

УТВЕРЖДАЮ

«_____» _____ 2023 г.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ СУКСУНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД С 2022 ПО 2040 ГОД
КНИГА 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ**



Оглавление

1	Паспорт программы.....	4
2	Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.....	8
2.1	Теплоснабжение	8
2.1.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	8
2.1.2	Анализ существующего технического состояния систем теплоснабжения.....	15
2.1.3	Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов.....	34
2.2	Водоснабжение.....	44
2.2.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	44
2.2.2	Анализ существующего технического состояния систем водоснабжения	48
2.2.3	Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов.....	58
2.3	Водоотведение.....	60
2.3.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	60
2.3.2	Анализ существующего технического состояния систем водоотведения.....	61
2.3.3	Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов.....	71
2.4	Электроснабжение.....	72
2.4.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	72
2.4.2	Анализ существующего технического состояния систем электроснабжения	72
2.4.3	Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов.....	99
2.5	Газоснабжение.....	124
2.5.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	124
2.5.2	Анализ существующего технического состояния систем газоснабжения	124
2.5.3	Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов.....	125
2.6	Обращение с твердыми коммунальными отходами	131

2.6.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	131
2.6.2	Анализ существующего технического состояния систем по обращению с твердыми коммунальными отходами	131
2.6.3	Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов.....	167
3	План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана	171
3.1	Прогноз численности и состава населения	171
3.2	Экономическое развитие.....	177
3.3	Прогноз развития застройки Суксунского городского округа.....	181
3.4	Прогноз изменения доходов населения.....	185
3.5	Перечень перспективных показателей	186
3.6	Количественное определение перспективных показателей развития.....	187
3.7	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	188
4	Перечень мероприятий и целевых показателей по каждому виду коммунальных ресурсов.....	190
4.1	Целевые показатели комплексного развития коммунальной инфраструктуры Суксунского городского округа.....	190
4.2	Общая программа проектов.....	194
5	Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой	209

1 Паспорт программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Суксунского городского округа Пермского края на период с 2022 по 2040 год
Основания для актуализации программы	Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»
Заказчик программы	Управление капитального строительства Администрации Суксунского городского округа Пермского края
Разработчик программы	Общество с ограниченной ответственностью «ЯНЭНЕРГО» (ИНН: 7813351008)
Ответственный исполнитель программы	Администрация Суксунского городского округа Пермского края
Соисполнители программы	Юридические и физические лица, владеющие на праве собственности и ином законном основании объектами коммунальной инфраструктуры и (или) оказывающие на территории муниципального образования Суксунский городской округ соответствующие коммунальные услуги газо-, тепло-, электро-, водоснабжения и водоотведения, утилизации твердых коммунальных отходов
Цели программы	Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов Суксунского городского округа Пермского края на период с 2022 по 2040 год
Задачи программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры. 2. Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры. 3. Обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации объектов систем коммунальной инфраструктуры. 4. Повышение надежности систем и качества предоставления коммунальных услуг. 5. Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. 6. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
Целевые показатели:	<ul style="list-style-type: none"> – Электроснабжение <ul style="list-style-type: none"> ○ Спрос на ресурс и показатели эффективности его

	<p>потребления</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Годовой расход электрической энергии населением – 13,584 млн.кВт.ч; ▪ Удельный годовой расход электрической энергии в МКД – 791,62 кВт.ч/чел. в год; <ul style="list-style-type: none"> ○ Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета <ul style="list-style-type: none"> ▪ Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории МО – 100% ○ Надежность поставки ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ индекс SAIFI - 0,1628 ▪ индекс SAIDI - 0,2122 ○ Уровень потерь электрической энергии – 6,7% <p>– Теплоснабжение</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления <ul style="list-style-type: none"> ▪ Величина новых нагрузок – 25,12 Гкал/ч; ▪ Удельный расход тепловой энергии на отопление – 0,22 Гкал/м² в год; ○ Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета – 100 % ○ Качество и надежность поставки ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ Количество инцидентов на тепловых сетях – 0 ед./км в год; ○ Показатели эффективности производства ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии – 154,9 кг у.т./Гкал; ○ Показатели эффективности транспортировки ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ Технологические потери тепловой энергии – 2,3 %; <p>– Водоснабжение</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления <ul style="list-style-type: none"> ▪ Величина новых нагрузок (прирост) – (-56,40) м³/сут; ▪ Удельный расход холодной воды населением – 78,83 м³/чел; ○ Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета <ul style="list-style-type: none"> ▪ Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО – 19 %; ▪ Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО – 100 %; ○ Надежность и бесперебойность водоснабжения <ul style="list-style-type: none"> ▪ Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – 0 %;
--	--

	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 %; ▪ Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение – 0 ед./км; ○ Показатели эффективности производства ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды – 0,5 кВт.ч/м³; ▪ Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды – 2,36 кВт.ч/м³; ○ Показатели эффективности транспортировки ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть – 11 % <p>– Водоотведение</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления <ul style="list-style-type: none"> ▪ Величина новых нагрузок (прирост) – (-56,40) м³/сут; ○ Надежность и бесперебойность водоотведения, качество очистки сточных вод <ul style="list-style-type: none"> ▪ Удельное количество аварий и засоров – 0 ед./км; ▪ Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения – 0 %; ▪ Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения – 0 %; ○ Показатели эффективности производства ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод – 2,5 кВт.ч/м³; ▪ Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод – 2,5 кВт.ч/м³; <p>– Газоснабжение</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления <ul style="list-style-type: none"> ▪ Величина общего потребления газа – 40,099 млн.м³;
--	--

	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Удельная величина потребления газа населением – 424 м²/чел; ○ Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета – 100%; ○ Показатели эффективности производства ресурса <ul style="list-style-type: none"> ▪ Удельный вес газа в топливном балансе – 98 %; <p>– Обращение с ТКО</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Прирост годовой объема отходов – (-0,30) тыс.т; ○ Охват образования ТКО системой раздельного сбора – 100 %; ○ Показатели надежности <ul style="list-style-type: none"> ▪ Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб – 0 %; ▪ Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта захоронения твердых коммунальных отходов – 0 ед. 																		
Срок и этапы реализации программы	Расчетный срок реализации программы – 2040 год																		
Объемы требуемых капитальных вложений	<table border="0"> <tr> <td>1</td> <td>ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ</td> <td>67341,15 тыс.руб;</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ</td> <td>4440,00 тыс.руб;</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ГАЗОСНАБЖЕНИЕ</td> <td>689205,56 тыс.руб;</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>ВОДОСНАБЖЕНИЕ</td> <td>443249,45 тыс.руб;</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>ВОДООТВЕДЕНИЕ</td> <td>319056,72 тыс.руб;</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ИТОГО</td> <td>1523292,88 тыс.руб;</td> </tr> </table> <p>в том числе источники финансирования: собственные средства организации 518252,69 тыс.руб; бюджетные средства 938192,39 тыс.руб; привлеченные средства 67341,15 тыс.руб.</p>	1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	67341,15 тыс.руб;	2	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	4440,00 тыс.руб;	3	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	689205,56 тыс.руб;	4	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	443249,45 тыс.руб;	5	ВОДООТВЕДЕНИЕ	319056,72 тыс.руб;	6	ИТОГО	1523292,88 тыс.руб;
1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	67341,15 тыс.руб;																	
2	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	4440,00 тыс.руб;																	
3	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	689205,56 тыс.руб;																	
4	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	443249,45 тыс.руб;																	
5	ВОДООТВЕДЕНИЕ	319056,72 тыс.руб;																	
6	ИТОГО	1523292,88 тыс.руб;																	
Ожидаемые результаты реализации программы	<p>Ожидаемыми результатами реализации программы являются создание системы коммунальной инфраструктуры Суксунского городского округа, отвечающей экологическим требованиям и потребностям жилищного и промышленного строительства, обеспечивающей предоставление качественных коммунальных услуг при доступных для населения тарифах.</p> <p>В результате реализации Программы должны быть обеспечены: комфортность и безопасность условий проживания; надежность работы инженерных систем жизнеобеспечения; совершенствование договорных отношений и тарифного регулирования деятельности ресурсоснабжающих организаций.</p>																		

2 Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

2.1 Теплоснабжение

2.1.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

В настоящее время на территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения, отапливающих жилые и административные и социально-значимые объекты. Суммарная установленная мощность источников тепла составляет 17,798 Гкал/час. Обслуживание котельных осуществляется МУП «Суксунская коммунальная служба» (далее по тексту - МУП «СКС») и Общество с ограниченной ответственностью «Настена» (далее по тексту - ООО «Настена»). По состоянию на момент разработки Программы объекты систем теплоснабжения МУП «СКС», с целью дальнейшей их реконструкции в рамках концессионного соглашения, передаются ООО «Джи-пром Тепло» на правах владения и пользования.

Централизованное теплоснабжение на территории Суксунского ГО организовано в пяти населенных пунктах: рп. Суксун, д. Кошелево, с. Ключи, с. Тис, д. Киселево. Теплоснабжение на территории других населенных пунктов городского округа осуществляется от автономных источников тепла (газовые котлы, котлы на твердом топливе, печи и т.п.).

Реестр систем теплоснабжения представлен в таблицах 2.1.1.1-2.1.1.2.

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями – договорные. Объекты производства и соцкультбыта, удаленные от котельных, снабжаются теплом от индивидуальных источников тепла.

На территории Суксунского ГО также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется природный газ, твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия. Обслуживание автономных котельных осуществляется МУП «СКС», ООО «Настена», а также собственниками источников тепла.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Теплоснабжение индивидуальных жилых домов осуществляется децентрализованно. Часть населения в индивидуальных жилых домах для нужд отопления и приготовления горячей воды используют автономные установки, работающие на твердом топливе, природном газе, либо электроэнергии.

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

Таблица 2.1.1.1. Реестр систем централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование или № котельной	Адрес	Принадлежность (муниципальная, ведомственная, частная и т.п.)	Собственник источника теплоснабжения	Обслуживающая организация		Год постройки	Дата последнего капитального ремонта	Износ, % факт
						Наименование	Вид, право владения			
1	рп. Суксун	Котельная №1	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	2000	-	80
2	рп. Суксун	Котельная №2	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	1997	-	80
3	рп. Суксун	Котельная №3	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	2005	-	60
4	д. Кошелево	Котельная №4	Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище "Очистные"	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	2005	-	80
5	рп. Суксун	Котельная №6	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	1995	-	100
6	рп. Суксун	Котельная №7	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	1996	-	70
7	рп. Суксун	Котельная №8	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	1998	-	70

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование или № котельной	Адрес	Принадлежность (муниципальная, ведомственная, частная и т.п.)	Собственник источника теплоснабжения	Обслуживающая организация		Год постройки	Дата последнего капитального ремонта	Износ, % факт
						Наименование	Вид, право владения			
8	рп. Суксун	Котельная №9	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	1998	-	80
9	рп. Суксун	Котельная №11	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	2003	-	70
10	рп. Суксун	Котельная №12	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	2013	-	50
11	рп. Суксун	Котельная №13	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	2013	-	80
12	д. Киселево	Котельная №14	Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6	муниципальная	Администрация Суксунского городского округа	МУП "СКС"	хоз.ведение	2004	-	90
13	с. Ключи	Котельная №5	Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20	частная	ООО "Настена"	ООО "Настена"		2021	-	0
14	с. Тис	Котельная №10	Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а	частная	ООО "Настена"	ООО "Настена"		2021	-	0

Таблица 2.1.1.2. Реестр локальных источников теплоснабжения

№	Наименов	Наименование	Адрес	Принадлежно	Собственник	Обслуживающая организация	Год	Дата	Изно
---	----------	--------------	-------	-------------	-------------	---------------------------	-----	------	------

п/п	ание населенно го пункта	или № котельной		сть (муниципальн ая, ведомственн ая, частная и т.п.)	источника теплоснабжения	Наименовани е	Вид, право владения	постройки	послед него капиталь ного ремонт а	с, % факт
1	с. Ключи	Котельная Администраци и	Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д.59	муниципальн ая	Администрация Суксунского городского округа	МУП «СКС»	договор на ТО	1972	2012	40
2	д. Киселево	Котельная Администраци и	Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а	муниципальн ая	Администрация Суксунского городского округа	МУП «СКС»	договор на ТО	2003	-	59
3	рп. Суксун	Котельная Администраци и	Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44	муниципальн ая	Администрация Суксунского городского округа	МУП «СКС»	договор на ТО	2000	-	50
4	с. Торговище	Котельная ДК	Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г	муниципальн ая	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1973	-	66
5	с. Тис	Котельная ДК	Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2	муниципальн ая	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1967	-	67
6	с. Ключи	Котельная ДК	Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17	муниципальн ая	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1972	-	66
7	д. Поедуги	Котельная ДК	Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д.10	муниципальн ая	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1970	-	62
8	д. Бор	Котельная СК	Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а	муниципальн ая	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1981	-	63
9	д. Н. Истекаевк а	Котельная СК	Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14	муниципальн ая	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1974	-	63

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование или № котельной	Адрес	Принадлежность (муниципальная, ведомственная, частная и т.п.)	Собственник источника теплоснабжения	Обслуживающая организация		Год постройки	Дата последнего капитального ремонта	Износ, % факт
						Наименование	Вид, право владения			
10	д. Пепелыши	Котельная СК	Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15	муниципальная	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1984	-	62
11	д. Васькино	Котельная СК	Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47	муниципальная	МУ "Центр развития культуры"	МУ "Центр развития культуры"	оперативное управление	1970	-	66
12	с. Брехово	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7	муниципальная	МОУ «Бреховская ООШ»	ООО "Настена"	оперативное управление	1967	-	67
13	д. Васькино	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53	муниципальная	МАОУ «Васькинская ООШ – детский сад»	ООО "Настена"	оперативное управление	2014	-	24,3
14	с. Ключи	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 18	муниципальная	МАОУ «Ключевская средняя общеобразовательная школа»	МУП «СКС»	оперативное управление	1986	-	65
15	д. Моргуново	Котельная школы	Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Тракторная, д. 41	муниципальная	МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС»	ООО "Настена"	оперативное управление	1963	-	67
16	с. Сабарка	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4	муниципальная	МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС»	ООО "Настена"	оперативное управление	2013	-	51
17	с. Сабарка	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4	муниципальная	МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС»	ООО "Настена"	оперативное управление	2013	-	50

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование или № котельной	Адрес	Принадлежность (муниципальная, ведомственная, частная и т.п.)	Собственник источника теплоснабжения	Обслуживающая организация		Год постройки	Дата последнего капитального ремонта	Износ, % факт
						Наименование	Вид, право владения			
18	д. Ковалево	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д.23	муниципальная	МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС»	ООО "Настена"	оперативное управление	2014	-	53
19	д. Пепёлыши	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1	муниципальная	МАОУ «Суксунская СОШ № 2»	ООО "Настена"	оперативное управление	1974	-	64
20	д. Поедуги	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23	муниципальная	МОУ «Поедугинская ООШ-ДС»	ООО "Настена"	оперативное управление	1986	-	41,7
21	д. Поедуги	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14	муниципальная	МОУ «Поедугинская ООШ-ДС»	ООО "Настена"	оперативное управление	1981	-	47,2
22	д. Сызганка	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка	муниципальная	МАОУ «Сызганская ООШ - ДС»	ООО "Настена"	оперативное управление	1988	-	60
23	с. Торговище	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Южная, д. 16	муниципальная	МАОУ «Тисовская СОШ – ДС»	МАОУ «Тисовская СОШ – ДС»	оперативное управление	2017	-	31,5 3
24	д. Киселево	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14	муниципальная	МОУ «Киселевская ОШИ»	МОУ «Киселевская ОШИ»	оперативное управление	1989	-	62
25	д. Киселево	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14	муниципальная	МОУ «Киселевская ОШИ»	МОУ «Киселевская ОШИ»	оперативное управление	1989	-	63
26	д. Киселево	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14	муниципальная	МОУ «Киселевская ОШИ»	МОУ «Киселевская ОШИ»	оперативное управление	1995	-	61

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование или № котельной	Адрес	Принадлежность (муниципальная, ведомственная, частная и т.п.)	Собственник источника теплоснабжения	Обслуживающая организация		Год постройки	Дата последнего капитального ремонта	Износ, % факт
						Наименование	Вид, право владения			
27	д. Киселево	Котельная школы	Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14	муниципальная	МОУ «Киселевская ОШИ»	МОУ «Киселевская ОШИ»	оперативное управление	2000	-	60
28	с. Брехово	Котельная библиотеки	Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д.3	муниципальная	МУК "Суксунская ЦБС"	-	-	1980	-	50
29	с. Ключи	Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ»	Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180	ведомственная	Суксунская ЦРБ	-	-	2007	-	40
30	д. Киселево	Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ»	Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская, д. 6, кв. 2	ведомственная	Суксунская ЦРБ	-	-	2009	-	45

Котельные №№ 1, 2, 3, 6, 7, 8, 11, 13 и 14 обеспечивают нагрузку систем отопления и горячего водоснабжения жилых, общественных и социально-значимых объектов.

Котельная №4 (урочище "Очистные") обеспечивает нагрузку отопления здания очистных сооружений.

Единственным потребителем котельной №9 (рп. Суксун, ул. Халтурина, д. 6) является здание МВД.

Единственным потребителем котельной №5 (с. Ключи ул. 40 лет Победы, д. 20) является здание школы.

Котельная №10 (с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) обеспечивает нагрузку системы отопления социально-значимых объектов (детский сад, ФАП).

Котельная №12 (рп. Суксун, ул. Чапаева, 14Б) обеспечивает нагрузку отопления и горячего водоснабжения детского сада, прочие потребители отсутствуют.

2.1.2 Анализ существующего технического состояния систем теплоснабжения

Источники тепловой энергии

Системы теплоснабжения от газовых котельных №6, №13, №7, №3, имеют отопительную нагрузку и нагрузку ГВС. Котельные №3 и №13 обеспечивают нагрузку системы горячего водоснабжения в межотопительный период, в зонах действия котельных №6 и №7 соответственно. Услуга ГВС предоставляется жителям от индивидуальных тепловых пунктов (далее ИТП), располагающихся внутри зданий, путем нагрева холодной воды в кожухотрубных теплообменниках. Системы ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме через кожухотрубные теплообменники.

Оборудование централизованных источников тепла, действующих на территории Суксунского ГО, оснащено средствами измерений, технологическими защитами и сигнализацией, регулирующими приборами и контрольно-измерительной аппаратурой (далее - КИП). Основные показатели фиксируются при помощи КИП.

На подающих трубопроводах котельных, идущих от котлов, установлена автоматическая система защиты от повышения давления сетевой воды, реализуемая при помощи датчиков давления и двух клапанов предохранительных сбросных пружинных. Клапан защищает котлы от превышения в них давления на 10% выше номинального.

В качестве КИП давления и температуры на трубопроводах установлены манометры и термометры. Сигнализация о внештатной работе котельного оборудования выведена на соответствующие сигнальные щиты.

Ниже приведено краткое описание источников централизованного теплоснабжения.

Котельная №1

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,688 Гкал/час, фактическая – 0,62 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка - 0,258 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1992. Режим работы котельной -

отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №2

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 1,376 Гкал/час, фактическая – 1,238 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,546 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1997 (1972). Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной. Включение и

работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра.

Для подогрева воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной установлен подогреватель подпиточной воды.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды, идущей на подпитку, используется цистерна объемом $V = 3 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №4

(Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,086 Гкал/час, фактическая – 0,077 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,102 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2005. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная отапливает производственные здания на территории биологических очистных сооружений.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод из системы централизованного водоснабжения рп. Суксун, за счет большего давления. Для предотвращения обратного тока теплоносителя из системы теплоснабжения установлен обратный клапан.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №5

(Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,322 Гкал/час, фактическая – 0,322 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,302 Гкал/час. В 2021 году котельная была реконструирована, было установлено новое котельное оборудование. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод из системы централизованного водоснабжения с. Ключи, за счет большего давления. Для предотвращения обратного тока теплоносителя из системы теплоснабжения установлен обратный клапан.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения с. Ключи. Для обеспечения резервного запаса воды, идущей на подпитку используется емкость объемом $V = 2 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №8

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 1,376 Гкал/час, фактическая – 1,238 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,514 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1998. Режим работы котельной -

отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 25°С, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды, идущей на подпитку, используется емкость объемом $V = 2 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №9

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 1,142 Гкал/час, фактическая – 0,128 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,093 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1998. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная располагается в пристрое к зданию №6 по ул. Халтурина (МВД). Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 3 котла (2 основных и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает в систему отопления здания МВД, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котлы, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается

двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение системы теплоснабжения осуществляется при запуске котлов в начале отопительного периода. Расход подпиточной воды отсутствует, ввиду герметичности системы.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Резервный запас воды в котельной отсутствует. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

Подключение котлов выполнено непосредственно к системе отопления здания. Транзитные тепловые сети отсутствуют.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Учет отпускаемой тепловой энергии осуществляется по показаниям узла учета тепла, установленном в котельной.

Котельная №10

(Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,28 Гкал/час, фактическая – 0,28 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,280 Гкал/час. В 2021 году котельная была реконструирована, было установлено новое котельное оборудование. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения с. Тис.

Для обеспечения резервного запаса воды, идущей на подпитку, используется емкость объемом $V = 2 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение

температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №11

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 4,3 Гкал/час, фактическая – 3,87 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 1,568 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2003. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

При запуске в эксплуатацию система теплоснабжения от котельной была независимая, двухконтурная. Независимая система организовывалась благодаря установленным в котельной двум пластинчатым теплообменникам. В настоящее время пластинчатые теплообменники неисправны и не эксплуатируются.

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителей, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун.

Для обеспечения резервного запаса воды, идущей на подпитку, используется емкость объемом $V = 5 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №12

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,138 Гкал/час, фактическая – 0,125 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,071 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2013. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная обеспечивает нагрузку системы отопления и горячего водоснабжения детского сада.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 20°С, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун.

Для обеспечения резервного запаса воды, идущей на подпитку, используется емкость объемом $V = 3\text{ м}^3$. Для умягчения подпиточной воды в котельной установлен умягчитель воды марки Экодар EMS S-274 производительностью 0,5-0,7 м³/час.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №14

(Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,172 Гкал/час, фактическая – 0,155 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,072 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2004. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного

газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод из системы централизованного водоснабжения рп. Суксун, за счет большего давления. Для предотвращения обратного тока теплоносителя из системы теплоснабжения установлен обратный клапан.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения д. Киселева.

Для обеспечения резервного запаса воды, идущей на подпитку, используется емкость объемом $V = 3 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельные №6 и №13 работают на одну систему централизованного теплоснабжения. Котельная №6 обеспечивает тепловой энергией (отопление и подогрев ГВС) потребителей в отопительный период. Котельная №13 используется для выработки тепловой энергии идущей на приготовление ГВС в летний период. Приготовление горячей воды для нужд ГВС осуществляется в ИТП, установленных у потребителей.

Котельная №6

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 3,237 Гкал/час, фактическая – 2,94 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 1,215 Гкал/час. Режим работы котельной - отопительный период.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 25°C, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается

обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется подпиточными насосами, установленными в котельной №13. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра. В качестве резервной используется система подпитки в котельной №6.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды в котельной №6 установлен резервуар запаса подпиточной воды объемом $V = 2 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной №6 отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №13

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,215 Гкал/час, фактическая – 0,196 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,149 Гкал/час. Режим работы котельной – летний период (обеспечения тепловой энергии на подогрев ГВС в ИТП).

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлен 1 котел. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котле теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Тепловая энергия используется на подогрев ГВС в ИТП потребителей. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной №13.

Заполнение и подпитка системы централизованного теплоснабжения осуществляется подпиточными насосами, установленными в котельной №13. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра. В качестве резервной используется система подпитки в котельной №6.

Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды в котельной №13 установлен резервуар запаса подпиточной воды объемом $V = 2 \text{ м}^3$. Система

химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной №13 отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельные №7 и №3 работают на одну систему централизованного теплоснабжения. Котельная №7 обеспечивает тепловой энергией (отопление, вентиляции и подогрев ГВС) всех потребителей в отопительный период. Котельная №3 в отопительный период выполняет функцию ЦТП по приготовлению горячей воды в теплообменниках, установленных в котельной. В межотопительный период - обеспечивает нагрев горячей воды.

Котельная №7

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 4,299 Гкал/час, фактическая – 3,87 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 1,442 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1996. Режим работы котельной - отопительный период.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 25°C, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где, отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается тремя циркуляционными насосами (1 основной и 2 резервных), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется подпиточными насосами, установленными в котельной №7. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра.

