 ГЛК «Хвойный урман»	1	
Макулатура	Ледовая, 19	1	
Макулатура	Ленина, 117	1	
Макулатура	Ленина, 40	1	
Макулатура	Ленина, 42	1	
Макулатура	Ленина, 54	1	
Макулатура	Лермонтова, 10	1	
Макулатура	Лопарева, 12	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 6	1	
Макулатура	Менделеева, 3а	1	
Макулатура	Мира, 104	4	
Макулатура	Мира, 118	2	
Макулатура	Мира, 124	1	
Макулатура	Мира, 14а	2	
Макулатура	Мира, 15	1	
Макулатура	Мира, 151	2	
Макулатура	Мира, 151а	1	
Макулатура	Мира, 18	3	
Макулатура	Мира, 27	2	
Макулатура	Мира, 34	1	
Макулатура	Мира, 4	1	
Макулатура	Мира, 40	1	
Макулатура	Мира, 41	1	
Макулатура	Мира, 45	1	
Макулатура	Мира, 5	8	
Макулатура	Мира, 51	1	
Макулатура	Мира, 52а	1	
Макулатура	Мира, 66	1	
Макулатура	Мира, 93а	1	
Макулатура	Мира, 98	1	
Макулатура	Мичурина, 2	1	
Макулатура	Объездная	3	
Макулатура	Объездная, 10	1	
Макулатура	Объездная, 12	1	
Макулатура	Объездная, 59а	1	
Макулатура	Объездная, 6	1	
Макулатура	Осенняя, 5	1	

Виды накапливаемых твердых коммунальных отходов, в том числе бумага, ПЭТ-бутылки, химические источники питания и т.д.	Адрес расположения контейнеров	Количество контейнеров (шт.)	Юридический адрес организации, осуществляющей сбор твердых коммунальных отходов
1	2	3	4
Макулатура	Пионерская, 117	1	
Макулатура	Пионерская, 25	1	
Макулатура	Пионерская, 29	1	
Макулатура	Пионерская, 46	1	
Макулатура	Пискунова, 1	1	
Макулатура	Промышленная, 13	1	
Макулатура	Промышленная, 3	1	
Макулатура	Рознина, 104	2	
Макулатура	Рознина, 119	1	
Макулатура	Рознина, 125	1	
Макулатура	Рознина, 23	1	
Макулатура	Рознина, 46	1	
Макулатура	Рознина, 64	1	
Макулатура	Рознина, 71	1	
Макулатура	Рознина, 75	1	
Макулатура	Рознина104а за КСК	1	
Макулатура	Рябиновая, 20	1	
Макулатура	Рябиновая, 9	1	
Макулатура	Рябиновая, возле 8 школы	1	
Макулатура	Светлая, 67	2	
Макулатура	Светлая, 69	3	
Макулатура	Свободы, 10	1	
Макулатура	Свободы, 26	1	
Макулатура	Свободы, 61	1	
Макулатура	Северная возле 8-г-ельса, 54	1	
Макулатура	Сирина, 59	1	
Макулатура	Сирина, 78	2	
Макулатура	Сосновый бор, 21	1	
Макулатура	Спортивная, 24	1	
Макулатура	Спортивная, 7	3	
Макулатура	Строителей, 100	1	
Макулатура	Строителей, 104	1	
Макулатура	Строителей, 123	2	
Макулатура	Студенческая, 15	1	
Макулатура	Студенческая, 2	5	
Макулатура	Студенческая, 8	1	
Макулатура	Студенческая, 8а	1	
Макулатура	СУ 967 Солнечная	1	
Макулатура	Сутормина, 20	1	
Макулатура	территория Аэропорта	1	
Макулатура	Тобольский тракт, 4	2	
Макулатура	Уральская, 2	1	
Макулатура	Чехова, 12а	1	
Макулатура	Чехова, 27а	1	
Макулатура	Чехова, 62а	1	
Макулатура	Чехова, 71	1	
Макулатура	Чехова, 81	1	
Макулатура	Чехова, 9	2	
Макулатура	Чкалова, 40	1	
Макулатура	Шевченко, 49	1	
Макулатура	Энгельса, 16	1	
Макулатура	Энгельса, 25	1	
Макулатура	Энгельса, 26	1	
Макулатура	Энгельса, 3	1	

Виды накапливаемых твердых коммунальных отходов, в том числе бумага, ПЭТ-бутылки, химические источники питания и т.д.	Адрес расположения контейнеров	Количество контейнеров (шт.)	Юридический адрес организации, осуществляющей сбор твердых коммунальных отходов
1	2	3	4
Макулатура	Энгельса, 45 ОНФ	1	
Макулатура	Энгельса, 60	2	
Макулатура	Энтузиастов, 10	1	
Макулатура	Югорская, 13	1	
Макулатура	Югорская, 3	1	
Макулатура	Югорская, 5	1	
Макулатура	Ямская, 1	1	
Макулатура	Ямская, 16	1	
Макулатура	Ямская, 4	1	
Макулатура	Ямская, 6 Гимназия №1	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 10	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 9	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 13	1	
Макулатура	Дунина Горкавича, 15	1	
Макулатура	Гагарина 35	1	
Макулатура	Объездная 61	1	
Макулатура	Самаровская, 1	1	
Макулатура	Энгельса 12	1	
Макулатура	Рябиновая 9а	1	
Макулатура	Рознина 142	1	
Макулатура	Студенческая 29	1	
Макулатура	Гагарина 142	1	
Макулатура	Коминтерна 23	2	
Макулатура	Рябиновая 13	1	
Макулатура	Чехова 3	4	
Макулатура	Чехова 12	1	
Макулатура	Мира 13	1	
Макулатура	Комсомольская 40	2	
Макулатура	Гагарина 133а	1	
Макулатура	Рознина 27	1	
Макулатура	Светлая 65	1	
Макулатура	Гагарина 33а	1	
Макулатура	Мира (Аэропорт)	1	
Макулатура	Пионерская 22	1	
Макулатура	Парковая, 24	1	
Макулатура	Уральская 14	1	
Макулатура	Свободы 1	7	
Макулатура	Красноармейская 44	1	
Макулатура	Калинина 101	1	
Итого:		232	
ПЭТ-бутылки	Дунина Горкавича, 5	1	
ПЭТ-бутылки	Красноармейская, 27	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 5	1	
ПЭТ-бутылки	Мира, 98	1	
ПЭТ-бутылки	Объездная, 6	1	
ПЭТ-бутылки	Пионерская, 25	1	
ПЭТ-бутылки	Рознина, 104а	1	
ПЭТ-бутылки	Рознина, 46	1	
ПЭТ-бутылки	Студенческая, 15	1	
ПЭТ-бутылки	Студенческая, 15а	1	
ПЭТ-бутылки	Студенческая, 17	1	
ПЭТ-бутылки	Уральская, 2	1	
Итого:		12	

Виды накапливаемых твердых коммунальных отходов, в том числе бумага, ПЭТ-бутылки, химические источники питания и т.д.	Адрес расположения контейнеров	Количество контейнеров (шт.)	Юридический адрес организации, осуществляющей сбор твердых коммунальных отходов
1	2	3	4
Использованные батарейки, термометры и энергосберегающие лампы	Югорская, 1/1	1	М ДЭП, 628011, Россия, ХМАО – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8 тел.: 8(3467) 356-922
	Ленина, 92	1	
	Заводская, 22	1	
	Кооперативная, 36б	1	
	Свердлова, 66	1	
	Студенческая, 8	1	
	Комсомольская, 18	1	
	Солнечная 14 (СУ-967)	1	
	Уральская 5	1	
	Октябрьская 2	1	
	Светлая, 22	1	
	Лермонтова, 11	1	
	Парковая, 92а	1	
	Ледовая, 49	1	
	мкр. Восточный	1	
	Промышленная 3	1	
	Садовая 9	1	
	Барабинская 14-16	1	
	Кирова 66	1	
	Безноскова 44	1	
	Доронина 48	1	
	Родниковая 18 (СУ-967)	1	
	Олега Кошевого 15	1	
	Строителей 68	1	
Итого:		24	
Макулатура, ПЭТ-бутылки, стекло, стретч-пленка (ПВД), пакеты, батарейки	Экоцентр «Югра собирает»	1	Экоцентр «Югра собирает» 628011, Россия, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 74., ежедневно с 10:00-20:00, обед с 14:00-15:00
Ртутьсодержащие лампы (приём отходов управляющими организациями, товариществами собственников и кооперативами)	в многоквартирных домах	46	Сведения у управляющей организации
Итого:		446	

На территории города Ханты-Мансийска организован сбор аккумуляторов следующими организациями (Таблица 93).

Таблица 341 - Организации, осуществляющие приём аккумуляторов на территории муниципального образования г. Ханты-Мансийск

№ п/п	Наименование организаций	Юридический адрес организации
1	2	3
1	Аккумуляторный дом - Akmool Auto	ул. Мира, д. 115
2	Компания по приему металлолома	ул. Обьездная, д. 25
3	Центр продаж и обслуживания МаслоMart	ул. Обьездная, д. 1
4	Торгово-сервисная сеть Автоматов	ул. Свободы, д. 61

В Ханты-Мансийском автономном округе - Югре организована система накопления, транспортировки и обезвреживания ртутьсодержащих ламп от промышленных предприятий, организаций, объектов соцкультбыта и от населения. На территории города Ханты-Мансийска установлено 24 специализированных контейнера для накопления батареек, термометров, энергосберегающих ламп. Собранные ртутьсодержащие энергосберегающие лампы передаются в специализированные предприятия для дальнейшего их обезвреживания.

Комплексное обслуживание организаций по переработке и утилизации отходов осуществляется по следующим направлениям:

- прием на обезвреживание ртутьсодержащих отходов (отработанные люминесцентные лампы, приборы, зараженный грунт и др.);
- выполнение обследований помещений и открытых территорий на содержание паров ртути;
- проведение всех видов демеркуризационных работ с использованием нетрадиционных высокоэффективных технологий;
- ликвидация экологических последствий при чрезвычайных ситуациях, связанных с ртутным загрязнением.

На территории города Ханты-Мансийска организованы места накопления опасных отходов 1, 2 классов опасности.

К отходам 1, 2 класса опасности относятся:

- 1 класс опасности - Металлическая ртуть, отработанные ртутьсодержащие лампы, использованные люминесцентные лампы, термометры, приборы и другие изделия и устройства, содержащие ртуть, потерявшие потребительские свойства;
- 2 класс опасности - Концентрированные кислоты, щелочи, галогенизированные растворители, свинцово-кислотные аккумуляторные батареи, сухие батареи и др.

Сбор отходов 1, 2 класса опасности осуществляется в контейнеры для опасных отходов.

На территории города Ханты-Мансийска организованы пункты по приему вторичного сырья (Таблица 342).

Таблица 342. Наличие организаций (пунктов) по приему вторичного сырья на территории города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Стационарные пункты по приему вторичного сырья	Есть/нет
1.	Макулатуры	есть
2.	Стеклотары	есть
3.	Текстиля	нет
4.	ПЭТ-бутылок	есть
5.	Ветоши и т.д.	нет

Компания АО «РЭС-Сервис» с марта 2021 года осуществляет деятельность по сбору вторичного сырья – пластиковых отходов.

В г. Ханты-Мансийске компанией установлено 180 сетчатых контейнеров для сбора пластиковой упаковки от пищевых продуктов и бытовой химии, а также алюминиевых банок. Сортированный пластик отправляется на переработку в Свердловскую область.

С 27.09.2022 на территории города Ханты-Мансийска Региональным оператором по обращению с твёрдыми коммунальными отходами – АО «Югра-Экология», при содействии Администрации города Ханты-Мансийска, организован пункт приёма на возмездной основе вторичного сырья «Экоцентр «Югра собирает».

Экоцентр «Югра собирает» расположен в г. Ханты-Мансийске по адресу: ул. Чехова, д. 74.

В Экоцентре «Югра собирает» для дальнейшей переработки принимается множество различных фракций вторичного сырья, в том числе:

- ПЭТ-отходы (пластиковая посуда, тара);
- Макулатура (сухая, очищенная от посторонних отходов);
- Стекло (в том числе битая стеклянная тара).

За время работы собрано свыше 128 тонн отходов, направленных на обработку и утилизацию. Вторичные отходы, образовавшиеся в Ханты-Мансийске, обрабатываются, утилизируются и повторно используются. Часть отходов направляется на предприятие по изготовлению тротуарной и тактильной плитки, крышек колодцев, бордюрного камня. Плитка используется для благоустройства города.

Анализ зон действия объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО и их рациональности.

Матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников.

Территория города Ханты-Мансийска входит в Южную зону регионального оператора АО «Югра-Экология».

Зоны размещения мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории города Ханты-Мансийска представлены на рисунках ниже (Рисунок 50 - Рисунок 51).



Рисунок 50. Схема размещения мест контейнерных площадок.

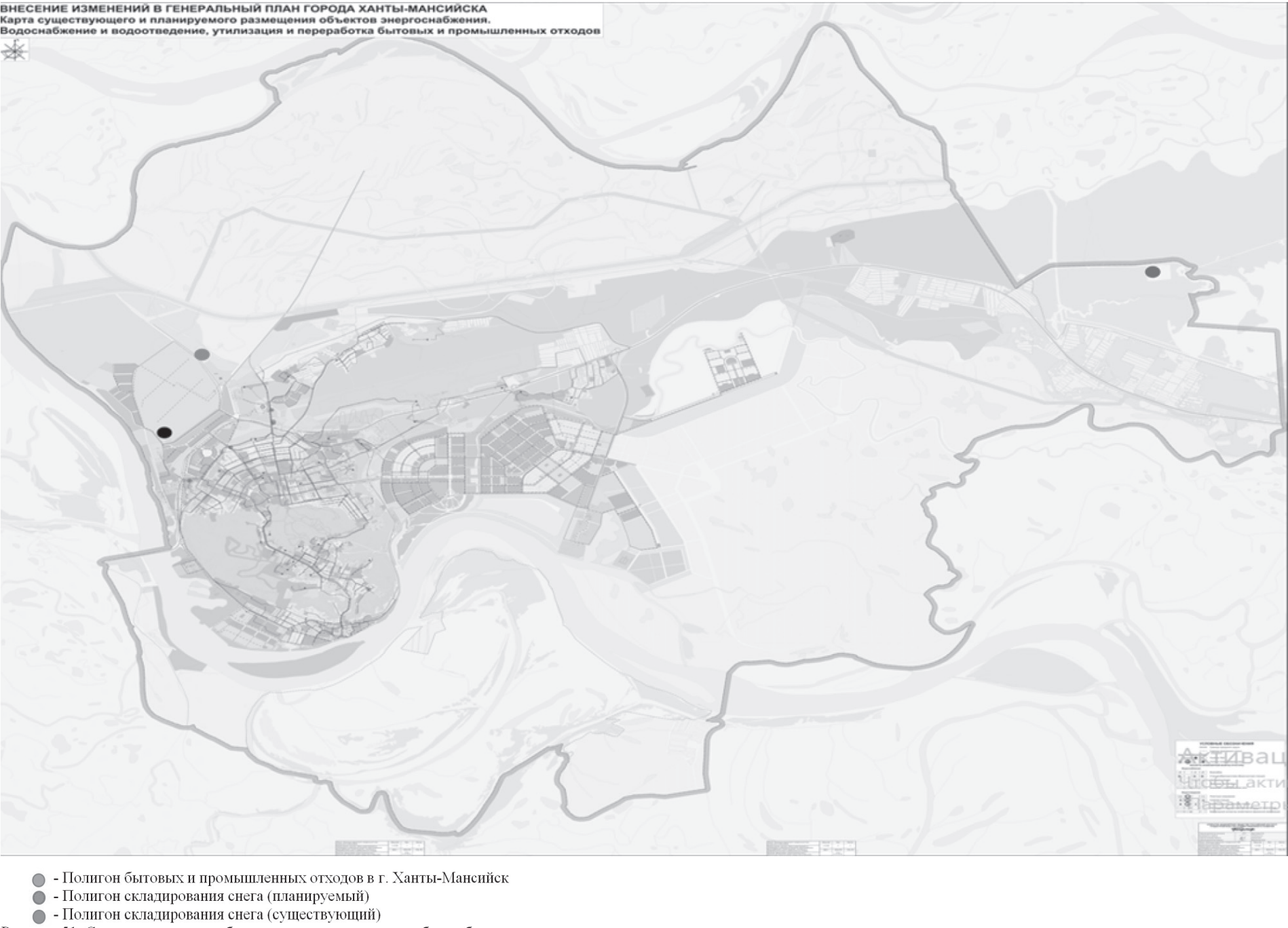


Рисунок 51. Схема размещения объектов утилизации и переработки бытовых и промышленных отходов.

Вывоз твёрдых коммунальных отходов, образованных физическими и юридическими лицами вне зависимости от форм собственности осуществляется региональным оператором по обращению с твёрдыми коммунальными отходами, на основании заключённых договоров.

Учет ТКО, от потребителей, производится по установленным договорам и на основании данных по фактическому объему отходов. Учет отходов производится на стадии их размещения исходя из количества прибывших машин и технологической вместимости кузова.

Диспетчеризация движения специального автотранспорта происходит по утвержденному маршруту и времени.

Балансы мощности.

По данным Федеральной службы государственной статистики общий объем вывезенных твердых коммунальных отходов за 2022 год составил 434,63 тыс. м3 (за 2021 год - 463,75 тыс. м3).

Объемы твердых коммунальных отходов, образующихся на территории города Ханты-Мансийска приведены в таблице по данным Федеральной службы государственной статистики (Таблица 343).

Таблица 343. Объемы образования ТКО на территории города Ханты-Мансийска.					
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6
1.	численность населения	человек	101 466	103 117	108 733
	Численность сотрудников Административные, офисные учреждений	человек	6 996	6 773	6 714
	Численность работающих	человек	49 520	49 368	50 355
2.	общая площадь жилого фонда - всего, в т.ч.	тыс. м²	2 639,1	2 802,6	2 900,9
3.	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс. тонн/ год	46,090	39,880	37,370
3.1.	население	тыс. тонн/ год	23,002	23,377	25,050
3.2.	бюджетные организации	тыс. тонн/ год	0,702	0,680	0,674
3.3.	прочие организации	тыс. тонн/ год	22,386	15,824	11,647
4	прирост относительный	%	22,91	-13,47	-6,29
5	прирост абсолютный	тыс. тонн/ год	8,59	-6,21	-2,51
6	Удельная величина образования ТКО от населения	кг/ на 1 чел. населения в год	226,70	226,70	230,38
7	Удельная величина образования ТКО от бюджетных организаций	кг/на 1 сотрудника	100,38	100,38	100,38
8.	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс.м3/ год	361,470	463,750	434,630
8.1.	население	тыс.м3/ год	250,252	321,063	248,814
8.2.	бюджетные организации	тыс.м3/ год	10,214	9,889	9,802
8.3.	прочие организации	тыс.м3/ год	101,003	132,799	176,014
9	прирост относительный	%	-6,09	28,30	-6,28
10	прирост абсолютный	тыс.м3/ год	-23,43	102,28	-29,12
11	Удельная величина образования ТКО от населения	м3/ на 1 чел. населения в год	2,47	3,11	2,29
12	Удельная величина образования ТКО от бюджетных организаций	м3/на 1 сотрудника	1,46	1,46	1,46

Проблемы и направления их решения

Основные недостатки существующей системы сбора ТКО города Ханты-Мансийска:

загруженность производственной мощности Полигона бытовых и промышленных отходов в городе Ханты-Мансийске на 89,6%, соответственно необходимость проведения его рекультивации;

отсутствие объектов обработки (сортировки) и утилизации твердых коммунальных отходов;

неполный охват застройки организованной системой сбора отходов;

высокая степень износа контейнерного парка;

низкий уровень развития сбора и утилизации вторичного сырья;

совместный сбор всех отходов в один стандартный контейнер;

неполный охват населения системой сбора опасных отходов;

часть опасных отходов в составе ТКО попадает в общий поток неопасных отходов и поступает

Таблица 345. Значения резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО города Ханты-Мансийска на перспективу до 2033 г.													
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.	Годовой объем накопления ТКО от городского округа город Ханты-Мансийск	тыс. тонн	38,251	38,253	38,736	39,292	39,872	41,331	42,792	44,255	45,719	47,185	48,233
1.2.	Годовой объем накопления ТКО от Ханты-Мансийского муниципального района	тыс. тонн	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129
2.	Общая мощность объектов	тыс. тонн	518,97	518,97	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00
2.1.	Полигон бытовых и промышленных отходов в г. Ханты-Мансийск	тыс. тонн	518,97	518,97	518,97	518,97	518,97	518,97	518,97	518,97	518,97	518,97	518,97
2.2.	Комплексный межмуниципальный полигон твердых коммунальных отходов для города Ханты-Мансийска, поселений Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	тыс. тонн			1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00
3	Резерв мощности	тыс. тонн	53,988	12,605	1 058,136	1 057,580	1 057,000	1 055,540	1 054,079	1 052,617	1 051,153	1 049,687	1 048,638
		%	10,4	2,4	96,2	96,1	96,1	96,0	95,8	95,7	95,6	95,4	95,3

на размещение;

вследствие неорганизованной рекреационной деятельности периодически происходит загрязнение территории коммунальными отходами (несанкционированные свалки).