С целью подогрева подпиточной воды в котельной установлен кожухотрубный подогреватель. Для обеспечения резервного запаса воды в котельной установлен резервуар запаса подпиточной воды объемом $V = 4 \text{ м}^3$. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельная №3

(Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40а)

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,138 Гкал/час, фактическая – 0,124 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,068 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2005. От котельной предоставляется только ГВС.

В отопительный период котельная выполняет функцию ЦТП. В котельную №3 от котельной №7 по тепловым сетям поступает теплоноситель для подогрева ГВС. Приготовления ГВС осуществляется по двухступенчатой схеме в двух кожухотрубных теплообменниках, установленных в котельной №3. В летний период пускаются в работу водогрейные котлы, для выработки тепловой энергии идущей на подогрев ГВС.

Подогретая вода ГВС из котельной №3 по сетям ГВС поступает к потребителям, где расходуется. Пополнение системы ГВС осуществляется из системы централизованного водоснабжения рп. Суксун.

В котельной установлено 2 котла. В летний период, нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает в теплообменники, установленные в котельной, где отдав часть тепловой энергии на подогрев ГВС, возвращается обратно в котлы. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами, по одному насосу на каждый котел.

Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует. Заполнение теплоносителем системы теплоснабжения котельной №3 осуществляется при пуске котлов в работу.

Температура ГВС от котельной №3 поддерживается в районе 60-75°C.

На котельной установлены узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсутствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

В состав основного оборудования локальных источников тепла входят водогрейные котлы разной мощности, котельные располагаются вблизи отапливаемых объектов. В качестве котельно-печного топлива используется природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

Структура и технические характеристики основного теплогенерирующего оборудования котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 2.1.2.1. Структура основного (котлового) оборудования котельных Суксунского ГО

№ п/п	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Количество единиц	Производительность, Гкал/ч, (т/ч)		Примечание (резерв, ремонт, требует замены, пр.)
				проектная	фактическая	
1	Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)					
1.1	КВ-Г-0,4-95СР №22 2000год	2000	1	0,344	0,310	В работе
1.2	КВ-Г-0,4-95СР №23 2000год	2000	1	0,344	0,310	В резерве (требует ремонта)
2	Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)					
2.1	КСВа-0,8 ГН 1997г №23	1997	1	0,688	0,619	В работе
2.2	КСВа-0,8 ГН 1995г. №8	1997	1	0,688	0,619	В резерве (требует ремонта)
3	Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г)					
3.1	Хопер-80 №437 2004	2005	1	0,069	0,062	В работе
3.2	Хопер-80 №439 2004	2005	1	0,069	0,062	В работе
4	Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)					
4.1	Хопер-50 2004г	2005	1	0,04299	0,039	В работе
4.2	Хопер-50 2004г	2005	1	0,04299	0,039	Требуется замена
5	Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)					
5.1	MICRO New NR375	2021	1	0,322 (375 кВт)	0,322	В работе
6	Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1)					
6.1	КСВа-1,9 Гс №122 1992	1993	1	1,63371	1,470	В работе (требует замены)
6.2	КСВа-1,9 Гс № 822 2004	2004	1	1,63371	1,470	В работе (требует ремонта)
7	Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)					
7.1	КСВа-2,5 Гс 1997 № 39	1997	1	2,14961	1,935	В работе (требует ремонта)
7.2	КСВа-2,5 Гс 1997 № 41	1997	1	2,14961	1,935	В работе (требует ремонта)
8	Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)					
8.1	КСВа-0,8 Гн 1996 №22	1996	1	0,688	0,619	В работе (требует ремонта)
8.2	КСВа-0,8 Гн 1996 №21	1996	1	0,688	0,619	В работе (требует ремонта)
9	Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)					
9.1	КСГ-100	2000	1	0,08598	0,077	В работе
9.2	КС-ТГВ-40	2000	1	0,03439	0,031	резерв
9.3	КС-ТГВ-25	2000	1	0,0215	0,019	В работе
10	Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)					
10.1	MICRO New NR325	2021	1	0,280 (325 кВт)	0,280	В работе
11	Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)					
11.1	КВ-Г-2,5-115 №4 2002г.	2003	1	2,150	1,935	В работе
11.2	КВ-Г-2,5-115 №2 2000г.	2003	1	2,150	1,935	В работе
12	Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)					
12.1	ИШМА--80У2 №5401	2012	1	97,2кВт	97,2кВт	В работе

№ п/п	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Количество единиц	Производительность, Гкал/ч, (т/ч)		Примечание (резерв, ремонт, требует замены, пр.)
				проектная	фактическая	
12.2	ИШМА-80У2 №5402	2012	1	97,2кВт	97,2кВт	В работе
13	Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)					
13.1	КВГ-к-250	2012	1	0,215	0,196	В работе
14	Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)					
14.1	КСГ-100	2007	1	0,086	0,077	В работе (требуется замена)
14.2	ХПЕР 100№319 2007г.	2007	1	0,086	0,077	В работе

Тепловые сети, сооружения на них

Тепловые сети выполнены в двухтрубном исполнении. От котельной №3, в отопительный период функционирующей в качестве ЦТП, тепловые сети проложены в сочетании с подающим и обратным трубопроводами системы горячего водоснабжения. Подающие и обратные трубопроводы водяных тепловых сетей вместе с соответствующими трубопроводами котельных и систем теплоснабжения образуют замкнутые контуры циркуляции теплоносителя. Эта циркуляция поддерживается сетевыми насосами, устанавливаемыми в котельных.

Тепловые сети на территории городского округа выполнены как подземным способом, в непроходных каналах, так и надземным способом. Большая часть тепловых сетей введена в эксплуатацию в период 1990-2000 годы. В качестве тепловой изоляции используются минеральная вата, пенополиуретан. Компенсация температурных удлинений осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворотов теплотрассы.

Общее состояние трубопроводов сетей удовлетворительное. По мере износа участки сети теплоснабжения ремонтируются. Однако для безаварийного эксплуатации сетей, а также с целью снижения потерь тепловой энергии необходимо произвести реконструкцию сетей теплоснабжения с заменой трубопроводов и изоляции.

К основным параметрам тепловых сетей относятся: длина, диаметр трубопровода, вид прокладки тепловой сети, материал теплоизоляции, год ввода в эксплуатацию, подключенная нагрузка, материальная характеристика тепловой сети. Характеристика тепловых сетей по каждому источнику централизованного теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Таблица 2.1.2.2. Характеристика тепловых сетей котельных Суксунского ГО

№ п/п	Наименование	Тип прокладки	Условный диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Материал тепловой изоляции	Год ввода в эксплуатацию
1	Котельная №1, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5 Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	150	1559,00	Минеральная вата	1992

№ п/п	Наименование	Тип прокладки	Условный диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Материал тепловой изоляции	Год ввода в эксплуатацию
2	Котельная №2, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96 Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	125	1197,00	Минеральная вата	1997
3	Котельная №3, Российская Федерация, Пермский край, Суксунский р-н район, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	40	120,00	Минеральная вата	1987-1998г
4	Котельная №4, Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения урочище (Очистные)	-	-	-	-	-
5	Котельная №5, Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20 (Школа) Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	80	112,00	Минеральная вата	2005
6	Котельная №6, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1 Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	150	1166,50	Минеральная вата	1995
7	Котельная №7, Российская Федерация, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9 Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	150	1816,00	Минеральная вата	1987-1998
8	Котельная №8, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	150	467,20	Минеральная вата	1983
9	Котельная №9, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6	-	-	-	-	-
10	Котельная №10, Российская Федерация, Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	100	208,00	Минеральная вата	2012

№ п/п	Наименование	Тип прокладки	Условный диаметр трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м	Материал тепловой изоляции	Год ввода в эксплуатацию
11	Котельная №11, Россия, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	150	2490,00	Минеральная вата	1985-1986
12	Котельная №12, Российская Федерация, Пермский край, м. р-н Суксунский, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	100	120,00	Минеральная вата	2012
13	Котельная №13, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишневая Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	100	1080,00	Минеральная вата	1989
14	Котельная №14, Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселева, ул. Новая, д. 6. Тепловые сети Т=95..70 С	В непроходных каналах	50	112,00	Минеральная вата	2000

Секционирующие и регулирующие задвижки не установлены. Имеется в наличии только запорная арматура – вентили, задвижки. Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. Установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов. Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены тепловые камеры. В тепловых камерах установлены стальные задвижки, спускные и воздушные устройства, требующие постоянного доступа и обслуживания.

Тепловые камеры на тепловых сетях выполнены как в подземном, так и в надземном исполнении. Внутренние габариты соответствуют числу и диаметру проложенных труб, размерам установленного оборудования (задвижек, сальниковых компенсаторов и др.). Приемки для отведения сточных вод в сбросные колодцы или дренаж отсутствуют. Строительная часть тепловых камер выполнена из бетона. Высота камеры не менее 1,8 – 2 м, в перекрытиях камер не менее двух люков. Днище выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приемка. Назначением тепловых камер является размещение запорной арматуры, проведение ремонтных работ.

На источниках теплоснабжения организовано круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются: ведение требуемого режима работы; производство переключений; пусков и остановок; локализация аварий и восстановление режима работы; подготовка к производству ремонтных работ.

На тепловых сетях случаи аварий фиксируются потребителями. Средства автоматизации, телемеханизации и связи на сетях отсутствуют.

На территории Суксунского ГО бесхозные сети теплоснабжения отсутствуют, за всеми участками тепловых сетей закреплена эксплуатирующая организация.

Балансы тепловой мощности

Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии Суксунского ГО представлено в таблице 2.1.2.3.

По данным, приведенным в таблице, видно, что в зоне действия котельной №4 наблюдается дефицит тепловой мощности котельной, рекомендуется рассмотреть вариант реконструкции котельной.

Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу - при отсутствии приборного учёта потребленного тепла его количество определяется по проектным данным, которые часто значительно завышены. После установки узлов учёта тепловой энергии у потребителей расчётный дефицит снижается до реального нуля.

Второе обстоятельство, обуславливающее возникновение дефицита - подключение новых потребителей, не обеспеченных мощностями на источнике теплоснабжения.

Основные причины возникновения дефицита тепловой мощности:

- 1) недостаточно тепловой мощности тепловых источников (котельных);
- 2) большие потери в тепловых сетях.

Последствия имеющегося дефицита тепловой мощности котельных практически невозможно оценить и проверить, поскольку отсутствие приборов учёта тепловой энергии у потребителей, не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

На большей части котельных имеется значительный запас тепловой мощности. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты реконструкции котельных с приведением мощности котельных к тепловой нагрузке.

Таблица 2.1.2.3. Баланс тепловой мощности котельных

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит,	
		Установленная	Располагаемая				Гкал/ч	%
1	Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)	0,688	0,62	-	0,62	0,258	0,36	58,4
2	Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)	1,376	1,238	-	1,24	0,546	0,69	55,9
3	Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г)	0,138	0,124	-	0,12	0,068	0,06	45,0
4	Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)	0,086	0,077	-	0,08	0,102	-0,03	-33,0
5	Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)	0,322	0,322	-	0,32	0,302	0,02	6,2
6	Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1)	3,267	2,94	-	2,94	1,215	1,73	58,7
7	Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)	4,299	3,869	-	3,87	1,442	2,43	62,7
8	Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)	1,376	1,238	-	1,24	0,514	0,72	58,4
9	Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)	1,142	0,128	-	0,13	0,093	0,03	27,3
10	Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)	0,28	0,28	-	0,28	0,280	0,00	0,0
11	Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)	4,299	3,869	-	3,87	1,568	2,30	59,5
12	Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)	0,138	0,125	-	0,13	0,071	0,05	43,1
13	Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)	0,215	0,196	-	0,20	0,149	0,05	23,9
14	Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)	0,172	0,155	-	0,16	0,072	0,08	53,6

Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа

Функционирование систем централизованного теплоснабжения Суксунского ГО оценивается как удовлетворительное. В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

- 1) оборудование котельных значительно изношено и морально устарело;
- 2) в котельной №4 резервный котел требует замены в связи с высоким износом;
- 3) на всех котельных, за исключением котельной №12, отсутствует система химической очистки воды, идущей на подпитку систем теплоснабжения, в результате чего при эксплуатации котельного и насосного оборудования снижается ресурс эксплуатации;
- 4) на большей части котельных имеется значительный запас тепловой мощности. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты реконструкции котельных с приведением мощности котельных к тепловой нагрузке;
- 5) часть тепловых сетей в рп. Суксун отработала свой ресурс. Часть колодцев, камер и опор находятся в аварийном состоянии. Регулирование системы теплоснабжения осуществляется крайне неэффективно из-за отсутствия автоматики в котельных;
- 6) высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая эффективность системы теплоснабжения;
- 7) внутридомовые системы отопления требуют комплексной регулировки и наладки.

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории Суксунского ГО можно выделить следующие составляющие:

- 1) системы теплоснабжения выполняют свои функции, как системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям;
- 2) необходимы прямые инвестиции для проведения реновации (восстановления) основных фондов систем теплоснабжения. Основная причина, определяющая надежность и безопасность теплоснабжения – это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей. Высокая степень износа основного оборудования и недостаточное финансирование теплогенерирующих предприятий не позволяет своевременно модернизировать устаревающее оборудование и трубопроводы.

Многих аварийных ситуаций можно избежать, если системы теплоснабжения были бы вовремя отрегулированы на нормативные характеристики. Для этого не требуется значительных средств. Затраты на восстановительные работы в десятки раз превышают затраты на наладку тепловых сетей.

В части обеспечения безопасности теплоснабжения должно предусматриваться резервирование системы теплоснабжения, живучесть и обеспечение бесперебойной работы источников тепла и тепловых сетей. Перемычек, как правило, нет. Расстояние между источниками тепловой энергии в основном превышает радиусы эффективного теплоснабжения, что делает строительство перемычек экономически нецелесообразным.

В качестве теплоизоляционных материалов трубы в каналах используются, как правило, волокнистые материалы и в этом главная причина неудовлетворительного состояния сетей. При износе теплосетей более 60 % количество аварий лавинообразно возрастает. Капитальный ремонт теплотрасс рекомендуется выполнять с заменой трубопроводов на предварительно изолированные в заводских условиях.

Основной проблемой в развитии системы теплоснабжения является недостаточное финансирование мероприятий по модернизации источника теплоснабжения и тепловых сетей.

2.1.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов

Величина тарифа на оказание услуг теплоснабжения на территории муниципального образования устанавливаются Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края. Сведения о тарифах на услуги теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 19.11.2022 № 75-т утверждены тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП «СКС» (таблица 2.1.3.1).

Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 28.11.2022 № 227-т утверждены тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Настена» (таблица 2.1.3.2).

Таблица 2.1.3.1. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «СКС»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением			
					от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Суксунская коммунальная служба" (котельные по адресам: Суксунский городской округ, рабочий поселок Суксун, ул. Нефтяников, д.9, ул. Карла Маркса, д. 96, ул. Зеленая, в границах Суксунского городского поселения (бывш.), урочище "Очистные", ул. Школьная, д. 1, ул.Большевистская,д. 16а, пер. Карла Маркса, ул. Халтурина, д.6, ул. Кирова, д.48, ул. Чапаева, ул. Вишневая, село Ключи, село Тис, ул. Северная, д. 32, деревня Киселево, ул. Новая, д. 6)	одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	2001,97	-	-	-	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2001,97	-	-	-	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2146,49	-	-	-	-
			с 1.01.2025 по 30.06.2025	2146,49	-	-	-	-
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2227,56	-	-	-	-
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2227,56	-	-	-	-
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2383,54	-	-	-	-
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	2383,54	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2479,03	-	-	-	-	
		одноставочный руб./Гкал	Население					
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	2001,97	-	-	-	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2001,97	-	-	-	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2146,49	-	-	-	-
			с 1.01.2025 по 30.06.2025	2146,49	-	-	-	-
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2227,56	-	-	-	-
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2227,56	-	-	-	-
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2383,54	-	-	-	-
с 01.01.2027	2383,54		-	-	-	-		

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением			
					от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2
			по 30.06.2027					
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	2479,03	-	-	-	-

Таблица 2.1.3.2. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Настена»*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением			
					от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Настена" (котельная: Суксунский городской округ, с. Тис, ул. Северная, зу 32а)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2841,15	-	-	-	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2841,15	-	-	-	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	3041,58	-	-	-	-
			с 1.01.2025 по 30.06.2025	3041,58				
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	3063,35				
		Население						
		одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	-	-	-	-	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	-	-	-	-	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	-	-	-	-	-
			с 1.01.2025 по 30.06.2025	-	-	-	-	-
с 01.07.2025 по 31.12.2025	-		-	-	-	-		

* налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения

В таблице 2.1.3.3 и на рисунке 2.1.3.1 представлена динамика тарифов на тепловую энергию за период с 2018 по 2022 годы.

Таблица 2.1.3.3 Тарифы на отпущенную тепловую энергию за период с 2018 по 2022 годы, руб./Гкал

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	2018		2019		2020		2021		2022	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	МУП «СКС»	1546,26	1645,37	1673,26	1740,04	1740,04	1801,40	1793,15	1793,15	1793,15	1834,50
2	ООО «Настена»	-	-	-	-	-	-	-	1551,53	1551,53	1609,89

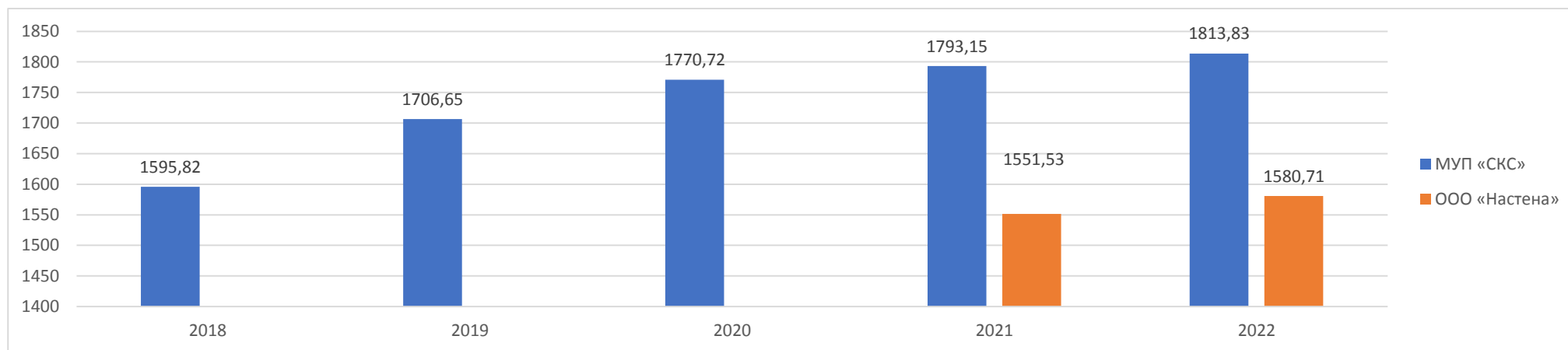


Рисунок 2.1.3.1. Динамика среднегодовых тарифов на тепловую энергию за период с 2018 по 2022 годы

Тарифы в сфере горячего водоснабжения МУП «СКС» на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года установлены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 19.11.2022 N 117-вг и представлены в таблице 2.1.3.4.

Таблица 2.1.3.4. Тарифы в сфере горячего водоснабжения МУП «СКС» на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

N п/п	Вид оказываемых услуг	Единица измерения	Тарифы
			с 01.12.2022 по 31.12.2023
Горячая вода (Суксунский городской округ, рабочий поселок Суксун)			
1	Закрытая система горячего водоснабжения, без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками с полотенцесушителями		
	население	руб./м ³	181,42
	иные потребители	руб./м ³	181,42
2	Закрытая система горячего водоснабжения, без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками без полотенцесушителей		
	население	руб./м ³	171,41
	иные потребители	руб./м ³	171,41

Ниже в таблице приведен бухгалтерский баланс МУП «СКС».

Таблица 2.1.3.5. Бухгалтерский баланс МУП "СКС"

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	27732	32132
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
Финансовые вложения	1170	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-
Итого по разделу I	1100	27732	32132
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	2188	2110
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-
Дебиторская задолженность	1230	5359	5921
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1203	17
Прочие оборотные активы	1260	64	38
Итого по разделу II	1200	8814	8086
БАЛАНС	1600	36546	40218
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	100	100
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	12250	15104
Резервный капитал	1360	131	131
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7257	11220
Итого по разделу III	1300	19738	26555
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-
Итого по разделу IV	1400	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	-	-
Кредиторская задолженность	1520	15952	13037
Доходы будущих периодов	1530	11	11
Оценочные обязательства	1540	845	615
Прочие обязательства	1550	-	-
Итого по разделу V	1500	16808	13663
БАЛАНС	1700	36546	40218

Изменение капитала и резервов (итог третьего раздела баланса), а также сумма внеоборотных и всех активов организации представлены на следующем графике.

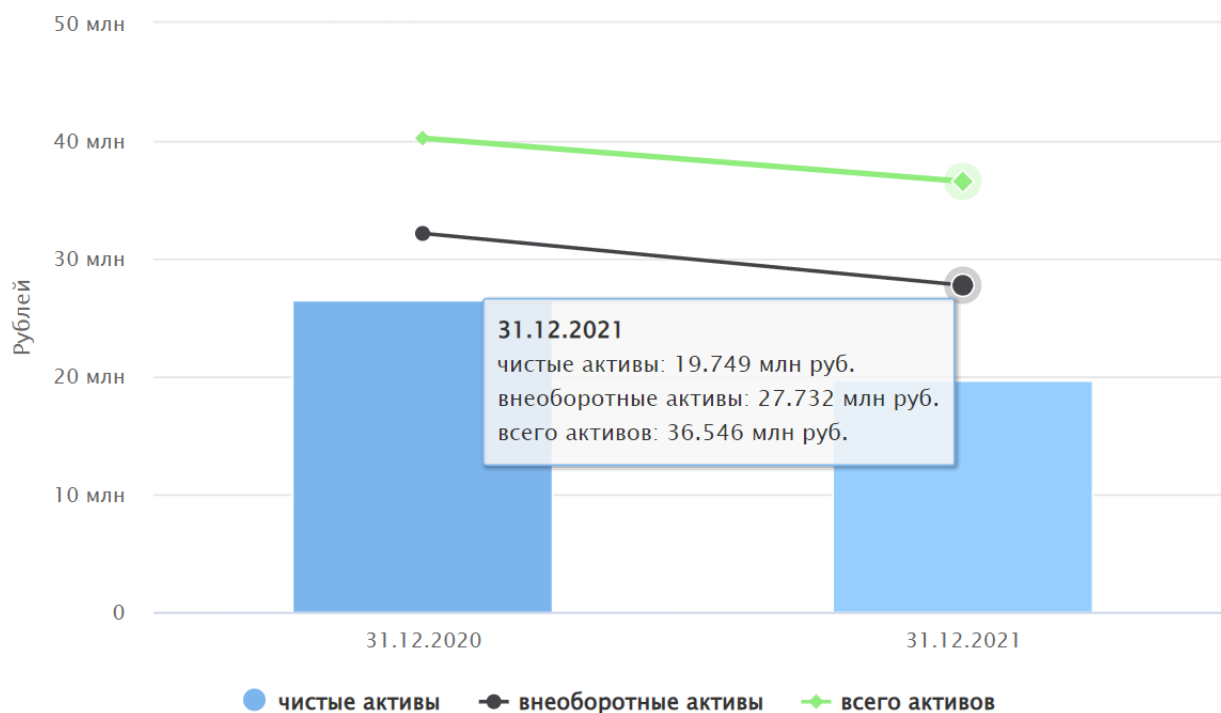


Рисунок 2.1.3.2. Изменение капитала и резервов МУП "СКС"

Коэффициент автономии в 2021 году составил – 0,54, в 2020 году – 0,66. Значение коэффициента лучше среднеотраслевого (0,23), как минимум половина аналогичных организаций имеют меньшую долю собственных средств, то есть обладают меньшей финансовой устойчивостью.

Коэффициент текущей ликвидности в 2021 году составил – 0,5, в 2020 году – 0,6. Соотношение оборотных активов и краткосрочных обязательств хуже, чем у большинства аналогичных организаций (среднеотраслевое значение равно 1). Это

может привести к утрате платежеспособности в долгосрочной или среднесрочной перспективе.

Финансовые результаты МУП «СКС» за 2021 и 2020 годы представлены в таблице 2.1.3.6 и на рисунке 2.1.3.3.