Для решения проблем в сфере обращения с ТКО требуется реализация мероприятий, предусмотренных Территориальной схемой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре и Генеральной схемы очистки территории города Ханты-Мансийска, утвержденной Постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 24.08.2020 № 993 «Об утверждении Генеральной схемы очистки территории города Ханты-Мансийска».

Для развития мощностей по утилизации ТКО на территории города Ханты-Мансийска планируется реализация инвестиционного проекта по созданию Комплексного межмуниципального полигона твердых коммунальных отходов для города Ханты-Мансийска, поселений Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа –Югры.

Комплексный межмуниципальный полигон станет частью Экотехнопарка, который будет размещаться в Ханты-Мансийском муниципальном районе.

На территории города Ханты-Мансийска необходимо также провести следующие мероприятия:

дальнейшее приобретение и размещение контейнеров для жилищного фонда и объектов инфраструктуры для раздельного сбора отходов;

организация мест сбора крупногабаритных отходов;

обустройство контейнерных площадок;

приобретение мусоровозной техники;

создание системы экологического образования населения;

информационное обеспечение населения по вопросам рационального обращения с отходами;

ввод повышенных требований к очистке выбросов всех предприятий;

внедрение повышенных требований к благоустройству и озеленению территорий жилых застроек;

разработка и утверждение графиков сбора и вывоза ТКО и организация контроля за их исполнением;

оптимизация логистики обращения с ТКО за счет диспетчеризации и внедрения систем спутниковой навигации;

дальнейшее развитие процесса сбора и утилизации вторичного сырья.

Учитывая расстояния от крупных населенных пунктов до возможных потребителей продукции из других регионов, целесообразно развивать утилизацию вторичного сырья. Перспективным направлением использования вторичного сырья является производство:

из полимеров: кровельных материалов, бытовых емкостей, волокон, гранул;

из макулатуры: экваты, вторичного картона;

из стекла: пеностекла, строительных материалов, стеклянных изделий;

переплавка черных и цветных металлов;

переработка шин в крошку.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

На территории города Ханты-Мансийска располагается Полигон бытовых и промышленных отходов проектной мощностью 518,97 тыс. тонн. По данным статистической отчетности 2-ТП (отходы) муниципального дорожно-эксплуатационного предприятия муниципального образования город Ханты-Мансийск за 2023 год остаточная вместимость Полигона составляет 10,4%.

Уровень заполнения Полигона бытовых и промышленных отходов в г. Ханты-Мансийск за 2023 год отражена в таблице ниже (Таблица 344).

Таблица 344. Уровень заполнения Полигона бытовых и промышленных отходов в городе Ханты-Мансийске за 2023 год.						
№ п/п	Наименование объекта размещения отходов	Проектная вместимость полигона, тыс. тонн	П л о щ а д ь полигона, га	Фактически накоплено за весь период эксплуатации тыс. тонн	Остаточная вместимость, тыс. тонн	Уровень заполнения полигона по состоянию на конец года, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Полигон бытовых и промышленных отходов в г. Ханты-Мансийске	518,97	20	464,982	53,988	89,6

В соответствии с Территориальной схемой в области обращения с отходами поток отходов с территории города Ханты-Мансийска будет размещаться на Комплексном межмуниципальном полигоне твердых коммунальных отходов для города Ханты-Мансийска, поселений Ханты-Мансийского района Ханты - Мансийского автономного округа – Югры оценочной вместимостью 1 100 тыс. тонн. Реализация мероприятия планируется в 2022 – 2025 годах. В его составе предусмотрены перспективные площадки для внедрения инновационных методов утилизации и рециклинга отходов.

Вывод из эксплуатации объектов размещения и накопления отходов на территории города Ханты-Мансийска - Полигон бытовых и промышленных отходов г. Ханты-Мансийска (ГРОПО N: 86-00724-3-00421-270716) – планируется в 2036-2037 годах.

В таблице приведены значения резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для сбора и утилизации ТКО на перспективу (Таблица 345).

Анализ показателей готовности системы сбора и утилизации ТКО, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора, применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

На территории города Ханты-Мансийска сбор твердых коммунальных отходов осуществляется тарным способом с использованием контейнеров и бункеров.

Существующая схема сбора различных бытовых отходов в один общий контейнер должна быть заменена системой раздельного сбора мусора в несколько контейнеров по видам отходов: разделение бытовых отходов на пищевые и непищевые, контейнеры для пищевых отходов должны маркироваться специальным знаком и надписью.

В городе Ханты-Мансийске частично организован раздельный сбор отходов производства и потребления.

Администрацией города Ханты-Мансийска ежегодно принимаются меры по ликвидации не-санкционированных скалок на территории города.

В 2023 году произведена уборка 26 участков лесного массива общей площадью 1,4 млн м2, общий объем собранного мусора составил 1,6 тыс. м3. Выполнены работы по ликвидации 155 несанкционированных свалок, объем собранного мусора составил 6,4 тыс. м3.

С внедрением новой системы обращения с твердыми коммунальными отходами и увеличением числа контейнерных площадок в 2023 году количество свалок снизилось на 8,5%.

Выявлением несанкционированных свалок, наказанием нарушителей и контролем ликвидации занимаются соответствующие подразделения Управления Роспотребнадзора по ХМАО-Югре, Федеральная служба по надзору в сфере природопользования, Служба по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Управление муниципального контроля Администрации города Ханты-Мансийска.

Планомерное выполнение мероприятий Территориальной схемы в области обращения с отходами и Генеральной схемы очистки территории города Ханты-Мансийска позволит привести систему сбора и утилизации ТКО на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (включая город Ханты-Мансийск) в соответствие с требованиями федерального законодательства.

Анализ воздействия на окружающую среду.

Анализ деятельности в области обращения с отходами позволил выявить следующие проблемы, тормозящие реализацию государственной политики в области обращения с отходами и приводящие к постоянному росту негативного воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления, такие как:

загруженность производственной мощности Полигона бытовых и промышленных отходов в городе Ханты-Мансийске на 89,6%, соответственно необходимость проведения его рекультивации;

отсутствие объектов обработки (сортировки) и утилизации твердых коммунальных отходов; неразвитость инфраструктуры в области использования и обезвреживания отходов; отсутствие заинтересованности населения в решении вопросов в области обращения с отходами;

неравномерность территориального распределения отходоперерабатывающих предприятий; значительный физический износ, моральное устаревание техники и технологий, применяемых для сбора, вывоза, обработки, утилизации и размещения отходов; низкий уровень развития сбора и утилизации вторичного сырья.

Наличие на территории города и прилегающих к нему территорий различных объектов производственной и хозяйственной инфраструктур, высокая плотность застройки территории увеличивают экологически неблагоприятное влияние на сферу жизни через возникновение свалок и захламлений всевозможными производственными, хозяйственными и бытовыми отходами. В связи с тем, что отсутствует законодательство, обязывающее частный сектор к заключению договоров со специализированной организацией на сбор и вывоз отходов с последующим размещением на действующий Полигон города Ханты-Мансийска, происходит ежегодное увеличение несанкционированного образования отходов производства и потребления на территории города.

Все перечисленное не может не оказывать негативного воздействия на окружающую среду, поскольку приводит к загрязнению: земель, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха. С целью мониторинга состояния окружающей среды организациями, эксплуатирующими свалки-полигоны, проводится мониторинг почвенного покрова, поверхностных вод, атмосферного воздуха, радиометрический контроль.

Тем не менее, по данным статистической отчетности 2-ТП (воздух) за 2023 год муниципального дорожно-эксплуатационного предприятия муниципального образования город Ханты-Мансийск, уровень фактически выброшенных в атмосферу загрязняющих веществ не превышает установленных нормативами предельно допустимых объемов выбросов.

В рамках муниципальной программы «Развитие жилищного и дорожного хозяйства, благоустройство города Ханты-Мансийска», утвержденной постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 17.10.2013 № 1324, ежегодно проводятся мероприятия в сфере обращения с отходами по очистке и санитарному содержанию территории города.

В 2023 году в рамках реализации мероприятий федерального проекта «Сохранение уникальных водных объектов» национального проекта «Экология» в городе Ханты-Мансийске проведено 6 мероприятий по очистке береговой полосы реки Иртыш от мусора. По результатам данных мероприятий протяженность очищенной береговой полосы составила 20 км, участие приняли 1,5 тыс. человек, собрано порядка 207 кубометров мусора.

В 2023 году город Ханты-Мансийск стал лидером по итогам проведения XX Международной экологической акции «Спасти и сохранить», в рамках которой проведено 412 природоохранных и эколого-просветительских мероприятий, участие приняли более 30 тыс. человек. Кроме того, по данным аналитиков и специалистов агентства «Эксперт РА» город Ханты-Мансийск - единственный город, в котором все три компонента устойчивого развития (ответственное отношение к окружающей среде, социальная ответственность, качество управления) находятся на высоком уровне.

Согласно Индексу качества жизни, составленному экспертами ВЭБ.РФ город Ханты-Мансийск сохраняет лидирующие позиции в категории «Природно-экологические условия» как среди своего природно-климатического кластера, так и относительно всех участников исследования.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Финансовое состояние организаций коммунального комплекса, платежи и задолженность потребителей за коммунальные услуги.

Финансовое состояние организаций в сфере обращения с отходами на территории города Ханты-Мансийска проанализировано на основании бухгалтерской отчетности (форма № 0710099 Бухгалтерская (финансовая) отчетность и форма № 0710002 Отчет о финансовых результатах) за 2022 - 2023 годы.

Финансовые результаты деятельности единого регионального оператора в сфере обращения с отходами на территории города Ханты-Мансийска АО «Югра-Экология» за 2022 – 2023 гг. представлены в таблице ниже (Таблица 346).

Таблица 346. Финансовые результаты деятельности АО «Югра-Экология».

№ п/п	Показатели	АО «Югра-Экология»		
		Факт 2023 г., тыс. руб.	Факт 2022 г., тыс. руб.	отклонение
		В целом по предприятию		
1.	Выручка	3 523 826	2 974 363	549 463
2.	Себестоимость продаж	3 497 074	2 839 313	657 761
3.	Валовая прибыль (убыток)	26 752	135 050	-108 298
4.	Коммерческие и управленческие расходы	0	0	0
5.	Прибыль (убыток) от продаж	26 752	135 050	-108 298
6.	Прочие внереализационные доходы	183 974	205 279	-21 305
7.	Прочие внереализационные расходы	362 106	334 400	27 706
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-151 380	5 929	-157 309
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	-1446	-67	-1 379
10.	Чистая прибыль (убыток)	-152 826	5 862	-158 688
11.	Дебиторская задолженность	1 034 113	1 056 340	-22 227
12.	Кредиторская задолженность	778 034	531 650	246 384

За 2023 год организация получила прибыль от продаж в размере 26 752 тыс. руб., что составляет 0,7% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж снизилась на 108 298 тыс. руб. По сравнению с прошлым периодом в текущем, увеличилась выручка от продаж (на 549 463 тыс. руб.) и расходы по обычным видам деятельности (на 657 761 тыс. руб.). В процентном отношении изменение выручки (+18,4%) ниже изменения расходов (+23,1%).

Размер дебиторской задолженности в 2023 году ниже размера 2022 года на 22 227 тыс. рублей, снижение на 2,1%.

Размер кредиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 246 384 тыс. рублей, рост на 46,3%.

Финансовые результаты деятельности муниципального дорожно-эксплуатационного предприятия муниципального образования город Ханты-Мансийск (М ДЭП) за 2022 – 2023 гг. представлены в таблице ниже (Таблица 347).

Таблица 347. Финансовые результаты деятельности М ДЭП.

№ п/п	Показатели	М ДЭП		
		Факт 2023 г., тыс. руб.	Факт 2022 г., тыс. руб.	отклонение
		В целом по предприятию		
1.	Выручка	1 042 810	1 091 870	-49 060
2.	Себестоимость продаж	889 124	1 070 680	-181 556
3.	Валовая прибыль (убыток)	153 686	21 186	132 500
4.	Коммерческие и управленческие расходы	190 017	0	190 017
5.	Прибыль (убыток) от продаж	-36 331	21 186	-57 517
6.	Прочие внереализационные доходы	146 436	81 185	65 251
7.	Прочие внереализационные расходы	109 220	101 454	7 766
8.	Прибыль (убыток) до налогообложения	885	917	-32
9.	Прочие доходы и расходы после налогообложения	0	382	-382
10.	Чистая прибыль (убыток)	885	1 299	-414
11.	Дебиторская задолженность	291 025	179 619	111 406
12.	Кредиторская задолженность	255 086	163 876	91 210

За 2023 год организация получила убыток от продаж в размере 36 331 тыс. руб., что составляет 3,4% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж снизилась на 57 517 тыс. руб. По сравнению с прошлым периодом в текущем, снизилась выручка от продаж (на 49 060 тыс. руб.) и расходы по обычным видам деятельности (на 181 556 тыс. руб.). В процентном отношении изменение выручки (-4,5%) ниже изменения расходов (- 17,0%).

Размер дебиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 111 406 тыс. рублей, рост на 62,0%.

Размер кредиторской задолженности в 2023 году выше размера 2022 года на 91 210 тыс. рублей, рост на 55,7%.

Величина действующих тарифов.

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами для акционерного общества «Югра-Экология», утвержденные приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, отражены в таблице ниже (Таблица 348).

Таблица 348. Тариф на обращение с ТКО.

№	Наименование организации	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	2024		2025		2026		2027		2028	
				с 01.01.по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01.по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01.по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01.по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01.по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1	АО «Югра-Экология»	Обращение с твердыми коммунальными отходами	предельный единый тариф регионального оператора, руб./м3										
			для прочих потребителей	800,16	897,46	897,46	980,76	980,76	1 098,57	1 098,57	1 243,71	1 243,71	1 375,31
			для населения	960,19	1 076,95	1 076,95	1 176,91	1 176,91	1 318,28	1 318,28	1 492,45	1 492,45	1 650,37
			предельный единый тариф регионального оператора, руб./тонна										
			для прочих потребителей	9 153,94	10 105,38	10 105,38	11 202,78	11 202,78	12 386,89	12 386,89	14 185,85	14 185,85	15 526,44
			для населения	10 984,73	12 126,46	12 126,46	13 443,34	13 443,34	14 864,27	14 864,27	17 023,02	17 023,02	18 631,73
		приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	от 16.12.2021 № 144-нп (с изм. от 14.12.2023 № 132-нп)										

Тарифы на услуги, оказываемые М ДЭП в области обращения с отходами на территории города Ханты-Мансийска отражены в таблице ниже (Таблица 349).

Таблица 349. Тарифы на услуги, оказываемые М ДЭП в области обращения с твердыми коммунальными отходами на территории города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Наименование выполняемых работ, услуг	ед. изм.	Стоимость за единицу, без НДС	Стоимость за единицу, с НДС
1	2	3	4	5
1	Сбор и транспортировка отходов IV, V класса опасности за исключением ТКО (приказ Департамента городского хозяйства № 179 от 15.12.2021 года «Об установлении тарифа на услуги по сбору, транспортировка отходов IV, V класса опасности за исключением ТКО (без утилизации), оказываемые муниципальным дорожно-эксплуатационным предприятием»)	м3	425,13	510,16
2	Размещение отходов IV, V класса опасности за исключением ТКО в период с 01.01.2024 по 30.06.2024 (приказ М ДЭП «О стоимости размещения отходов» № 1012-п от 27.11.2023)	м3	119,6	143,52
3	Размещение отходов IV, V класса опасности за исключением ТКО в период с 01.07.2024 по 31.12.2024 (приказ М ДЭП «О стоимости размещения отходов» № 1012-п от 27.11.2023)	м3	130,58	156,7
4	Размещение 1 м3 снежных масс с последующим плавлением с использованием снегоплавильной установки ОСА 21.38.50 (приказ М ДЭП «Об установлении тарифа» № 931-п от 30.10.2023)	м3	45,35	54,42

Анализ структуры платы граждан за сбор и размещение ТКО.
Структура цен (тарифов) в сфере сбора и размещения ТКО города Ханты-Мансийска состоит из Единого тарифа на услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами.
Единый тариф на услугу АО «Югра-Экология» по обращению с твердыми коммунальными отходами отражен в таблице выше.

Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета, и сбора информации

4.1. Анализ состояния энергосбережения в городском округе

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

При актуализации Программы рассмотрены правовые акты, направленные на обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры, и повышение энергоэффективности:

приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2023 № 1095 «Об утверждении Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы»;

Генеральный план города Ханты-Мансийска;

Решение Думы города Ханты-Мансийска от 27.12.2023 № 223-VII РД «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития города Ханты-Мансийска до 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года»;

Решение Думы города Ханты-Мансийска от 22.02.2013 № 217- VII РД «О внесении изменений в Решение Думы города Ханты-Мансийска от 04.02.2011 № 1119 «О Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска на 2017–2032 годы»;

постановление Администрации г. Ханты-Мансийска от 13.02.2015 № 359 «Об утверждении муниципальной программы «Осуществление городом Ханты-Мансийском функций Административного центра Ханты-Мансийского автономного округа - Югры»;

распоряжение Администрации города Ханты-Мансийска от 14.11.2023 № 139-р «Об одобрении прогноза социально-экономического развития города Ханты-Мансийска на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов»;

Доклад Главы города Ханты-Мансийска о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2023 год и их планируемых значениях на 3-летний период.

Существующая система ресурсоснабжения от источника до потребителя систем коммунальной инфраструктуры описана в разделе 3 Обосновывающих материалов.

В целях организации рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в рамках оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов утверждаются показатели удельных расходов топливно-энергетических ресурсов.

Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов города Ханты-Мансийска по данным Управления Федеральной службы государственной статистики отражен в таблице ниже (Таблица 350).

Таблица 350. Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Тип потребителя	ед. изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:				
1.1.	Удельная величина потребления тепловой энергии в многоквартирных домах на 1 кв. м. общей площади	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,18	0,18	0,18
1.2.	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах на одного проживающего, кубический метр	куб. метров на 1 проживающего	16,3	16,18	16,06
1.3.	Удельная величина потребления холодной воды в многоквартирных домах на одного проживающего	куб. метров на 1 проживающего	32,61	32,36	29,08
1.4.	Удельная величина потребления электрической энергии в многоквартирных домах на одного проживающего	кВт. ч на 1 проживающего	784,87	775,74	887,24
1.5.	Удельная величина потребления природного газа в многоквартирных домах на одного проживающего	куб. метров на 1 проживающего	27,8	27,69	27,93
2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:				
2.1.	Удельная величина потребления тепловой энергии муниципальными бюджетными учреждениями на 1 кв. м. общей площади	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,12	0,12	0,12
2.2.	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения	куб. метров на 1 человека населения	0,17	0,17	0,17
2.3.	Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения	куб. метров на 1 человека населения	1,09	1,09	1,10
2.4.	Удельная величина потребления электрической энергии муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения	кВт/ч на 1 человека населения	99,28	99,01	101,58
2.5.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями: природный газ, куб. м/чел. <20>	куб. метров на 1 человека населения	0,00	0,00	0,00

Потребление энергоресурсов снизилось в связи с установкой общедомовых и заменой устаревших индивидуальных приборов учета энергетических ресурсов, активной позицией собственников помещений по контролю расходов энергоресурсов, сносом ветхого жилья, вводом в эксплуатацию благоустроенных жилых домов, проведения мероприятий энергосбережения.

Бюджетные учреждения оснащены приборами учета ресурсов. Работа по снижению потребления энергетических ресурсов проводится по результатам проведенного энергетического обследования бюджетных учреждений.

Реализация программ повышения энергетической эффективности, повышение культуры потребления энергии положительно влияет на динамику уровня потребления энергетических ресурсов населением. Потребление энергетических ресурсов муниципальными учреждениями сокращается.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40% средств муниципальных бюджетов.

Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении. Расчеты и результаты тепловизионного контроля ограждающих конструкций зданий показывают, что общее теплопотери зданий на 50-60 % выше нормативных. Усугубляет ситуацию рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, опережающий уровень инфляции, что приводит к повышению расходов бюджетов всех уровней на энергообеспечение.

Статьей 7 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ) к полномочиям органов государственной власти субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности отнесена разработка и реализация региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

На основании указанного требования, а также учитывая постановление Правительства Российской Федерации от 11.02.2021 № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» в городе Ханты-Мансийске разработана муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального

комплекса, энергетики, дорожного хозяйства и благоустройства города Ханты-Мансийска», утвержденная постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 17.10.2013 № 1324, в состав которой входят подпрограмма 1 «Развитие жилищного и дорожного хозяйства, благоустройство», подпрограмма 2 «Создание условий для обеспечения качественными коммунальными услугами», подпрограмма 3 «Обеспечение потребителей надежными и качественными энергоресурсами».

Целью программы является улучшение технического и санитарного состояния объектов жилищного хозяйства, развитие дорожного хозяйства и благоустройство территории города Ханты-Мансийска, повышение надежности и качества предоставления жилищно-коммунальных услуг, развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности в городе Ханты-Мансийске.

Задачами Программы являются:

1. Организация содержания придомовой территории и капитального ремонта многоквартирных домов.
 2. Ремонт, содержание и обслуживание объектов дорожного хозяйства.
 3. Благоустройство и озеленение территории города Ханты-Мансийска.
 4. Развитие и модернизация коммунального комплекса.
 5. Энергосбережение и повышение энергоэффективности при производстве и передаче энергетических ресурсов.
- Финансовые затраты на реализацию программных мероприятий на 2024-2030 годы запланированы в объеме 8 803,162 млн. руб.

В рамках подпрограммы 3 «Обеспечение потребителей надежными и качественными энергоресурсами» муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса, энергетики, дорожного хозяйства и благоустройства города Ханты-Мансийска» планируется реализация следующих мероприятий:

Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципальных и бюджетных учреждений;

Модернизация инженерных сетей зданий и сооружений учреждений и предприятий коммунального комплекса города Ханты-Мансийска, направленная на повышение энергетической эффективности;

Подготовка объектов, зданий и сооружений учреждений и предприятий коммунального комплекса города Ханты-Мансийска к работе в осенне-зимний период;

Модернизация системы освещения объектов, зданий и сооружений учреждений и предприятий коммунального комплекса города Ханты-Мансийска;

Автоматизация вытяжной вентиляции канализационных насосных станций № 12, № 13, № 14, № 17, № 19, № 20;

Замена силовых трансформаторов ТМ на ТМГ.

Часть мероприятий финансами не обеспечено, в связи с чем в таблице «Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программы не отражены.

Выполнение мероприятий программы позволит достичь к 2030 году следующих целевых показателей (Таблица 351).

Таблица 351. Целевые показатели муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса, энергетики, дорожного хозяйства и благоустройства города Ханты-Мансийска».						
№ показателя	Наименование целевых показателей	Базовый показатель на начало реализации муниципальной программы	Значения показателя по годам			Целевое значение показателя на дату окончания реализации муниципальной программы
			2024 год	2025 год	2026 год	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Количество многоквартирных домов, отремонтированных в рамках региональной программы капремонта МКД, ед. в год	12	21	21	7	61
2.	Количество многоквартирных домов, не включенных в региональную программу капремонта МКД, отремонтированных за счет средств муниципального бюджета, ед. в год	6	7	7	7	27
3.	Потребность населения в баллонном газе, тыс. кг	135	130	125	120	100
4.	Протяженность линий освещения на автомобильных дорогах и искусственных сооружениях, км	404,2	405,7	407,2	408,7	414,7
5.	Протяженность дорог 1 категории (магистральные дороги регулируемого движения), км	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18
6.	Протяженность дорог 2 категории (магистральные улицы общегородского значения регулируемого движения), км	40,14	40,14	40,14	40,14	40,14
7.	Количество отловленных животных без владельцев, голов в год	250	225	200	175	850
8.	Количество объектов городской среды, улично-дорожной сети города, адаптированных для маломобильных групп населения,ед. в год	5	5	5	5	35
9.	Протяженность сети водопровода, проложенного с тепловыми сетями, в стальном исполнении, км	35	34	33	32	28
10.	Протяженность ветхих тепловых сетей, км	22,65	21,51	21,12	20,74	18,3
11.	Доля замены ветхих инженерных сетей теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения от общей протяженности ветхих инженерных сетей теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, %	5,4	5,6	5,7	5,8	6
12.	Доля использования труб из композитных материалов в общем объеме замены при капитальном ремонте инженерных сетей жилищно-коммунального комплекса, %	95	96	97	98	100
13.	Оснащенность коммерческими приборами учета на котельных, находящихся в муниципальной собственности, %	100	100	100	100	100
14.	Оснащенность частотными приводами электродвигателей насосов на котельных, %	94	97	100	100	100
15.	Доля оснащенности жилищно-коммунального комплекса городским резервом материалов и оборудования для устранения неисправностей, аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства города Ханты-Мансийска, %	100	100	100	100	100
16.	Протяженность сетей газопровода, км	302,00	303,50	305,60	307,7	318,10
17.	Протяженность сетей водопровода, км	195,00	196,5	204,00	211,5	221,5
18.	Протяженность сетей водоотведения, км	132,8	133,50	134,20	134,9	137,70
19.	Доля изношенных электрических сетей, %	1,9	1,85	1,8	1,75	1,7
20.	Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности					
20.1.	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории города Ханты-Мансийска, %	100,00	100,00	100,00	100	100,00
20.2.	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории города Ханты-Мансийска, %	82,01	82,9	83,3	83,7	86,80

№ пока- зателя	Наименование целевых показателей	Базовый показатель на начало реализации муниципальной программы	Значения показателя по годам			Целевое значение показателя на дату окончания реализации муниципальной программы
			2024 год	2025 год	2026 год	
1	2	3	4	5	6	7
20.3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории города Ханты-Мансийска, %	94,50	95,00	95,00	95,0	95,00
20.4.	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории города Ханты-Мансийска, %	100,00	100,00	100,00	100	100,00
20.5.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории города Ханты-Мансийска, %	100,00	100,00	100,00	100	100,00
20.6.	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории города Ханты-Мансийска, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе					
21.1.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями: электрическая энергия, кВт. ч/кв. м	0,041	0,038	0,035	0,032	0,02
21.2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями: электрическая энергия, кВт. ч/кв. м	98,74	98,47	98,2	97,93	96,85
21.3.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями: тепловая энергия, Гкал/кв. м	0,116	0,115	0,114	0,113	0,109
21.4.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями: холодная вода, куб. м/чел.	1,095	1,10	1,105	1,11	1,13
21.5.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями: горячая вода, куб. м/чел.	0,16	0,15	0,14	0,13	0,109
21.6.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями: природный газ, куб. м/чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.7.	Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными предприятиями и муниципальными бюджетными учреждениями, к общему объему финансирования муниципальной программы, %	1,10	1,12	1,14	1,16	1,24
21.8.	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными предприятиями и муниципальными бюджетными учреждениями, ед. в год	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
22.	Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде					
22.1.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: тепловая энергия, Гкал/кв. м ед.	0,176	0,175	0,174	0,173	0,169
22.2.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: холодная вода, куб. м/чел.	32,12	31,88	31,63	31,38	30,42
22.3.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: горячая вода, куб. м/чел.	16,06	15,94	15,82	15,7	15,21
22.4.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: электрическая энергия, кВт. ч/кв. м	53,02	52,99	52,96	52,93	52,81
22.5.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: электрическая энергия, кВт. ч/чел.	766,61	757,48	748,35	739,22	702,7
22.6.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления: природный газ, тыс. куб. м/кв. м	0,023	0,022	0,021	0,02	0,016
22.7.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах: природный газ, тыс. куб. м/чел.	27,58	27,47	27,36	27,25	26,81
22.8.	Удельная суммарная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах, тут/кв. м	0,027	0,025	0,023	0,021	0,013
23.	Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры					
23.1.	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных, тут/Гкал	0,15864	0,15862	0,1586	0,15858	0,1585
23.2.	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения,кВт. ч/куб. м	176,60	176,5	176,40	176,30	175,90
23.3.	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, %	10,57	10,56	10,55	10,54	10,05
23.4.	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, %	10	10	10	10	10
23.5.	Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения, тыс. кВт. ч/тыс. куб. м	1,2	1,198	1,196	1,194	1,186
23.6.	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения, тыс. кВт. ч/тыс. куб. м	0,00092	0,0009	0,00088	0,00086	0,00078
23.7.	Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения, кВт. ч/кв. м	1,5	1,45	1,4	1,35	1,15

В рамках муниципальной программы «Осуществление городом Ханты-Мансийском функций Административного центра ХМАО-Югры», утвержденной постановлением Администрации г. Ханты-Мансийска от 13.02.2015 № 359, реализуются мероприятия по энергоснабжению, энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем наружного освещения города Ханты-Мансийска.

Целью программы является обеспечение исполнения городом Ханты-Мансийском функций административного центра Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Задачей программы является участие в организации проведения массовых мероприятий, проводимых в городе Ханты-Мансийске, путем создания необходимых условий, связанных с информационным обеспечением, обеспечением культурной программы, формированием, сохранением и развитием инфраструктуры административного центра Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Одним из направлений расходов программы является обеспечение работ (услуг) по содержанию объектов уличного освещения, архитектурно-художественной подсветки объектов.

Финансовые затраты на реализацию программных мероприятий на 2020-2030 годы запланированы в объеме 5 000,0 млн. руб., в том числе по направлению расходов на обеспечение работ (услуг) по содержанию объектов уличного освещения, архитектурно-художественной подсветки объектов – 48,274 млн. руб.

В 2023 году по обеспечению работ (услуг) по содержанию объектов уличного освещения, архитектурно-художественной подсветки освоено 48 274,2 тыс. рублей, план исполнен на 100%.

В рамках данного мероприятия выполняются работы по бесперебойной и безаварийной работе объектов наружного освещения, содержание объектов наружного освещения, в том числе: содержание и текущий ремонт светильников наружного освещения в количестве 12 143 светоточки;

содержание и текущий ремонт воздушных линий в количестве 106,45 км; текущий ремонт металлических опор в количестве 9 061 единиц; содержание и текущий ремонт кабельной линии в количестве 342,65 км; содержание и текущий ремонт пунктов питания наружного освещения в количестве 189 питающих пунктов;

содержание и текущий ремонт архитектурно-художественной подсветки зданий и сооружений в количестве 2 942 светоточки;

содержание и текущий ремонт праздничной иллюминации в количестве 10 394 светоточек; содержание и текущий ремонт световых коробов, щитовых конструкций, панель-кронштейнов на опорах наружного освещения в количестве 1 342 светоточек;

содержание и текущий ремонт аншлагов почтовой нумерации в количестве 242 ед.;

содержание и текущий ремонт флагов ветерков и флагов расцвечивания в количестве 276 ед.;

содержание и текущий ремонт комплексов автоматизации нерегулируемых пешеходных переходов в количестве 126 сигнальных фонарей;

содержание и текущий ремонт праздничных украшений в количестве 1 024 светоточки;

содержание и текущий ремонт уличных тумб для размещения афиш и объявлений 15 единиц;

содержание и текущий ремонт медиакомплексов (светодиодных видеозэкранов) 5 единиц;

содержание и текущий ремонт остановочных комплексов (модулей ожидания) 7 единиц.

В рамках данного направления расходов ежегодно обеспечивается эксплуатационно-техническое обслуживание, содержание объектов уличного освещения на территории города Ханты-Мансийска, архитектурно-художественной подсветки, размещенной на объектах (зданиях), светодиодных видеозэкранов, остановочных комплексов, приобретение основных средств (автогидроподъемники для обслуживания и ремонта сетей наружного освещения и архитектурно-художественной подсветки).

Основными целями проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов являются:

снижение удельного потребления энергетических ресурсов до приемлемого уровня используемых в городе Ханты-Мансийске технологических систем и оборудования, зданий и сооружений и в результате сокращение общего потребления энергетических ресурсов;

снижение расходов городского бюджета на энергоснабжение муниципальных зданий и сооружений за счет рационального использования всех энергетических ресурсов;

осуществление расчетов с потребителями энергоресурсов (в том числе с населением) на основе приборного учета;

обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов.

Таблица 352. Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, млн. руб.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2029 - 2033 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Программа энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении	434,248	61,222	67,590	60,952	61,121	61,121	61,121	61,121	-	-	-	122,242
	Внебюджетные средства, в том числе:	7,739	0,292	6,660	0,022	0,191	0,191	0,191	0,191	-	-	-	0,383
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	7,739	0,292	6,660	0,022	0,191	0,191	0,191	0,191	-	-	-	0,383
	плата за подключение (присоединение)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	426,509	60,930	60,930	60,930	60,930	60,930	60,930	60,930	-	-	-	121,860
	средства Федерального бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации	422,244	60,321	60,321	60,321	60,321	60,321	60,321	60,321	-	-	-	120,641
	местный бюджет	4,265	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	-	-	-	1,219
1	Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений	0,902	0,198	0,046	0,010	0,162	0,162	0,162	0,162	-	-	-	0,324
	средства предприятий	0,902	0,198	0,046	0,010	0,162	0,162	0,162	0,162	-	-	-	0,324
1.1.	Подготовка объектов, зданий и сооружений учреждений и предприятий коммунального комплекса города Ханты-Мансийска к работе в осенне-зимний период	0,698	0,070	0,010	-	0,155	0,155	0,155	0,155	-	-	-	0,309
	средства предприятий	0,698	0,070	0,010	-	0,155	0,155	0,155	0,155				0,309

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объ-ем финанси-рования, млн. руб.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2029 - 2033 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.	Модернизация инженерных сетей зданий и сооружений учреждений и предприятий коммунального комплекса города Ханты-Мансийска, направленная на повышение энергетической эффективности	0,155	0,117	0,028	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий	0,155	0,117	0,028	0,010	-	-	-	-				-
1.3.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципальных и бюджетных учреждений	0,049	0,011	0,008	-	0,008	0,008	0,008	0,008	-	-	-	0,015
	средства предприятий	0,049	0,011	0,008	-	0,008	0,008	0,008	0,008				0,015
2.	Организация учета энергоресурсов в жилищном фонде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Повышение энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	6,544	0,013	6,531	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий	6,544	0,013	6,531	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Автоматизация вытяжной вентиляции канализационных насосных станций N 12, N 13, N 14, N 17, N 19, N 20	0,026	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий	0,026	0,013	0,013	-	-							-
3.2.	Замена силовых трансформаторов ТМ на ТМГ	6,518	-	6,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий	6,518	-	6,518	-	-	-						-
4.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения.	426,802	61,011	61,013	60,942	60,959	60,959	60,959	60,959	-	-	-	121,918
	средства предприятий	0,293	0,081	0,083	0,012	0,029	0,029	0,029	0,029	-	-	-	0,059
	бюджет субъекта Российской Федерации	422,244	60,321	60,321	60,321	60,321	60,321	60,321	60,321	-	-	-	120,641
	местный бюджет	4,265	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	-	-	-	1,219
4.1.	Модернизация системы освещения объектов, зданий и сооружений учреждений и предприятий коммунального комплекса города Ханты-Мансийска	0,293	0,081	0,083	0,012	0,029	0,029	0,029	0,029	-	-	-	0,059
	средства предприятий	0,293	0,081	0,083	0,012	0,029	0,029	0,029	0,029				0,059
4.2.	Обеспечение культурной программы мероприятий и организация праздничного оформления административного центра Ханты-Мансийского автономного округа - Югры в период их проведения	44,854	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	-	-	-	12,815
	бюджет субъекта Российской Федерации	44,405	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344	6,344				12,687
	местный бюджет	0,449	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064				0,128
4.3.	Создание необходимых условий для формирования, сохранения, развития инфраструктуры и внешнего облика города Ханты-Мансийска как административного центра Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	381,656	54,522	54,522	54,522	54,522	54,522	54,522	54,522	-	-	-	109,044
	бюджет субъекта Российской Федерации	377,839	53,977	53,977	53,977	53,977	53,977	53,977	53,977				107,954
	местный бюджет	3,817	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545				1,090

4.2. Анализ состояния учета потребления коммунальных ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов.

В соответствии со ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах обязаны в срок до 1 июля 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, в срок до 1 января 2015 года – оснащение приборами учета природного газа, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими приборами учета.

В полном объеме исполнены требования законодательства в части проведения обязательных энергетических обследований (энергоаудита) организациями, подлежащими энергетическому обследованию.

В рамках реализации норм Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в период 2013 – 2014 гг. в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях были установлены приборы учета энергетических ресурсов.

Оснащенность приборами учета жилищного фонда города Ханты-Мансийска в разрезе отраслей коммунальной инфраструктуры составляет:

Электроснабжение.

Учёт принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии в сеть производится коммерческими приборами учета.

Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учета.

По состоянию на 31.12.2023 уровень оснащенности многоквартирных домов общедомовыми приборами учета потребления электроэнергии составляет 100%.

Для достижения стратегических целей и заданных Правительством Российской Федерации целевых ориентиров, ПАО «Россети» сформировало и приняло к реализации Концепцию цифровизации сетей, выполнение которой к 2030 году приведет к цифровой электроэнергетической инфраструктуре с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности и управляемости. Реализация Концепции цифровизации сетей планируется в три этапа:

- Первый этап цифровой трансформации - внедрение действующих, уже опробованных, технологий, формирующих аппаратную и информационную основу для дальнейшего развития, рабо-

та с массивами данных, частичная цифровизация производственных процессов, пилотирование перспективных технологий. Срок реализации 2020 - 2025 годы.

- Второй этап цифровой трансформации - формирование массива данных как единого источника больших данных путем интеграции существующих систем с применением корпоративной интеграционной шины. Внедрение технологий, показавших эффективность в условиях пилотирования, а также завершение внедрения технологий первого уровня. Срок реализации 2023 - 2026 годы.

- Третий этап цифровой трансформации - внедрение технологий работы с большими данными и машинного обучения, реализации алгоритмизируемых действий сотрудников с информацией посредством программного обеспечения. Завершение внедрения технологий, показавших эффективность в условиях пилотирования, и продолжение внедрения технологий второго уровня. Срок реализации 2026 - 2030 годы.

На территориальные сетевые организации возложена обязанность по оборудованию точек учета данными системами (гарантирующие поставщики в отношении многоквартирных домов), а также обеспечению полного комплекса обмена информацией между всеми участниками рынка электрической энергии.

Подробная информация о реализации Концепции цифровизации сетей отражена также в разделе 6 Обосновывающих материалов.

Тепловая энергия.

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Все котельные АО «УТС», БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ», оборудованы техническими приборами учета тепловой энергии.

В рамках исполнения требований по энергосбережению и энергоэффективности доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, составляет 82%.

Газоснабжение.

По данным МП «Ханты-Мансийскгаз», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей отражена в таблице ниже (Таблица 353).

Таблица 353. Реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6
8.	Газифицированные объекты	Ед.	391	401	427
9.	Газифицированные квартиры	Ед.	16455	16910	16955
10.	Количество бытовых газовых счетчиков	Ед.	16700	17060	17149

Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом составляет 85,3%.

Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории города Ханты-Мансийска, составляет 100% от общего числа газифицированных квартир.

Коммерческий учет газоснабжения потребителей города Ханты-Мансийска осуществляется в соответствии с действующим законодательством по установленным нормам потребления природного газа населением при отсутствии приборов учета газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Водоснабжение.

Количество воды, потребляемой населением и другими группами потребителей, определяется по абонентам (субабонентам) в соответствии с данными учета по показаниям средств измерений. В случае отсутствия у абонента средств измерений воды, эти объемы принимаются по нормативам водопотребления.

На территории города Ханты-Мансийска присутствуют объекты, не имеющие общедомовых приборов учета.

Уровень отпущенной питьевой воды для нужд холодного водоснабжения по приборам учета за 2023 год оставил 95,0%, в том числе населению – 91,2%, бюджетным организациям – 100%, прочим потребителям – 100% (Таблица 243).

Водоотведение.

Учёт сточных вод в системе водоотведения города Ханты-Мансийска осуществляется приборами учёта воды на границе балансовой принадлежности сетей, границе эксплуатационной ответственности абонента, указанных организаций или в ином месте в соответствии с договорами.

Коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей города Ханты-Мансийска осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды (холодной и горячей).

Уровень принятых сточных вод по приборам учета за 2023 год оставил 94,63%, в том числе от населения – 91,83%, от бюджетных организаций – 100%, от прочих потребителей – 100% (Таблица 275).

Обращение с твердыми коммунальными отходами.

Учет отходов производится на стадии их размещения исходя из количества прибывших машин и технологической вместимости кузова.

Решение проблемы ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках ресурсоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

В настоящее время повышение эффективности использования энергетических ресурсов и других видов ресурсов остается одной из приоритетных задач социально-экономического развития города Ханты-Мансийска.

В целях обеспечения ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов жилищного фонда необходимо обеспечить оснащение зданий приборами учета потребления энергетических ресурсов, в том числе приборами учета используемого природного газа, а также проведение энергетических обследований (энергоаудита) организаций.