Таблица 2.1.3.6. Финансовые результаты МУП «СКС»

Наименование показателя	Код	2021	2020
Выручка	2110	51944	41384
Себестоимость продаж	2120	(57130)	(55515)
Валовая прибыль (убыток)	2100	(5186)	(14131)
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	(6618)	-
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(11804)	(14131)
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	-	-
Проценты к уплате	2330	-	-
Прочие доходы	2340	27968	19774
Прочие расходы	2350	(16359)	(11808)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(195)	(6165)
Налог на прибыль	2410	(509)	1084
текущий налог на прибыль (до 2020 г. это стр. 2410)	2411	(509)	-
отложенный налог на прибыль	2412	-	1084
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
Прочее	2460	-	-
Чистая прибыль (убыток)	2400	(704)	(5081)
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	(704)	(5081)

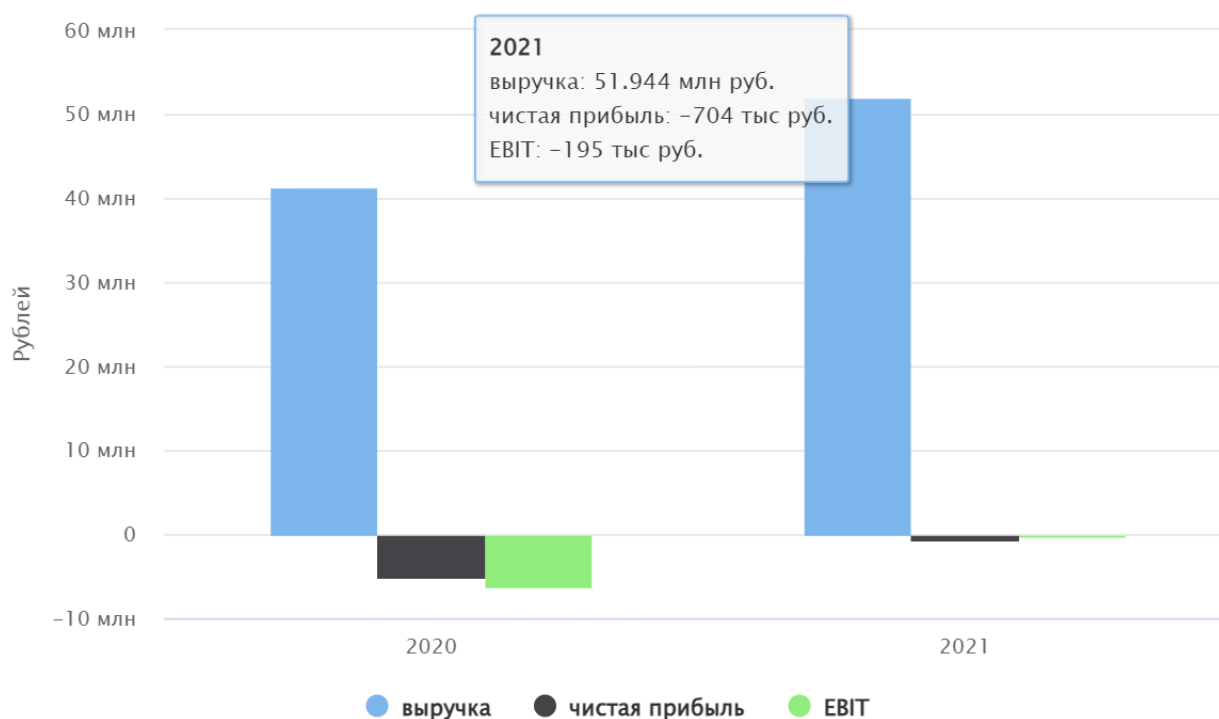


Рисунок 2.1.3.3. Финансовые результаты МУП "СКС"

На рисунке видна положительная динамика финансовых результатов. Рентабельность продаж в 2021 году увеличилась с -34,1% до -22,7%. Рентабельность собственного капитала в 2021 году увеличилась с -38% до -3%. Рентабельность активов в 2021 году увеличилась с -12,4% до -1,8%.

Финансовое состояние МУП «СКС» несколько хуже финансового состояния предприятий, занимающихся видом деятельности производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (код по ОКВЭД 35.30.14). При этом в 2021 году финансовое состояние предприятия улучшилось.

Ниже в таблице приведен бухгалтерский баланс ООО «Настена».

Таблица 2.1.3.7. Бухгалтерский баланс ООО «Настена»

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	8156	6002
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
Финансовые вложения	1170	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-
Итого по разделу I	1100	8156	6002
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-
Дебиторская задолженность	1230	571	2487
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3061	3563
Прочие оборотные активы	1260	272	701
Итого по разделу II	1200	3904	6751
БАЛАНС	1600	12060	12753
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-
Резервный капитал	1360	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7041	6317
Итого по разделу III	1300	7051	6327
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	1787	2055
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	3138	3980
Итого по разделу IV	1400	4925	6035
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	-	-
Кредиторская задолженность	1520	84	391
Доходы будущих периодов	1530	-	-
Оценочные обязательства	1540	-	-

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
Прочие обязательства	1550	-	-
Итого по разделу V	1500	84	391
БАЛАНС	1700	12060	12753

Изменение капитала и резервов (итог третьего раздела баланса), а также сумма внеоборотных и всех активов организации представлены на следующем графике.

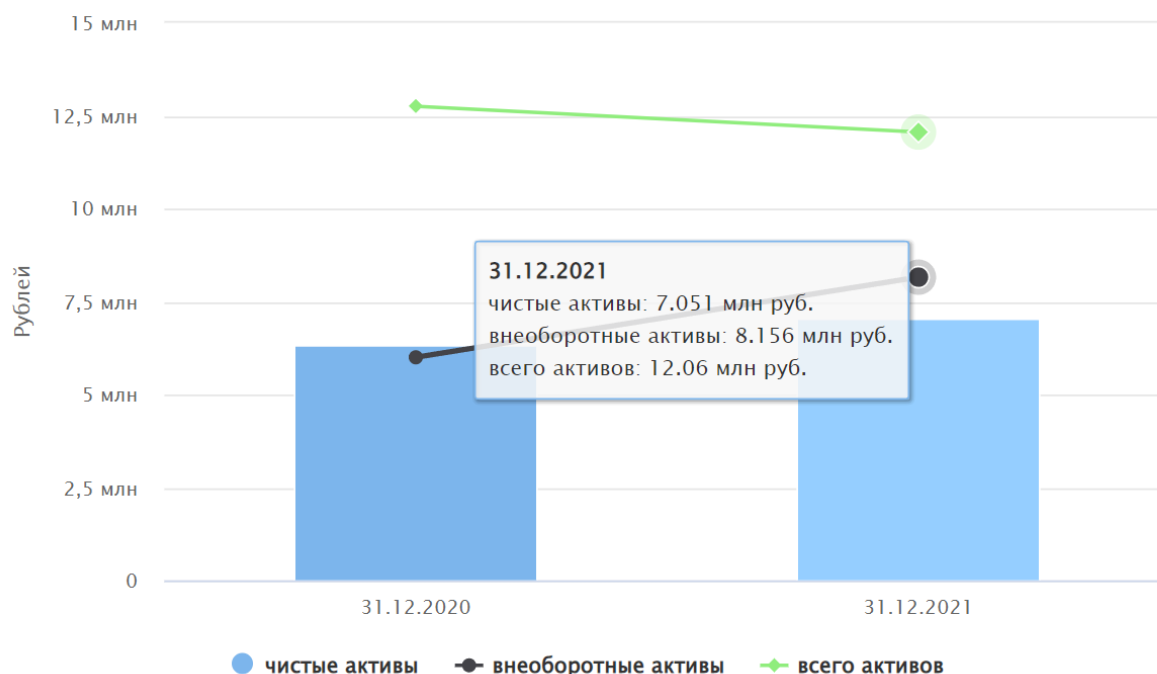


Рисунок 2.1.3.4. Изменение капитала и резервов ООО «Настена»

Коэффициент автономии в 2021 году составил – 0,58, в 2020 году – 0,5. Значение коэффициента лучше среднеотраслевого (0,23), как минимум половина аналогичных организаций имеют меньшую долю собственных средств, то есть обладают меньшей финансовой устойчивостью.

Коэффициент текущей ликвидности в 2021 году составил – 46,5, в 2020 году – 17,3. Утрата платежеспособности в долгосрочной или среднесрочной перспективе угрожает намного меньше, чем большинству аналогичных организаций. (среднеотраслевое значение равно 1).

Финансовые результаты ООО «Настена» за 2021 и 2020 годы представлены в таблице 2.1.3.8 и на рисунке 2.1.3.5.

Таблица 2.1.3.8. Финансовые результаты ООО «Настена»

Наименование показателя	Код	2021	2020
Выручка	2110	26788	23469
Себестоимость продаж	2120	(25978)	(20989)
Валовая прибыль (убыток)	2100	810	2480
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	2200	810	2480
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	-	-

Наименование показателя	Код	2021	2020
Проценты к уплате	2330	(456)	(466)
Прочие доходы	2340	1688	2050
Прочие расходы	2350	(1051)	(451)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	991	3613
Налог на прибыль	2410	-	-
текущий налог на прибыль (до 2020 г. это стр. 2410)	2411	-	-
отложенный налог на прибыль	2412	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
Прочее	2460	-	-
Чистая прибыль (убыток)	2400	991	3613
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	991	3613

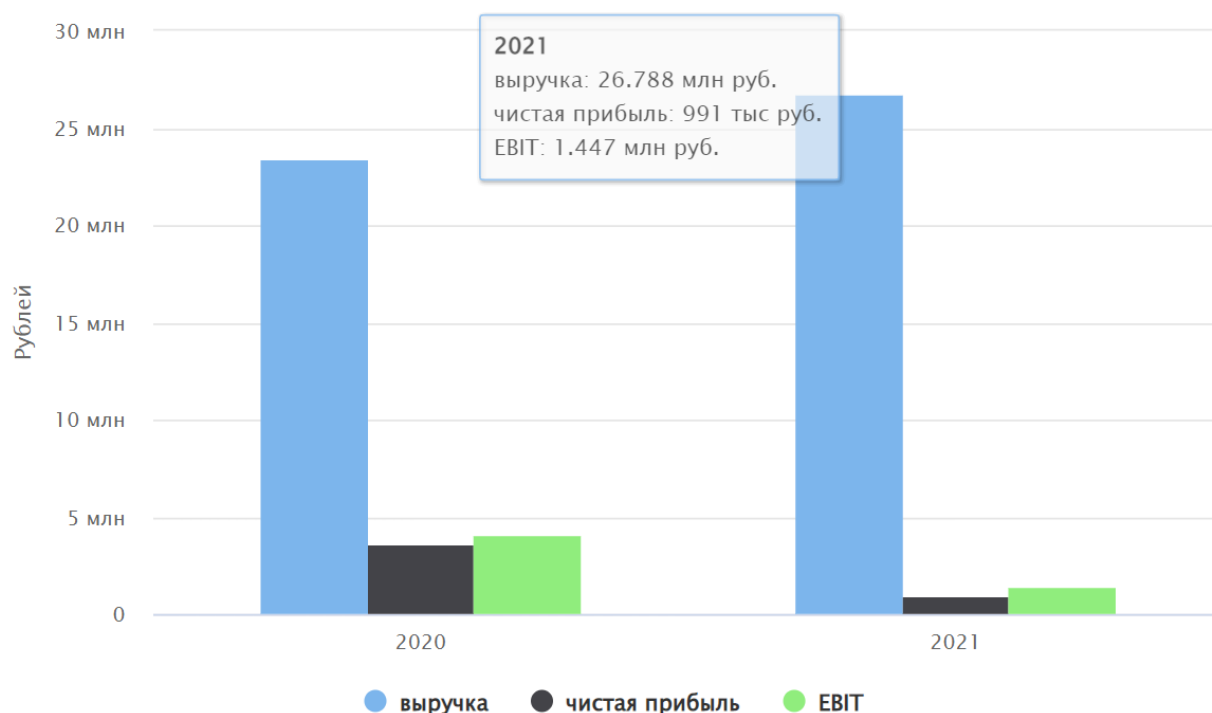


Рисунок 2.1.3.5. Финансовые результаты ООО «Настена»

На рисунке видна отрицательная динамика финансовых результатов. Рентабельность продаж в 2021 году снизилась с 10,6% до 3%. Рентабельность собственного капитала в 2021 году снизилась с 114% до -15%. Рентабельность активов в 2021 году снизилась с 8% до 56,7%.

Финансовое состояние ООО «Настена» значительно лучше финансового состояния предприятий, занимающихся видом деятельности производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (код по ОКВЭД 35.30.14). При этом в 2021 году финансовое состояние предприятия ухудшилось.

2.2 Водоснабжение

2.2.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

На территории Суксунского ГО услуги централизованного водоснабжения оказывает одна ресурсоснабжающая организация, наделенная Постановлением Администрации Суксунского городского округа № 399 от 29.06.2021 статусом гарантирующий организации для централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения: муниципальное унитарное предприятие «Суксунская коммунальная служба» (далее сокр. – МУП «СКС»).

Предприятие осуществляет централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории 24 населенных пунктов городского округа: рп. Суксун, д. Поедуги, с. Бор, д. Морозково, д. Пепелыши, д. Сызганка, д. Шатлык, д. Юркан, д. Киселево, д. Кошелево, д. Моргуново, д. Опалихино, с. Сабарка, д. Цыганы, п. Южный, с. Ключи, д. Балаши, д. Мартьяново, д. Полько, с. Сыра, с. Тис, с. Торговище, д. Шахарово, д. Ярушино.

Общая протяжённость водопроводных сетей, обслуживаемых предприятием, составляет 105,80 км. Сети водопровода выполнены из чугунных, стальных и полиэтиленовых труб диаметрами 65-200 мм.

На сетях водоснабжения (водопроводов) расположено 89 пожарных водоемов, 125 пожарных пирсов и установлено 153 пожарных гидранта. Наружное противопожарное водоснабжение от пожарных водоемов (резервуаров) и естественных источников противопожарного водоснабжения (река, пруд, озеро и т.д.) обеспечивается на территории 13 населенных пунктов (д. Юлаево; д. Тебеняки; д. Усть-Иргино; д. Пеганово; д. Осинцово; д. Верхняя Истекаевка; д. Бырма; д. Агафонково; с. Советная; с. Брехово; д. Дикое Озеро; д. Пастухово; д. Говырино).

На территории 19 населенных пунктов (д. Поедуги; с. Бор; д. Морозково; д. Пепелыши; д. Сызганка; д. Шатлык; д. Юркан; д. Киселево; д. Ковалево; д. Моргуново; д. Опалихино; с. Сабарка; п. Южный; с. Ключи; с. Сыра; с. Тис; с. Торговище; д. Шахарово; д. Ярушино) наружное противопожарное водоснабжение обеспечивается от пожарных гидрантов, пожарных водоемов (резервуаров) и естественных источников противопожарного водоснабжения (река, пруд, озеро и т.д.). Наружное противопожарное водоснабжение только от пожарных гидрантов обеспечивается в 1 населенном пункте (д. Мартьяново).

Водоснабжение сельских населенных пунктов, не обеспеченных централизованным водоснабжением, осуществляется из индивидуальных источников воды, в качестве которых используются родники, шахтные колодцы и индивидуальные скважины.

На территории округа централизованным водоснабжением обеспечено 156,5 тыс. кв.м жилых помещений (34 % от общей площади жилищного фонда).

В настоящее время на территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения, отапливающих жилые и административные и социально-значимые объекты. Суммарная установленная мощность источников тепла составляет 17,798 Гкал/час. Обслуживание котельных осуществляет МУП «СКС» и ООО «Настена». По состоянию на момент разработки схемы водоснабжения объекты систем теплоснабжения МУП «СКС», с целью дальнейшей их реконструкции в рамках концессионного соглашения, передаются ООО «Джи-пром Тепло» на правах владения и пользования.

Горячее водоснабжение, организованное по закрытой схеме, предусмотрено в зонах действия котельных № 3, № 6 и № 13. Котельные № 3 и № 13 обеспечивают

нагрузку системы горячего водоснабжения в межотопительный период, в зонах действия котельных № 6 и № 7.

Котельные № 7 и № 3 работают на одну систему централизованного теплоснабжения. Централизованное горячее водоснабжение осуществляется от котельной № 3, которая в отопительный период выполняет функцию центрального теплового пункта (далее – ЦТП) по приготовлению горячей воды в теплообменниках, установленных в котельной. В межотопительный период - обеспечивает нагрев и подачу горячей воды потребителям.

Горячее водоснабжение в технологических зонах действия котельных № 6 и № 13 осуществляется децентрализованно – от индивидуальных тепловых пунктов (далее ИТП), располагающихся внутри зданий, путем нагрева холодной воды в кожухотрубных теплообменниках.

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО не осуществляется.

Структура водоснабжения Суксунского ГО представлена следующими системами водоснабжения и ее элементами:

1. Централизованное водоснабжение рп. Суксун осуществляется из водозабора «Цыганы»

В соответствии с п. 7.4 СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» централизованная система холодного водоснабжения рп. Суксун по степени обеспеченности подачи воды относятся ко II категории. Система водоснабжения объединенная – хозяйственно-питьевая и противопожарная. Сети централизованного водоснабжения рп. Суксун оборудованы пожарными гидрантами. Общее количество пожарных гидрантов 61 ед.

Для II категории допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30% расчетного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 10 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускается на время выключения поврежденных и включения резервных элементов или проведения ремонта, но не более чем на 6 ч.

К основным элементам системы водоснабжения относятся:

- Водозабор «Цыганы» с 2 скважинами;
- Система централизованного водоснабжения «Северный район» рп. Суксун;
 - Транзитный водовод «Цыганы-Северный район»;
 - Водозабор «Северный» с 2 скважинами и 2 водонапорными башнями;
 - Распределительные сети водоснабжения рп. Суксун «Северный район»;
- Система централизованного водоснабжения «Южный район» п. Суксун;
 - Транзитный водовод «Цыганы-Южный район»;
 - Распределительные сети водоснабжения рп. Суксун «Южный район» с 1 водонапорной башней.

Основным источником воды системы централизованного водоснабжения рп. Суксун, является вода из подрусловых скважин водозабора «Цыганы» (скв. № 5876 и скв. № 66824).

Вода из скважины № 5876 водозабора «Цыганы» одним погружным насосом подается по транзитному водоводу «Цыганы-Северный район» в сети водоснабжения «Северный район» рп. Суксун. По кольцевым и тупиковым распределительным сетям вода поступает к потребителям. Для запаса и аккумуляирования излишков воды системы водоснабжения «Северный район» служат две водонапорные башни, расположенные на территории водозабора «Северный». На территории водозабора «Северный» так же расположены 2 скважины (скв. № 1/91 и скв. № 5876), использующиеся в качестве резервных.

Вода из скважины № 66824 водозабора «Цыганы» одним погружным насосом подается по транзитному водоводу «Цыганы-Южный район» в сети водоснабжения «Южный район» рп. Суксун. По кольцевым и тупиковым распределительным сетям вода поступает к потребителям. Для запаса и аккумуляирования излишков воды системы водоснабжения «Южный район» служит одна водонапорная башня, установленная по ул. Коммунальной в п. Суксун.

Эксплуатирующая организация МУП «СКС» имеет лицензию на право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод для водоснабжения рп. Суксун - лицензия ПЕМ №02090 ВЭ до 04.09.2036 г. для водозабора «Цыганы» (скважина № 66824 и скважина № 5876) и водозабора «Северный» (скважина №1/91 и скважина № 37651).

2. *Централизованное водоснабжение населенных пунктов внегородских территорий (д. Поедуги, с. Бор, д. Морозково, д. Пепелыши, д. Сызганка, д. Шатлык, д. Юркан, д. Киселево, д. Кошелево, д. Ковалево, д. Куликово, д. Моргуново, д. Опалихино, с. Сабарка, д. Цыганы, п. Южный, с. Ключи, д. Балаши, д. Мартьяново, д. Полько, с. Сыра, с. Тис, с. Торговище, д. Шахарово, д. Ярушино)*

Источником водоснабжения сельских населенных пунктов являются подземные воды. Вода из подземных скважин центробежными насосами поступает в водонапорные башни и емкости, откуда самотеком по распределительным сетям поступают к потребителям.

В соответствии с п. 7.4 СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» централизованные системы холодного водоснабжения сельских населенных пунктов по степени обеспеченности подачи воды относятся к III категории.

Для III категории допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30% расчетного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 15 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускается на время выключения поврежденных и включения резервных элементов или проведения ремонта, но не более чем на 24 ч.

Перечень объектов систем водоснабжения сельских населенных пунктов представлен в таблице 2.2.1.1.

Таблица 2.2.1.1. Перечень объектов систем водоснабжения сельских населенных пунктов

№ п/п	Населенный пункт	Скважины, ед.	Водонапорные башни, ед.	Сети водоснабжения, м	Пожарные гидранты, ед.
-------	------------------	---------------	-------------------------	-----------------------	------------------------

№ п/п	Населенный пункт	Скважины, ед.	Водонапорные башни, ед.	Сети водоснабжения, м	Пожарные гидранты, ед.
1.	д. Поедуги	2	2	4211,72	2
2.	с. Бор	1	-	712,45	1
3.	д. Морозково	1	1	1904,71	1
4.	д. Пепельши	1	1	1600,54	1
5.	д. Сызганка	1	1	4890,72	14
6.	д. Шатлык	1	-	932,16	1
7.	д. Юркан	1	1	1414,61	4
8.	д. Киселево	1	1	5823,35	9
9.	д. Кошелево	0	0	-	0
10.	д. Ковалево*	1	1	5485,51	7
11.	д. Куликово*	1		1078,64	0
12.	д. Моргуново	1	1	2489,7	4
13.	д. Опалихино	-	-	3965,84	3
14.	с. Сабарка	1	1	6797,45	7
15.	д. Цыганы	1	-	6761,07	0
16.	п. Южный	1	1	2245,39	1
17.	с. Ключи	1	1	1857,5	9
18.	д. Балаши	1	1	1371,7	0
19.	д. Мартьяново	1	2	2110,52	9
20.	д. Полько	1		606,06	0
21.	с. Сыра	1	1	5677,36	2
22.	с. Тис	1	1	9034,89	10
23.	с. Торговище	1	1	4856,34	4
24.	д. Шахарово	1	1	2687,31	3
25.	д. Ярушино	1	1	1657,66	2

* сети водоснабжения в данных населенных пунктах принадлежат Администрации Суксунского городского округа, источники водоснабжения принадлежат частным компаниям.

Централизованные системы холодного водоснабжения Суксунского ГО в соответствии со схемой водоснабжения обеспечивают:

- хозяйственно-питьевое водопотребление в жилых и общественных зданиях;
- хозяйственно-питьевое водопотребление на предприятиях;
- обеспечение водой питьевого качества личные подсобные хозяйства;
- тушение пожаров.

Технологическая зона централизованного водоснабжения рп. Суксун

Система централизованного водоснабжения п. Суксун состоит из двух технологических зон:

- 1) Централизованное водоснабжение «Северный район» рп. Суксун;
- 2) Централизованное водоснабжение «Южный район» рп. Суксун.

Технологическая зона водоснабжения «Северный район» рп. Суксун обеспечивает услугой централизованного водоснабжения потребителей рп. Суксун располагающихся в северной части населенного пункта и ограничена:

- с юга береговой линией реки Суксунчик и пруда;
- с востока береговой линией пруда и административно-территориальной границей рп. Суксун;
- с севера административно-территориальной границей поселка рп. Суксун;

- с востока береговой линией реки Сылва.

Технологическая зона водоснабжения «Южный район» рп. Суксун обеспечивает услугой централизованного водоснабжения потребителей рп. Суксун располагающихся в южной части населенного пункта и ограничена:

- с севера береговой линией реки Суксунчик и пруда;
- с востока и юга прудом административно-территориальной границей рп. Суксун;
- с запада береговой линией пруда.

Постановление Правительства РФ № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» вводит понятие эксплуатационной зоны – зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения. Таким образом, территория Суксунского ГО представлена одной эксплуатационной зоной водоснабжения – зоной эксплуатационной ответственности МУП «СКС».

На территории Суксунского ГО существуют населенные пункты, не охваченные централизованными системами водоснабжения: с. Брехово; с. Верх-Суксун; с. Советная; д. Агафонково; д. Бердыкаево; д. Березовка; д. Бырма; д. Васькино; д. Верхняя Истекаевка; д. Говырино; д. Дикое Озеро; д. Елесино; д. Журавли; д. Иванково; д. Каменка; д. Копорушки; д. Красный Луг; д. Ларичи; д. Набоки; д. Нижняя Истекаевка; д. Осинцово; д. Пастухово; д. Пеганово; д. Сажино; д. Сасыково; д. Сивково; д. Тарасово; д. Тебеняки; д. Тохтарево; д. Тукманы; д. Усть-Иргино; д. Усть-Лог; д. Филипповка;; д. Чекарда; д. Чистяково; д. Шестаково; д. Юлаево. Водоснабжение данных населенных пунктов осуществляется из индивидуальных источников воды, в качестве которых используются родники, шахтные колодцы и индивидуальные скважины.

В населенных пунктах с системами централизованного водоснабжения имеется ряд абонентов, получающих услугу водоснабжения посредством водоразборных колонок, расстояние от которых до ближайшего потребителя системы водоснабжения превышает нормативные требования ¹и составляет более 100 м.

2.2.2 Анализ существующего технического состояния систем водоснабжения

Система централизованного водоснабжения рп. Суксун

Система централизованного водоснабжения рп. Суксун обслуживаемая, состоит из следующих систем и элементов:

- 1) Водозабор «Цыганы» с 2 скважинами;
- 2) Система централизованного водоснабжения «Северный район» рп. Суксун:
 - а) Транзитный водовод «Цыганы-Северный район»;
 - б) Водозабор «Северный» с 2 скважинами и 2 водонапорными башнями;

¹ СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02 84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» (п. 11.19)

- в) Распределительные сети водоснабжения рп. Суксун «Северный район»;
- 3) Система централизованного водоснабжения «Южный район» рп. Суксун:
 - а) Транзитный водовод «Цыганы-Южный район»;
 - б) Распределительные сети водоснабжения рп. Суксун «Южный район» с 1 водонапорной башней.

Водозабор «Цыганы» с 2 скважинами

Водозабор «Цыганы» расположен на правом берегу реки Верхний Суксунчик по адресу: Суксунский район, д. Цыганы, ул. Ключевая, 24, на участке площадью 11958 м². По периметру участок обнесен забором определяющий зону санитарной охраны (далее - ЗСО).

Фактическая производительность водозабора составляет 105,0 м³ в час.

На территории водозабора расположены две подрусовые скважины с павильонами (Таблица 2.2.2.1), здание охраны и трансформаторная подстанция. Скважины пробурены в пойме реки.

Таблица 2.2.2.1. Список водозаборных скважин водозабора «Цыганы»

№ скважины	Марка насоса	Дебит скважины, м ³ /час.	Год ввода в эксплуатацию	Метод бурения	Глубина, м	Износ, %	Состояние
Скв. № 5876	CVRU 1008	30,0	1989	Ударно-канатный	30	64,4	Эксплуатируется
Скв. № 66824	ЭЦВ 10-65-150	35,0	1987	Ударно-канатный	30	69,0	Эксплуатируется

Каждая скважина состоит из обсадной колонны длиной 10 метров и вставленной в нее фильтровой колонны длиной 20 метров. Фильтровая колонна состоит из глухой колонны, фильтровой части и отстойника. Фильтровая часть (фильтр) – щелевой или дырчатый. Уровень воды в береговых скважинах находится в 3,5-5 метров от поверхности земли.

Над каждой скважиной расположен павильон, в котором присутствует устье скважины, водопроводы, узел учета добытой воды, запорная арматура и электрощитовая. Забор воды скважины производится погружными насосами CVRU 1008 и ЭЦВ 10-65-150, выступающими в качестве насосной станции первого подъема. Производительность насосов варьируется от 40 до 65 м³/час, давление воды, развиваемое насосами до 15 кгс/см².

В качестве узла учета добытой воды используется Измерительный комплекс «Карат» (расходомер-счетчик электромагнитный КАРАТ-550-150 (1 шт.) и вычислитель КАРАТ (1 шт.)) по одному на каждой скважине.

Электроснабжение водозабора осуществляется от одной трансформаторной подстанций №7404 10/0,4кВ.

Пуск и остановка скважинных насосов производится автоматически, по сигналам от электроконтактных манометров, установленных на трубопроводах в рп. Суксун.

Водозабор «Северный» с 2 скважинами и 2 водонапорными башнями

Водозабор «Северный» расположен в северной части рп. Суксун по ул. Северной, на участке площадью 3752 м². По периметру участок обнесен забором определяющий зону санитарной охраны.

Фактическая производительность водозабора составляет 29,8 м³ в час.

На территории водозабора находятся две артезианские скважины (Таблица 2.2.2.2), две водонапорные башни, здание охраны и трансформаторные подстанции.

Таблица 2.2.2.2. Список водозаборных скважин водозабора «Северный»

№ скважины	Марка насоса	Дебит скважины, м ³ /час.	Год ввода в эксплуатацию	Метод бурения	Глубина, м	Износ, %	Состояние
Скв. № 1/91	ЭЦВ 8-10-110	24,8	1991г.	Ударно-канатный	70,0	59,5	Эксплуатируется
Скв. № 37651	ЭЦВ 6-16-110	5	1969г.	Ударно-канатный	88,0	98,7	Эксплуатируется

Каждая скважина состоит из обсадной колонны и вставленной в нее фильтровой колонны. Устья скважин расположены под землей в железобетонных кольцах и закрыты крышками со смотровыми люками. Забор воды из скважины производится погружными насосами марки ЭЦВ, выступающими в качестве насосной станции первого подъема. Производительность насосов варьируется от 10 до 25 м³/час, давление воды, развиваемое насосами до 12 кгс/см².

Скважины водозабора «Северный» используются в качестве резервных при недостаточном объеме или прекращении подачи воды с водозабора «Цыганы».

Для учета добытой воды на водозаборе «Северный» установлен счетчик воды МЕРЕТ ВТ-80Х в количестве 1 шт.

Водонапорные башни установлены на территории водозабора. Полезный объем башен V = 160 м³ и V = 160 м³. Период установки башен 2003-2022 годы.

Электроснабжение водозабора осуществляется от одной трансформаторной подстанций 10/0,4кВ.

Пуск и остановка скважинных насосов производится автоматически, по сигналу от электроконтактного манометра, установленного на трубопроводе водонапорной башни объемом V = 160 м³.

Система очистки и дезинфекции, добываемой на водозаборе «Цыганы» отсутствует. Вода из скважин №5876 и №66824 не соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» по показателю: Жесткость. Для приведения качества воды в соответствие с требованиями СанПиН, необходимо произвести строительство сооружений умягчения исходной воды.

Система очистки и дезинфекции добываемой на водозаборе «Северный» отсутствует. Вода из скважин № 1/91 и № 37651 не соответствует требованиям СанПиН по показателю: Жесткость. Для приведения качества воды в соответствие с требованиями СанПиН, необходимо произвести строительство сооружений умягчения исходной воды.

Системы централизованного водоснабжения населенных пунктов внегородских территорий

Водоснабжение населенных пунктов осуществляется из подземных водоисточников. В состав сооружений систем водоснабжения входят: подземные скважины, сооружения для хранения и запаса воды (резервуары), водонапорные башни.

В с. Сыра находится 1 водонапорная башня, которая расположена на западной окраине села. Башня была построена в 2012 году. Водонапорная башня имеет следующие характеристики: высота - 22 м, объём ёмкости бака составляет 46 м³. Характеристики скважины при водонапорной башне: год бурения скважины 1962 г., глубина – 60 м, марка насоса ЭЦВ 6-10-110. Последний ремонт был произведен в 2015 г. - замена насоса. Санитарная зона на территории отсутствует.

Общая протяженность водопровода в с. Сыра - 3990 м, водопровод выполнен из чугуна, стали, ПНД диаметром 76, 92, 100 мм. Всего установлено 19 водопроводных колодцев, 6 водоразборных колонок, 2 противопожарный гидрант, 3 задвижки. Глубина залегания водопровода 1,8–2,2 м. Год постройки – 1972-1976 г.г. Износ объектов водоразборных колонок составляет - 80%. В 2012 г. были неоднократно проведены ремонтно-восстановительные работы по замене 70 метров водопровода на улице Колхозной с установкой одного колодца с пожарным гидрантом и задвижкой. В 2015–2016 годы частично проведены замены стальных труб на ПНД.

Количество домовладений в с. Сыра, подключенных к водопроводу, составляет 110 ед. или 90% от общего числа домовладений. Количество домовладений, пользующихся водоразборными колонками – 6 ед. или 5%.

С. Тис и д. Мартьяново имеют 2 водонапорные башни, которые расположены на юго-западной окраине д. Мартьяново. Год постройки - 2005. При этом они обладают следующими характеристиками: высота башни - 20 м., объём ёмкости бака составляет 46 м³ в каждой. В настоящее время используется только одна водонапорная башня.

Скважина № 4257, от которой происходит водозабор населенного пункта, была пробурена в 1976 г. Скважина обладает следующими показателями: водозабор составляет 10,83 м³/сутки, глубина скважины 70 м, марка насоса ЭЦВ 6-10-80. Последний ремонт был проведен в 2017 г. по замене насоса. На территории выделена санитарная зона.

Расстояние от водонапорной башни до с. Тис составляет 760 метров, диаметр трубы ПНД (полиэтилен низкого давления) – 100 мм.

Общая протяженность водопровода в с. Тис составляет 3769 метров, выполнено из чугуна, стали, ПНД диаметром 100, 110, 150 мм. Установлено 45 водопроводных колодцев, 5 водоразборных колонок, 9 противопожарных гидрантов, 6 задвижек. Глубина залегания водопровода 1,8–2,2 м. Износ оборудования составляет 80 %.

В 2011 г. были проведены новые водопроводные сети по ул. Полевая, Партизанская (частично) и Прудовая. Несмотря на то, что это новые водопроводные сети, они имеют ряд недостатков: в них не установлены задвижки, низкое качество спаивания труб ПНД приводит к утечке воды. По предписанию инспекции Госстройнадзора от 27.09.2011 г. № 406л-2011. в 2012 г. были проведены ремонтно-восстановительные работы.

Количество домовладений в селе Тис, подключенных к водопроводу 60 ед. или 60% от общего числа. Количество домовладений, пользующихся водоразборными колонками – 38 ед. или 38%.

На территории села Тис существует еще одна башня, расположенная на восточной окраине с. Тис, в черте населенного пункта. Год её постройки 2012, высота - 12 м., объем ёмкости бака – 26 м³.

Скважина № 1950, была введена в эксплуатацию в 1969 г., её водозабор составляет 35 м³/сутки, глубина 80 м, марка насоса ЭЦВ 6-10-80. Последний ремонт по замене насоса производился в феврале 2015 г. Санитарная зона отсутствует.

Количество подключенных к водопроводу домовладений – 65 ед. или 97%. Количество домовладений, пользующихся водоразборными колонками – 2 (3%).

Общая протяженность водопровода в д. Мартьяново по ул. Тракторная, Куликовка, пер. Северный составляет 2186 м. Водопровод выполнен из ПНД диаметром 100 мм. и подключен к водопроводу с.Тис после ул.Полевая. Водоразборные колонки отсутствуют. Установлен 21 водопроводный колодец, 6 противопожарных гидрантов, 1 задвижка. Глубина залегания водопровода 2,2 м. Количество жителей в деревне Мартьяново – 128 человек, количество домовладений, подключенных к водопроводу 51 ед. или 100%.

На территории д. Ярушино находится одна водонапорная башня, которая расположена на северной окраине деревни, в черте населенного пункта. Год её постройки - 1988. Высота - 12 м., объем ёмкости бака – 26 м³. На территории отсутствует санитарная зона.

Общая протяженность водопровода в д. Ярушино составляет 1447 метров. Водопровод выполнен из чугуна, стали и ПНД диаметром 76, 92, 100 мм. Установлено 11 водопроводных колодцев, 4 водоразборных колонки, 2 противопожарных гидранта, 1 задвижка. Глубина залегания 1,8 – 2,2 м. Год постройки водопровода 1989-1992 г. Износ – 65 %. В 2012г. были проведены ремонтно-восстановительные работы по замене 190 метров водопровода на улице Нагорной с установкой двух колодцев.

Количество домовладений, подключенных к водопроводу, составляет 16 ед. или 52 %. Количество домовладений, пользующихся водоразборными колонками – 7 ед. или 23%.

На северной окраине д. Балаши расположена водонапорная башня на расстоянии 375 м от населенного пункта. Башня была отремонтирована в 2021 году, её высота - 15 м., объем емкости бака – 26 м³. Санитарная зона отсутствует.

Общая протяженность водопровода в д. Балаши - 1098 метров, выполненного из чугуна и стали диаметром 76, 92, 100 мм. Установлено 7 водопроводных колодцев, 7 водоразборных колонок, 1 задвижка, противопожарных гидрантов нет. Глубина залегания 1,8 – 2,2 м. Год постройки – 1964 г. Капитальный ремонт с заменой водопроводной сети производился в 2021 г. Износ оборудования составляет 80 %. В 2012 г. были проведены неоднократно ремонтно-восстановительные работы, в 2021 г. была произведена замена насоса и частичная замена стальных труб на ПНД.

Количество жителей в деревне Балаши - 51, количество домовладений, подключенных к водопроводу 20 ед. или 63%. Количество домовладений, пользующихся водоразборными колонками – 7 ед. или 25%.

В центре с. Торговище расположена водонапорная башня, введенная в эксплуатацию в 2011 г. Высота башни составляет – 20 м. объем ёмкости бака - 46 м³. Глубина скважины составляет 80 м, марка насоса ЭЦВ 6-10-110. В 2022 г. проводились работы по замене насоса. Санитарной зоны нет.

Общая протяженность водопровода в с. Торговище - 3001 метр. Водопровод выполнен из чугуна, стали и ПНД диаметром 76, 92, 100 мм. Установлено 21 водопроводный колодец, 4 водоразборных колонки, 4 противопожарных гидранта, 2 задвижки. Глубина залегания водопровода составляет 1,8 – 2,2 м. Год постройки

объекта – 1974 г. Износ водопровода составляет 80%. В 2012 г. были проведены ремонтно-восстановительные работы 5 раз. В 2016 г. частичная замена стальных труб на ПНД.

Количество домовладений в селе Торговище, подключенных к водопроводу 94 ед. или 56 %. Количество домовладений, пользующихся водоразборными колонками – 4 или 3%.

Башня с. Ключи расположена западне скважины на расстоянии 100 м от Ключевской средней школы в сторону ул. 40 лет Победы, год постройки 1984 год, высота 12 м, производительность в сутки 100 м³.

Артезианская скважина – год бурения 1963 год, глубина 42 м, санитарной зоны нет.

Количество домовладений в с. Ключи, подключенных к водопроводу 35 ед., соответственно обеспечено холодным водоснабжением 4,7% домовладений или 6 % населения. Централизованный водопровод в с. Ключи существует на одной ул. 40 лет Победы, подключены к нему социальная сфера, объекты торговли, обслуживания. Общая протяженность составляет 2186 м.

Башня д. Шахарово расположена за ул. Карла Маркса, год постройки 2021, высота 15 м, производительность 100 м³ в сутки, артезианская скважина имеет глубину 45 м. Подключено к водопроводу протяженностью 2825 м. 36 хозяйств из 157, что составляет 22,9 % от общего количества домовладений или 16,8 % населения проживающего в населенном пункте.

Скважина пробурена в 1985 году, глубина 45 м, санитарной зоны нет

Скважина д. Полько пробурена 1972 году, глубина 45 м, совмещена с гидроаккумулятором (2009 год) на расстоянии 2 м, находится западнее д. Полько на расстоянии 200 м, протяженность водопроводных сетей составляет 388 м, подключено к водопроводу 8 хозяйств, что составляет 38% от общего числа домовладений или 70 % постоянно проживающего населения.

Водоснабжение прочих населенных пунктов организовано по аналогичной схеме, однако характеристики систем централизованного водоснабжения сельских населенных пунктов подлежат уточнению по результатам проведения технического обследования.

Основная доля проб воды, поступающей из водоисточников в сети централизованного водоснабжения сельских населенных пунктов, соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

В соответствии с требованиями п. 9.107 СП 31.13330.2021 – на подземных водозаборах производительностью более 50 м³/сут следует предусматривать системы (мероприятия) обеззараживания воды вне зависимости от соответствия исходной воды гигиеническим нормам.

Сети централизованного водоснабжения рп. Суксун

Транзитный водовод «Цыганы-Северный район» протянут в две нитки от скважины № 5876 водозабора «Цыганы» вдоль пруда до водонапорной башни водозабора «Северный». Перепад высот между водозабором «Цыганы» и водозабором «Северный» составляет 48 метров. Водопровод проложен трубами ПНД диаметром d=150мм., общей протяженностью 2 x 6500 м. Степень износа водоводов – 30 %. Год постройки водоводов - 2007.

Транзитный водовод «Цыганы-Южный район» протянут в две нитки от скважины № 66824 водозабора «Цыганы» вдоль д. Киселево до водонапорной башни расположенной по ул. Коммунальная в рп. Суксун «Южный район». Водонапорная башня установленная по ул. Коммунальная имеет полезный объем $V = 50 \text{ м}^3$. Перепад высот между водозабором «Цыганы» и водонапорной башней составляет 74 метра. Водопровод проложен чугунными трубами диаметром $d = 150 \text{ мм}$ от водозабора «Цыганы» до камеры переключения у автодороги Киселево-Суксун. От камеры переключения до водонапорной башни водопровод проложен трубами ПНД диаметром $d=150 \text{ мм}$. Общая протяженность водопровода 2 х 5500 м. Степень износа водопровода – 14%. Год постройки - 2015.

Распределительные сети водоснабжения рп. Суксун «Северный район»
и «Южный район»

Система централизованного водоснабжения потребителей рп. Суксун условно делится на систему водоснабжения «Северный район» и систему водоснабжения «Южный район». Системы питаются от разных водоисточников и между собой не объединены.

Общая протяженность распределительных сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун, находящихся в хозяйственном ведении МУП «СКС», составляет 48700 метров.

Схемы расположения распределительных сетей рп. Суксун – кольцевая. Разводящая сеть состоит из кольцевых (магистральных) и распределительных сетей. Магистральные сети основным диаметром $d=100-200 \text{ мм}$. Распределительные - $d=16-100 \text{ мм}$. На кольцевых сетях расположены пожарные гидранты. Посредством распределительных сетей вода поступает к потребителю.

Материал разводящих сетей поселка - чугун, асбест, сталь, ПНД. Строительство сетей водоснабжения начало в 1966 году. При подключении новых потребителей ведется строительство новых участков сетей водоснабжения.

Износ сетей водоснабжения составляет 75-98%.

Более 85% всех сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун эксплуатируется свыше 25 лет и имеет износ более 90%.

Сводные данные с характеристиками существующих сетей водоснабжения Суксунского ГО (в т.ч. не находящихся в хозяйственном ведении МУП «СКС») представлены в таблице 2.2.2.3.

Таблица 2.2.2.3. Характеристика существующих сетей водоснабжения Суксунского ГО

Населенный пункт	Протяженность сетей водоснабжения по диаметрам, м												Общий итог
	20 мм	25 мм	32 мм	50 мм	63 мм	80 мм	90 мм	100 мм	110 мм	120 мм	150 мм	176 мм	
Агафонково								347,4					347,4
Балаши			302,14		709,4			360,16					1371,7
Бор								712,45					712,45
Верх-Суксун											8328,76		8328,76
Киселево								5823,35					5823,35
Ключи			859,47	511,92				486,11					1857,5
Ковалево*			1950,93	652,13				2882,45					5485,51
Кошелево		206,17	332,61	884,16									1422,94
Куликово*	81,41		84,44					912,79					1078,64
Мартьяново			604,4	737,52				768,6					2110,52
Моргуново		571,51	187,67	494,04				1236,48					2489,7
Морозково		725,18		95,07				1084,46					1904,71
Опалихино		1259,78		1302,4				1403,66					3965,84
Пепельши			581,3	336,43				682,81					1600,54
Поедуги		1806,18	1047,62	531,21				826,71					4211,72
Полько			41,32	564,74									606,06
Сабарка			2998,28	771,41	268,05			96,86	2662,85				6797,45
Суксун		32706,0 2	4093,44	13831,1 6	2049,8			27740,9 5	3601,53	59,28	5930,14	101,06	90113,3 8
Сызганка		15,37	1237,59	497				3140,76					4890,72
Сыра			2194,1	926,26				2557					5677,36
Тис		1255,34	1661,79	2124,02		162,43	737,58	3093,73					9034,89
Торговище			1952,71	1671,58		608,2		623,85					4856,34
Цыганы								265,13			6495,94		6761,07
Шатлык			247,99	64,73				619,44					932,16
Шахарово		776,33	903,24					1007,74					2687,31
Южный		1021,27	283,14	614,01		290,92		36,05					2245,39
Юркан			278,26	115,52				1020,83					1414,61
Ярушино			366,62	515,73				775,31					1657,66
Общий итог	81,41	40343,1 5	22209,0 6	27241,0 4	3027,25	1061,55	737,58	58505,0 8	6264,38	59,28	20754,8 4	101,06	180385, 68

* сети водоснабжения в данных населенных пунктах принадлежат Администрации Суксунского городского округа, источники водоснабжения принадлежат частным компаниям.

Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, составляет 45%, причем основная доля изношенных сетей приходится на уличные водопроводные сети (21,9 км). Темпы старения трубопроводов существенно опережают темпы восстановления сетей, что приводит к увеличению порывов на сетях и потерь воды. Пропускная способность сетей постепенно снижается вследствие обрастания стенок трубопроводов.

Общий баланс водоснабжения Суксунского ГО представлен в таблице 2.2.2.4.

Таблица 2.2.2.4. Общий баланс подачи и реализации воды Суксунского ГО

№ п/п	Наименование показателей	2020	2021
1	Поднято воды всего, тыс. м ³	356	339,5
2	Расход воды на собственные нужды, тыс. м ³	1,209	1,521
3	Подано воды в сеть, тыс. м ³	354,791	337,979
4	Утечка и неучтенный расход воды, тыс. м ³	38,532	37,24
4.1	Утечка и неучтенный расход воды, %	11	11
5	Полезный отпуск, тыс. м ³	318,215	304,277

Сведения о наличии резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения Суксунского городского округа представлены в таблице 2.2.2.5.

Таблица 2.2.2.5. Сведения о наличии резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения Суксунского городского округа

№ п/п	Наименование водозабора	Установленная производительность, м ³ /сут	Водопотребление в базовом году в максимальные сутки (K=1,3), м ³ /сут	Существующий резерв (+)/Дефицит(-) производственной мощности, м ³ /сут.	Существующий резерв (+)/Дефицит(-) производственной мощности, %
1.	Цыганы	1680	886	794	47
2.	Северный	700	0	700	100
3.	Балаши	120	4	116	97
4.	Мартьяново	120	11	109	91
5.	Моргуново	120	14	106	88
6.	Морозково	120	8	112	93
7.	Пепельши	120	13	107	89
8.	Поедуги	120	39	81	68
9.	Полько	120	1	119	99
10.	Сызганка	120	26	94	78
11.	Шахарово	120	8	112	93
12.	Юркан	120	4	116	97
13.	Ярушино	120	3	117	98
14.	Южный	120	12	108	90
15.	Ключи	120	16	104	87
16.	Сабарка	120	52	68	57
17.	Сыра	120	27	93	78
18.	Тис	120	42	78	65
19.	Торговище	120	30	90	75
20.	Бор	120	14	106	88

Проведя анализ работы систем централизованного водоснабжения Суксунского ГО, можно выделить следующие основные проблемы:

1. В часы максимального водопотребления суммарной производительности водозаборов недостаточно для обеспечения потребителей рп. Суксун качественной услугой водоснабжения;
2. Высокий физический износ сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун и сельских населенных пунктов;
3. Низкий индекс замены сетей централизованного водоснабжения;
4. Длительный срок эксплуатации и высокий износ артезианских скважин и водозаборных сооружений;
5. Отсутствие систем обеззараживания воды;
6. Несоответствие проб воды на ВЗУ «Цыганы» и «Северный» требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» по показателю: Жесткость;
7. Низкая обеспеченность населения услугой централизованного водоснабжения;
8. Отсутствие резервных источников водоснабжения (скважин).

2.2.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей МУП «СКС» на территории рп. Суксун утверждены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 19.11.2022 N 107-в, и представлены в таблице 2.2.3.1.