В коммунальном комплексе необходимо активнее внедрять энергосберегающие технологии, позволяющие снижать расходы ресурсоснабжающих организаций на собственные нужды при обеспечении необходимого уровня и качества коммунальных услуг.

Основные проблемы в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их

решения подробно изложены в разделах 3.1.4., 3.2.4., 3.3.4., 3.4.4., 3.5.4., 3.6.4., 3.7.4. настоящей Программы.

5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются с учетом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических показателей.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» разработаны целевые показатели:

- критерии доступности для населения коммунальных услуг;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки (по каждому виду коммунального ресурса);
- величины новых нагрузок (по каждому виду коммунального ресурса), присоединяемых в перспективе;
- показатели качества поставляемого коммунального ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций);
- показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения (удельные расходы топлива и энергии, проценты собственных нужд, проценты потерь в сетях);
- показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям (удельные расходы каждого вида ресурса на 1 м2, на 1 чел.);
- показатели воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры.

В соответствии с действующим законодательством целевые показатели устанавливаются (пересматриваются) органом регулирования тарифов для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (бытовых) отходов, при формировании и утверждении тарифов на регулируемый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование и результатов реализации инвестиционных программ.

Значения целевых показателей определены на каждый год реализации Программы на 2024 – 2033 годы.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры сформирован с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа на основании выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства, технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры, планируемых сроков реализации застройки в соответствии с генеральным планом городского округа.

Прогноз перспективной застройки города на период до 2033 года сформирован на основе фактических темпов застройки с использованием следующих исходных данных:

- Генерального плана города Ханты-Мансийска;
- Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийска с актуализацией на 2024 год;
- Стратегией социально-экономического развития города Ханты-Мансийска и Прогноза социально-экономического развития города Ханты-Мансийска;
- сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, предоставленных администрацией города Ханты-Мансийска;
- технических условий на подключение объектов-потребителей, выданных теплоснабжающими организациями города;
- проектных деклараций фирм-застройщиков;
- перечня разрешений на строительство объектов недвижимости в администрации города Ханты-Мансийска;
- фактической динамики ввода жилищного фонда на территории города Ханты-Мансийска.

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки города Ханты-Мансийска приведен в разделе 1настоящих Обосновывающих материалов.

Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки города Ханты-Мансийска отражен в таблице ниже (Таблица 354).

Таблица 354. Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки города Ханты-Мансийска.

№ п/п	Показатель	ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Площадь всего жилищного фонда на начало года	тыс. м2	3 019,66	2 995,49	3 096,42	3 197,72	3 350,80	3 625,62	3 844,30	4 120,55	4 318,34	4 516,14	4 650,00
2	Общая площадь жилищного фонда, введенная в действие за год, всего, в том числе	тыс. м2	130,78	113,50	115,50	117,60	117,17	118,39	121,83	123,71	125,59	127,70	129,69
	многоквартирные жилые дома	тыс. м2	87,64	84,61	86,61	88,71	88,28	89,50	92,94	94,82	96,70	98,81	100,80
	индивидуальные жилые дома	тыс. м2	43,14	28,89	28,89	28,89	28,89	28,89	28,89	28,89	28,89	28,89	28,89
3	Ввод жилищного фонда на 1 человека в год	м2/чел.	1,20	1,02	1,02	1,02	1,00	0,95	0,93	0,90	0,87	0,85	0,84
4	Обеспеченность населения жилищным фондом	м2/чел.	27,0	26,8	27,3	27,7	28,5	29,2	29,4	30,0	30,0	30,0	30,0

Целевые показатели развития системы теплоснабжения

Показатели сформированы в соответствии с данными актуализированной Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийска на период до 2033 года.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей муниципального образования город Ханты-Мансийск. Базовые значения целевых показателей отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ, действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Целевые показатели реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере теплоснабжения города Ханты-Мансийска приведены в таблице ниже (Таблица 355).

Целевые показатели развития системы водоснабжения

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения города Ханты-Мансийска являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Целевые показатели реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере водоснабжения города Ханты-Мансийска приведены в таблице ниже (Таблица 356).

Целевые показатели развития системы водоотведения

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения города Ханты-Мансийска являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Целевые показатели реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере водоотведения го-

рода Ханты-Мансийска приведены в таблице ниже (Таблица 357).

Целевые показатели развития системы ливневого водоотведения

Исходя из обозначенных целей развития сетей централизованных ливневых систем города Ханты-Мансийска определяются целевые показатели, которые могут быть достигнуты при условии реализации в полном объеме капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованной системы водоотведения в городе Ханты-Мансийске:

1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения поверхностного стока:

1.1. Удельное количество засоров на сетях ливневой канализации, шт. на 10 км в год.

1.2. Доля канализационной сети, нуждающейся в замене, % от всей протяженности.

2. Показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке ливневосточных вод:

2.1. Обеспеченность системы водоотведения технологическими приборами учета (расходомеры, уровнемеры), % от необходимого планового количества.

3. Показатели качества очистки ливневосточных вод:

3.1. Доля поверхностного стока, прошедшего очистку, % от всего объема стока.

3.2. Доля сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимого сброса, % проб, соответствующих нормативам, к общему количеству отобранных проб.

Целевые показатели реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере ливневого водоотведения города Ханты-Мансийска приведены в таблице ниже (Таблица 358).

Целевые показатели развития системы электроснабжения

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эф-

фекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Целевые показатели реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере электроснабжения города Ханты-Мансийска приведены в таблице ниже (Таблица 359).

Целевые показатели развития системы газоснабжения

Реализация мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

обеспечение бесперебойного газоснабжения;

повышение качества и надежности газоснабжения;

обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе газоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Целевые показатели реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере газоснабжения города Ханты-Мансийска приведены в таблице ниже (Таблица 360).

Целевые показатели развития системы обращения твердых коммунальных отходов

Реализация программных мероприятий в захоронении (утилизации) ТКО обеспечит улучшение экологической обстановки в городском округе.

Целевые показатели в сфере обращения с отходами города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы представлены в таблице ниже (Таблица 361).

Таблица 355. Целевые показатели в сфере теплоснабжения города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения													
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	92,7	93,5	94,2	94,9	95,6	96,4	97,1	97,8	98,5	99,3	100,0
1.2.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных централизованным теплоснабжением	%	72,5	78,0	83,9	90,3	97,1	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.4.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс													
2.1.	Объем спроса на ресурс - всего, в том числе	тыс.Гкал	576,109	597,675	660,773	729,817	817,880	905,803	954,818	1 017,411	1 059,940	1 101,890	1 127,758
	Население	тыс.Гкал	296,500	307,599	340,073	375,607	420,930	466,180	491,406	523,620	545,508	567,098	580,412
	бюджетофинансируемым организациям	тыс.Гкал	166,927	193,836	213,689	235,333	262,955	290,355	305,142	324,147	336,645	348,862	355,906
	прочим организациям	тыс.Гкал	90,190	96,240	107,012	118,876	133,995	149,267	158,270	169,643	177,787	185,930	191,441
	собственное потребление	тыс.Гкал	22,491	31,041	31,041	31,041	31,041	31,041	31,041	31,041	31,041	31,041	31,041
2.2.	Удельное теплопотребление	Гкал/чел.	2,70	2,75	3,00	3,25	3,58	3,75	3,76	3,81	3,79	3,77	3,74
2.3.	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 м2 общей площади)	Гкал/м2	0,180	0,175	0,174	0,173	0,172	0,171	0,170	0,169	0,168	0,167	0,166
2.4.	Удельная величина потребления тепловой энергии муниципальными бюджетными учреждениями (в расчете на 1 м2 общей площади)	Гкал/м2	0,120	0,115	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106
3. Объемы увеличения/снижения мощности													
3.1.	Установленная мощность источников	Гкал/ч	608,1	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5
3.2.	Прирост установленной мощности источников	Гкал/ч	-1,71	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	121,420	289,160	289,160	289,160	289,160	289,160	416,930	416,930	416,930	416,930	416,930
3.4.	Прирост потребления тепловой (энергии)	тыс.Гкал	-8,31	21,57	63,10	69,04	88,06	87,92	49,02	62,59	42,53	41,95	25,87
3.5.	Уровень резерва производительности источников теплоснабжения	%	34,1	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов													
4.1.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	82,01	82,90	83,30	83,70	84,5	85,2	85,9	86,8	91,2	95,6	100,0
4.2.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	65,9	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса													
5.1.	Уровень потерь в сетях	Гкал в год	49 093,3	83 258,0	83 258,0	83 258,0	83 258,0	83 258,0	89 202,0	89 202,0	89 202,0	89 202,0	89 202,0
		% от полезно-го отпуска	7,7%	8,6%	8,6%	8,6%	8,6%	8,6%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%
5.2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов	%	20,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%
5.3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	на 1 км	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
5.4.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	на 1 Гкал/час	1,40	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса													
6.1.	Соответствие температуры поставляемого ресурса, утвержденному температурному графику	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7. Показатели экономичности производства ресурсов													
7.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	163,4	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
		т.у.т./м3	142,1	141,8	141,8	141,8	141,8	141,8	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3
7.2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м2	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7.3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	23,70	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
7.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
8. Показатели экологичности производства ресурсов													
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 356. Целевые показатели в сфере водоснабжения города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения													
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к холодному водоснабжению	%	99,8	99,8	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг холодного водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
1.3.	Доля расходов на оплату услуг горячего водоснабжения в совокупном доходе населения	%	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0
1.4.	Удельное водопотребление холодной воды	куб. м. /чел.	47,72	46,93	47,97	48,89	49,81	48,96	48,29	48,75	49,13	49,58	50,21
1.5.	Удельное водопотребление горячей воды	куб. м. /чел.	15,95	15,83	15,73	15,62	15,51	15,40	15,30	15,19	15,08	14,97	14,86
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс													
2.1.	Объем реализации холодной воды потребителям, в том числе	тыс. куб. м.	5 237,6	5 245,3	5 440,6	5 644,0	5 856,5	6 079,4	6 313,9	6 696,4	7 072,4	7 463,0	7 782,7
	физические лица (население)	тыс. куб. м.	3 444,7	3 297,0	3 422,9	3 548,8	3 674,7	3 800,6	3 926,5	4 178,2	4 344,3	4 507,1	4 603,5
	бюджетные организации	тыс. куб. м.	1 328,6	1 491,2	1 499,9	1 508,6	1 517,3	1 526,0	1 534,7	1 552,1	1 633,8	1 716,1	1 774,8
	прочие организации	тыс. куб. м.	403,5	457,1	517,8	586,6	664,5	752,8	852,8	966,1	1 094,4	1 239,8	1 404,5
2.2.	Объем реализации горячей воды потребителям	тыс. куб. м.	1 750,8	1 769,7	1 783,8	1 803,3	1 823,9	1 912,7	2 000,1	2 086,1	2 170,7	2 253,8	2 303,9
2.3.	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	29,08	31,88	31,63	31,38	31,14	30,90	30,66	30,42	30,18	29,94	29,70
2.4.	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающего	16,06	15,94	15,82	15,70	15,58	15,46	15,33	15,21	15,09	14,97	14,84
2.5.	Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	1,10	1,10	1,11	1,11	1,12	1,12	1,13	1,13	1,14	1,14	1,15
2.6.	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	0,17	0,15	0,14	0,13	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09
3. Объемы увеличения/снижения мощности													
3.1.	Объем фактической производительности источников централизованного водоснабжения	тыс. куб. м.	5 529,50	5 739,01	5 861,89	6 004,88	6 163,33	6 536,29	6 919,23	7 168,24	7 722,86	8 147,31	8 494,74

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.2.	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений (насосных станций 1-го подъема)	куб. м. /сут	25 200	25 200	25 200	25 200	27 600	27 600	30 000	32 400	32 400	32 400	32 400
3.3.	Установленная производительность (мощность) водоочистных сооружений	куб. м. /сут	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	16 000	30 000	30 000	30 000	30 000
3.4.	Объем прироста мощностей источников централизованного водоснабжения	куб. м./сут.	-1200	0	0	0	2400	0	2400	2400	0	0	0
3.5.	Объем прироста мощностей водоочистных сооружений	куб. м./сут.	0	0	0	0	0	0	0	14 000	0	0	0
3.6.	Прирост объемов реализации холодной воды	тыс. куб. м.	104,4	7,8	195,3	203,4	212,5	222,9	234,6	382,5	376,0	390,6	319,7
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов													
4.1.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории города Ханты-Мансийска	%	94,5	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
4.2.	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории города Ханты-Мансийска	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.3.	Уровень загрузки производственных мощностей водозаборных сооружений	%	60,1	62,4	63,7	65,3	61,2	64,9	63,2	60,6	65,3	68,9	71,8
4.4.	Уровень резерва производственной мощности водозаборных сооружений	%	39,9	37,6	36,3	34,7	38,8	35,1	36,8	39,4	34,7	31,1	28,2
4.5.	Уровень загрузки производственных мощностей очистных сооружений (ВОС)	%	93,0	98,3	100,0	102,8	105,5	110,0	115,0	65,5	69,0	73,0	76,3
4.6.	Уровень резерва производственной мощности очистных сооружений (ВОС)	%	7,0	1,7	0,0	-2,8	-5,5	-10,0	-15,0	34,5	31,0	27,0	23,7
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса													
5.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.	Уровень потерь	%.	3,10	5,27	3,78	2,98	2,40	2,63	2,89	2,89	3,05	3,05	3,05
5.3.	Уровень расходов на собственные нужды организаций	%.	1,82	2,87	2,59	2,46	2,03	2,23	2,66	2,66	2,92	3,21	3,52
5.4.	Износ системы водоснабжения	%.	59,1	59,9	60,8	59,6	58,4	57,2	56,1	54,9	52,2	49,6	47,1
5.5.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса													
6.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час. /день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.3.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7. Показатели экономичности производства ресурсов													

[illegible]

Таблица 357. Целевые показатели развития системы водоотведения города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	9	9	10	11	12	13	14
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения													
1.1.	Доля населения, пользующегося услугой централизованного водоот-ведения	%	97,1	97,3	97,5	97,7	97,9	98,1	98,3	98,5	98,7	98,9	99,1
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в со-вокупном доходе населения	%	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
1.3.	Удельное водоотведение	куб. м. /чел.	47,5	48,6	48,9	49,1	49,3	49,3	49,8	50,1	49,9	49,8	49,7
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс													
2.1.	Объем сточных вод, отведенный от всех потребителей (реализация), в том числе	тыс. куб. м.	4 628,40	4 748,27	4 853,61	4 976,23	5 105,35	5 431,40	5 804,35	6 150,16	6 445,38	6 740,60	6 940,40
	от населения	тыс. куб. м.	3 376,00	3 472,74	3 559,24	3 658,83	3 763,63	4 014,43	4 312,15	4 582,72	4 802,70	5 022,68	5 171,56
	от бюджетных организаций	тыс. куб. м.	929,00	946,16	960,13	977,22	995,26	1 051,07	1 106,88	1 162,69	1 218,50	1 274,31	1 312,09
	от прочих потребителей	тыс. куб. м.	323,40	329,37	334,24	340,19	346,46	365,89	385,32	404,75	424,18	443,61	456,76
2.2.	Объем жидких отходов	тыс. куб. м.	344,23	315,06	315,06	315,06	315,06	315,06	335,13	353,89	369,14	384,84	395,29
2.3.	Объем неучтенного притока сточных вод (ливневая канализация)	тыс. куб. м.	118,30	92,27	92,27	92,27	92,27	92,27	92,27	92,27	92,27	92,27	92,27
3. Объемы увеличения/снижения мощности													
3.1.	Объем фактической производи-тельности канализационных очистных сооружений	тыс. куб. м.	5 216,36	5 436,10	5 541,44	5 664,06	5 793,18	6 119,23	6 512,26	6 876,82	7 187,29	7 498,22	7 708,47
3.2.	Производственная мощность кана-лизационных очистных сооружений	тыс. м3/сутки	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.3.	Объем прироста мощностей канали-зационных очистных сооружений	тыс. м3/сутки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Прирост объемов сточных вод	тыс. куб. м.	185,58	119,87	105,33	122,62	129,12	326,04	372,96	345,80	295,23	295,22	199,80
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов													
4.1.	Обеспеченность потребления ком-мунальных ресурсов приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Уровень принятых стоков от потре-бителей по приборам учета	%	94,63	94,63	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86	96,36	96,86	97,36	97,86
4.3.	Доля поступления жидких отходов в систему водоотведения	%	6,60	5,80	5,69	5,56	5,44	5,15	5,15	5,15	5,14	5,13	5,13
4.4.	Доля поступления неучтенных сто-ков в системы водоотведения	%	2,27	1,70	1,67	1,63	1,59	1,51	1,42	1,34	1,28	1,23	1,20
4.5.	Уровень загрузки производственных мощностей	%.	79,4	82,7	84,3	86,2	88,2	93,1	99,1	62,8	65,6	68,5	70,4
4.6.	Уровень резерва производственной мощности канализационных очист-ных сооружений	%.	20,6	17,3	15,7	13,8	11,8	6,9	0,9	37,2	34,4	31,5	29,6
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса													
5.1.	Аварийность централизованных си-стем водоотведения	ед/км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.	Износ очистных сооружений	%.	68.70%	67,0	70,0	73,0	76,0	79,0	82,0	41,0	44,0	47,0	50,0
5.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5.4.	Уровень расходов на собственные нужды организаций	%	2,64	5,58	5,46	5,34	5,21	4,91	4,61	4,36	4,17	4,00	3,88
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса													

7. Показатели экономичности производства ресурсов

8. Показатели экологичности производства ресурсов

Таблица 358. Целевые показатели развития системы ливневого водоотведения города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов

4. Показатели надежности поставки коммунального ресурса

5. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса

[illegible]

Таблица 359. Целевые показатели развития системы электроснабжения города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

[illegible]

8. Показатели экологичности производства ресурсов

[illegible]

[illegible]

Таблица 361. Целевые показатели развития системы с обращения с отходами города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения													
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам коммунальной инфраструктуры	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс													
2.1.	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс. тонн/ год	38,251	38,253	38,736	39,292	39,872	41,331	42,792	44,255	45,719	47,185	48,233
	население	тыс. тонн/ год	25,283	25,750	26,130	26,595	27,086	28,605	30,124	31,643	33,162	34,680	35,708
	бюджетные организации	тыс. тонн/ год	0,657	0,659	0,661	0,664	0,666	0,669	0,671	0,674	0,676	0,679	0,681
	прочие организации	тыс. тонн/ год	12,312	11,845	11,944	12,033	12,119	12,057	11,997	11,938	11,881	11,825	11,843
2.2.	Объем вывезенных ТКО - всего	тыс.м3/ год	444,879	444,905	450,512	456,981	463,725	480,699	497,691	514,701	531,731	548,780	560,972
	население	тыс.м3/ год	257,364	255,768	259,544	264,164	269,040	284,127	299,215	314,302	329,389	344,476	354,687
	бюджетные организации	тыс.м3/ год	9,741	9,585	9,621	9,657	9,693	9,729	9,766	9,802	9,839	9,875	9,912
	прочие организации	тыс.м3/ год	177,774	179,551	181,347	183,160	184,992	186,842	188,710	190,597	192,503	194,428	196,373
3. Объемы увеличения/снижения мощности													
3.1.	Объемы увеличения вывоза ТКО	тыс. тонн/ год	0,881	0,002	0,482	0,556	0,580	1,459	1,461	1,463	1,464	1,466	1,048
		тыс.м3/ год	10,249	0,026	5,607	6,469	6,744	16,973	16,992	17,011	17,030	17,049	12,192
3.2.	Мощность объектов захоронения - всего, в т.ч.	тыс. тонн	518,970	518,970	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000
	Полигон бытовых и промышленных отходов в г. Ханты-Мансийск	тыс. тонн	518,970	518,970	518,970	518,970	518,970	518,970	518,970	518,970	518,970	518,970	518,970
	Комплексный межмуниципальный полигон твердых коммунальных отходов для города Ханты-Мансийска, поселений Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	тыс. тонн			1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000	1100,000
3.3.	Увеличение/снижение мощности объектов захоронения	тыс. тонн	0,000	0,000	1100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов													
4.1.	Удельная величина образования ТКО от населения	м3/ на 1 чел. населения в год	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
		кг/ на 1 чел. населения в год	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38	230,38
4.2.	Удельная величина образования ТКО от бюджетных организаций	м3/на 1 сотрудника	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
		кг/на 1 сотрудника	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38	100,38
4.3.	Доля утилизированных ТКО в общем количестве образованных ТКО	%	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4.4.	Доля захороненных ТКО в общем количестве образованных ТКО	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
4.5.	Уровень загрузки мощностей объектов захоронения	%	89,6	97,6	3,8	3,9	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	4,6	4,7
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса													
5.1.	Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО	%.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса													

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6.1.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час. /день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
7. Показатели экономичности производства ресурсов													
7.1.	Рентабельность деятельности	%	-4,34	0,20	1,30	2,40	3,50	4,60	5,70	6,80	7,90	9,00	10,10
8. Показатели экологичности производства ресурсов													
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6. Перспективная схема электроснабжения городского округа

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения города Ханты-Мансийска, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2024 – 2033 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере электроснабжения отражены в разделе 5.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

- проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории городского округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов;
- проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, принят на основании:

- Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2023 № 1095;
- Комплексной программой развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъектов Российской Федерации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области до 2029 года;
- Генерального плана города Ханты-Мансийска,
- Муниципальной программы «Проектирование и строительство инженерных сетей на территории города Ханты-Мансийска», утвержденной постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 19.11.2012 № 1307 (далее – МП «Проектирование и строительство инженерных сетей на территории города Ханты-Мансийска»);
- Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса, энергетики, дорожного хозяйства и благоустройства города Ханты-Мансийска», утвержденной постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 17.10.2013 № 1324 (далее – МП «Развитие жилищно-коммунального комплекса, энергетики, дорожного хозяйства и благоустройства города Ханты-Мансийска»);
- Инвестиционной программы акционерного общества «Ханты-Мансийские городские электрические сети» на 2024 год, утвержденной приказом Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 28.07.2023 № 42-Пр-31;
- Инвестиционной программы АО «Россети Тюмень» на 2023 – 2027 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 29 (с изменениями от 28.12.2023 № 35);
- Инвестиционной программы АО «ЮТЭК – Региональные сети» на 2023-2027 годы,

утвержденной приказом Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 42-Пр-38 от 25.08.2023.