Таблица 2.2.3.1. Тарифы в сфере холодного водоснабжения МУП «СКС» (рп. Суксун) на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года

Вид предоставляемых услуг	Тарифы, руб./м ³								
	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027
Питьевая вода (Суксунский городской округ, рабочий поселок Суксун)									
население	49,29	49,29	51,84	51,84	52,85	52,85	55,68	55,68	56,82
иные потребители	49,29	49,29	51,84	51,84	52,85	52,85	55,68	55,68	56,82

Тарифы в сфере холодного водоснабжения для потребителей МУП «СКС» на территории сельских населенных пунктов утверждены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.10.2020 г. № 176-в (с изменениями на 19 ноября 2022 года), и представлены в таблице 2.2.3.2.

Таблица 2.2.3.2. Тарифы в сфере холодного водоснабжения МУП «СКС» (сельские населенные пункты) на период с 01 января 2021 года по 31 декабря 2023 года

Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м ³				
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023
Питьевая вода (Суксунский городской округ, деревня Балаши, деревня Мартьяново, деревня Полько, деревня Ярушино, село Торговище, село Тис, село Ключи, деревня Шахарово, село Сыра)					
население	33,74	30,93	30,93	33,99	37,47
иные потребители	33,74	30,93	30,93	33,99	37,47
Питьевая вода (Суксунский городской округ, село Сабарка, деревня Моргуново, поселок Южный, деревня Сызганка, село Бор, деревня Пепелыши, деревня Морозково, деревня Юркан, деревня Поедуги)					
население	29,78	30,93	30,93	33,99	37,47

Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м ³				
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023
иные потребители	29,78	30,93	30,93	33,99	37,47

* Налог на добавленную стоимость не облагается, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Тарифы в сфере горячего водоснабжения и анализ финансового состояния МУП «СКС» представлены в п.2.1.3 настоящей Программы.

2.3 Водоотведение

2.3.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

На территории Суксунского ГО водоотведение осуществляется по смешанной схеме. В настоящее время услуга централизованного водоотведения предоставляется на территории рп. Суксун, а также на территории д. Киселево.

Отвод сточных вод с территорий, не обеспеченных централизованным водоотведением, осуществляется в накопительные емкости и выгребные ямы. Откачка стоков осуществляется ассенизаторскими машинами с последующей транспортировкой на очистные сооружения.

Данная система централизованного водоотведения включает в себя:

- Сети водоотведения;
- Канализационные насосные станции (далее КНС) в количестве 5 шт.;
- Биологические очистные сооружения (далее БОС).

Постановление Правительства РФ № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» вводит понятие эксплуатационной зоны – зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Система централизованного водоотведения рп. Суксун и д. Киселево представляет собой сеть самотечных трубопроводов и пять канализационных насосных станций, установленных в пониженных участках рельефа. На каждую КНС сточные воды поступают по самотечным трубопроводам с соответствующего бассейна водоотведения. Далее от КНС по напорным коллекторам сточные воды подаются на биологические очистные сооружения, где проходят многоступенчатую очистку, после чего очищенные воды самотеком поступают на выпуск в р. Сылва.

Система централизованного водоотведения рп. Суксун и д. Киселево является единым комплексом и обслуживается МУП «СКС», которое также осуществляет деятельность по приему, транспортировке и очистке сточных вод.

Таким образом, территория Суксунского ГО представлена одной эксплуатационной зоной водоотведения – зоной эксплуатационной ответственности МУП «СКС».

Постановление Правительства РФ № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» вводит понятие технологической зоны водоотведения – часть централизованной системы водоотведения (канализации), отведение сточных вод из которой осуществляется в водный объект через одно инженерное сооружение, предназначенное для сброса сточных вод в водный объект (выпуск сточных вод в водный объект), или несколько технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для сброса сточных вод в водный объект (выпусков сточных вод в водный объект).

Таким образом технологическая зона централизованного водоотведения Суксунского ГО образована границами системы централизованного водоотведения отведение сточных вод из которой после очистки осуществляется в р. Сылва.

Система централизованного водоотведения в свою очередь разделена на пять бассейнов водоотведения:

- бассейн водоотведения КНС №1;
- бассейн водоотведения КНС №2;
- бассейн водоотведения КНС №3;
- бассейн водоотведения КНС №4;
- бассейн водоотведения КНС №5.

Территория бассейна ограничивается линиями водоразделов (улицы, кварталы). Система централизованного водоотведения рп. Суксун и д. Киселево представляет собой сеть самотечных трубопроводов и пять канализационных насосных станций, установленных в пониженных участках рельефа. На каждую КНС сточные воды поступают по самотечным трубопроводам с соответствующего бассейна водоотведения.

Между КНС сточные воды перекачиваются следующим образом:

От КНС №3 сточные воды насосами подаются по двум напорным коллекторам до самотечных сетей бассейна водоотведения КНС №1 по ул. Северная.

От КНС №4 сточные воды насосами подаются по двум напорным коллекторам вдоль ул. Комсомольская до самотечных сетей бассейна водоотведения КНС №1 по ул. Колхозная.

От КНС №5 сточные воды насосами подаются по двум напорным коллекторам до самотечных сетей бассейна водоотведения КНС №1 по ул. Кирова.

Сточные воды, поступившие на КНС №1, насосами подаются по одному напорному коллектору до камеры гашения биологических очистных сооружений.

От КНС №2 сточные воды насосами подаются по одному напорному коллектору до камеры гашения биологических очистных сооружений. На биологических очистных сооружениях сточные воды проходят многоступенчатую очистку, после чего очищенные воды самотеком поступают на выпуск в р. Сылва.

Технологические зоны децентрализованного водоотведения располагаются на территории внегородских населенных пунктов, не обеспеченных услугой централизованного водоотведения (вывоз сточных вод - осуществляет МУП «СКС», а также ряд индивидуальных предпринимателей).

2.3.2 Анализ существующего технического состояния систем водоотведения

Биологические очистные сооружения рп. Суксун выполнены по техническому проекту, разработанному Киевским филиалом «Гипромедпром» и введенному в действие в 1977 году.

Очистные сооружения расположены по адресу: Суксунский городской округ, урочище «Очистные». Площадь, занимаемая очистными сооружениями, составляет 29986 м².

Проектная производительность очистных сооружений составляет 2700 м³/сут. Состав сооружений и технологические узлы приняты в соответствии с типовым проектом ТП 902-2-258.

Фактическое поступление сточных вод на очистные сооружения в максимальные сутки составляет 294 м³/сут., расход сточных вод определялся расчетным способом, узел учета расхода поступающих сточных вод на очистные сооружения отсутствует.

В соответствии с проектной документацией, очистные сооружения включают в себя следующие основные здания, сооружения и технологические узлы:

1. Механическая очистка:
 - камера гашения напора (приемная камера) - 1 шт.;
 - решетки-дробилки (РД-600) – 2 шт.;
 - горизонтальные песколовки с круговым движением воды (Ø4,0м) – 2 шт.;
 - аэробные сбразиватели (аэробные стабилизаторы) – 2 шт.;
 - первичные вертикальные отстойники (Ø9,0м) – 2 шт.;
2. Биологическая очистка:
 - аэротенки – 2 шт.;
 - вторичные вертикальные отстойники (Ø9,0м) – 2 шт.;
3. Обеззараживание очищенных сточных вод:
 - установка электролизная «САНЕР 5-400×2»;
 - контактные резервуары – 2 шт.;
4. Сооружения обработки осадка:
 - иловые площадки – 4 шт.;
5. Производственный корпус.

Очистка сточных вод на очистных сооружениях осуществляется следующим образом.

Сточные воды поступают в приемную камеру (камеру гашения напора, далее КГН). КГН представляет собой закрытый железобетонный резервуар. В приемной камере происходит гашение скорости потока сточных вод, исходящих из напорного трубопровода и обеспечение ламинарного режима течения жидкости по лоткам и технологическим узлам очистных сооружений.

Далее, сточные воды поступают на сооружение механической очистки. Механическая очистка сточных вод от твердых бытовых загрязнений производится на плоской решетке, изготовленной силами рабочего персонала МУП «СКС». Прозоры (отверстия) плоской решетки составляют 10-12 мм; очистка прозоров производится вручную, 1 раз в смену.

Решетка установлена в лотке, между приемной камерой и решетками-дробилками РД-600.

В проектной документации предусмотрены две решетки – дробилки типа РД-600 с механизированным удалением твердых бытовых загрязнений. В настоящее время на очистных сооружениях решетки-дробилки отсутствуют.

Далее, стоки по технологической цепочке, поступают на песколовки. Песколовки не эксплуатируются и сточные воды транзитом по лоткам направляются на первичные отстойники.

Первичные отстойники, вертикального типа, в плане имеет квадратную форму, со стороной 9 м. Рабочая глубина отстойника 3,3 м. На сооружениях предусмотрено два вертикальных отстойника. Принцип работы отстойника заключен в

гравитационном разделении сточных вод и органических взвешенных веществ. Взвешенные вещества оседают в конусной части отстойника, а осветленные сточные воды собираются периферийным кольцевым лотком и направляются на сооружения биологической очистки.

Осадок, периодически, из накопительной конусной части отстойника, эрлифтом перекачивается в аэробные сбраживатели. Плавающие вещества удаляются с поверхности отстойников при помощи жиросборников и эрлифтами перекачиваются в аэробные сбраживатели.

Аэробные сбраживатели представляют собой прямоугольные в плане резервуары, размерами 9х3 м. Аэробные сбраживатели оборудованы системой аэрации из керамических фильтросных пластин для аэробной стабилизации осадка и избыточного ила. Из аэробного сбраживателя, стабилизированная смесь осадка и активного ила перекачиваются насосами на иловые площадки. Подсушенный осадок, периодически вывозится на полигон ТБО. Отстоянная жидкость отводится в лоток первичных отстойников.

Сооружения биологической очистки представлены двумя двухкоридорными аэротенками - смесителями с 25% регенерацией активного ила и двумя вторичными отстойниками вертикального типа. Подача сточных вод в каждую секцию аэротенка производится по трубопроводу рассредоточено. Аэротенки–смесители оборудованы системой аэрации из керамических фильтросных пластин.

Смесь биологически очищенных сточных вод и активного ила собирается в лоток и далее, по трубопроводу направляются во вторичные отстойники. Конструктивно, вторичные отстойники аналогичны первичным отстойникам и имеют сходные геометрические размеры. Во вторичных отстойниках происходит разделение активного ила и биологически очищенных сточных вод; активный ил выпадает в осадок в конусную часть отстойника, откуда эрлифтами перекачивается в аэротенк. Избыточный активный ил перекачивается в аэробные сбраживатели.

Биологически очищенная вода поступает в контактные резервуары. По ходу движения, в сточную воду подается раствор гипохлорита натрия, после чего в контактных резервуарах происходит контакт хлора с водой в течение 30 минут, для достижения обеззараживающего эффекта. Раствор гипохлорита натрия приготавливается на установке «САНЕР 5- 400×2». Установка размещена в строении в непосредственной близости от контактных резервуаров.

Сброс очищенных сточных вод производится по русловому рассеивающему выпуску в р. Сылва.

Доочистка биологически очищенных сточных вод отсутствует.

В состав очистных сооружений входит производственный корпус, в котором размещены административно-бытовые и производственные помещения. На первом этаже производственного корпуса расположены: помещение воздуходувной и насосной, щитовая, трансформаторная, венткамера и тепловой пункт, мастерская, а также мужские и женские гардеробные, душевые и санитарный узел.

На втором этаже расположены лаборатория, комнаты дежурного персонала и приема пищи, диспетчерская и кабинет начальника очистных сооружений.

Основным производственным помещением является помещение воздуходувной и насосной. Установленные воздуходувки (Таблица 2.3.2.1) предназначены для нагнетания воздуха в аэротенки–смесители. Установленные насосы предназначены:

- для перекачки избыточного ила из сборного лотка активного ила в аэробные сбраживатели;
- для перекачки минерализованного осадка (смесь осадка и активного ила) из аэробных сбраживателей на иловые площадки;
- для циркуляции минерализуемой смеси через подогреватель осадка;
- для опорожнения блока емкостей.

Таблица 2.3.2.1. Оборудование помещения воздуходувной и насосной

Наименование	Марка (тип) оборудования	Год установки	Количество, шт.	Характеристика				
						Электродвигатель		
				Производительность	Напор	Тип	Мощность, кВт	Частота вращения, об/мин
Воздуходувка №1	32ВФ/1,5СТ2У3	2006	1	583 л/сек	50кПа	АИР180М4У2	30	1470
Воздуходувка №2	32ВФ23/1,5СМ2У3	2006	1	383 л/сек	50кПа	АИР180М4У2	30	1470

В соответствии с Нормативами допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты, принятыми 04.10.2012 года, утвержденный расход сточных вод для установления НДС принят равным 32,807 м³/час, или 787,368 м³/сут.

Сточные воды, прошедшие очистку на очистных сооружениях, должны соответствовать требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» и приказу Минсельхоза России от 13 декабря 2016 года № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения». Качество очистки сточных вод, пропущенных через очистные сооружения, оценивается как «недостаточно очищенные».

Сточные воды характеризуются высокой концентрацией загрязнений по всем показателям. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов в 2021 году составила 100 %. Данная ситуация обусловлена высоким моральным и физическим износом оборудования БОС. Данные факторы неблагоприятно влияют на экологическую обстановку территории Суксунского ГО.

В результате механической и биологической очистки сточных вод образуется осадок (осадок из первичных отстойников и избыточный активный ил, выделяемый во вторичных отстойниках). Осадок очистных сооружений имеет высокую влажность (95 – 98%), что затрудняет его дальнейшее использование. Влажность является основным фактором, определяющим объем осадка. Поэтому основной задачей обработки осадка является уменьшение его объема за счет отделения воды и получения транспортабельного продукта.

В настоящее время утилизация осадков сточных вод на существующих канализационных очистных сооружениях осуществляется путем депонирования ила на иловых площадках (картах) с последующим вывозом на полигон ТКО.

В соответствии с исходными данными объем сточных вод, поступающий на биологические очистные сооружения в максимальные сутки, составляет 294 м³/сут.

Проектная производительность очистных сооружений составляет 2700 м³/сут. Состав сооружений и технологические узлы приняты в соответствии с типовым проектом ТП 902-2-258. Очистные сооружения проектировались из расчета приема сточных вод от предприятия и населения с учетом его развития. Максимальное количество стоков, поступающих на сооружения, составляло 1800 м³/сут.

Установленная производительность биологических очистных сооружений п. Суксун составляет 2,7 тыс. м³/сут. В таблице 2.3.2.2 представлен перечень и фактическая загрузка основных сооружений и устройств очистки сточных вод.

Таблица 2.3.2.2. Установленная производительность и существующий резерв оборудования БОС

№	Наименование основных видов сооружений и оборудования	Установленная производительность сооружений и оборудования, тыс. м ³ /сут.		Фактическая загрузка сооружений и оборудования тыс. м ³ /сут.	Резерв мощности при фактической загрузке, %
		min	max		
1	Решетки с ручной очисткой	1,4	2,7	0,294	89
2	Горизонтальные песколовки	1,4	2,7		89
3	Первичные вертикальные отстойники	1,4	2,7		89
4	Аэротенки	1,4	2,7		89
5	Вторичные вертикальные отстойники	1,4	2,7		89
6	Контактный резервуар	1,4	2,7		89

Резерв мощности БОС при текущем среднесуточном объеме сточных вод равным 294 м³/сут., составляет 89 %. Резерв мощности определен исходя из среднесуточных показателей объема сточных вод, пропущенных через очистные сооружения, за 2021 г. Однако в паводковый период резерв мощности значительно снижается, что может быть поправимо реализацией мероприятий по снижению объемов поступления неорганизованных стоков.

Общая протяженность централизованных сетей водоотведения рп. Суксун и д. Киселево составляет 31805 м. (Таблица 2.3.2.3). Общее количество смотровых колодцев – 520 шт. Строительство системы водоотведения произведено в 1976-1977 году. По мере расширения границ поселка и при подключении новых потребителей велось строительство новых участков сетей водоотведения. Износ сетей водоотведения составляет 40- 99%.

Водоотводящие сети состоят из следующих трубопроводов:

- Отводящие трубопроводы от зданий, выполнены чугунными или асбестоцементными трубами, диаметром d=110-150мм.;

- Внутриквартальные водоотводящие сети, выполнены чугунными, стальными и асбестоцементными трубами. Диаметр труб d=150-219мм.;
- Уличные и главные коллекторы водоотведения выполнены чугунными трубами. Диаметр труб d=219мм.
- Напорные коллекторы выполнены из полимерных и стальных труб, диаметром d=219-200мм.

Таблица 2.3.2.3. Сводная таблица характеристик сетей водоотведения

№ п/п	Диаметр сетей, мм	Протяженность сетей общая, пог. м	Протяженность сетей, пог.м., в зависимости от срока службы		
			до 20 лет	20-25 лет	св. 25 лет
1	63-150	4692,00	1767,00	630,00	2295,00
2	160-200	1373,00	68,00	0,00	1305,00
3	210-250	23740,00	1040,00	11400,00	11300,00
4	260-500	2000,00	0,00	0,00	2000,00
	Всего:	31805,00	2875,00	12030,00	16900,00

Значительная часть сетей централизованного водоотведения рп. Суксун и д. Киселево (60,6%) эксплуатируется свыше 25 лет и имеет значительный износ. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, составляет 47,7%, при том основная доля изношенных сетей приходится на внутриквартальные и внутривортовые сети (10,9 км). Темпы старения трубопроводов существенно опережают темпы восстановления сетей, что приводит к увеличению их аварийности.

Подачу сточных вод по напорным коллекторам обеспечивает пять канализационных насосных станций.

КНС № 1

КНС №1 располагается в кирпичном здании, на территории ОАО «Суксунский оптико-механический завод». Год строительства КНС – 1977 г.

Установленная производительность насосных агрегатов КНС 4800 м³/сут. Объем сточных вод, поступающий на КНС – 1 128 м³/сут.

Для перекачивания сточных вод, на КНС установлены два поверхностных насосных агрегата с приводом от электродвигателей (Таблица 2.3.2.4).

Таблица 2.3.2.4. Насосное оборудование КНС № 1

Наименование	Марка (тип) оборудования	Год	Кол-во, шт.	Характеристика				
				Насос		Электродвигатель		
				Произв., м ³ /час	Напор, кгс/см ²	Тип	Мощн., кВт	Частота вращ., об/мин
Насосный агрегат № 1	СМ-150-125-400/4	2005	1	200	50	АИР180 М4УЗ	30	1470
Насосный агрегат № 2	СМ-150-125-400/4	2005	1	200	50	АИР180 М4УЗ	30	1470

Включение и выключение насосных агрегатов осуществляется в автоматическом режиме по сигналам от концевых выключателей. Так же на КНС постоянно присутствует дежурный оператор.

Электроснабжение КНС осуществляется по двум вводам от двух разных трансформаторных подстанций (далее ТП).

Износ здания и оборудования КНС № 1 составляет 50%.

КНС № 2

КНС №2 располагается в кирпичном здании, по ул. Кирова в рп. Суксун.

Год строительства КНС – 1976г.

Установленная производительность насосных агрегатов КНС 4800 м³/сут. Объем сточных вод, поступающий на КНС – 72 м³/сут.

Для перекачивания сточных вод, на КНС установлен один поверхностный насосных агрегата с приводом от электродвигателя (Таблица 2.3.2.5).

Таблица 2.3.2.5. Насосное оборудование КНС № 2

Наименование	Марка (тип) оборудования	Год	Кол-во, шт.	Характеристика				
				Насос		Электродвигатель		
				Произв., м ³ /час	Напор, кгс/см ²	Тип	Мощн., кВт	Частота вращ., об/мин
Насосный агрегат № 1	СМ-150-125-400/4	1990	1	200	50	АИР180 М 4У3	30	1470

Включение и выключение насосного агрегата осуществляется в автоматическом режиме по сигналам от концевых выключателей. Так же КНС ежедневно посещает дежурный оператор.

Электроснабжение КНС осуществляется по двум вводам от двух разных ТП.

Износ здания и оборудования КНС № 2 составляет 50 %.

КНС № 3

КНС №3 располагается в кирпичном здании, по ул. Северная в рп. Суксун.

Год строительства КНС – 1984г.

Установленная производительность насосных агрегатов КНС - 3840 м³/сут. Среднесуточный объем сточных вод, поступающий на КНС - 350 м³/сут.

Для перекачивания сточных вод, на КНС установлено два поверхностных насосных агрегата с приводом от электродвигателя (Таблица 2.3.2.6).

Таблица 2.3.2.6. Насосное оборудование КНС № 3

Наименование	Марка (тип) оборудования	Год	Кол-во, шт.	Характеристика				
				Насос		Электродвигатель		
				Произв., м ³ /час	Напор, кгс/см ²	Тип	Мощн., кВт	Частота вращ., об/мин
Насосный агрегат № 1	НС 160/45	1996	1	160	45	АИР180 М 4У3	30	1470
Насосный агрегат № 2	НС 160/45	1996	1	160	45	Электродвигатель отсутствует		

Включение и выключение насосных агрегатов осуществляется в автоматическом режиме по сигналам от концевых выключателей. Так же КНС ежедневно посещает дежурный оператор.

Электроснабжение КНС осуществляется по двум вводам от двух разных ТП. Износ здания и оборудования КНС № 3 составляет 90%.

КНС № 4

КНС №4 располагается в кирпичном здании, в пер. Южный рп. Суксун. Год строительства КНС – 1986г.

Установленная производительность насосных агрегатов КНС - 3 840 м³/сут. Среднесуточный объем сточных вод, поступающий на КНС - 350 м³/сут.

Для перекачивания сточных вод, на КНС установлен один поверхностный насосных агрегата с приводом от электродвигателя (Таблица 2.3.2.7).

Таблица 2.3.2.7. Насосное оборудование КНС № 4

Наименование	Марка (тип) оборудования	Год	Кол-во, шт.	Характеристика				
				Насос		Электродвигатель		
				Произв., м ³ /час	Напор, кгс/см ²	Тип	Мощн., кВт	Частота вращ., об/мин
Насосный агрегат № 1	НС 160/45	1996	1	160	45	АИР180 М4У3	30	1470

Включение и выключение насосного агрегата осуществляется в автоматическом режиме по сигналам от концевых выключателей. Так же КНС ежедневно посещает дежурный оператор.

Электроснабжение КНС осуществляется по двум вводам от двух разных ТП. Износ здания и оборудования КНС №4 составляет 70 %.

КНС № 5

КНС №5 располагается в кирпичном здании, по адресу д.Киселево, ул. Космонавтов, 28а. Год строительства КНС – 1991г.

Установленная производительность насосных агрегатов КНС - 3840 м³/сут.
Среднесуточный объем сточных вод, поступающий на КНС – 78 м³/сут.

Для перекачивания сточных вод, на КНС установлено два поверхностных насосных агрегата с приводом от электродвигателя (Таблица 2.3.2.8).

Таблица 2.3.2.8. Насосное оборудование КНС № 5

Наименование	Марка (тип) оборудования	Год	Кол-во, шт.	Характеристика				
				Насос		Электродвигатель		
				Произв., м ³ /час	Напор, кгс/см ²	Тип	Мощн., кВт	Частота вращ., об/мин
Насосный агрегат № 1	НС 160/45	1996	1	160	45	АИР180 М 4УЗ	30	1470
Насосный агрегат № 2	НС 160/45	1996	1	160	45	Электродвигатель отсутствует		

Включение и выключение насосного агрегата осуществляется в автоматическом режиме по сигналам от концевых выключателей. Так же КНС ежедневно посещает дежурный оператор.

Электроснабжение КНС осуществляется по двум вводам от двух разных ТП. Износ здания и оборудования КНС № 5 составляет 40 %.

Основные показатели общего баланса отведенных сточных вод за 2021 год представлены в таблице 2.3.2.9.

Таблица 2.3.2.9. Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	2021 год
1	Объем сточных вод, принятых от потребителей всего, тыс. м ³ , в т.ч.:	82,5
1.1	БОС Кошелево	82,5
1.1.1	население	58,845
1.1.2	бюджетные организации	6,526
1.1.3	прочие потребители	17,129

Анализ приведенной информации по обследованию состояния системы централизованного водоотведения рп. Суксун и д. Киселево выявил ряд технических и технологические проблем:

1. Высокий уровень износа сетей водоотведения требует вложения финансовых средств на их восстановление и доведение объемов реконструкции до 2% от общей протяженности сетей в год.

Недостаточные темпы обновления сетей централизованного водоотведения обуславливают опережающие темпы старения сетей водоотведения по отношению к темпам реконструкции, что не позволяет в достаточной мере сократить количество повреждений на сетях.

Анализ повреждений показывает, что основными причинами повреждений являются физический износ керамических и асбестоцементных трубопроводов и, как следствие, просадка канализационной сети, трещины в трубах, нарушение раструбных соединений.

2. Низкая надежность работы системы водоотведения.

Данная проблема обусловлена отсутствием резервирующих участков сетей водоотведения необходимых для пропуска сточных вод при аварийном ремонте, а также наличием аварийных ситуаций, вследствие чего для устранения аварий и ремонте на сетях водоотведения происходит частичное отключение водоснабжение с целью прекращения поступления сточных вод от потребителей.

3. Отсутствие производственного контроля работы очистных сооружений.

В настоящее время производственный контроль поступающих на очистку сточных вод не ведется. Как следствие, нет четкого понимания о составе поступающих сточных вод на очистные сооружения.

Отсутствие данных о качественном составе входящих стоков, не позволяют оценить эффективность работы очистных сооружений в целом, так и работы каждого отдельного сооружения. Практически невозможно управлять технологическим процессом очистки, проводить корректирующие действия, если требуется. Невозможно рассчитать объемы образующихся осадков и избыточного активного ила, периодичность их удаления из сооружений.

4. Нарушение технологии очистки в результате неравномерного поступление сточных вод на очистные сооружения.

В результате завышенной производительности насосных агрегатов, установленных на КНС, поступление сточных вод на очистные сооружения рп. Суксун осуществляется неравномерно, в результате чего нарушается технология очистки.

5. Прекращение оказания услуги централизованного водоотведения вследствие изливов и нарушение целостности сетей водоотведения.

6. Удельный вес сетей водоотведения, нуждающихся в замене, составляет 60 %.

Строительство основной части сетей водоотведения произведено при организации централизованной системы водоотведения рп. Суксун и д. Киселево, в дальнейшем производилось строительство небольших участков, а также подключение потребителей. Половина сетей водоотведения эксплуатируется свыше 25 лет.

7. Высокий уровень износа оборудования биологических очистных сооружений.

Основная часть технологических сооружений и оборудования очистных сооружений эксплуатируется в течение 40 лет. Высокий уровень износа оборудования биологических очистных сооружений является следствием длительного срока эксплуатации, несвоевременным ремонтом и замены оборудования.

Наличие значительных повреждений защитного покрытия бетона. При отсутствии реконструкции повреждения резервуаров будут прогрессировать, что вызовет усиление фильтрации и коррозии железобетонных конструкций. Требуется проведение ремонта с заменой и усилением поврежденных строительных конструкций.

2.3.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов

Тарифы в сфере водоотведения для потребителей МУП «СКС» утверждены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 19.11.2022 N 107-в, и представлены в таблице 2.3.3.1.

Таблица 2.3.3.1. Тарифы в сфере водоотведения МУП "СКС" на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года

Вид предоставляемых услуг	Тарифы, руб./м ³								
	С 01.12.2022 по 31.12.2023	С 01.01.2024 по 30.06.2024	С 01.07.2024 по 31.12.2024	С 01.01.2025 по 30.06.2025	С 01.07.2025 по 31.12.2025	С 01.01.2026 по 30.06.2026	С 01.07.2026 по 31.12.2026	С 01.01.2027 по 30.06.2027	С 01.07.2027 по 31.12.2027
	Водоотведение (Суксунский городской округ, рабочий поселок Суксун)								
население	115,27	115,27	124,90	124,27	124,27	124,27	132,95	132,95	133,27
иные потребители	115,27	115,27	124,90	124,27	124,27	124,27	132,95	132,95	133,27

Анализ финансового состояния МУП «СКС» представлен в п.2.1.3 настоящей Программы.

2.4 Электроснабжение

2.4.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Электроснабжение потребителей сельских населенных пунктов Суксунского ГО осуществляется от центров питания распределительных электрических сетей ПО «Кунгурские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» (Суксунский РЭС). Электроснабжение рп. Суксун осуществляет АО «ОРЭС-Прикамья» силами обслуживающей организации ООО «КВАНТ».

Распределение электроэнергии по городскому округу осуществляется от подстанций 110 кВ, 35 кВ по воздушным линиям напряжением 10 кВ. Потребителями электроэнергии в населенных пунктах являются жилые и общественные здания, предприятия коммунально-бытового обслуживания, котельные и др.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», с 1 сентября 2006 года ПАО «Пермэнергосбыт» является Гарантирующим поставщиком электроэнергии на территории Пермского края. Потребители заключают договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с гарантирующим поставщиком.

2.4.2 Анализ существующего технического состояния систем электроснабжения

Электроснабжение потребителей городского округа осуществляется по линиям электропередачи 110 и 35 кВ. Передачу осуществляет ОАО "МРСК Урала" представлено филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

Наибольшую долю в электрических сетях АО «ОРЭС-Прикамья» занимают низковольтные воздушные и кабельные линии, в сетях ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго» - воздушные и кабельные линии среднего напряжения 6-10 кВ. Электроснабжение городского округа происходит следующим образом: от подстанций 110 и 35 кВ отходят ЛЭП 10 кВ, посредством которых запитываются трансформаторные подстанции.

На территории округа расположены трансформаторные подстанции и распределительные пункты в количестве 79 единиц. Большая часть всех трансформаторных подстанций (далее также – ТП) в городском округе – однострансформаторные.

Основу структуры потребления электроэнергии на территории Суксунского ГО составляет население (более 50 %).

В таблицах ниже предоставлены характеристики электростанций, понизительных подстанций и трансформаторных подстанций, расположенных на территории Суксунского ГО.

Таблица 2.4.2.1. Источники электроснабжения напряжением 35кВ и выше

№ п/п	Наименование источника электроснабжения	Местоположение	Система напряжения	Количество и установленная мощность трансформаторов	Максимальная нагрузка трансформаторов в зимний период времени, МВА	Текущая нагрузка центра питания, МВА	Текущий резерв мощности для технологического присоединения, МВт
1	ПС 110/35/10 кВ Суксун	рп. Суксун, ул. Заводская, д.5	110/35/10 кВ	2x10 МВА	Т-1: 0.66 МВА Т-2: 0.21 МВА	7,90	11,85
2	ПС 35/10 кВ Брехово	с. Брехово	35/10 кВ	2x4 МВА	Т-1: 0.53 МВА Т-2: 0.33 МВА	2,54	0,94
3	ПС 35/10 кВ Сабарка	с. Сабарка	35/10 кВ	1x4МВА	Т-1: 0.15 МВА	0,47	3,27

Таблица 2.4.2.2. Характеристика трансформаторных подстанций

№ п/п	Тип, № ТП (КТПн, КТП, СКТПн и др.)	Трансформатор				% загрузки трансформатора	Объем свободной мощности (кВА)
		1Т	2Т	тип тр-ра	кВА		
1.	КТП-106	100	100	ТМ	200	55	90
2.	ГКТП-191	160		ТМ	160	55	72
3.	ГКТП-027	630		ТМ	630	41	372
4.	ГКТП-031	630		ТМ	630	30	441
5.	ГКТП-259	250		ТМ	250	75	63
6.	ГКТП-65	380		ТМ	380	35	247
7.	ГКТП-021	240		ТМ	240	30	168
8.	СКТП-89	100		ТМ	100	80	20
9.	СКТП-266	250		ТМ	250	40	150
10.	СКТП-1	160		ТМ	160	75	40
11.	СКТП-2	100		ТМ	100	75	25
12.	СКТП-022	160		ТМ	160	75	40
13.	СКТП-172	160		ТМ	160	90	16
14.	КТП-35	400		ТМ	400	15	340
15.	КТП-34	63		ТМ	63	5	60
16.	КТП-36	400		ТМ	400	15	340
17.	СКТП-318	160		ТМ	160	40	96

№ п/п	Тип, № ТП (КТПн, КТП, СКТПн и др.)	Трансформатор				% загрузки трансформатора	Объем свободной мощности (кВА)
		1Т	2Т	тип тр-ра	кВА		
18.	СКТП-026	160		ТМ	160	30	112
19.	СКТП-112	160		ТМ	160	65	56
20.	СКТП-393	100		ТМ	100	85	15
21.	СКТП-015	160		ТМ	160	25	120
22.	ГКТП-023	160		ТМ	160	90	16
23.	ГКТП-123	160		ТМ	160	15	136
24.	ГКТП-163	160		ТМ	160	40	96
25.	ГКТП-297	250		ТМ	250	85	38
26.	ГКТП-018	250		ТМ	250	50	125
27.	ГКТП-371	400		ТМ	400	20	320
28.	ГКТП-261	400		ТМ	400	15	340
29.	ГКТП-262	400		ТМ	400	30	280
30.	КТП-06	400		ТМ	400	40	240
31.	КТП-369	180		ТМ	180	55	81
32.	КТП-376	400	400	ТМ	800	70	240
33.	РП-120	250		ТМ	250	80	50
34.	СКТП-263	100		ТМ	100	35	65
35.	СКТП-114	60		ТМ	60	55	27
36.	СКТП-381	100		ТМ	100	85	15
37.	СКТП-3	160		ТМ	160	65	56
38.	СКТП-5	100		ТМ	100	19	81
39.	СКТП-9	160		ТМ	160	55	72
40.	СКТП-14	100		ТМ	100	65	35
41.	СКТП-16	100		ТМ	100	25	75
42.	СКТП-024	63		ТМ	63	80	13
43.	СКТП-33	100		ТМ	100	70	30
44.	СКТП-124	100		ТМ	100	58	42
45.	СКТП-161	400		ТМ	400	47	213
46.	СКТП-190	160		ТМ	160	41	94
47.	СКТП-214	25		ТМ	25	47	13
48.	СКТП-220	250		ТМ	250	75	63
49.	СКТП-253	100		ТМ	100	69	31
50.	СКТП-254	160		ТМ	160	13	139
51.	СКТП-301	160		ТМ	160	63	58

№ п/п	Тип, № ТП (КТПН, КТП, СКТПН и др.)	Трансформатор				% загрузки трансформатора	Объем свободной мощности (кВА)
		1Т	2Т	тип тр-ра	кВА		
52.	СКТП-314	250		ТМ	250	41	147
53.	СКТП-317	160		ТМ	160	41	94
54.	СКТП-355	100		ТМ	100	30	70
55.	ГКТП-8	320		ТМ	320	75	81
56.	ГКТП-11	160		ТМ	160	85	24
57.	ГКТП-12	100		ТМ	100	60	40
58.	ГКТП-019	160		ТМ	160	58	67
59.	ГКТП-025	160		ТМ	160	69	49
60.	ГКТП-30	160		ТМ	160	41	94
61.	ГКТПН-32	250		ТМ	250	65	88
62.	ГКТП-132	250		ТМ	250	47	133
63.	ГКТП-162	380		ТМ	380	35	247
64.	ГКТП-168	250		ТМ	250	80	49
65.	ГКТП-189	160		ТМ	160	75	40
66.	ГКТП-247	250		ТМ	250	35	161
67.	ГКТП-347	400		ТМ	400	55	180
68.	ГКТП-362	400		ТМ	400	52	191
69.	ГКТП-339	250		ТМ	250	41	147
70.	ГКТП-4	250		ТМ	250	69	77
71.	ГКТП-85	100		ТМ	100	85	15
72.	КТП-10	180		ТМ	180	58	76
73.	КТП-17	400	400	ТМ	800	58	337
74.	КТП-328	250		ТМ	250	47	133
75.	КТП-264	250		ТМ	250	35	161
76.	ТП-37	400		ТМ	400	30	281
77.	ТП-38	400		ТМ	400	24	303
78.	ТП-39	400		ТМ	400	75	101
79.	ТП-44	100		ТМ	100	35	65
ИТОГО					18521		9421

Таблица 2.4.2.3. Ведомость замера нагрузок и напряжений на ТП и в контрольных точках сети

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
ВЛ 10 кВ № 4 ПС Суксун														
1	7115 Сасыково КЗС	100	18.01.2022	0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	225
3	7035 Морозково МТФ	250	18.01.2022	0	0	0	0,00	410	410	412	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0	0	0	0,00	410	410	412	230	230	230	224
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		0	0	0	0,00	410	410	412	230	230	230	224
4	7102 Морозково Магазин	100	18.01.2022	11,2	20,3	6,5	8,74	404	400	400	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		6	2,3	1,2	2,19	404	400	400	230	230	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		5,2	18	5,3	6,56	404	400	400	230	230	230	220
5	7281 Морозково	100	18.01.2022	31,6	35,7	38,5	24,33	410	410	412	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		19	34,5	38,3	21,11	410	410	412	230	230	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		12,6	1,2	0,2	3,22	410	410	412	230	230	230	218
6	7194 Морозково КЗС	250	18.01.2022	0	0	0	0,00	410	411	410	238	235	232	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0	0	0	0,00	410	411	410	238	235	232	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		0	0	0	0,00	410	411	410	238	235	232	225
7	7262 Журавли	60	18.01.2022	13,3	16,8	14,3	17,02	414	412	413	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	60		13,2	0	13,7	10,31	414	412	413	230	230	230	226
	ВЛ 0,4 кВ № 2	60		0,1	16,8	0,6	6,71	414	412	413	230	230	230	226
ВЛ 10 кВ № 5 ПС Суксун														
1	7175 База ПМК	160	24.11.2021	4,9	7,7	7,2	2,94	416	415	415	238	237	238	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		4,9	7,7	7,2	2,94	416	415	415	238	237	238	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		0	0	0	0,00	416	415	415	238	237	238	225
2	7379 Гортоп	100	24.11.2021	1,7	1,9	2,6	1,45	410	411	410	235	232	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		1,5	1,9	2,3	1,33	410	411	410	235	232	235	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		0,2	0	0,3	0,12	410	411	410	235	232	235	225
3	7067 ПУ-69 Полигон	100	24.11.2021	0,1	0,1	19,3	4,69	413	413	410	240	241	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		0	0	19,2	4,61	413	413	410	240	241	240	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		0,1	0,1	0,1	0,07	413	413	410	240	241	240	225

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
4	7068 Шатлык	160	24.11.2021	8,7	19,9	17,7	6,87	408	408	412	236	240	236	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		8,7	19,9	17,7	6,87	408	408	412	236	240	236	223
5	7071 Шестаково	63	24.11.2021	0	0	0	0,00	410	407	412	230	232	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	63		0	0	0	0,00	410	407	412	230	232	230	227
6	7072 У-Иргино	100	10.02.2022	13,9	12,24	7,65	8,12	419	422	425	242	238	241	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		8,4	1,3	0	2,33	419	422	425	242	238	241	229
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		2,9	0,04	0,05	0,72	419	422	425	242	238	241	229
	ВЛ 0,4 кВ № 3	100		2,6	10,9	7,6	5,07	419	422	425	242	238	241	229
7	7158 У-Иргино Быт	63	10.02.2022	9,4	11,5	7,2	10,44	420	422	422	232	235	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	63		9,4	11,5	7,2	10,44	420	422	422	232	235	235	228
8	7219 Сивково	50	10.02.2022	19	21	16	25,87	425	427	428	235	228	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		19	21	16	12,94	425	427	428	235	228	230	228
9	7070 Сажино	160	24.11.2021	15,6	53	13	12,21	423	425	420	240	240	238	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		5,9	15	12,4	4,98	423	425	420	240	240	238	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		9,7	38	0,6	7,22	423	425	420	240	240	238	225
10	7284 Бор МТФ	250	10.02.2022	5,4	5,2	11,1	2,06	425	420	421	238	237	237	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		5,3	5,2	7	1,66	425	420	421	238	237	237	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		0,1	0	4,1	0,40	425	420	421	238	237	237	225
11	7503 Рогановка	25	24.11.2021	0	0	0	0,00	420	420	420	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	25		0	0	0	0,00	420	420	420	230	230	230	228
	ВЛ 0,4 кВ № 2	25		0	0	0	0,00	420	420	420	230	230	230	228
ВЛ 10 кВ № 7 ПС Суксун														
1	7134 Кошелёво	100	26.10.2021	23,3	33,5	31,5	20,37	411	411	412	230	232	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		9,3	13	17,4	9,16	411	411	412	230	232	230	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		14	20,5	14,1	11,21	411	411	412	230	232	230	224
2	7110 Кошелёво Пилорама	160	26.10.2021	21,9	66,4	6,5	13,94	410	411	415	235	236	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		21,9	66,4	6,5	13,94	410	411	415	235	236	235	225
3	7403 Тохтарёво Быт	100	29.10.2021	86,3	61,4	79,1	53,90	402	402	402	236	237	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		1,8	2,3	3,5	1,81	402	402	402	236	237	240	228
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		45,1	16,3	9,2	16,78	402	402	402	236	237	240	228
	ВЛ 0,4 кВ № 3	100		39,4	42,8	66,4	35,32	402	402	402	236	237	240	228
4	7028 У моста	40	29.10.2021	0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	40		0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	230

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А-В	U В-С	U А-С	U А-О	U В-О	U С-О	
ВЛ 10 кВ № 8 ПС Суксун														
1	7013 Суксун Быт	110	12.02.2022	28,5	46,5	24,5	21,17	407	407	407	234	234	234	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	110		4,5	8,5	9,5	4,79	407	407	407	234	234	234	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	110		24	38	15	16,38	407	407	407	234	234	234	222
	7040 Опалихино	380	12.02.2022	3	1,5	7,5	0,74	407	407	407	234	234	234	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	380		1	0,5	0,5	0,12	407	407	407	234	234	234	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	380		2	1	7	0,62	407	407	407	234	234	234	222
4	7014 Советная	100	03.02.2022	2	0,4	0,1	0,59	407	405	407	235	237	233	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		2	0,4	0,1	0,59	407	405	407	235	237	233	220
5	7193 Советная Гараж	160	12.02.2022	13	13,7	23,1	7,22	405	405	405	232	232	232	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		1	0,7	0,6	0,33	405	405	405	232	232	232	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		12	13	22,5	6,89	405	405	405	232	232	232	225
6	7390 Советная клуб	100	12.02.2022	16,5	18,5	27	14,47	403	402	403	234	235	231	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		1	0,5	3	1,05	403	402	403	234	235	231	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		15,5	18	24	13,42	403	402	403	234	235	231	220
8	7015 Советная Быт	180	12.02.2022	13	39	19	9,36	425	420	421	238	237	237	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	180		2	9	14	3,30	425	420	421	238	237	237	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	180		11	30	5	6,07	425	420	421	238	237	237	220
10	7017 Д-Озеро	160	12.02.2022	1,5	1,6	23	3,87	413	416	412	239	238	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		0,5	0,6	19	2,98	413	416	412	239	238	235	224
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		1	1	4	0,89	413	416	412	239	238	235	224
11	7167 Д-Озеро МТФ	100	12.02.2022	8	8	13,8	7,06	411	412	409	236	237	238	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		8	7	13	6,64	411	412	409	236	237	238	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		0	1	0,8	0,43	411	412	409	236	237	238	225
12	7018 Брусяны	63	12.12.2021	8,8	1,3	0	3,69	403	404	409	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	63		8,8	1,3	0	3,69	403	404	409	230	230	230	229
13	7182 Советная КЗС	160	12.02.2022	0	0	0	0,00	405	405	405	232	232	232	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		0	0	0	0,00	405	405	405	232	232	232	
ВЛ 10 кВ № 9 ПС Суксун														
1	7423 Сасыково Набережная	40	18.01.2022	0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	40		0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	230
2	7090 Сасыково	160	05.03.2022	52,5	89,9	67,2	30,44	411	410	412	232	230	235	

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		34,5	61	18,3	16,52	411	410	412	232	230	235	218
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		9,7	12,3	17,5	5,74	411	410	412	232	230	235	218
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		8,3	16,6	31,4	8,18	411	410	412	232	230	235	218
4	7007 Пепёлыши быт	250	11.11.2021	78,9	61	68,5	19,59	410	410	408	234	236	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		68	59,4	67,5	18,32	410	410	408	234	236	235	224
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		10,9	1,6	1	1,27	410	410	408	234	236	235	224
5	7252 Пепёлыши Школа	160	11.11.2021	78,9	69,9	88,7	32,80	389	388	390	221	220	222	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		13,5	6,8	45	9,02	389	388	390	221	220	222	218
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		10,6	4,2	1,7	2,28	389	388	390	221	220	222	218
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		54,8	58,9	42	21,51	389	388	390	221	220	222	218
6	7091 Пепёлыши	63	24.11.2021	3,29	11,5	9,3	8,88	405	406	397	227	240	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	60		3,29	11,5	9,3	9,33	405	406	397	227	240	230	225
7	7092 Н.Истекаевка	160	05.03.2022	43,8	17,7	18,9	11,71	405	408	405	235	234	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		43,8	17,7	18,9	11,71	405	408	405	235	234	230	220
8	7217 Н.Истекаевка Клуб	180	05.03.2022	36,3	28,9	25,9	11,67	405	405	405	232	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	180		30,3	1,7	13,7	5,86	405	405	405	232	230	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	180		4,7	5,4	9,3	2,49	405	405	405	232	230	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	180		1,3	21,8	2,9	3,33	405	405	405	232	230	230	220
9	7248 Н.Истекаевка МТМ	170	24.11.2021	6	8,2	3,8	2,50	415	410	410	234	237	238	
				0	0	0	#ДЕЛ/0!							
	ВЛ 0,4 кВ № 2	170		6	8,2	3,8	2,50	415	410	410	234	237	238	228
10	7093 В.Истекаевка	100	18.01.2022	18	16,2	28,5	14,63	410	408	409	227	235	238	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		18	16,2	28,5	14,63	410	408	409	227	235	238	220
11	7096 Бырма Быт	160	18.01.2022	28,2	50,8	42,2	17,60	398	398	398	236	226	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		16,5	1,8	28,2	6,75	398	398	398	236	226	235	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		11,7	49	14	10,85	398	398	398	236	226	235	220
12	7211 Бырма	100	18.01.2022	18,7	7,7	12,7	8,80	389	389	389	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		9,7	3,8	0	3,04	389	389	389	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		9	3,5	12,4	5,60	389	389	389	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	100		0	0,4	0,3	0,16	389	389	389	225	225	225	220
13	7097 Бырма МТМ	250	18.01.2022	0	0	0	0,00	392	392	392	230	232	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0	0	0	0,00	392	392	392	230	232	230	223
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		0	0	0	0,00	392	392	392	230	232	230	223

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	U Т1
	ВЛ 0,4 кВ № 3	250		0	0	0	0,00	392	392	392	230	232	230	223
ВЛ 10 кВ № 14 ПС Суксун														
1	7401 Тохтарёво	100	25.01.2022	10,2	1,2	21,5	7,61	415	413	414	232	232	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		6,2	0,1	21,5	6,43	415	413	414	232	232	230	228
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		4	1,1	0	1,18	415	413	414	232	232	230	228
2	7402 Тохтарёво Быт	100	25.01.2022	16	27,1	16,5	13,59	395	395	396	227	227	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		12,4	22	14,7	11,19	395	395	396	227	227	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		3,6	5,1	1,8	2,39	395	395	396	227	227	230	220
3	7246 Тохтарёво Гараж	100	12.02.2022	0	0,5	0,7	0,29	401	405	402	240	242	239	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		0	0,5	0,7	0,29	401	405	402	240	242	239	224
5	7360 Пеганово Быт	170	12.02.2022	54	46	87,5	25,77	413	413	409	235	234	232	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	170		11	4,5	9	3,37	413	413	409	235	234	232	227
	ВЛ 0,4 кВ № 2	170		10	13,5	31,5	7,56	413	413	409	235	234	232	227
	ВЛ 0,4 кВ № 3	170		25	27,5	34	11,89	413	413	409	235	234	232	227
	ВЛ 0,4 кВ № 4	170		8	0,5	13	2,96	413	413	409	235	234	232	227
6	7412 Пеганово	160	12.02.2022	19	35,5	40	13,80	406	409	409	233	233	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		14,5	23	21	8,54	406	409	409	233	233	235	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		3,5	12	13	4,16	406	409	409	233	233	235	225
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		1	0,5	6	1,10	406	409	409	233	233	235	225
ВЛ 10 кВ № 16 ПС Суксун														
1	7022 Очисные	160	24.02.2022	28,8	45,9	28,1	15,46	420	423	418	241	241	240	
КЛ 10 кВ № 22 ПС Суксун														
1	7095 База РЭС	380	12.02.2022	66,5	67,5	83,5	13,72	416	416	420	241	238	240	
	КЛ 0,4 кВ № 1	380		1	0,5	0,5	0,13	416	416	420	241	238	240	230
	КЛ 0,4 кВ № 2	380		25,5	25	42	5,83	416	416	420	241	238	240	230
	КЛ 0,4 кВ № 3	380		40	42	41	7,76	416	416	420	241	238	240	230
ВЛ 10 кВ № 1 РП Пеганово														
1	7107 Поедуги пасека	60	12.11.2021	0	0	0	0,00	398	400	400	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	60		0	0	0	0,00	398	400	400	230	230	230	228
2	7187 Юркан быт	170	21.02.2022	17,5	7,4	7,35	4,29	400	401	400	229	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	170		16,4	0,2	3,15	2,63	400	401	400	229	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	170		1,1	7,2	4,2	1,66	400	401	400	229	225	225	220
4	7069 Сызганка МТФ	250	21.02.2022	0,03	0,04	0,05	0,01	380	380	380	223	220	220	