В основу перспективного развития электрической сети энергосистемы города Ханты-Мансийска на рассматриваемую перспективу закладывались следующие принципы:

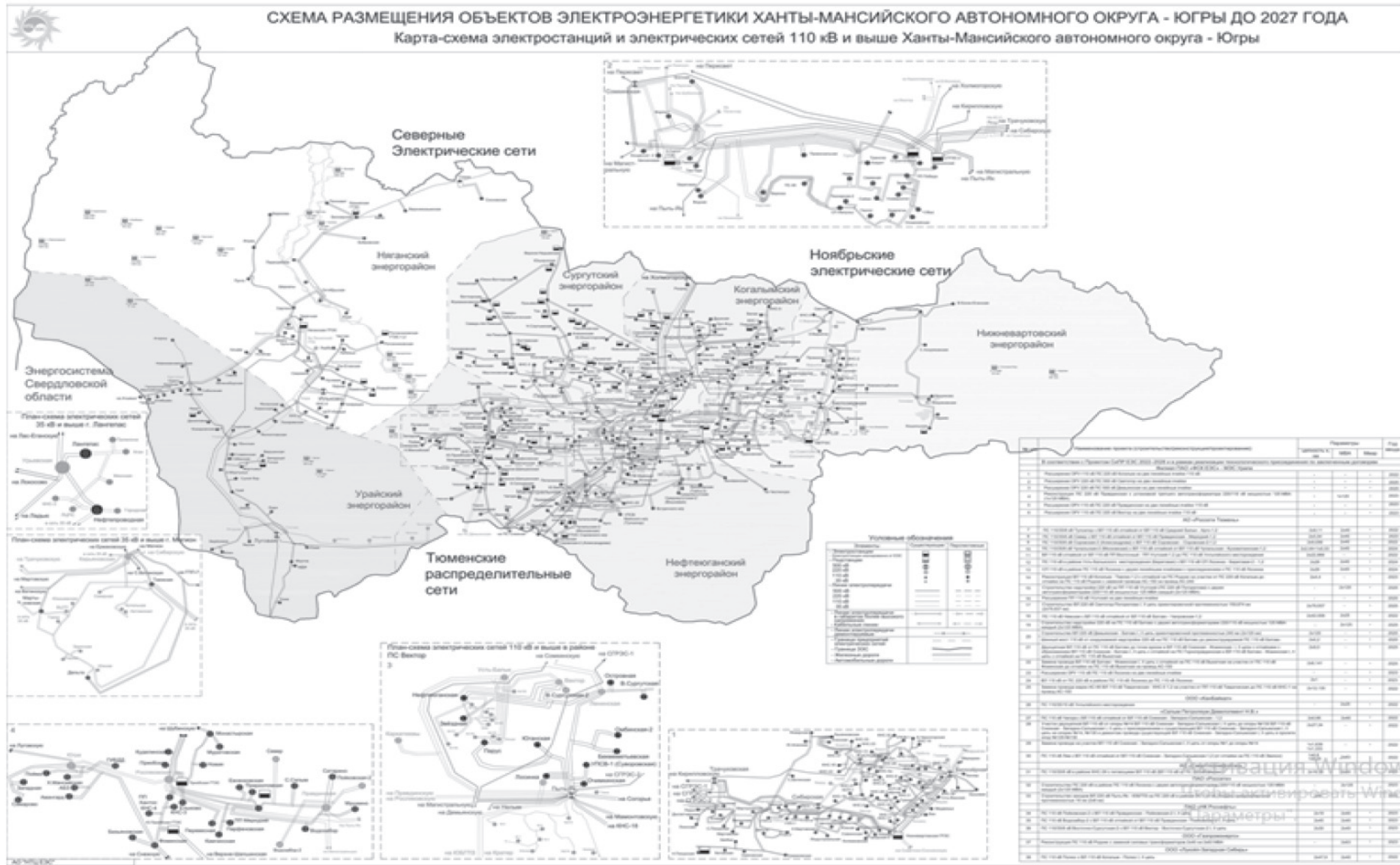
- электрическая сеть должна обладать достаточной гибкостью, позволяющей осуществлять ее поэтапное развитие, обеспечивающее приспособляемость сети к росту потребителей и развитию энергоисточников. Это может быть обеспечено при опережающем развитии электрической сети, с применением новых технологий управляемых систем электропередачи переменного тока, содержащих современные многофункциональные устройства регулирования напряжения (СТК, СК, УШР), а также устройства FACTS;
- схемы выдачи мощности электростанций в нормальных режимах в полной схеме и при отключении любой из линий должны обеспечивать выдачу полной мощности электростанции на любом этапе ее строительства;
- схема и параметры сети должны обеспечивать надежность электроснабжения потребителей в полной схеме и при отключении одной из ВЛ или трансформатора без ограничения потребителя и с соблюдением нормативных требований к качеству электроэнергии;
- схема основной электрической сети должна соответствовать требованиям охраны окружающей среды;
- создание условий для применения новых технических решений и технологий в системах обслуживания, диагностики, защиты передачи информации, связи и учета электроэнергии;
- оптимальное потокораспределение между линиями различного класса напряжения.

В сфере электроснабжения планируется совершенствование системы распределения электроэнергии (перераспределение нагрузок на подстанции), разгрузка центров питания по уровню 110 кВ. Будет упрощен порядок взаимодействия инвесторов с энергосетевой компанией на основе принципа «одного окна».

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа - Югры до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства автономного округа от 22 марта 2013 года № 101-рп, с учетом корректировки Стратегии социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа - Югры до 2020 года и на период до 2030 года от 25 декабря 2015 года № 763-рп, важной целью развития электроэнергетики в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре является преодоление энергетических барьеров экономического роста за счет оптимального соотношения усилий по наращиванию энергетического потенциала и снижения потребности в дополнительных энергоресурсах за счет энергосбережения.

Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2023 № 1095; мероприятия по развитию системы электроснабжения на территории города Ханты-Мансийска не предусмотрены.

Схема размещения объектов электроэнергетики на территории города Ханты-Мансийска отражена на рисунке ниже (Рисунок 52).



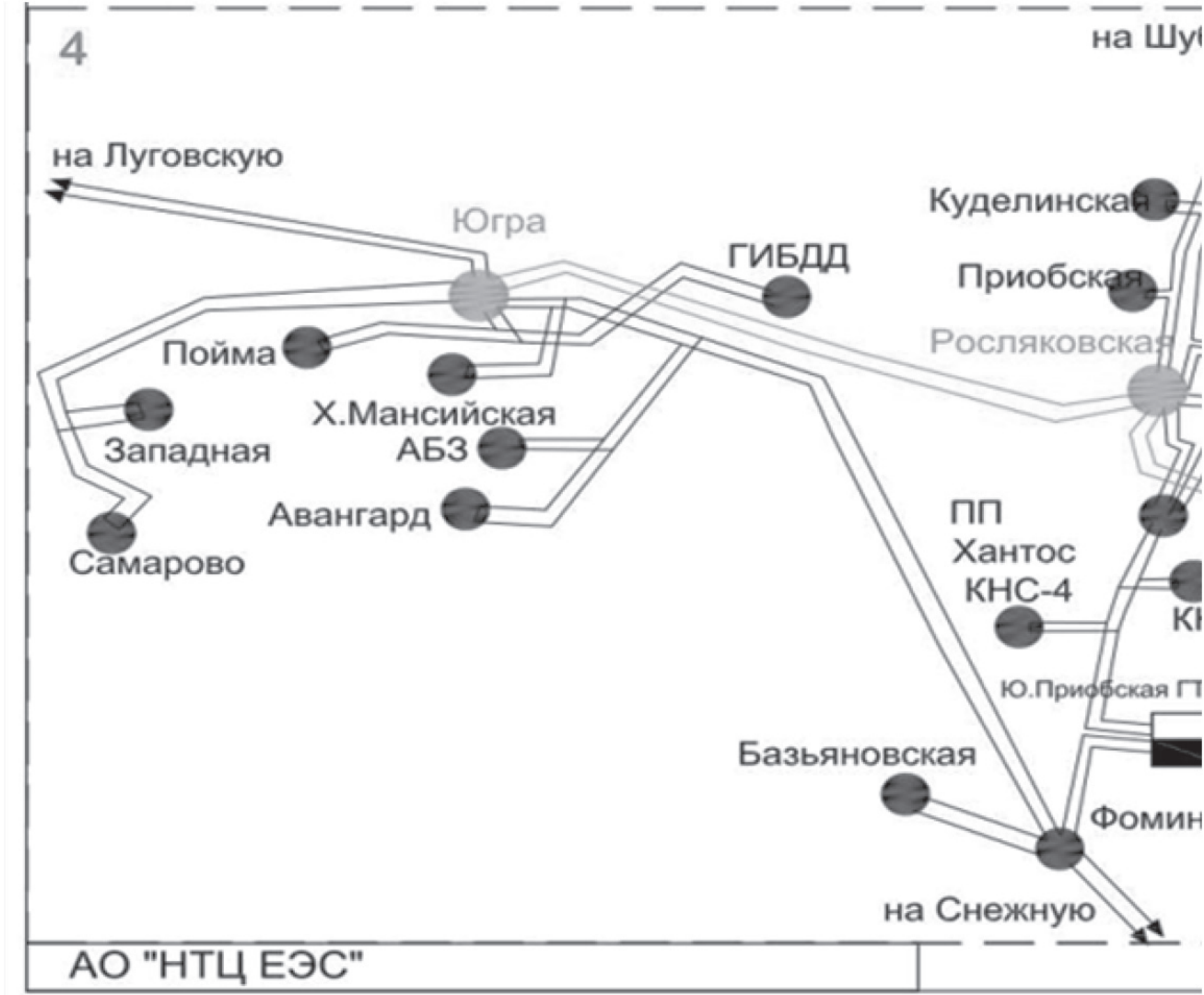


Рисунок 52. Схема размещения объектов электроэнергетики (электростанций и электрических сетей 110 кВ и выше) Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (включая город Ханты-Мансийск).

Генеральным планом города Ханты-Мансийска предусматривается освоение новых территорий под размещение жилой и общественной застройки и дальнейшее развитие сложившихся жилых микрорайонов.

Основными потребителями электроэнергии города Ханты-Мансийска являются промышленные и коммунально-складские предприятия, предприятия соцкультбыта, жилая застройка и уличное освещение.

Распределение электроэнергии по потребителям проектируемой застройки жилых районов города Ханты-Мансийска будет осуществляться от существующих трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ общего пользования и вновь строящихся трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

На существующих городских электросетях и подстанциях 10/0,4 кВ необходимо обеспечить планомерное выполнение работ по реконструкции участков сетей и оборудования подстанций в целях

доведения их до параметров, обеспечивающих постоянно растущую электрификацию быта.

Для нового строительства и реконструкции воздушных линий 10 и 0,4 кВ рекомендуется применение СИП, который значительно надежнее в эксплуатации, чем алюминиевые провода. На сетях городского освещения предлагается установить оборудование автоматического управления и светильники укомплектовать светодиодными лампами, что позволит существенно повысить энергоэффективность системы освещения.

Для обеспечения присоединения к городским электросетям объектов, на планируемых к застройке территориях, проектом предлагаются мероприятия по строительству 29 распределительных пунктов мощностью 10 кВ (Таблица 362).

Размеры финансового обеспечения мероприятий Генеральным планом города Ханты-Мансийска не определены.

Таблица 362. Сведения о планируемых к размещению объектах местного значения системы электроснабжения.

№	Наименование объекта и местоположение объекта, особые условия использования территории (при наличии)	Вид и назначение объекта	Характеристика объекта		
			Площадь	Количество/ Протяженность	Мощность/ диаметр
1	2	3	4	5	6
1	Распределительный пункт - северная часть Местоположение: от подстанции «Пойма» в планировочном микрорайоне 2:5:1, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электроэнергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
2	Распределительный пункт-52 Местоположение: от подстанции «Пойма» в планировочном микрорайоне 2:1:10, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электроэнергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
3	Распределительный пункт-71 Местоположение: от подстанции «Пойма» в планировочном микрорайоне 2:1:9, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электроэнергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
4	Распределительный пункт-51 Местоположение: от подстанции «Пойма» в планировочном микрорайоне 2:2:1, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электроэнергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
5	Распределительный пункт-78 Местоположение: от подстанции «Пойма» в планировочном микрорайоне 2:1:2, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электроэнергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ

№	Наименование объекта и местоположение объекта, особые условия использования территории (при наличии)	Вид и назначение объекта	Характеристика объекта		
			Площадь	Количество/ Протяженность	Мощность/ диаметр
1	2	3	4	5	6
6	Распределительный пункт-53 Местоположение: от «Пойма» в планировочном микрорайоне 2:1:3, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
7	Распределительный пункт-55 Местоположение: от «Пойма» в планировочном микрорайоне 2:1:4, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
8	Распределительный пункт-61, 62, 75 Местоположение: от «Нагорная» в планировочном микрорайоне 2:2:3 (Солдатское Поле), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	3 ед.	10 кВ
9	Распределительный пункт-60 Местоположение: от «Нагорная» в планировочном микрорайоне 2:3:2 (ул. Бerezовская), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
10	Распределительный пункт-59 Местоположение: от «Самарово» в планировочном микрорайоне 2:4:2 (Иртыш), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
11	Распределительный пункт-79 Местоположение: от подстанции «Самарово» в планировочном микрорайоне 2:2:4 (Иртыш), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
12	Распределительный пункт-72 Местоположение: от подстанции «АБЗ» в планировочном микрорайоне 2:6:3 (ул. Землеустроителей), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
13	Распределительный пункт-Аэропорт, Аэропорт2 Местоположение: от подстанции «АБЗ» в планировочном микрорайоне 2:7:1, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	2 ед.	10 кВ
14	Распределительный пункт-20 Местоположение: от подстанции «АБЗ» в планировочном микрорайоне 2:8:5 (Восточный), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
15	Распределительный пункт-63 Местоположение: от подстанции «АБЗ» в планировочных микрорайонах 2:8:6 (Восточный), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
16	Распределительный пункт-81 Местоположение: от подстанции «АБЗ» в планировочном микрорайоне 2:8:4 (Восточный), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
17	Распределительный пункт-64 Местоположение: от подстанции «АБЗ» в планировочном микрорайоне 2:8:7 (Восточный), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
18	Распределительный пункт-80 Местоположение: от подстанции «АБЗ» в планировочном микрорайоне 2:9:1, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
19	Распределительный пункт Местоположение: от электростанции газопоршневой в планировочном микрорайоне 2:8:12, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
20	Распределительный пункт Местоположение: от электростанции газопоршневой в планировочном микрорайоне 2:9:3, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
21	Распределительный пункт Местоположение: от электростанции газопоршневой в планировочном микрорайоне 3:1:2 функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
22	Распределительный пункт - Сады Местоположение: от подстанции «ГИБДД» в планировочном микрорайоне 1:5:1 (дачный поселок), функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
23	Распределительный пункт Местоположение: от подстанции «ГИБДД» в планировочном микрорайоне 1:5:2, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	2 ед.	10 кВ
24	Распределительный пункт Местоположение: от подстанции «ГИБДД» в планировочном микрорайоне 1:6:2, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ
25	Распределительный пункт Местоположение: от подстанции «ГИБДД» в планировочном микрорайоне 3:3:2, функциональная зона инженерной инфраструктуры	объект капитального строительства электро-энергетики для распределения электроэнергии	0,015 га	1 ед.	10 кВ

Для достижения стратегических целей и заданных Правительством Российской Федерации целевых ориентиров, а также учитывая сформировавшиеся тенденции и вызовы, ПАО «Россети» сформировало и приняло к реализации Концепцию цифровизации сетей, выполнение которой к 2030 году приведет к цифровой электроэнергетической инфраструктуре с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности и управляемости.

Цель цифровой трансформации - изменение логики процессов и переход компаний на риск-ориентированное управление на основе внедрения цифровых технологий и анализа больших данных.

Первый этап цифровой трансформации, являющийся фундаментом всех последующих, заключается во внедрении действующих, уже опробованных, технологий, формирующих аппаратную информационную основу для дальнейшего развития. Начало работы с массивами данных. Частичная цифровизация производственных процессов. Пилотирование перспективных технологий. Срок реализации 2020 - 2025 годы.

Второй этап цифровой трансформации заключается в формировании массива данных как единого источника больших данных путем интеграции существующих систем с применением корпоративной интеграционной шины. Внедрение технологий, показавших эффективность в условиях пилотирования, а также завершение внедрения технологий первого уровня. Срок реализации 2023 - 2026 годы.

Третий этап цифровой трансформации будет состоять из внедрения технологий работы с большими данными и машинного обучения, реализации алгоритмизируемых действий сотрудников с информацией посредством программного обеспечения. Завершение внедрения технологий, показавших эффективность в условиях пилотирования, и продолжение внедрения технологий

второго уровня. Срок реализации 2026 - 2030 годы

При реализации проекта «Цифровая подстанция» планируется пилотирование следующих перспективных технологий, входящих в технологический реестр по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети»:

- интеллектуальные коммутационные аппараты (реклоузеры) (далее - ИКА(Р)) с интегрированными контроллерами присоединений и возможностью интеграции в единую информационную систему управления, максимально в идеологии Plug-n-Play, поддерживающие цифровой обмен данными;
- интеллектуальные приборы учета с возможностью интеграции в единую систему управления, обеспечивающие функции дистанционного управления, выдачи информации о параметрах работы сети;
- цифровые устройства релейной защиты и автоматики, поддерживающие цифровой обмен данными;
- системы мониторинга и диагностирования технического состояния электрооборудования;
- технологическое телевидение (с возможностью тепловизионного наблюдения) для осуществления контроля дежурными операторами ОДС (ОДГ) за технологическими процессами и персоналом;
- цифровые (электронные) измерители тока и напряжения (включая трансформаторы, а также различные виды датчиков, включая волоконно-оптические), поддерживающие цифровой обмен данными.

Прогнозирование изменения надежности электроснабжения потребителей в зависимости от

располагаемых финансовых ресурсов на проведение технического обслуживания и ремонта (далее - ТОиР) и технического перевооружения и реконструкции (далее - ТПиР), в том числе алгоритма оценки рисков, обусловленных отказами производственных активов, является частью единой методологии, реализуемой в системе управления производственными активами.