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0,03	0,04	0,05	0,01	380	380	380	223	220	220	220
5	7141 Сызганка ФАП	100	21.02.2022	14,3	27	26,1	15,17	398	397	400	225	223	227	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		8,3	21,3	24,9	12,26	398	397	400	225	223	227	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		6	5,7	1,2	2,90	398	397	400	225	223	227	220
6	7157 Сызганка КЗС	250	21.02.2022	2,6	0,12	8,6	1,06	390	392	394	235	237	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0	0	0	0,00	390	392	394	235	237	230	228
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		2,6	0,12	8,6	1,06	390	392	394	235	237	230	228
7	7196 Сызганка Склады	100	21.02.2022	0	0	0	0,00	395	393	390	230	232	228	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		0	0	0	0,00	395	393	390	230	232	228	224
8	7408 Сызганка	40	28.10.2021	9,3	25,2	13,6	27,42	394	390	392	230	228	226	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	40		2,4	16	10	16,19	394	390	392	230	228	226	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	40		6,9	9,2	3,6	11,23	394	390	392	230	228	226	220
9	7343 Сызганка Школа	400	21.02.2022	31	33,78	53,6	6,82	408	404	408	232	230	229	
	КЛ 0,4 кВ № 1	400		13,2	13,9	34,6	3,55	408	404	408	232	230	229	223
	КЛ 0,4 кВ № 2	400		0,6	0,38	1,2	0,13	408	404	408	232	230	229	223
	КЛ 0,4 кВ № 3	400		13,7	14,7	13,9	2,44	408	404	408	232	230	229	223
	КЛ 0,4 кВ № 4	400		3,5	4,8	3,9	0,70	408	404	408	232	230	229	223
10	7276 Сызганка контора	160	21.02.2022	73,9	57,5	97,5	33,00	400	395	405	230	222	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		25	20,1	49,2	13,59	400	395	405	230	222	240	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		48,9	37,4	48,3	19,40	400	395	405	230	222	240	220
11	7407 Сызганка быт	160	21.02.2022	14,7	16,6	36,9	10,05	403	405	402	237	235	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		14,7	16,6	36,9	10,05	403	405	402	237	235	235	220
12	7021 Сызганка МТМ	400	28.10.2021	0,03	0,3	0,02	0,02	395	390	398	230	232	235	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	400		0,03	0,3	0,02	0,02	395	390	398	230	232	235	225
13	7142 Тукманы МТМ	50	28.10.2021	9,5	0,7	2,6	5,77	390	398	395	225	226	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	50		9,5	0,7	2,6	5,77	405	400	400	225	226	225	220
14	7144 Берёзовка	160	28.10.2021	13,6	4,6	21,5	5,55	390	392	394	225	224	222	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		13,5	0,8	15,8	4,21	390	392	394	225	224	222	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		0,1	3,8	5,7	1,34	390	392	394	225	224	222	220
15	7212 Берёзовка СТФ	63	28.10.2021	2,7	0,6	1	1,54	397	395	393	225	225	226	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	63		2,7	0,6	1	1,54	397	395	393	225	225	226	220
16														
17	7368 К-Луг Пилорама	160	21.02.2022	0	0	0	0,00	396	396	397	226	225	225	

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		0	0	0	0,00	396	396	397	226	225	225	220
18	7145 К-Луг Склад	100	28.10.2021	14	3,3	1,5	4,32	410	415	412	230	228	231	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		14	3,3	1,5	4,32	410	415	412	230	228	231	220
19	7303 К-Луг Телятник	160	21.02.2022	6,2	9,9	7,06	3,23	398	396	396	223	224	222	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		6,2	9,9	7,06	3,23	398	396	396	223	224	222	220
20	7364 Каменка Пилорама	100	01.11.2021	14,2	14,2	0,4	6,57	404	402	402	230	229	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		14,2	14,2	0,4	6,57	404	402	402	230	229	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		0	0	0	0,00	404	402	402	230	229	225	220
21	7146 Каменка Быт	100	01.11.2021	73,1	58	43,7	40,79	404	402	399	238	228	234	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		0,3	33,1	35,2	16,01	404	402	399	238	228	234	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		72,5	9,7	6,2	20,63	404	402	399	238	228	234	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	100		0,3	15,2	2,3	4,15	404	402	399	238	228	234	220
ВЛ 10 кВ № 2 РП Пеганово														
1	7336 Тарасово Быт	240	29.12.2021	71,9	98,7	116,9	27,47	399	401	401	232	226	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	240		36,5	48,3	62,5	14,08	399	401	401	232	226	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	240		11,4	22,6	1,2	3,36	399	401	401	232	226	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	240		24	27,8	53,2	10,03	399	401	401	232	226	230	220
2	7138 Тарасово Клуб	50	29.12.2021	0	1	0	0,47	411	412	411	234	235	234	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	50		0	1	0	0,47	411	412	411	234	235	234	230
	ВЛ 0,4 кВ № 2	50		0	0	0	0,00	411	412	411	234	235	234	230
	ВЛ 0,4 кВ № 3	50		0	0	0	0,00	411	412	411	234	235	234	230
3	7411 Тарасово	160	29.12.2021	79,2	39,1	30,8	21,28	389	388	388	225	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		8,8	8	7,9	3,52	389	388	388	225	230	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		8,9	23	13,6	6,49	389	388	388	225	230	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		61,5	8,1	9,3	11,26	389	388	388	225	230	230	220
4	7319 Тарасово МТФ	250	29.12.2021	1,4	10,3	1,7	1,23	390	390	390	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0,1	0	0	0,01	390	390	390	230	230	230	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		0,1	9	0,1	0,85	390	390	390	230	230	230	225
	ВЛ 0,4 кВ № 3	250		1,2	1,3	1,6	0,38	390	390	390	230	230	230	225
5	7228 Тарасово АВМ	400	29.12.2021	0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	400		0	0	0	0,00	400	400	400	230	230	230	228
6	7398 Поедуги Быт	250	29.12.2021	12,4	15,4	11,8	3,59	400	400	390	226	228	226	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		11,3	0,9	8,2	1,85	400	400	390	226	228	226	220

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
7	ВЛ 0,4 кВ № 2	250	29.12.2021	1,1	14,5	3,6	1,74	400	400	390	226	228	226	220
	7397 Поедуги	180		20,4	27,7	42,1	11,28	385	385	385	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	180		15,3	16	20,6	6,49	385	385	385	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	180		4,4	11,5	21,4	4,66	385	385	385	225	225	225	220
9	ВЛ 0,4 кВ № 3	180	29.12.2021	0,7	0,2	0,1	0,13	401	400	403	228	228	228	220
	7185 Поедуги МТМ	400		9,23	12,1	18,4	2,28	401	400	4004	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	400		9	11,7	17,8	2,21	401	400	4004	230	230	230	228
	ВЛ 0,4 кВ № 2	400		0,2	0,3	0,2	0,04	401	400	4004	230	230	230	228
10	ВЛ 0,4 кВ № 3	400	29.12.2021	0,03	0,1	0,4	0,03	401	400	4004	230	230	230	228
	7099 Поедуги КЗС	400		50,5	52,1	51,9	8,88	390	390	390	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1,3	400		50,5	52	51,6	8,86	390	390	390	230	230	230	226
	ВЛ 0,4 кВ № 2	400		0	0	0,1	0,01	390	390	390	230	230	230	226
11	ВЛ 0,4 кВ № 3	400	29.12.2021	0	0,1	0,2	0,02	390	390	390	230	230	230	226
	7100 Поедуги Склад	380		63	70	63,6	11,90	390	390	390	230	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	380		62,7	61,3	63,4	11,34	390	390	390	230	230	230	227
	ВЛ 0,4 кВ № 2	380		0,3	8,7	0,2	0,56	390	390	390	230	230	230	227
12	ВЛ 0,4 кВ № 3	380	25.01.2022	0	0	0	0,00	390	390	390	230	230	230	227
	7400 Поедуги МТФ	400		0	0	0	0,00	389	389	389	223	223	223	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	400		0	0	0	0,00	389	389	389	223	223	223	219
	ВЛ 0,4 кВ № 2	400		0	0	0	0,00	389	389	389	223	223	223	219
13	7082 Поедуги Школа	250	25.01.2022	58,2	16,5	26,63	9,04	389	388	389	223	223	223	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		6,2	3,8	4,3	1,28	389	388	389	223	223	223	220
	КЛ 0,4 кВ № 2	250		0,1	0,1	0,1	0,03	389	388	389	223	223	223	220
	КЛ 0,4 кВ № 3	250		51,9	12,6	22,23	7,74	389	388	389	223	223	223	220
14	7261 Поедуги Д.Сад	160	25.01.2022	22,2	66,5	56,7	21,17	400	402	402	232	229	238	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		1,5	39,6	14,5	8,10	400	402	402	232	229	238	226
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		6,3	0,4	25	4,62	400	402	402	232	229	238	226
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		14,4	26,5	17,2	8,46	400	402	402	232	229	238	226
15	7399 Поедуги Контора	250	25.01.2022	38,8	91,4	75,3	18,58	396	398	398	225	225	228	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		3	1,6	0,2	0,43	396	398	398	225	225	228	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		11,3	53,8	26,7	8,30	396	398	398	225	225	228	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	250		24,5	36	48,4	9,84	396	398	398	225	225	228	220

ВЛ 10 кВ № 3 РП Пеганово

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
1	7235 Пеганово МТФ	180	25.01.2022	0	0	0	0,00	380	380	380	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	180		0	0	0	0,00	380	380	380	225	225	225	222
2	7257 МТФ	250	25.01.2022	53	33,3	25,3	10,36	390	390	390	233	233	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0	0	0	0,00	390	390	390	230	230	230	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		37,2	21,3	11,9	6,48	390	390	390	230	230	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	250		15,8	12	13,4	3,79	390	390	390	230	230	230	220
ВЛ 10 кВ № 1 ПС Сабарка														
1	7272 Сабарка Быт	160	05.03.2022	30,5	11,1	26,8	9,62	395	395	395	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		2,1	3,8	5,1	1,55	395	395	395	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		26,1	4,7	0,4	4,39	395	395	395	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		2,3	2,6	21,3	3,68	395	395	395	225	225	225	218
2	7023 Сабарка Склад	160	05.03.2022	14,4	53,6	11,2	11,14	390	390	390	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		9,2	21,4	10,2	5,74	390	390	390	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		5,2	32,2	1	5,40	390	390	390	225	225	225	220
3	7274 Сабарка Контора	100	19.11.2021	16,9	24,8	30,6	16,27	400	400	400	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		14,8	15,3	30,6	13,66	400	400	400	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		1,2	5,3	0	1,46	400	400	400	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	100		0,9	4,2	0	1,15	400	400	400	225	225	225	220
4	7271 Сабарка Магазин	100	19.11.2021	81,9	66,8	69,9	49,19	390	390	390	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		55,6	43	3,4	22,95	390	390	390	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		26,3	23,8	66,5	26,24	390	390	390	225	225	225	220
5	7159 Сабарка Столовая	100	18.10.2021	52,3	14,2	66,2	29,86	390	390	390	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		12,3	1,4	61,7	16,97	390	390	390	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		40	5,3	1,8	10,60	390	390	390	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	100		0	7,5	2,7	2,30	390	390	390	225	225	225	220
6	7176 Сабарка Пилорама	100	19.11.2021	0	0	0	0,00							
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		0	0	0	0,00							
7	7350 Сабарка Коровник	160	25.10.2021	4,5	25,8	16	6,42	380	380	380	222	222	222	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		4,5	25,8	16	6,42	380	380	380	222	222	222	220
8	7273 Сабарка	60	19.11.2021	1,2	4,6	12,5	6,86	390	390	390	225	225	225	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	60		1,2	0	12,5	5,14	390	390	390	225	225	225	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	60		0	4,6	0	1,73	390	390	390	225	225	225	220
9	7218 Сабарка МТФ	250	25.10.2021	41,3	56	15,8	10,09	381	381	381	223	223	223	

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		11,2	10,7	10,6	2,90	381	381	381	223	223	223	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		30,1	45,3	5,2	7,19	381	381	381	223	223	223	220
ВЛ 10 кВ № 3 ПС Сабарка														
1	7089 Сабарка Семякомплекс	400	19.11.2021	0	0	0	0,00	430	436	431	247	250	249	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	400		0	0	0	0,00	430	436	431	247	250	249	228
	ВЛ 0,4 кВ № 2	400		0	0	0	0,00	430	436	431	247	250	249	228
	ВЛ 0,4 кВ № 3	400		0	0	0	0,00	430	436	431	247	250	249	228
2	7250 Сабарка АВМ	250	19.11.2021	12,9	26	1,8	3,63	390	390	390	223	223	223	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		6,7	26	1,8	3,08	390	390	390	223	223	223	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		0	0	0	0,00	390	390	390	223	223	223	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	250		6,2	0	0	0,55	390	390	390	223	223	223	223
3	7034 АВМ	250	19.11.2021	0	0	0	0,00	390	390	390	223	223	223	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	250		0	0	0	0,00	390	390	390	223	223	223	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	250		0	0	0	0,00	390	390	390	223	223	223	220
	ВЛ 0,4 кВ № 3	250		0	0	0	0,00	390	390	390	223	223	223	220
ВЛ 10 кВ № 5 ПС Сабарка														
1	7405 Сабарка Быт	240	19.11.2021	107	106	106	31,81	420	420	420	240	238	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	240		5,5	30,6	36,2	7,21	420	420	420	240	238	240	225
	ВЛ 0,4 кВ № 2	240		18	8,5	12,9	3,93	420	420	420	240	238	240	225
2	7209 Сабарка	100	19.11.2021	23,5	60	13,2	23,18	420	420	420	240	240	239	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		23,5	60	13,2	23,18	420	420	420	240	240	239	225
3	7025 Механята	160	14.12.2021	17,08	50,9	46,8	16,79	420	420	418	231	235	236	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		17	50,8	46,7	16,75	420	420	418	231	235	236	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		0,08	0,1	0,1	0,04	420	420	418	231	235	236	220
4	7311 Ковалёво САВ	110	05.03.2022	22,1	14,3	29,6	14,40	430	425	430	240	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	110		22,1	14,3	29,6	14,40	430	425	430	240	240	240	228
5	7231 Ковалёво Быт	170	14.12.2021	17,56	66,35	18,62	14,47	430	430	430	240	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	170		17,5	66,3	18,6	14,46	430	430	430	240	240	240	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	170		0,06	0,05	0,02	0,02	430	430	430	240	240	240	220
6	7024 Ковалёво МТФ	160	05.03.2022	0,9	12,6	11,6	3,77	430	430	430	240	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		0	0,3	0	0,05	430	430	430	240	240	240	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		0,9	12,3	11,6	3,72	430	430	430	240	240	240	227

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
7	7232 Ковалёво	100	05.03.2022	32,08	28,1	24,75	19,62	430	430	430	232	231	230	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		29,6	15,7	15,6	14,07	430	430	430	232	231	230	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		2,4	6,9	0,05	2,16	430	430	430	232	231	230	224
	ВЛ 0,4 кВ № 3	100		0,08	5,5	9,1	3,39	430	430	430	232	231	230	220
ВЛ 10 кВ № 7 ПС Сабарка														
1	7298 Моргуново Быт	60	02.12.2021	65,5	85,8	49,5	81,44	420	420	420	240	240	250	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	60		29,5	56,8	0,5	35,20	420	420	420	240	240	250	228
	ВЛ 0,4 кВ № 2	60		36	29	49	46,23	420	420	420	240	240	250	225
2	7283 Моргуново МТФ	160	05.03.2022	27,2	22,9	24,8	11,24	420	420	420	240	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		27,2	22,9	24,8	11,24	420	420	420	240	240	240	225
3	7029 Моргуново	160	05.03.2022	0,4	16,6	1,4	2,77	425	425	425	243	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		0,4	16,6	1,4	2,77	425	425	425	243	240	240	218
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		0	0	0	0,00	425	425	425	243	240	240	222
5	7006 Моргуново Школа	160	05.03.2022	35,5	31,1	29,6	14,43	425	425	425	240	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ № 1,2	160		7,2	16,1	10,2	5,03	425	425	425	240	240	240	218
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		0	0	0	0,00	425	425	425	240	240	240	225
	КЛ 0,4 кВ № 4	160		0	3,2	0	0,48	425	425	425	240	240	240	224
	КЛ 0,4 кВ № 5	160		28,3	11,8	19,4	8,93	425	425	425	240	240	240	220
	КЛ 0,4 кВ № 6	160		0	0	0	0,00	425	425	425	240	240	240	220
6	7380 Куликово МТФ	100	02.12.2021	13,5	55,8	25,1	22,15	420	420	420	234	236	234	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	100		11,7	17,8	17,7	11,08	420	420	420	234	236	234	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	100		1,8	38	7,4	11,08	420	420	420	234	236	234	220
7	7026 Южный	160	05.03.2022	16,9	30,7	37,5	12,45	420	420	420	235	234	233	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		33	8,7	23,6	9,51	408	411	409	230	237	232	220
	ВЛ 0,4 кВ № 2	160		17,6	13,3	25,4	8,20	408	411	409	230	237	232	225
	ВЛ 0,4 кВ № 3	160		9,9	0,2	0,2	1,50	408	411	409	230	237	232	227
8	7337 Южный МТМ	160	28.12.2021	0,1	1	0	0,16	430	430	430	235	234	233	
	ВЛ 0,4 кВ № 1	160		0,1	1	0	0,16	430	430	430	235	234	233	230
ВЛ 10 кВ № 1 ПС Брёхово														
1	7020 с.Брёхово	100	05.02.2022	54	27	30,5	26,39	420	414	407	230	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		50	18	27	22,48	420	414	407	230	240	240	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		4	9	3,5	3,91	420	414	407	230	240	240	223
2	7056 с.Брёхово ВЛ 0,4 кВ №1	100	05.02.2022	80	60	26	41,11	430	430	432	248	250	245	221

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
3	7406 с Ключи КЛ 0,4 кВ №1	20	05.02.2022	1	0,5	1,05	2,90	404	400	400	230	228	225	225
4	7106 с.Ключи	100	05.02.2022	22	70	51	33,75	408	407	410	238	228	242	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		9	4	12	5,90	408	407	410	238	228	242	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		8	34	27	16,28	408	407	410	238	228	242	224
	ВЛ 0,4 кВ №3	100		5	32	12	11,56	408	407	410	238	228	242	223
5	7052 с.Ключи	100	05.02.2022	94	35	23	35,62	406	408	406	220	230	253	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		28	4	2	7,56	408	407	409	218	225	224	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		66	31	21	28,20	408	410	408	239	240	238	220
6	7008 с.Ключи	240	05.02.2022	46	20	42	10,76	420	416	415	239	240	238	221
	КЛ 0,4 кВ №1	250		9	5	5	1,82	420	416	415	239	240	238	223
	КЛ 0,4 кВ №2	250		34	13	34	7,74	420	416	415	239	240	238	223
	КЛ 0,4 кВ №3	250		3	2	3	0,74	420	416	415	228	235	228	225
7	7112 с.Ключи	250	05.02.2022	100	73	129	26,86	385	381	383	218	225	224	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		45	40	43	11,38	385	381	383	218	225	224	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		27	18	58	9,16	385	381	383	218	225	224	223
	ВЛ 0,4 кВ №3	250		28	15	28	6,50	385	381	383	227	233	227	224
8	7140 с.Ключи	160	09.03.2022	19	18	19	8,21	406	409	403	236	234	234	225
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		19	18	19	8,21	406	409	403	236	234	234	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	406	409	403	236	234	234	225
9	7239 с.Ключи	250	09.03.2022	2	0	20	2,04	400	398	400	233	232	230	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		2	0	20	2,04	400	398	400	233	232	230	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		0	0	0	0,00	400	398	400	233	232	230	225
10	7255 с.Ключи	160	09.03.2022	22	27	17	9,34	405	407	405	226	225	228	
	КЛ 0,4 кВ №1	160		6	8	1	2,12	405	407	405	226	225	228	223
	КЛ 0,4 кВ №2	160		13	12	12	5,23	405	407	405	226	226	227	225
	КЛ 0,4 кВ №3	160		3	7	4	1,99	405	407	405	226	227	228	224
11	7132 с.Ключи	160	09.03.2022	33	58	39	18,47	388	394	390	231	226	225	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		10	20	3	4,69	388	394	390	231	226	225	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		7	25	14	6,54	388	394	390	231	226	225	223
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		16	13	22	7,25	388	394	390	231	226	225	223
12	7160 с.Ключи	160	09.03.2022	66	87	48	29,02	394	400	394	235	226	232	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		19	64	7	12,99	394	400	394	235	226	232	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		19	3	20	6,06	394	400	394	235	226	232	222

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		28	20	21	9,96	394	400	394	235	226	232	224
13	7121 с.Ключи	170	09.03.2022	13	16	34	8,50	393	400	396	230	228	230	
	ВЛ 0,4 кВ №1	170		1	3	3	0,94	393	400	396	230	228	230	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	170		2	9	1	1,62	393	400	396	230	228	230	223
	ВЛ 0,4 кВ №3	170		10	4	30	5,94	393	400	396	230	228	230	221
14	7202 с.Ключи	250		27.12.2021	38	42	35	11,12	420	419	415	240	245	240
	ВЛ 0,4 кВ №1	250	0		1	2	0,29	420	419	415	240	245	240	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	250	7		5	0	1,16	420	419	415	240	245	240	223
	ВЛ 0,4 кВ №3	250	16		8	14	3,67	420	419	415	240	245	240	223
	ВЛ 0,4 кВ №4	250	15		28	19	5,99	420	419	415	240	245	240	218
15	7275 с.Ключи ВЛ 0,4 кВ №1	250	27.12.2021	8	16	16	3,77	417	416	413	237	233	237	223
16	7108 с.Ключи	100	06.02.2022	23	41	36	24,17	421	420	417	254	241	230	221
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		5	26	3	8,18	418	415	413	253	239	230	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		12	10	32	12,92	419	417	417	251	237	230	222
	ВЛ 0,4 кВ №3	100		6	5	1	2,88	418	418	416	252	239	230	224
17	7171 с.Ключи	110	27.12.2021	18	56	48	26,77	420	416	420	240	244	240	
	ВЛ 0,4 кВ №1	110		0	0	0	0,00	420	416	420	240	244	240	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	110		18	56	48	26,77	420	416	420	240	244	240	223
18	7199 с.Ключи ВЛ 0,4 кВ №1	170	05.02.2022	0	1	1	0,27	402	401	398	230	230	231	225
19	7241 с.Ключи	160	27.12.2021	65	54	56	26,10	418	416	418	239	240	237	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		20	15	17	7,76	418	416	418	239	240	237	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		18	7	12	5,52	418	416	418	239	240	237	223
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		27	32	27	12,83	418	416	418	239	240	237	218
20	7001 с.Ключи	160	27.12.2021	54	65	23	21,57	416	412	421	248	242	239	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		28	45	19	13,97	412	410	408	248	242	239	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		14	15	1	4,56	410	411	409	248	242	239	224
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		12	5	3	3,04	410	410	411	248	242	239	223
21	7002 с.Ключи	63	27.12.2021	21	22	2	16,43	408	405	407	228	230	232	
	ВЛ 0,4 кВ №1	63		5	6	1	4,38	408	405	407	228	230	232	226
	ВЛ 0,4 кВ №2	63		16	16	1	12,05	408	407	405	233	228	229	225
22	7003 с.Ключи	160	27.12.2021	47	30	47	18,37	413	417	417	238	235	238	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		15	13	16	10,43	413	417	417	238	235	238	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		18	2	9	6,87	413	417	417	238	235	238	23