В рамках программы «Цифровая трансформация» АО «Россети Тюмень» выполнены следующие проекты:

- оснащение объектов программно-аппаратными средствами единой системы линейно-технического учета и контроля транспорта и мобильных бригад - АИС УТМБ;
- создание системы контроля привилегированных пользователей (PUM);

Таблица 363 – Перечень мероприятий в соответствии с Инвестиционной программой АО «Россети Тюмень» на 2023 – 2027 годы

№ п.п.	Наименование мероприятия	Период реализации, гг.	
		Начало	Конец
1	2	3	4
1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (1 ПУ 0.22(0,4) кВ) филиал Нефтеюганские ЭС	2024	2027
2	Комплексная замена устройств РЗА на электромеханической элементной базе на ПС 110 кВ Ханты- Мансийская	2025	2025
3	Модернизация системы корпоративной телефонной связи филиала АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские электрические сети	2024	2026
4	Проектирование Технического перевооружения систем ВЧ связи в Нефтеюганских ЭС	2023	2024
5	Создание выделенного контура управления технологическими системами в филиале «Нефтеюганские ЭС» АО «Россети Тюмень»	2023	2024
6	Проектирование «Реконструкция производственного здания базы ХМРЭС (обустройство поста охраны с функционалом КПП)»	2024	2024
7	Реконструкция ВЛ 110 кВ Снежная – Ханты-Мансийская (Замена провода АЖ 120 на АС 120 на участке ВЛ 110 кВ Снежная – Фоминская)	2019	2025
8	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ханты-Мансийская-Базьяны (замена 43 опор на участке опор №№ 487-529, протяженностью 3,4 км)	2023	2024
9	Проектирование Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка Выкатная от ВЛ 110 кВ Снежная – Ханты-Мансийская (Разработка мероприятий по укреплению фундаментов и укреплению береговой линии р. Иртыш в месте нахождения оп. № 14)	2024	2024

Инвестиционной программой АО «ЮТЭК - Региональные сети» на 2023 - 2027 годы, утвержденной приказом Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО-Югры от 25.08.2023 № 42-Пр-38, на террито-рии города Ханты-Мансийска в период до 2027 года планируется проведение следующих мероприятий, отраженных в таблице ниже (Таблица 132).

Таблица 364 – Перечень мероприятий в соответствии с Инвестиционной программой АО «ЮТЭК - Региональные сети» на 2023 - 2027 годы

№ п.п.	Наименование мероприятия	Период реализации, гг.	
		Начало	Конец
1	2	9	10
1	ЛЭП 10 кВ для электроснабжения ДНТ «Черемхи», «Черемхи - 2», «Самаровское», «Уют», «Иртыш», «Иртыш-2», «Заречье», с РП, ТП 10 кВ и распределительными сетями 10 кВ дачных участков МО Ханты-Мансийский район ХМАО-Югра (1, 2, 3 этап)	2012	2025
2	Инженерные сети микрорайона «Восточный» в г. Ханты-Мансийске. Сети электроснабжения с ЛЭП 10-0,4 кВ с РП 10 кВ (1 шт) со встроенными ТП 10/0,4 кВ , с от-дельно стоящими ТП 10/0,4 кВ в количестве 17 шт.» 1,2 этап*	2015	2024
3	Сети электроснабжения 10 - 0,4 кВ для технологического присоединения потребителей МО г. Ханты-Мансийск	2018	2027
4	Автоматизированная система контроля и учета электрической энергии бытовых потребителей на территории МО г. Ханты-Мансийск	2018	2027
5	Приобретение и реконструкция базы «Югралесхоз» в г. Ханты-Мансийске	2017	2027

Инвестиционной программы акционерного общества «Ханты-Мансийские городские электри-ческие сети» на 2024 год, утвержденной приказом Департамента строительства и жилищно-ком-мунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 28.07.2023 № 42-Пр-31, на территории города Ханты-Мансийска в 2024 году в составе прочих инвестиционных про-ектов за счет средств дополнительной эмиссии акций планируется внесение в уставный капитал следующего муниципального имущества:

«Сети электроснабжения 0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Анны Коньковой, д.4»;

«Сети электроснабжения» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, мкр-н. Западная часть Самарово на гидронамыве»;

«Сети электроснабжения КЛ 0,4 кВ «Реконструкция биатлонного центра» в г. Ханты-Мансийске (2 этап строительства) 1 пусковой комплекс» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, д.24, 26»;

«Электроснабжение КЛ-10кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Хан-ты-Мансийск, ул. Гагарина»;

«Наружное электроснабжение 0,4 кВ (Универсальный сектор для метания молота, диска и копья в г. Ханты-Мансийске)» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, пер. Южный»;

«Сети электроснабжения КЛ 0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, д.24, 26»;

«Сети электроснабжения КЛ 10кВ «Реконструкция биатлонного центра» по адресу: «Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, д. 24, 26»;

«КЛ-0,4 кВ ТП-137-ВРУ, Общежитие» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, д.193»;

«ТП-137 10/0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Ман-сийск, ул. Гагарина, д.193»;

«Сети электроснабжения 0,4 кВ. Культурно-туристический комплекс «Археопарк» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 29»;

«Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Сети электроснаб-жения» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2;

«Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 2 этап строительства. Сети электроснаб-жения» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2;

«Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микро-район Иртыш-2;

«Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микро-район Иртыш-2;

«Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микро-район Иртыш-2;

«Улично-дорожная сеть микрорайона «Береговая зона» 1 этап. Инженерные сети электроснабжения» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микро-район Береговая зона;

«Трансформаторная подстанция № 1» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ –

- введены в эксплуатацию 4 высокоавтоматизированные подстанции на территории ХМАО.

В состав филиала «Нефтеюганские электрические сети» АО «Россети Тюмень» входят четы-ре района электрических сетей: Мамонтовский, Ханты-Мансийский, Правдинский и Нефтеюган-ский.

Инвестиционной программой АО «Россети Тюмень» на 2023 – 2027 годы, утвержденной при-казом Минэнерго России от 24.11.2022 № 29 (с изменениями от 28.12.2023 № 35) на территории города Ханты-Мансийска в 2024 – 2027 годах планируются к реализации мероприятия., отра-женные в таблице ниже (Таблица 131).

Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, здание 24, строение 10;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1000 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-630 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-630 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1250 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1250 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1250 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1000 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Сети электроснабжения 0,4 кВ по адресу: Ханты-Мансийский авто-номный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

««Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. Электроснабжение газовой котельной» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

««Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Распределительный пункт 10 кВ совмещенный с ТП-2х 1250 кВа (2БРПТП)» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обь-ездная, район Гидронамыв 2»;

«Сети теплоснабжения в микрорайоне Гидронамыв. 2-й этап строительства. Сети электро-снабжения 0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч 12»;

«Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Сети электроснабжения 10 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский авто-номный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2»;

«КЛ-10кВ в составе объекта «Пункт приема, хранения и переработки дикоросов в г. Ханты-Мансийске» 1-й этап» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Обьездная, 1Б.

В рамках проекта Инвестиционной программы акционерного общества «Ханты-Мансийские городские электрические сети» на 2025 – 2029 годы, одобренного Советом директоров АО «ХМКЭС» (протокол № 8 от 28.02.2024), на территории города Ханты-Мансийска планируется реализация следующих мероприятий:

- реконструкция трансформаторных и иных подстанций;
- модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распре-делительных пунктов,
- реконструкция линий электропередачи;

строительство объектов электросетевого хозяйства, прочие инвестиционные проекты.

В соответствии с п.6. постановления Правительства РФ от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов», в случае если у организаций, осуществляющих электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, имеются подготовленные бизнес-планы или укрупненные инвестиционные проекты, которые не были включены в схему и программу развития электроэнергетических систем России, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, федеральную программу газификации, соответствующие межрегиональные, региональные программы газификации, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, то указанные инвестиционные проекты утверждаются в составе программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры после утверждения изменений в перечисленных документах.

Муниципальной программой «Проектирование и строительство инженерных сетей на территории города Ханты-Мансийска» предусмотрено мероприятие по проектированию и строительству систем инженерной инфраструктуры в целях обеспечения инженерной подготовки земельных участков для жилищного строительства, включающее в себя проектирование и строительство сетей водопровода., сетей канализации, сетей ливневой канализации, сетей теплоснабжения, сетей электроснабжения, сетей газоснабжения. Мероприятие планируется к реализации в 2026 – 2030 годах за счет бюджетных средств в размере 140 265,889 тыс. рублей.

В связи с утверждением муниципальной программой «Проектирование и строительство инженерных сетей на территории города Ханты-Мансийска» объемов финансирования общей суммой (без разделения по системам коммунальной инфраструктуры) в своде инвестиционных проектов объем финансирования по каждой системе отражен в равных пропорциях.

Таблица 365. Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы электроснабжения города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объём финансирования, млн. руб.	прогнозный период										
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2029 - 2033 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	3 062,978	2369,071	619,034	55,718	5,128	4,676	4,676	4,676	-	-	-	9,351
	Внебюджетные средства, в том числе:	3 039,601	2369,071	619,034	51,043	0,453	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	309,912	219,967	87,775	2,157	0,013	-	-	-	-	-	-	-
	средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	1 855,269	1274,684	531,259	48,886	0,440	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций	874,420	874,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	23,378	-	-	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	-	-	-	9,351
	федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет	23,378	-	-	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	-	-	-	9,35
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии	264,602	109,385	104,188	50,810	0,219	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	7,248	0,636	4,442	2,157	0,013	-	-	-	-	-	-	-
	средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	257,354	108,749	99,746	48,653	0,207	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство источников электроэнергии												-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), техническое перевооружение источников электроэнергии, иные мероприятия	264,602	109,385	104,188	50,810	0,219	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	7,248	0,636	4,442	2,157	0,013	-	-	-	-	-	-	-
	средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	257,354	108,749	99,746	48,653	0,207	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (1 ПУ 0.22(0,4) кВт) филиал Нефтеюганские ЭС	0,269	0,045	0,047	0,098	0,079	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	0,043	0,007	0,008	0,016	0,013							-
	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	0,226	0,037	0,039	0,082	0,067							-
1.2.2.	Комплексная замена устройств РЗА на электромеханической элементной базе на ПС 110 кВ Ханты- Мансийская	14,843	-	14,843	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	2,399		2,399									-
	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	12,443		12,443									-
1.2.3.	Модернизация системы корпоративной телефонной связи филиала АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские электрические сети	27,281	1,339	12,642	13,300	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	4,399	0,223	2,035	2,141								-
	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	22,882	1,116	10,607	11,158								-

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Таблица 366. Основные характеристики инвестиционных проектов в сфере электроснабжения города Ханты-Мансийска на 2024 – 2033 годы.

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
						Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (1 ПУ 0.22(0,4) кВ) филиал Нефтеюганские ЭС	Инвестиционная программа АО «Россети Тюмень» на 2023 – 2027 годы (приказ Минэнерго России от 24.11.2022 № 29@)) (с изм. от 28.12.2023 № 35@)	Установка приборов учета	повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов	6 т.у.	2024	2027	ежегодно	без прямого эффекта	не определяется	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
2	Комплексная замена устройств РЗА на электромеханической элементной базе на ПС 110 кВ Ханты-Мансийская	то же	Реконструкция системы электроснабжения	повышение качества и надежности системы электроснабжения		2025	2025	2025	без прямого эффекта	не определяется	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
3	Модернизация системы корпоративной телефонной связи филиала АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские электрические сети	то же	Планируется замена 7 голосовых коммутаторов (Softswitch) с программным обеспечением производства немецкой компании UniFu (бывш. Siemens) на отечественные аналоги: 3 шт. - ИЛК, 1 шт. - НЮРЭС, 1 шт. - ПРЭС, 1 шт. - ХМРЭС, 1 шт. - МРЭС.	обеспечение информационной безопасности технологической информационной инфраструктуры энергообъектов за счет исключения применения импортного оборудования.	1 шт.	2024	2026	2026	без прямого эффекта	не определяется	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
4	Проектирование Технического перевооружения систем ВЧ связи в Нефтеюганских ЭС	то же	Техническое перевооружение систем ВЧ связи	повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов		2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
5	Создание выделенного контура управления технологическими системами в филиале «Нефтеюганские ЭС» АО «Россети Тюмень»	то же	Автоматизация системы учета электрической энергии	повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов	1 шт.	2023	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
6	Проектирование «Реконструкция производственного здания базы ХМРЭС (обустройство поста охраны с функционалом КПП)»	то же	Реконструкция базы	повышение качества и надежности системы электроснабжения		2024	2024	2024	без прямого эффекта	не определяется	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
7	Реконструкция ВЛ 110 кВ Снежная – Ханты-Мансийская (Замена провода АЖ 120 на АС 120 на участке ВЛ 110 кВ Снежная – Фоминская)	то же	Реконструкция линий электропередачи	повышение качества и надежности системы электроснабжения	ВЛ 153,804 км	2019	2025	2025	без прямого эффекта	до 7 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
8	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ханты-Мансийская-Базьяны (замена 43 опор на участке опор №№ 487-529, протяженностью 3,4 км)	то же	Реконструкция линий электропередачи	повышение качества и надежности системы электроснабжения	ВЛ 3,4 км	2023	2024	2024	без прямого эффекта	от 7 до 15 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
9	Проектирование Реконструкция ВЛ 110 кВ отпайка Выкатная от ВЛ 110 кВ Снежная – Ханты-Мансийская (Разработка мероприятий по укреплению фундаментов и укреплению береговой линии р. Иртыш в месте нахождения оп. № 14)	то же	Реконструкция линий электропередачи	повышение качества и надежности системы электроснабжения		2024	2024	2024	без прямого эффекта	от 7 до 15 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
10	ЛЭП 10 кВ для электроснабжения ДНТ «Черемхи», «Черемхи - 2», «Самаровское», «Уют», «Иртыш», «Иртыш-2», «Заречье», с РП, ТП 10 кВ и распределительными сетями 10 кВ дачных участков МО Ханты-Мансийский район ХМАО-Югра (1, 2, 3 этап)	ИП АО «ЮТЭК - Региональные сети» на 2023 - 2027 годы (приказ Департамента ЖКХ и энергетики ХМАО-Югры от 20.05.2022 № 33-Пр-38)(с изм. от 25.08.2023 № 42-Пр-38)	строительство линий электропередачи	подключение новых потребителей	0,4 МВА, 1,0 км	2012	2025	2025	без прямого эффекта	до 7 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
11	Инженерные сети микрорайона «Восточный» в г. Ханты-Мансийске. Сети электроснабжения с ЛЭП 10-0,4 кВ с РП 10 кВ (1 шт) со встроенными ТП 10/0,4 кВ, с отдельно стоящими ТП 10/0,4 кВ в количестве 17 шт.» 1,2 этап*	то же	Строительство линий электропередачи	подключение новых потребителей	0,8 МВА, 0,31 км	2015	2024	2024	без прямого эффекта	до 7 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
12	Сети электроснабжения 10 - 0,4 кВ для технологического присоединения потребителей МО г. Ханты-Мансийск	то же	Строительство линий электропередачи	подключение новых потребителей	0,97 км	2018	2027	2027	без прямого эффекта	до 7 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении	Проектный срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
						Н а ч а л о	К о н е ц				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	Автоматизированная система контроля и учета электрической энергии бытовых потребителей на территории МО г. Ханты-Мансийск	то же	установка АСУ	повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов	16,50	2018	2027	2027	без прямого эффекта	до 7 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
14	Приобретение и реконструкция базы «Югралесхоз» в г. Ханты-Мансийске	то же	Приобретение и реконструкция базы «Югралесхоз» в г. Ханты-Мансийске	повышение качества и надежности системы электроснабжения		2017	2027	2027	без прямого эффекта	от 7 до 15 лет	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
15	Проектирование и строительство систем инженерной инфраструктуры в целях обеспечения инженерной подготовки земельных участков для жилищного строительства	Муниципальная программа «Проектирование и строительство инженерных сетей на территории города Ханты-Мансийска», утвержденная постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 19.11.2012 № 1307 (ред. №72 от 06.03.2023)	проектирование и строительство сетей коммунальной инфраструктуры	обеспечение инженерной подготовки земельных участков для жилищного строительства, включающее в себя проектирование и строительство сетей		2024	2030	ежегодно	без прямого эффекта	от 7 до 15 лет	Бюджетные средства
16	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Инвестиционная программа АО «ХМГЭС» на 2024 год (приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса ХМАО - Югры от 28.07.2023 № 42-Пр-31)	внесение в уставный капитал АО «ХМГЭС» муниципального имущества	повышение качества и надежности системы электроснабжения		2024	2024	2024	без прямого эффекта	до 7 лет	дополнительная эмиссия акций
16.1	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Сети электроснабжения 0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Анны Коньковой, д.4	то же	то же	то же	0,183 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.2	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Сети электроснабжения» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, мкр-н. Западная часть Самарово на гидронамыве	то же	то же	то же	0,143 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.3	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Сети электроснабжения КЛ 0,4 кВ «Реконструкция биатлонного центра» в г. Ханты-Мансийске (2 этап строительства) 1 пусковой комплекс» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, д.24, 26	то же	то же	то же	0,32 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.4	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Электроснабжение КЛ-10кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина	то же	то же	то же	0,35 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.5	внесение в уставный капитал общества муниципального имущества «Наружное электроснабжение 0,4 кВ (Универсальный сектор для метания молота, диска и копья в г. Ханты-Мансийске)» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, пер. Южный	то же	то же	то же	0,62 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.6	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Сети электроснабжения КЛ 0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, д.24, 26	то же	то же	то же	0,68 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении	Проектный срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
						Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16.7	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Сети электроснабжения КЛ 10кВ «Реконструкция биатлонного центра»» по адресу: «Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, д. 24, 26	то же	то же	то же	2,77 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.8	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «КЛ-0,4 кВ ТП-137-ВРУ, Общежитие» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, д.193	то же	то же	то же	0,09 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.9	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «ТП-137 10/0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, д.193	то же	то же	то же	1,26 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.10	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Сети электроснабжения 0,4 кВ. Культурно-туристический комплекс «Археопарк»» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 29	то же	то же	то же	0,72 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.11	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Сети электроснабжения.» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2	то же	то же	то же	2,63 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.12	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 2 этап строительства. Сети электроснабжения.» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2	то же	то же	то же	0,32 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.13	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция.» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2	то же	то же	то же	5 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.14	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция.» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2	то же	то же	то же	2,5 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.15	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция.» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2	то же	то же	то же	4 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.16	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Инженерные сети микрорайона «Береговая зона». 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция.» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Иртыш-2	то же	то же	то же	4 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении	Простой срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
						Н а - ч а л о	К о - н е ц				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16.17	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Улично-дорожная сеть микрорайона «Береговая зона» 1 этап. Инженерные сети электро-снабжения.» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, микрорайон Береговая зона	то же	то же	то же	0,59 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.18	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Трансформаторная подстанция № 1» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, здание 24, строение 10	то же	то же	то же	3,2 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.19	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1000 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	2 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.20	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-630 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	1,26 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.21	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-630 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	1,26 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.22	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1250 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	2,5 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.23	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1250 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	2,5 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.24	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1250 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	2,5 МВА	2024	2024	2024	то же	то же	то же

№ п.п.	Наименование мероприятия	Источник информации	Краткое описание проекта	Цель проекта	Основные технические характеристики мероприятия	Период реализации, гг.		Срок получения эффекта, гг.	Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении	Проектный срок окупаемости проекта, лет	Источник финансирования
						Начало	Конец				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16.25	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Трансформаторная подстанция 2БКТП-1000 кВА» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	2 MBA	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.26	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Сети электроснабжения 0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	0,05 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.27	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. Электроснабжение газовой котельной» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	0,07 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.28	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Распределительный пункт 10 кВ совмещенный с ТП-2х 1250 кВа (2БРПТП)» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	2,5 MBA	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.29	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Сети теплоснабжения в микрорайоне Гидронамыв. 2-й этап строительства. Сети электроснабжения 0,4 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч 12	то же	то же	то же	0,12 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.30	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «Жилой комплекс «Иртыш» в микрорайоне Гидронамыв г. Ханты-Мансийска. Инженерные сети. 1 этап строительства. Сети электроснабжения 10 кВ» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, район Гидронамыв 2	то же	то же	то же	3,87 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же
16.31	внесение в уставный капитал муниципального имущества: «КЛ-10кВ в составе объекта «Пункт приема, хранения и переработки дикоросов в г. Ханты-Мансийске» 1-й этап» по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Обьездная, 1Б	то же	то же	то же	0,76 км	2024	2024	2024	то же	то же	то же

7. Перспективная схема теплоснабжения городского округа.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы на 2024 – 2033 годы.

Значения целевых показателей на каждый год реализации Программы на 2024 – 2033 годы в сфере теплоснабжения отражены в разделе 5.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован на основании следующих документов:

- Актуализированной Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийска на период до 2033 года (актуализация на 2024 год);
- Генеральный план города Ханты-Мансийска;
- Региональной программы ХМАО-Югры «Развитие систем коммунальной инфраструктуры на 2023-2027 годы», утвержденной постановлением Правительства ХМАО-Югры от 20.01.2023 № 27-п;
- Муниципальной программы «Проектирование и строительство инженерных сетей на территории города Ханты-Мансийска», утвержденной постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 19.11.2012 № 1307 (далее – МП «Проектирование и строительство инженерных сетей на территории города Ханты-Мансийска»);
- Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса, энергетики, дорожного хозяйства и благоустройства города Ханты-Мансийска», утвержденной постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 17.10.2013 № 1324 (далее – МП «Развитие жилищно-коммунального комплекса, энергетики, дорожного хозяйства и благоустройства города Ханты-Мансийска»);
- Инвестиционной программы АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» в сфере теплоснабжения города Ханты-Мансийска на 2024-2025 годы», утвержденной приказом Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21.06.2023 № 42-Пр-19;
- Программы модернизации котельных установок АО «УТС».

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе:
 - проекты по новому строительству источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;
 - проекты по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки;
 - проекты по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
 - модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.
2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в том числе:
 - проекты реконструкции новых ЦТП, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
 - проекты модернизации новых ЦТП, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;
 - проекты строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
 - проекты реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
 - проекты реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
 - проекты замены участков тепловых сетей котельных по результатам расчета надежности теплоснабжения.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем теплоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Рассматриваемые варианты развития системы теплоснабжения основаны на выборе оптимального направления повышения эффективности работы системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска:

- снижение эксплуатационных и материальных затрат, за счет обновления парка основного и вспомогательного оборудования;
- повышение надежности системы теплоснабжения, замены изношенных тепловых сетей;
- повышение качества системы теплоснабжения;
- снижение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Критерием обеспечения перспективного спроса на тепловую мощность является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплоснабжения. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов развития системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска.

На расчетный срок до 2033 года на территории города Ханты-Мансийска предусматривается увеличение площадей строительных фондов за счет перспективного строительства.

Прогнозные данные по приростам площадей строительных фондов на каждом этапе рассматриваемого периода, подготовлены на основании анализа решений Генерального плана развития города Ханты-Мансийска и информации, полученной от Администрации города Ханты-Мансийска.

Таблица 367. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период до 2033 года.

№ п/п	Район	Отапливаемая площадь застройки, м² (нарастающий итог)	
		2028	2033
1	2	3	4
1	Центральный район	846 907	927 542
	многоквартирные дома	664 065	742 195
	жилые дома	0	0
	общественные здания	182 842	185 347
	производственные здания промышленных предприятий	0	0
2	Нагорный район	309 498	342 761
	многоквартирные дома	247 491	276 604
	жилые дома	2 640	2 640
	общественные здания	59 367	63 517
	производственные здания промышленных предприятий	0	0

Как представлено в Генеральном плане города Ханты-Мансийска, в течение последних 5 лет наблюдаются интенсивные темпы ввода строительных фондов. Так жилищный фонд увеличивается ежегодно на 2,5-12%. Приросты жилищной застройки дифференцированы по типам зданий: наблюдается строительство многоквартирных домов, общежитий и индивидуальных жилых домов.

Плановые показатели строительства жилого фонда в городе Ханты-Мансийске рассчитаны на следующие условия:

- сохранение целевого показателя жилищной обеспеченности, определенного в Генеральном плане города Ханты-Мансийска (30 кв. м. на человека);
- приоритетность застройки (с учётом привлекательности для застройщиков);
- нагрузки систем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения определены с учётом объектов социальной, культурной и бытовой инфраструктуры;
- предполагается автономное теплоснабжение (отопление и горячее водоснабжение) индивидуальных жилищного фонда от индивидуальных теплогенераторов.

На основании анализа Генерального плана города Ханты-Мансийска, проектов межевания и планировок территорий, можно сделать выводы об альтернативных и безальтернативных мероприятиях по подключению новых абонентов к системе теплоснабжения.

Рассмотрим каждый перспективный микрорайон подробнее.

Центральный район. В границах центрального района планируется уплотненная застройка территории объектами жилищного фонда, социальной, торгово-развлекательной инфраструктуры. Все вновь возводимые и реконструируемые объекты находятся в зонах действия существующих источников тепловой энергии. Таким образом, покрытие перспективной нагрузки в данном районе будет обеспечено от действующих источников тепловой энергии.

Береговая зона. В границах микрорайона «Береговая зона» планируется возведение объектов жилищного фонда. Существующий источник тепловой энергии (Котельная установка мощностью 24,7 МВт мкр. «Иртыш», ТСО АО «УТС»), находящийся в данном районе, не располагает необходимыми резервами мощности. Помимо этого, часть вновь возводимых объектов находятся за границами радиуса эффективного теплоснабжения данной котельной. В соответствии с проектом планировок данной территории 30 марта 2021 года введена в эксплуатацию новая Котельная «Береговая зона» мощностью 40 МВт, микрорайон Иртыш-2, ТСО МП «Ханты-Мансийскгаз». Перспективная тепловая нагрузка микрорайона будет обеспечиваться этим источником.

Гидронамыв. В границах микрорайона «Гидронамыв» планируется возведение объектов жилищного фонда и объектов общественно-делового назначения. Застройка планируется в границах действия котельной «Иртыш». Все перспективные объекты будут подключены к данной котельной, посредством строительства новых теплотрасс.

Нагорный. В границах микрорайона «Нагорный» планируется возведение объектов жилищного фонда и объектов общественно-делового назначения. Тепловая нагрузка будет распределена между существующей котельной №17 пер. Южный, 16-а и котельной в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202.

Иртыш. В границах микрорайона «Иртыш» планируется возведение объектов жилищного фонда, торгового и общественно-делового назначения. В соответствии с проектом планировок данной территории предусмотрено подключение перспективных нагрузок к существующим котельным по адресам: Кирова, 3а и Кирова 35 / ул. Свободы, 36.

Солдатское поле. В границах микрорайона «Солдатское поле» планируется возведение объектов жилищного фонда, и общественно-делового назначения. В соответствии с проектом планировок данной территории предусмотрено подключение перспективных нагрузок к существующим котельным по адресам: «Рябиновая» (7МВт) ул. Рябиновая, «Школа № 8», ул. Гагарина, 133-а, «Котельная №16» ул. Гагарина, 89-а.

Описанные выше районы запланированы как уплотнение существующей застройки города или будут расположены в непосредственной близости к текущим границам существующей застройки.

Наибольший прирост строительного фонда запланирован в Восточном районе.

Территориально данный район разделен на 5 территорий:

- Микрорайон «Восточный» 1 очередь - жилая (многоквартирная и индивидуальная), общественно деловая застройка;
- Микрорайон «Восточный» 2 очередь - зоны рекреационного назначения;
- Микрорайон «Восточный» 3 очередь - промышленно-складские территории;
- Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков - жилая и общественно деловая застройка;
- Микрорайон «Восточный» ул. Индустриальная - жилая (многоквартирная и индивидуальная), общественно деловая застройка;

Согласно Генеральному плану города Ханты-Мансийска, перспективную нагрузку данного района будет обеспечивать газопоршневая теплоэлектростанция (ГПЭС). Однако согласно данных проектов планировок территорий часть микрорайонов этой зоны планируется обеспечивать тепловой энергией от новых локальных источников. Данное расхождение связано в первую очередь временным лагом между разработкой генерального плана города Ханты-Мансийска и проектов территорий, а также отсутствия решения о строительстве источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

При актуализации Схемы теплоснабжения учтены два варианта решения проблемы развития теплоснабжения района «Восточный»:

- Покрытие перспективных тепловых нагрузок Восточного планировочного района, от источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (ГПЭС);
- Покрытие перспективных тепловых нагрузок Восточного планировочного района, от локальных котельных.

Приоритетным вариантом Схемы теплоснабжения предусматривается теплоснабжение перспективных потребителей данного района от новых локальных котельных.

Данные о вводе в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на прогнозный период до 2033 года отражен в таблице ниже (Таблица 367).

№ п/п	Район	Отапливаемая площадь застройки, м² (нарастающий итог)	
		2028	2033
1	2	3	4
3	Район Самарово	282 433	306 897
	многоквартирные дома	219 924	232 868
	жилые дома	0	0
	общественные здания	62 509	74 029
	производственные здания промышленных предприятий	0	0
4	Горный	0	0
	многоквартирные дома	0	0
	жилые дома	0	0
	общественные здания	0	0
	производственные здания промышленных предприятий	0	0

№ п/п	Район	Отапливаемая площадь застройки, м² (нарастающий итог)	
		2028	2033
1	2	3	4
5	Район Восточный	1 510 510	2 770 864
	многоквартирные дома	1 012 042	1 856 479
	жилые дома	0	0
	общественные здания	498 468	914 385
	производственные здания промышленных предприятий	0	0
6	Район ОМК	65 300	65 300
	многоквартирные дома	31 100	31 100
	жилые дома	11 900	11 900
	общественные здания	22 300	22 300
	производственные здания промышленных предприятий	0	0

№ п/п	Район	Отапливаемая площадь застройки, м² (нарастающий итог)	
		2028	2033
1	2	3	4
7	Район Береговой	360 178	360 178
	многоквартирные дома	297 574	297 574
	жилые дома	0	0
	общественные здания	62 604	62 604
	производственные здания промышленных предприятий	0	0
8	Северо-западная промышленная зона	1 031 594	1 245 028
	многоквартирные дома	0	0
	жилые дома	0	0
	общественные здания	0	0
	производственные здания промышленных предприятий	1 031 594	1 245 028
ИТОГО		4 471 720	6 083 870

Расположения районов перспективной застройки города Ханты-Мансийска отражены на рисунке ниже (Рисунок 53).

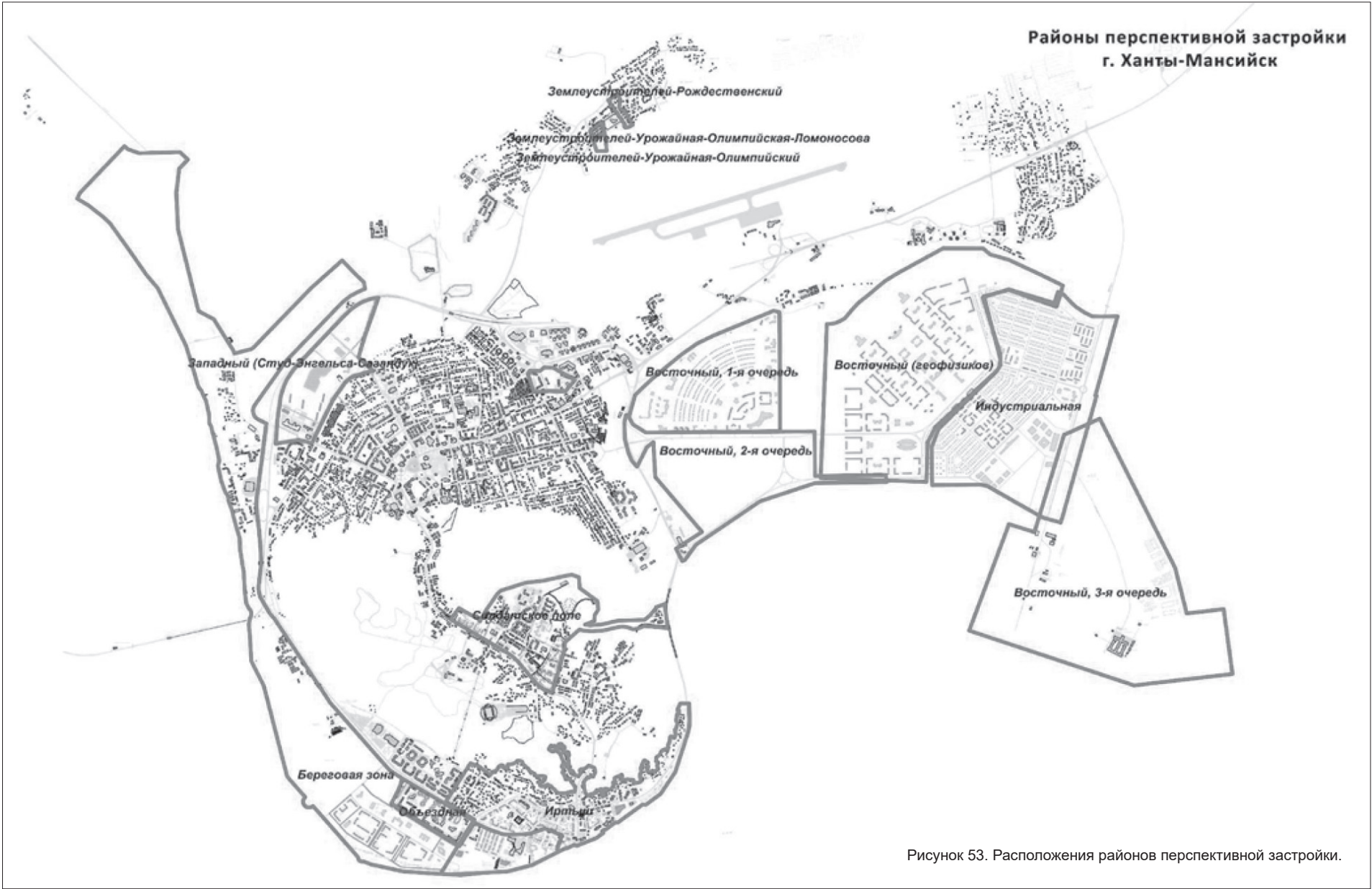


Рисунок 53. Расположения районов перспективной застройки.

В процессе актуализации Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийска определилось общее направление в развитии системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска.

Разработка вариантов развития систем теплоснабжения города Ханты-Мансийска и выбор рекомендованного варианта основывались на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных Статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установленных частью 8 Статьи 23 указанного Закона.

На перспективу развития системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийска рассматривалось два варианта.

Вариант № 1 предусматривает строительство источника комбинированной выработки и подключения к нему перспективной тепловой нагрузки на территории района Восточный (Таблица 368 - Таблица 369).

Преимущества данного варианта:

- увеличение эффективности использования основных видов топлива на 35-40% по сравнению с конденсационными тепловыми электростанциями (ТЭС) благодаря более высокому коэффициенту полезного действия (КПД);
- снижение выбросов по сравнению с отдельным производством тепла и электроэнергии;
- уменьшение затрат на передачу электроэнергии, т.к. ТЭЦ размещены в местах потребления тепловой и электрической нагрузки, они свободны от всех ограничений электропередачи, практически отсутствуют потери в электрических сетях;
- наличие ТЭЦ в отдельных регионах является преимуществом еще и с точки зрения энергобезопасности страны, т.к. электроэнергия вырабатывается локально и влияние крупных перебоев в ее снабжении уменьшается;

Существенными недостатками рассматриваемого варианта являются:

- Неиспользование полной мощности ГПЭС на протяжении длительного этапа застройки территории;
- Необходимость строительства тепловых сетей большого диаметра и протяженности;
- Отсутствие опыта у персонала теплоснабжающих организаций и материально-технической базы для обслуживания ГПЭС и тепловых сетей большого диаметра;
- Необходимость реконструкции АГРС с увеличением пропускной способности и строительство газопровода высокого давления Р-12,0 МПа;

Значительный объем необходимых инвестиций в реализацию данного проекта.

Таблица 368. Базовые мероприятия по источникам для организации теплоснабжения по варианту 1.

Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
1	2	3	4	5
Газопоршневая электростанция (ГПЭС)	250	230,51	Восточный очередь	3 2023

Таблица 369. Базовые мероприятия по источникам для организации теплоснабжения по варианту 1.

Диаметр (Dy), м	Протяженность, м	Район строительства	Год строительства
1	2	3	4
1	64	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.9	2113	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.7	1121	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033

Диаметр (Dy), м	Протяженность, м	Район строительства	Год строительства
1	2	3	4
0.6	423	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.5	2486	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.4	7223	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.35	694	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.3	4229	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.25	4399	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.2	7349	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.15	7802	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.1	10696	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.08	2098	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.07	5503	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0.05	992	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
ЦТП - 18 шт		Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
ИТОГО	57 192 м		

Вариант № 2 предусматривает строительство источников тепловой энергии - БМК на территории района Восточный и подключения к ним перспективной тепловой нагрузки (Таблица 370 - Таблица 372).

Преимущества данного варианта:

- Развитие системы теплоснабжения планомерно с этапами застройки территории;
- Позтапное инвестирование в систему теплоснабжения;
- Меньшая по сравнению с вариантом №1 протяженность тепловых сетей, меньшие потери на транспорт теплоносителя;
- Возможность использования существующей материально-технической базы под обслуживания новых котельных малой мощности;
- Высокая степень автоматизации БМК малой мощности позволяет не содержать большой ремонтно-эксплуатационный штат сотрудников.

Существенными недостатками рассматриваемого варианта являются:

- эффективность использования основных видов топлива ниже, чем на источнике комбинированной выработки;
- большие затраты на эксплуатацию такого количества котельных;
- необходимо строительство более разветвленной сети газоснабжения;
- отсутствие выработки электроэнергии на котельных.

Таблица 370. Базовые мероприятия по источникам для организации теплоснабжения по варианту 2.

Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
1	2	3	4	5
Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1оч. №1	20,0	16,11	Микрорайон «Восточный» 1оч	2023-2033
Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1оч. №2	9,0	7,27	Микрорайон «Восточный» 1оч	2023-2033
Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 3оч.*	52,7	43,9	Микрорайон «Восточный» 3оч	2023-2033
Новая котельная в Восточном районе, ул. Индустриальная	26,4	21,97	Микрорайон «Восточный» ул. Индустриальная	2023-2033
Новая котельная ВГ1	20,2	16,86	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ2	17,8	14,85	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ3	18,1	15,07	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ4	14,3	11,91	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033

Таблица 371. Базовые мероприятия по источникам для организации теплоснабжения по варианту 2.

Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
1	2	3	4	5
Новая котельная ВГ5	11,4	9,49	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ6	8,2	6,81	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033

Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
1	2	3	4	5
Новая котельная ВГ7	11	9,21	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ8	7,5	6,1	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ9	10,3	8,62	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ10	17	14,22	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ11	8,8	7,3	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ12	8	6,6	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ13	4,5	3,61	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ14	10	8,32	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ15	1,5	1,31	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033
Новая котельная ВГ16	1,2	0,97	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2023-2033

Таблица 372. Базовые мероприятия по источникам для организации теплоснабжения по варианту 2.

Диаметр (Dy), м	Протяженность, м	Район строительства	Год строительства
1	2	3	4
0,05	2298	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,07	1312	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,08	2750	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,1	6261	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,15	8581	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,2	5301	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,25	2900	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,3	3867	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,35	2378	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,4	2183	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,45	84	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,5	3849	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,6	488	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
0,7	65	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2023-2033
ИТОГО	42 316 м		

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по всем рассмотренным критериям (Таблица 373).

Таблица 373. Результаты сравнения вариантов по критериям.

Номер критерия	Наименование	В а р и а н т №1 (ППЭС)	Вариант №2 (строительство новых котельных)
1	2	3	4
1	Надежность источника тепловой энергии, в т.ч.	+	+
1-1	Наличие резервного источника электроснабжения	+	+
1-2	Наличие аварийного топлива	+	+
1-3	Возможность резервирования тепловой нагрузки при отказе теплоисточника	-	+

Номер критерия	Наименование	В а р и а н т №1 (ГПЭС)	Вариант №2 (строительство новых котельных)
1	2	3	4
2	Надежность системы транспорта тепловой энергии	+	+
3	Качество теплоснабжения	+/-	+
4	Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий)	-	+
5	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	+	-
6	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	-	+

Наиболее рациональным определен вариант 2, в котором соблюдается баланс по рассмотренным критериям. При реализации данного варианта будут обеспечены оптимальные условия теплоснабжения для перспективных потребителей:

- минимальные капитальные затраты на присоединение перспективных потребителей;
- минимальная цена на тепловую энергию;
- ввиду простоты сетевой структуры системы транспорта тепловой энергии, а также с учетом новизны вводимого оборудования будет обеспечиваться качество и надежность теплоснабжения конечных потребителей.

В соответствии с вариантом № 2 Схемой теплоснабжения предлагается строительство, реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии на прогнозный период до 2033 года (Таблица 374).

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную и комплексную застройку в существующих и вновь осваиваемых районах города Ханты-Мансийска планируется выполнить строительство участков тепловых сетей.

Характеристики планируемых к строительству теплопроводов, в соответствии с действующими техническими условиями на присоединение перспективных потребителей представлены в таблицах ниже (Таблица 375-Таблица 376).

Таблица 374. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизация котельных на прогнозный период 2024 – 2033. годов

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Наименование организации	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия в прогнозных ценах (без учета НДС), млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №29, 12 МВт, 2024 г.	бюджетные средства	Котельная №29	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	1,18
2	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №9, 26 МВт, 2025 г.	бюджетные средства	Котельная №26	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	208,76
3	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №15, 18 МВт, 2026 г.	бюджетные средства	Котельная №15	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	169,90
4	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №16, 18 МВт, 2026 г.	бюджетные средства	Котельная №16	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	127,43
5	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №17, 18 МВт, 2024 г.	бюджетные средства	Котельная №17	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	112,51
6	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №7, 18 МВт, 2027 г.	бюджетные средства	Котельная №7	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	140,69
7	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №31, 18 МВт, 2025 г.	бюджетные средства	Котельная №31	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	130,94
8	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №32, 18 МВт, 2028 г.	бюджетные средства	Котельная №32	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	235,50
9	Программа модернизации котельных АО «УТС» - котельная №35, 18 МВт, 2028 г.	бюджетные средства	Котельная №35	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	137,96
10	Реконструкция оборудования котельной №15	плата за подключение к системе теплоснабжения, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №15	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	20,76
11	Реконструкция оборудования котельной №9	плата за подключение к системе теплоснабжения, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №9	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	17,22
12	Котельная № 1, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная № 1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	7,22
13	Котельная № 1, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная № 1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	7,22
14	Котельная № 1, реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная № 1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	5,78
15	Котельная № 1, реконструкция котла №4	Бюджетные средства	Котельная № 1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	1,44
16	Котельная № 3, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная № 3	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	4,52
17	Котельная № 3, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная № 3	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	4,52
18	Котельная № 8, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная №8	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	8,65
19	Котельная № 8, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная №8	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	7,00
20	Котельная № 8, реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная №8	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	3,19
21	Котельная № 9, реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная №9	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	1,29
22	Котельная № 9, реконструкция котла №4	Бюджетные средства	Котельная №9	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	1,29
23	Котельная № 9, реконструкция котла №6	Бюджетные средства	Котельная №9	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	1,29
24	Котельная № 12, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная №12	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	0,49
25	Котельная № 12, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная №12	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	0,49

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Наименование организации	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия в прогнозных ценах (без учета НДС), млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7
26	Котельная № 13, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная №13	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	0,47
27	Котельная № 13, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная №13	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	0,47
28	Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная №22	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	9,01
29	Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная №22	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	9,01
30	Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная №22	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	7,30
31	Котельная № 22 (шк. № 5), реконструкция котла №4	Бюджетные средства	Котельная №22	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	3,32
32	Котельная 35 МВт, реконструкция котла №4	Бюджетные средства	Котельная «Больничный комплекс» (районная)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	3,99
33	Котельная «Гидронамыва», реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	9,38
34	Котельная «Гидронамыва», реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	9,38
35	Котельная «Гидронамыва», реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	7,90
36	Котельная «Гидронамыва», реконструкция котла №4	Бюджетные средства	Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
37	Автомат. блочная котельная Храмового комплекса , реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Православного храма	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	2,77
38	Автомат. блочная котельная Храмового комплекса , реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Православного храма	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	2,88
39	Автомат. блочная котельная Учебно-воспитательного комплекса , реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная УВК	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
40	Автомат. блочная котельная Учебно-воспитательного комплекса , реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная УВК	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
41	Автомат. блочная котельная СУ-967, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная СУ-967	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	0,47
42	Автомат. блочная котельная СУ-967, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная СУ-967	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	0,47
43	Автомат. блочная котельная ДК «Октябрь», реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная ДК «Октябрь»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
44	Автомат. блочная котельная ДК «Октябрь», реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная ДК «Октябрь»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
45	Автомат. блочная котельная Школа № 3, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Школы №3	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
46	Автомат. блочная котельная Школа № 3, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Школы №3	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
47	Автомат. блочная котельная Ленина,8, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Автомат. блочная котельная Ленина,8	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,70
48	Автомат. блочная котельная Ленина,8, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Автомат. блочная котельная Ленина,8	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,70
49	Автомат. блочная котельная, ул. Менделеева, 3, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Менделеева, 3	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
50	Автомат. блочная котельная, ул. Менделеева, 3, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Менделеева, 3	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
51	Автомат. блочная котельная 75 квартал , реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	2,88
52	Автомат. блочная котельная 75 квартал , реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	2,88
53	КУ Станции скорой медицинской помощи, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Станция скорой медицинской помощи	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
54	КУ Станции скорой медицинской помощи, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Станция скорой медицинской помощи	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
55	Блочная котельная № 4а - «Квартал многоэтажной застройки», Чкалова-Дорони-на-Шевченко-Чехова, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная «Квартал малоэтажной застройки» (ул. Чкалова - Доронина-Шевченко - Чехова)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	7,91
56	Блочная котельная № 4а - «Квартал многоэтажной застройки», Чкалова-Дорони-на-Шевченко-Чехова, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная «Квартал малоэтажной застройки» (ул. Чкалова-Доронина-Шевченко - Чехова)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	7,91
57	Котельная, ул. Дзержинского, 30, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	1,54
58	Котельная, ул. Дзержинского, 30, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	1,54

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Наименование организации	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия в прогнозных ценах (без учета НДС), млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7
59	Котельная комплекса ВУЗов (ЮГУ), реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная комплекса ВУЗов	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	6,55
60	Котельная комплекса ВУЗов (ЮГУ), реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная комплекса ВУЗов	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	9,31
61	Котельная комплекса ВУЗов (ЮГУ), реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная комплекса ВУЗов	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	2,88
62	Котельная, ул. Сирина, 68, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	1,10
63	Котельная, ул. Сирина, 68, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	1,10
64	Котельная «Музей геологии, нефти и газа», реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Музей геологии, нефти и газа	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
65	Котельная «Музей геологии, нефти и газа», реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Музей геологии, нефти и газа	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
66	Котельная Юридический институт подготовки специалистов системы МВД, Студенческая,19, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
67	Котельная Юридический институт подготовки специалистов системы МВД, Студенческая,19, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	7,60
68	Котельная Юридический институт подготовки специалистов системы МВД, Студенческая,19, реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	4,29
69	Реконструкция котельной Юридический институт подготовки специалистов системы МВД	Средства АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	13,40
70	Реконструкция котельной Юридический институт подготовки специалистов системы МВД	Плата за подключение к системе теплоснабжения, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	20,10
71	Котельная Осенняя (10 МВт), реконструкция котельной с увеличением мощности до 14 МВт	Бюджетные средства	Котельная 10 МВт (Осенняя)	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	9,38
72	Котельная ОПНД, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная ОПНД	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	2,65
73	Котельная ОПНД, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная ОПНД	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	2,89
74	Котельная Пождепо на 8 автомобилей (5,15 МВт), реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Пож. депо на 8 авт. 5,15 МВт	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	2,88
75	Котельная Пождепо на 8 автомобилей (5,15 МВт), реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Пож. депо на 8 авт. 5,15 МВт	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	2,88
76	Котельная Пождепо на 8 автомобилей (5,15 МВт), реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная Пож. депо на 8 авт. 5,15 МВт	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	1,54
77	Котельная Школа № 8 , реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Школа № 8	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
78	Котельная Школа № 8 , реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Школа № 8	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2028	1,67
79	Котельная Гагарина, 220а, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная «Гагарина, 220а»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	0,54
80	Котельная Гагарина, 220а, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная «Гагарина, 220а»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	0,54
81	Котельная Гагарина, 220а, реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная «Гагарина, 220а»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	0,54
82	Котельная Дунина -Горкавича, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Дунина - Горкавича	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2024	9,39
83	Котельная ул. Рябиновая, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная ул. Рябиновая	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	4,92
84	Котельная ул. Рябиновая, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная ул. Рябиновая	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	4,92
85	Котельная ул. Рябиновая, реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная ул. Рябиновая	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	1,61
86	Котельная квартал Менделеева- Шевченко-Строителей, по ул. Строителей 90 а, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная квартал Менделеева-Шевченко- Строителей, по ул. Строителей 90 а	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2030	4,60
87	Котельная квартал Менделеева- Шевченко-Строителей, по ул. Строителей 90 а, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная квартал Менделеева-Шевченко- Строителей, по ул. Строителей 90 а	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2030	4,60
88	Котельная Кирова, 3 а, реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная Кирова, 3 а	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	3,99
89	Котельная Кирова, 3 а, реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная Кирова, 3 а	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	2,70
90	Котельная Кирова, 3 а, реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная Кирова, 3 а	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	1,54

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Наименование организации	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия в прогнозных ценах (без учета НДС), млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7
91	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш», реконструкция котла №1	Бюджетные средства	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2029	10,91
92	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш», реконструкция котла №2	Бюджетные средства	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2029	10,91
93	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш», реконструкция котла №3	Бюджетные средства	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2029	10,91
94	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш», реконструкция котла №4	Бюджетные средства	Котельная 24,7 МВт мкр. «Иртыш»	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2029	10,91
95	Котельная №22. Увеличение коллекторов	Бюджетные средства	Котельная №22	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2026	0,37
96	Котельная №32. Увеличение коллекторов	Бюджетные средства	Котельная №32	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2027	0,39
97	Замена дымовых труб	Бюджетные средства	-	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2025	27,79
98	Котельная «База Обьгаз» , реконструкция котла ВК-1	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «База Обьгаз»	ОАО «Обьгаз»	2025	2,29
99	Крышная котельная «Мира 51» , реконструкция котла GiegaStar 65	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Крышная котельная «Мира 51»	ОАО «Обьгаз»	2025	1,00
100	Котельная «Стадион» , реконструкция котла Buderus Logano S725	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «Стадион»	ОАО «Обьгаз»	2025	1,15
101	Котельная квартала Энгельса- Коминтерна , реконструкция котла Vapor TTKV-2	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная квартала Энгельса-Коминтерна	ОАО «Обьгаз»	2027	2,48
102	Котельная к объекту ПУ-10 , реконструкция котла Buderus Logano SB825	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная к объекту ПУ-10	ОАО «Обьгаз»	2026	2,02
103	Котельная к объекту ПУ-10 , реконструкция котла Buderus Logano SB825	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная к объекту ПУ-10	ОАО «Обьгаз»	2029	2,28
104	Котельная «Ледовый дворец (2-я очередь)» , реконструкция котла Buderus Logano SB825M	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «Ледовый дворец (2-я очередь)»	ОАО «Обьгаз»	2026	2,88
105	Котельная «Ледовый дворец (2-я очередь)» , реконструкция котла Buderus Logano SB825M	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «Ледовый дворец (2-я очередь)»	ОАО «Обьгаз»	2029	3,25
106	Котельная «Хвойный Урман» , реконструкция котла Remko VRS 2001	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «Хвойный Урман»	ОАО «Обьгаз»	2027	0,52
107	Котельная «Хвойный Урман» , реконструкция котла Remko VRS 2001	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «Хвойный Урман»	ОАО «Обьгаз»	2030	0,59

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Наименование организации	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия в прогнозных ценах (без учета НДС), млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7
108	Котельная «Северречфлот», реконструкция котла КСВ-1,0	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «Северречфлот»	ОАО «Обьгаз»	2026	2,23
109	Газовая блочно-модульная котельная «Студгородок», реконструкция водогрейного котла	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Газовая блочномодульная котельная «Студгородок»	МП «Ханты-Мансийскгаз»	2025	4,26
110	Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40, реконструкция водогрейного котла	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Крышная газовая котельная Жилой дом по ул. Ленина, 40	МП «Ханты-Мансийскгаз»	2026	2,83
111	Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала «Набережная» , реконструкция водогрейного котла	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль направленная на инвестиции, прочие источники	Автоматическая газовая котельная в районе автовокзала «Набережная»	МП «Ханты-Мансийскгаз»	2026	2,92

Таблица 375. Характеристики планируемых к строительству теплопроводов, в соответствии с действующими техническими условиями на присоединение перспективных потребителей (ближайшая перспектива расчетного срока актуализации теплоснабжения - первоочередные мероприятия), источник финансирования - плата за подключение к системе теплоснабжения, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники.

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Перспективный диаметр, м	Протяженность, м	Стоимость в текущих ценах (без учета НДС), руб.	Планировочный район	Тех. условия
1	ТК-12 - Котельная №1	Котельная №1	0,15	82	1 743 082	Центральный	№54 от 08.09.2016 г /№ 41 от 17.07.2014г
2	УТ проект - ТК-12	Котельная №1	0,15	21	447 288	Центральный	№54 от 08.09.2016 г.
3	ТК-1 сущ. - 6-эт. жилой дом	Котельная №1	0,08	51	786 280	Центральный	№54 от 08.09.2016 г.
4	ТК сущ. - Административное здание реконструкция	Котельная №8	0,1	45	792 405	Центральный	№39 от23.08.2016 г.
5	22ТК-1 - Перинатальный центр (резерв.)	Котельная №22	0,2	444	13 358 167	Центральный	№ 60 от 09.12.2014г
6	ТК-1 - Перинатальный центр	Котельная «Больничный комплекс» (районная)	0,25	286	14 696 278	Центральный	№ 50 от 06.10.2014г
7	ТК-2 - Школа Доброты	Котельная Музей геологии, нефти и газа	0,125	45	876 860	Центральный	№25 от 24.04.2014г
8	УТ-1 - Центр обработки вызовов	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	0,05	55	758 674	Центральный	№02 от 15.01.2014г
9	Существующая тепловая камера ТК-1	Котельная №32 ул. Пионерская.13 «б»	0,89	30	300 000,00	Центральный	№ 03 от 27.02.2020г.
10	Проектируемая котельная 15МВт в мкр. Учхоз-проектируемая тепловая камера УТ	проектируемая котельная 15МВт в мкр. Учхоз	0,1	150	1 500 000,00	ОМК (УЧХОЗ)	№ 04 от 19.04.2019г
11	Сети теплоснабжения котлового контура в котельной	Котельная №29 ул. Ленина,49а	0,273	250	4 500 000,00	Центральный	№ 06-а от 09.07.2018г
12	Котельная-Реконструируемая тепловая камера УТ-1	Котельная №15 ул. Сутормина,20	0,159	270	3 240 000,00	Центральный	№ 11 от 19.08.2020г
13	№03 Многоквартирный жилой дом Гагарина.120 СЗ Домострой-3	Котельная «ОПНД»	0,219	205	970813	Центральный	№ 4 от 4.03.2021 Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года
14	№09 Многоквартирный. жилой дом ул. Бориса Лосева ХМ	Котельная 24,7 МВт микр. «Иртыш»	0,426	250	2130195	Центральный	№ 9 от 25.05.221 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
15	№18 Красноармейская.15 офисное здание ООО Истар-1	Котельная «ОКБ»	0,273	158	717348	Центральный	№ 18от 3.11.2021 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
16	№18 Многоквартирный жилой дом. по ул. Пионерская 53	Котельная № 8	0,219	164	776650	Центральный	№ 18от 15.10.2020 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
17	№19 Коминтерна. 17. Энгельса 4	Котельная № 32	0,133	58,9	69850	Центральный	№ 19 от 8.07.2020 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подклчение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
18	№33 микр. Иртыш, площадью 4270 кв.м Бориса Лосева 15-17	Котельная 24,7 МВт микр. «Иртыш»	0,426	250	2130195	Центральный	№ 33 от 28.12.2020 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.

Продолжение в следующих номерах

ОСНОВНЫЕ ПРАВИЛА СОДЕРЖАНИЯ ЛЕСТНИЧНЫХ КЛЕТОК И ЭВАКУАЦИИ ИЗ МНОГОКВАРТИРНЫХ ЖИЛЫХ ДОМОВ ПРИ ПОЖАРЕ



X - не пользуйтесь лифтом во время пожара!

X - не эвакуируйтесь через лестничную клетку, если там большая концентрация дыма и видимость менее 10 м: достаточно сделать несколько вдохов и вы можете погибнуть от отравления продуктами горения!

X - следите за тем, чтобы двери лестничных клеток всегда были в закрытом состоянии! Это позволит ограничить распространение пожара и задымления!

X - не храните в подъездах личные вещи!

✓ **Сохраняйте спокойствие, оставайтесь в своей квартире: закройте окна, вентиляционные отверстия, уплотните входную дверь подручным материалом и дождитесь прибытия пожарных подразделений!**

РОТАВИРУСНАЯ ИНФЕКЦИЯ



Широко распространена во всем мире, особенно тяжело протекает у детей до 3 лет



Симптомы

- лихорадка
- рвота
- диарея
- обезвоживание
- катаральные явления

Как передается



через загрязненные руки и предметы обихода



через загрязненную воду



через загрязненные продукты, чаще всего - молочные

Профилактика



мыть руки или использовать антисептик



пить только кипяченую или бутилированную воду



употреблять в пищу термически обработанную еду



избегать контакта с зараженными людьми



в случае заболевания близких - изолировать, выделить индивидуальную посуду и белье

Действенная профилактика ротавирусной инфекции - активная вакцинация детей

egon.prospotrebnadzor.ru



ЭЛЕКТРИЧЕСТВО ОПАСНО! НЕ ДЕЛАЙ САМ! ОСТАНОВИ ДРУГА!

Телефон ОДС: 8 (3467) 333-111



ОПАСНО
ЗАЛЕЗАТЬ НА ЭНЕРГООБЪЕКТЫ.
ЕСЛИ ЗАГОРИТСЯ ЭЛЕКТРОПРИБОР, ЗВОНИ 101!



ОПАСНО
ИГРАТЬ ВБЛИЗИ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ



ОПАСНО
ВЛЕЗАТЬ В ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ БУДКИ



ОПАСНО
ИГРАТЬ ВБЛИЗИ ПРОВОДОВ



ОПАСНО
ПРИБЛИЖАТЬСЯ К ОБОРВАННОМУ ПРОВОДУ



ОПАСНО
РЫБАЧИТЬ ПОД ЛИНИЯМИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ



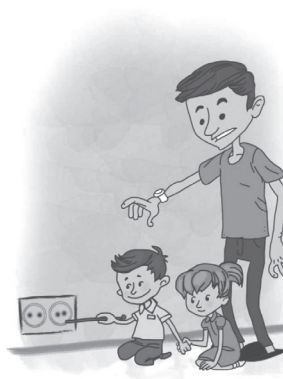
ОПАСНО
САМОСТОЯТЕЛЬНО РЕМОНТИРОВАТЬ ПРИБОРЫ



ОПАСНО
ИСПОЛЬЗОВАТЬ ЭЛЕКТРОПРИБОРЫ
РЯДОМ С ВОДОЙ



ОПАСНО
ПРИКАСАТЬСЯ К ЭЛЕКТРОПРИБОРАМ
МОКРЫМИ РУКАМИ



ОПАСНО
ИГРАТЬ С ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ РОЗЕТКАМИ



Межрайонная ИФНС России № 1
по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Получен доход:

От продажи
имущества, земли,
транспорта

От продажи
ценных бумаг

От оказания услуг
гражданско-
правового
характера

Представьте
декларацию

3-НДФЛ
НЕ ПОЗДНЕЕ
30 АПРЕЛЯ

От сдачи
имущества
в аренду

В порядке
дарения

От выигрыша



Сдавайте через Личный
кабинет налогоплательщика!



Подписывайтесь на наше
сообщество в ВК!

www.nalog.gov.ru
8-800-222-22-22

**УВАЖАЕМЫЕ ПОДПИСЧИКИ ГАЗЕТЫ
«САМАРОВО – ХАНТЫ-МАНСКИЙ»,
ОТНОСЯЩИЕСЯ К ЛЬГОТНОЙ КАТЕГОРИИ!**

**По вопросам доставки просим вас
обращаться по телефонам:**

**8-909-04-65-555,
8-3467-90-25-55 – служба доставки.**

Директор:
МАКСИМОВА Елена Александровна,
тел. 32-10-99

УЧРЕДИТЕЛИ:
Администрация г. Ханты-Мансийска
Дума г. Ханты-Мансийска
адрес: ул. Дзержинского, 6

web-сайт
www.news-hm.ru

ГОРОДСКАЯ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА
САМАРОВО – ХАНТЫ-МАНСКИЙ

Главный редактор: ШУМАН Оксана Васильевна, тел. 32-10-88.
Технический редактор: КИСЛОВ Евгений Анатольевич, тел. 32-10-88.

АДРЕС ИЗДАТЕЛЯ И РЕДАКЦИИ:
628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 67а
E-mail: red62@mail.ru
Тел./факс 32-10-88

Газета зарегистрирована Уральским региональным управлением регистрации и контроля за соблюдением законодательства РФ о средствах массовой информации 16 ноября 1998 г.
Свидетельство о регистрации № Е 2803. Подписной индекс: для физических лиц – 83058, для юридических лиц – 03058. Цена в розницу свободная.

Телевидение
«НОВАЯ СТУДИЯ» –
первый городской канал
на телеканале «Россия 24»
Тел.: 33-16-85.



СЛУЖБА РЕКЛАМЫ:
Производство фильмов
и рекламы на ТВ
Тел.: 33-16-85

ОТПЕЧАТАНО:
Отпечатано в ООО «Печатный мир
г. Сургут» Адрес: 628403, г. Сургут,
ул. Маяковского, 14
Тираж: 10000 экз. Заказ: № 112

12+

Номер подписан в печать
5.02.2025
Время подписания в печать:
по графику - 16.00,
фактически - 16.00
Дата выхода в свет - 6.02.2025

• Рукописи не возвращаются и не рецензируются • Перепечатка материалов допускается только с письменного разрешения редакции
• Мнение редакции может не совпадать с позицией авторов • За содержание объявлений и рекламных материалов редакция ответственности не несет