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ №3	100		14	15	22	12,09	413	417	417	238	235	238	221
23	7131 с.Ключи	100	06.02.2022	42	58	43	34,51	412	415	418	243	226	255	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		8	5	3	3,85	412	415	418	240	226	255	218
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		9	32	23	15,34	412	415	418	242	226	251	222
	ВЛ 0,4 кВ №3	100		25	21	17	15,18	412	415	418	242	228	253	219
24	7053 с.Ключи	100		06.02.2022	55	71	39	38,17	399	396	395	225	234	235
	ВЛ 0,4 кВ №1	100	6		1	7	3,24	399	396	395	225	234	235	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100	49		70	32	34,93	399	396	395	225	234	235	224
25	7122 с.Ключи	380	05.02.2022	1	6	0	0,45	420	420	420	243	243	243	
	ВЛ 0,4 кВ №1	380		0	0	0	0,00	420	420	420	243	243	243	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	380		0	1	0	0,06	420	420	420	243	243	243	222
	ВЛ 0,4 кВ №3	380		0	0	0	0,00	420	420	420	243	243	243	225
26	7050 с.Ключи	180	06.02.2022	25	14,6	9	6,11	407	410	409	228	226	225	
	ВЛ 0,4 кВ №1	180		3	4	5	1,59	417	415	412	240	239	238	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	180		13	0,6	1	1,93	417	412	412	238	243	234	222
	ВЛ 0,4 кВ №3	180		9	10	3	2,93	417	410	412	239	244	235	220
ВЛ 10 кВ № 2 ПС Брёхово														
1	7226 с.Ключи ВЛ 0,4 кВ №1	250	03.03.2022	45	46	47	13,10	411	415	411	237	238	237	225
2	7315 с.Ключи	400	05.03.2022	146	140	154	25,15	409	415	412	230	227	229	
	КЛ 0,4 кВ №1	400		18	16	21	3,14	409	415	412	230	227	229	225
	КЛ 0,4 кВ №2	400		5	8	9	1,27	410	415	412	230	230	230	226
	КЛ 0,4 кВ №3	400		28	35	35	5,59	409	415	412	229	228	227	224
	КЛ 0,4 кВ №4	400		17	14	19	2,87	409	415	412	228	231	229	225
	КЛ 0,4 кВ №5	400		25	24	26	4,30	409	415	412	230	228	230	226
	КЛ 0,4 кВ №6	400		13	15	10	2,17	409	415	412	227	228	229	225
	КЛ 0,4 кВ №7	400		40	28	34	5,83	409	415	412	228	229	229	224
	КЛ 0,4 кВ №8	400		25	27	23	4,31	409	415	412	229	231	230	226
3	7341 с.Ключи	630	05.03.2022	316	300	303	33,40	411	410	411	230	226	231	
	КЛ 0,4 кВ №1	630		0	0	0	0,00	411	410	411	230	226	231	225
	КЛ 0,4 кВ №2	630		30	48	40	4,30	410	412	410	232	227	230	225
	КЛ 0,4 кВ №3	630		42	25	29	3,49	410	410	411	228	231	228	226
	КЛ 0,4 кВ №4	630		0	0	0	0,00	411	414	411	229	228	227	224
	КЛ 0,4 кВ №5	630		50	32	29	4,09	413	410	410	232	234	231	226

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках	
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О		U Т1
	КЛ 0,4 кВ №6	630		112	94	100	11,06	410	412	411	227	227	229	225	
	КЛ 0,4 кВ №7	630		23	16	27	2,40	412	410	410	232	228	227	226	
	КЛ 0,4 кВ №8	630		47	67	60	6,34	411	408	411	227	234	228	224	
	КЛ 0,4 кВ №9	630		12	18	18	1,75	410	410	410	232	229	227	226	
4	7365 с.Ключи	160	03.03.2022	47	80	66	28,59	409	407	408	240	235	236		
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		37	65	41	21,18	409	407	408	240	235	236	225	
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		10	15	25	7,41	410	409	405	240	235	236	223	
5	7502 с.Ключи КЛ 0,4 кВ №1	63	27.12.2021	8	16	5	10,99	417	420	416	244	236	236	224	
6	7031 с. Ключи	630	05.03.2022	115	97	93	11,05	410	415	413	228	228	229		
	КЛ 0,4 кВ №1	630		37	24	28	3,23	410	415	413	228	228	229	225	
	КЛ 0,4 кВ №2	630		50	38	38	4,57	411	412	416	227	228	230	226	
	КЛ 0,4 кВ №3	630		10	12	11	1,19	412	415	416	229	228	227	225	
	КЛ 0,4 кВ №4	630		18	23	16	2,07	413	415	414	230	228	230	226	
ВЛ 10 кВ № 5 ПС Брёхово															
1	7342 с.Ключи КЛ 0,4 кВ №1	250	03.03.2022	0	0	0	0,00	410	414	411	237	237	237	225	
ВЛ 10 кВ № 3 ПС Брёхово															
1	7055 с.Брёхово ВЛ 0,4 кВ №1	100	03.03.2022	14	17	27	13,82	412	407	408	237	240	238	221	
2	7126 с.Брёхово	160	03.03.2022	0	10	1	1,63	411	411	411	237	237	238	225	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160						0,00							
	ВЛ 0,4 кВ №2	160						0,00							
	ВЛ 0,4 кВ №3	160						0,00							
3	7077 Грязнуха	100	03.03.2022	8	7	10	5,88	413	406	405	235	238	232		
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		5	3	5	3,06	413	406	405	235	238	232	223	
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		3	4	5	2,82	413	406	405	235	238	232	224	
4	7225 Торговище ВЛ 0,4 кВ №1	240	02.02.2022	0	0	0	0,00	417	415	417	230	231	229	225	
5	7207 Торговище	160	02.02.2022	55	47	35	19,84	400	399	401	243	227	225		
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		69	30	6	15,20	400	399	401	243	227	225	223	
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		15	16	28	8,54	400	399	401	243	227	225	222	
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		15	1	1	2,46	400	399	401	243	227	225	223	
6	7208 Торговище	100	02.02.2022	85	86	74	54,39	389	395	389	226	211	229		
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		73	64	59	43,45	389	395	389	225	211	229	219	
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		12	22	15	10,88	389	395	389	226	211	229	223	
7	7076 Торговище	250	02.02.2022	1	2,5	1,3	0,45	413	412	417	234	236	238		

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		0,6	1	1	0,25	413	412	417	234	236	238	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		0,2	0,3	0,1	0,06	413	412	417	234	236	238	225
	ВЛ 0,4 кВ №3	250		0	0	0	0,00	413	412	417	234	236	238	223
	ВЛ 0,4 кВ №4	250		0,2	1,2	0,2	0,15	413	412	417	234	236	238	225
8	7079 Мартьяново	160		30	49	30	15,60	409	406	406	230	230	227	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160	02.02.2022	30	49	30	15,60	409	406	406	230	230	227	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	409	406	406	228	230	228	226
9	7127 Мартьяново	380		0,1	0	0,1	0,01	416	406	415	229	227	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	380	02.02.2022	0	0	0,1	0,01	416	406	415	229	227	228	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	380		0,1	0	0	0,01	416	406	415	229	229	227	225
10	7128 Мартьяново	380		134,6	151	179	28,04	426	425	426	230	228	230	
	КЛ 0,4 кВ №1	380	02.02.2022	43,6	69	76	11,38	426	425	426	230	228	230	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	380		12	0	25	2,24	426	425	426	231	229	229	226
	ВЛ 0,4 кВ №3	380		79	82	78	14,36	426	425	426	230	228	227	222
11	7080 с.Тис	160		74	70	56	28,63	416	420	419	229	230	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160	06.02.2022	14	10	10	4,87	416	420	419	229	230	228	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		20	28	16	9,13	418	420	419	227	231	227	222
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		40	32	30	14,49	416	420	421	228	228	226	223
12	7083 с.Тис	180		63	56	46	22,06	399	401	402	242	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ №1	180	06.02.2022	4	2	1	0,94	399	401	402	242	240	240	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	180		59	54	45	21,13	399	401	402	242	240	240	219
13	7084 с.Тис	30	06.02.2022	1	1	0	1,59	398	398	397	239	237	239	224
14	7307 с.Тис	160		2	1	1	0,57	417	400	419	230	228	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160	06.02.2022	2	1	1	0,57	417	400	419	230	228	228	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	417	400	419	230	228	227	223
15	7205 с.Тис	250		4	6	5	1,37	404	390	400	228	230	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250	06.02.2022	4	4	4	1,10	404	390	400	228	230	228	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		0	2	1	0,28	404	390	400	229	231	231	225
16	7375 с.Тис	250		21	12	10	4,12	400	402	403	239	240	240	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250	06.02.2022	0	0	0	0,00	400	402	403	239	240	240	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		21	12	10	4,12	400	402	403	239	240	240	218
	КЛ 0,4 кВ №3	250		0	0	0	0,00	400	402	403	239	240	240	224
17	7363 Торговище	380	02.02.2022	0,2	0	0,1	0,02	405	400	400	230	231	230	

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	КЛ 0,4 кВ №1	380		0,2	0	0,1	0,02	400	400	400	229	231	228	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	380		0	0	0	0,00	400	400	400	230	228	228	224
	ВЛ 0,4 кВ №3	380		0	0	0	0,00	400	400	400	230	231	228	226
18	7308 Торговище	160	02.02.2022	0	0	0	0,00	400	400	398	230	229	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		0	0	0	0,00	400	400	398	230	229	228	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	400	400	398	230	229	227	224
ВЛ 10 кВ № 4 ПС Брёхово														
1	7161 с. Брёхово	250	09.03.2022	75	88	141	27,68	398	400	402	227	228	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		30	37	27	8,59	398	400	402	229	228	228	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		45	51	114	19,15	398	400	402	228	229	227	224
2	7019 Осинцево	100	09.03.2022	58	46	22	28,85	400	402	400	230	228	229	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		31	16	20	15,34	400	402	400	230	228	229	220
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		27	30	2	13,55	400	402	400	229	231	229	220
3	7327 Осинцево	100	09.03.2022	37	29	41	23,68	387	386	385	222	220	222	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		2	2	10	3,10	387	386	385	222	220	222	218
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		35	27	31	20,58	387	386	385	222	220	222	220
3	7267 с. Брёхово	250	09.03.2022	1	13	22	3,26	400	400	400	227	225	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		1	5	22	2,54	400	400	400	227	225	228	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		0	8	0	0,72	400	400	400	224	225	225	224
4	7304 Осинцево	100	09.03.2022	1	0	9	2,33	403	397	404	234	233	231	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		1	0	9	2,33	403	397	404	234	233	231	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		0	0	0	0,00	403	397	404	234	233	231	224
ВЛ 10 кВ № 6 ПС Брёхово														
1	7316 Торговище ВЛ 0,4 кВ №1	160	03.02.2021	0	0	0	0,00	407	402	409	226	229	229	
2	7075 Ярушино	160	03.03.2022	22	16	32	10,21	410	405	410	232	236	232	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		22	16	32	10,21	410	405	410	232	236	232	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	410	405	410	232	236	232	222
ВЛ 10 кВ № 7 ПС Брёхово														
1	7385 Сыра	160	02.02.2022	42	31	45	16,47	403	400	395	221	218	231	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		21	29	35	11,86	408	399	406	221	218	231	215
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		21	2	10	4,61	408	399	406	221	218	231	218
2	7109 Сыра	100	02.02.2022	94	80	75	57,44	398	397	405	233	230	229	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		9	15	45	15,92	398	397	405	233	230	229	226

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		35	45	37	26,87	398	397	405	231	230	228	227
	ВЛ 0,4 кВ №3	100		0	0	0	0,00	398	397	405	232	230	227	226
3	7059 Сыра	50	27.12.2021	13	13	17	19,46	399	396	407	228	226	225	
	ВЛ 0,4 кВ №4	50		8	8	8	10,86	399	396	407	228	226	225	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	50		2	1	5	3,64	399	396	407	229	226	227	225
	КЛ 0,4 кВ №3	50		3	4	4	4,97	399	396	407	227	226	225	223
4	7238 Сыра	50		02.02.2022	42	19	45	49,33	411	414	408	226	232	240
	ВЛ 0,4 кВ №1	50	26		16	17	27,45	411	414	408	226	232	240	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	50	16		3	28	21,87	411	414	408	226	232	240	223
5														
	ВЛ 0,4 кВ №1													
	ВЛ 0,4 кВ №2													
6	7062 Балаши	100	27.12.2021	5	8	15	6,45	406	410	405	230	230	231	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		5	8	10	5,30	406	410	405	230	230	231	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		0	0	5	1,15	406	410	405	231	231	230	223
7	7213 Балаши ВЛ 0,4 кВ №1	63	27.12.2021	0	0	0	0,00	392	395	391	229	226	228	225
8	7174Копорушки	160	14.12.2021	28	24	35	12,51	408	409	408	230	231	229	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		14	10	8	4,71	411	415	412	237	235	235	222
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	411	415	412	237	235	235	225
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		0	0	0	0,00	411	415	412	237	235	235	
9	7060 Набоки	100	14.12.2021	10	3	5	4,24	411	415	412	237	235	235	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		10	3	5	4,24	411	415	412	237	235	235	228
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		0	0	0	0,00	411	415	412	237	235	235	227
10	7236 Пастухово ВЛ 0,4 кВ №1	30	27.12.2021	5	20	17	32,81	410	408	409	235	238	230	225
11	7086 Елесино ВЛ 0,4 кВ №1	30	14.12.2021	3	5	0	6,18	403	399	405	232	229	234	230
12	7087 Пастухово	100	14.12.2021	15	17	22	12,49	410	416	412	231	233	230	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		5	12	14	7,22	411	416	412	234	233	232	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		10	5	8	5,36	411	416	412	234	233	232	223
13	7309 Пастухово ВЛ 0,4 кВ №1													
	ВЛ 0,4 кВ №2													
14	7088 д.Ларичи	100	27.12.2021	2	1	10	3,03	408	411	407	232	236	232	224
15	7032	40	27.12.2021	0	0	0	0,00	405	404	406	231	233	233	230
	ВЛ 0,4 кВ №1	40		0	0	0	0,00	405	404	406	231	233	233	230

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А-В	U В-С	U А-С	U А-О	U В-О	U С-О	
ВЛ 10 кВ № 8 ПС Брёхово														
1	7113.Говырино	160	29.12.2021	23	19	29	9,93	385	390	384	223	225	223	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		15	10	18	6,01	385	390	384	223	225	223	219
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		8	9	11	3,91	385	390	384	223	225	223	221
2	7063 Усть-Лог	100	29.12.2021	0	1	1	0,46	408	404	405	228	229	230	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		0	0	0	0,00	408	404	405	228	229	230	228
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		0	1	1	0,46	408	404	405	232	230	230	228
3	7156 Усть-Лог ВЛ 0,4 кВ №1	160	29.12.2021	35	36	66	20,06	403	404	403	230	240	233	218
4	7058 Осинцево	160	29.12.2021	42	42	40	17,95	403	400	403	233	230	232	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		19	22	33	17,14	403	400	403	233	230	232	218
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		23	20	7	11,58	403	400	403	233	230	232	220
ВЛ 10 кВ № 3 РП Бор														
1	7210 Бор ВЛ 0,4 кВ №1	250	06.02.2022	0	2	0	0,18	411	410	412	231	229	228	225
2	7074 Бор	180	06.02.2022	14	19	23	7,15	412	408	410	230	231	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	180		14	19	23	7,09	412	408	410	230	226	228	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	180		0	0	0	0,00	412	408	410	229	226	227	220
	ВЛ 0,4 кВ №3	180		0	0	0	0,00	412	408	410	230	226	227	220
3	7119 Бор	250	27.01.2022	51	37	65	14,30	413	411	410	230	236	235	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		8	8	20	3,36	413	411	410	230	236	235	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		43	29	45	10,94	413	411	410	230	236	235	221
4	7287 Бор	100	27.01.2022	27	35	22	19,57	405	407	408	243	231	225	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		14	7	7	6,52	405	407	408	243	231	225	220
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		13	28	15	13,05	405	407	408	243	231	225	223
5	7147 Васькино	100	27.01.2022	37	12	24	16,60	402	402	407	227	226	229	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		17	1	9	6,14	402	402	407	227	226	229	220
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		20	11	15	10,49	402	402	407	226	228	230	220
6	7269 Васькино	100	27.01.2022	12,5	29	22,3	15,10	419	418	420	238	240	232	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		9	17	2	6,38	418	415	413	228	226	230	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		1,5	2	0,3	0,87	418	415	413	231	229	230	223
	ВЛ 0,4 кВ №3	100		2	10	20	7,36	418	415	413	231	229	230	221
7	7150 Иванково ВЛ 0,4 кВ №1	100	27.01.2022	6	20	3	6,61	410	407	403	229	228	227	224
8	7221 Иванково ВЛ 0,4 кВ №1	100	27.01.2022	27	20	23	16,03	401	400	397	228	232	227	225
9	7073 Тебеняки	160	05.03.2022	22	36	32	13,41	412	412	413	236	239	240	

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		6	10	22	5,66	412	412	413	236	239	240	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		16	26	10	7,75	412	412	413	236	239	240	223
10	7151 Тебеняки ВЛ 0,4 кВ №1	100	05.03.2022	33	11	26	15,96	410	410	412	228	229	227	223
11	7291 Агафонково	160	06.02.2022	47	37	52	20,68	425	430	423	245	245	240	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		1	1	12	3,41	425	430	423	245	245	240	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		46	36	40	29,69	425	430	423	245	245	240	223
12	7154 Агафонково	160	06.02.2022	31	28	26	12,24	399	397	396	231	230	230	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		15	15	1	4,46	399	397	396	231	230	230	218
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		14	1	1	2,30	399	397	396	231	230	230	223
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		1	2	1	0,58	399	397	396	231	230	230	225
	ВЛ 0,4 кВ №4	160		1	10	23	4,89	399	397	396	231	230	230	218
14	7421 Агафонково ВЛ 0,4 кВ №1	110	06.02.2022	20	7	3	6,13	397	395	397	225	224	225	223
15	7292 Агафонково	250	06.02.2022	0	0	0	0,00	398	398	399	240	241	240	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		0	0	0	0,00	396	365	397	230	227	229	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		0	0	0	0,00	396	365	397	227	228	229	
16	7153 Агафонково	250	06.02.2022	25	18	70	10,43	399	397	396	232	231	229	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		25	18	70	10,35	397	387	392	226	236	225	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		0	0	0	0,00	399	399	392	226	237	225	224
17	7152 Чистяково ВЛ 0,4 кВ №1	40	06.02.2022	2	5	1	4,66	410	409	413	233	231	235	218
18	7098 Бердыкаево ВЛ 0,4 кВ №1	160	03.03.2022	6	27	17	7,30	407	402	403	237	234	230	218
19	7148 Чекарда	160	03.03.2022	16	16	2	5,10	414	420	415	239	241	240	225
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		14	14	2	4,50	414	420	415	239	241	240	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		2	2	0	0,60	414	420	415	239	241	240	225
20	7149 д.Юлаево	100	03.03.2022	49	69	68	42,72	419	412	413	230	231	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		31	39	26	22,05	419	414	414	231	230	228	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		1	0	0	0,23	419	412	413	229	229	228	224
21	7505 КЛ 0,4 кВ №1	160	27.01.2022	18	30	42	12,92	419	412	413	230	231	228	224
ВЛ 10 кВ № 3 ПС Суксун														
1	7173 СН РЭС	100	27.01.2022	26,1	11,3	10,2	11,14	420	415	417	234	237	231	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		14	1	0,1	3,53	420	415	417	234	237	231	226
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		0,1	0,3	0,1	0,12	420	415	417	234	237	231	225
	ВЛ 0,4 кВ №3	100		12	10	10	7,49	420	415	417	234	237	231	226

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
2	7420 Опалихино ВЛ 0,4 кВ №1	100	27.01.2022	1	12	7	4,60	401	403	403	230	233	227	225
3	7039 д.Опалихино	160	27.01.2022	26,1	44	96	24,98	420	416	414	238	241	243	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		30	12	60	15,34	420	416	414	238	241	243	222
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		1	32	36	10,38	420	416	414	238	241	243	226
	ВЛ 0,4 кВ №3	160					0,00	420	416	414	238	241	243	225
4	7409 Опалихино	160	27.01.2022	13,4	29,5	16,5	8,40	405	405	406	226	227	226	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		8,6	24,3	14	6,64	405	405	404	227	227	226	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		4,8	5,2	2,5	1,77	405	405	406	226	227	228	226
5	7042 В.Суксун	60	27.01.2022	5,4	5,6	17,6	10,90	400	409	408	230	228	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	60		3,4	1,6	0,9	2,24	400	409	408	227	229	228	226
	ВЛ 0,4 кВ №2	60		2	4	16,7	8,64	400	409	408	230	228	227	224
6	7366 В.Суксун ВЛ 0,4 кВ №1	100	27.01.2022	23	10	28	14,27	405	404	406	240	237	225	218
7	7384 В.Суксун КЛ 0,4 кВ №1	160	05.02.2022	0	0	0	0,00	400	400	400	227	227	227	225
8	7041 д.В.Суксун	100	13.12.2021	27	43	42	29,79	451	454	453	270	267	261	225
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		1	4	4	2,34	451	454	453	263	261	255	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		26	39	38	23,48	451	454	453	228	230	226	225
9	7166 д.Киселёво	160	05.02.2022	21	65	21	15,67	410	407	411	230	230	243	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		21	65	21	15,67	410	407	411	230	230	243	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	410	407	411	230	230	243	225
10	7422 Цыганский лог КЛ 0,4 кВ №1													
11	7404 Киселёво	160	10.03.2022	107	106	106	45,39	392	393	397	227	228	228	
	КЛ 0,4 кВ №1	160		107	106	105	45,25	392	393	397	227	228	228	223
	КЛ 0,4 кВ №2	160		0	0	0	0,00	392	393	397	227	228	228	221
	ВЛ 0,4 кВ №3	160		0	0	1	0,14	392	393	397	227	228	228	225
12	7310 Киселёво ВЛ 0,4 кВ №1	250	05.02.2022	5	8	1	1,30	410	409	408	230	233	234	228
13	7198 Киселёво ВЛ 0,4 кВ №1	160	05.02.2022	9	16	1	3,80	406	409	407	236	231	235	225
14	7064 Киселёво	160	05.02.2022	19	61	32	16,17	397	399	399	229	235	229	
	ВЛ 0,4 кВ №1	160		15	53	26	13,57	397	399	399	229	235	229	221
	ВЛ 0,4 кВ №2	160		4	8	6	2,60	397	399	399	229	235	229	215
15	7392 Киселёво	400	10.03.2022	42	27	35	5,97	412	407	407	231	228	230	
	ВЛ 0,4 кВ №1	400		10	5	8	1,33	411	405	405	233	229	231	226
	ВЛ 0,4 кВ №2	400		14	11	14	2,25	411	405	405	233	229	231	225

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
	ВЛ 0,4 кВ №3	400		18	11	13	2,43	411	405	405	233	229	231	227
16	7043 Киселёво	170	10.03.2022	38	60	42	18,97	399	398	399	229	234	228	
	ВЛ 0,4 кВ №1	63		10	31	25	24,13	399	398	399	229	234	228	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	63		28	29	17	27,06	399	398	399	229	234	228	226
17	7183 Киселёво	250		50	91	79	19,48	385	380	384	223	220	221	
	ВЛ 0,4 кВ №1	250	10.03.2022	27	41	38	9,70	402	400	406	229	227	230	213
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		1	5	3	0,82	402	400	406	227	228	231	215
	ВЛ 0,4 кВ №3	250		9	12	5	2,37	402	400	406	228	227	229	215
	ВЛ 0,4 кВ №4	250		3	1	8	1,10	402	400	406	229	227	230	218
	ВЛ 0,4 кВ №5	250		10	32	25	6,12	402	400	406	227	228	230	213
18	7009 Киселёво КЛ 0,4 кВ №1	100	10.03.2022	1	10	6	3,76	385	380	384	223	220	221	215
19	7344 Киселёво	63		33	43	39	41,44	391	386	397	228	226	227	
	ВЛ 0,4 кВ №1	63		12	28	35	26,98	391	386	397	227	228	225	224
	ВЛ 0,4 кВ №2	63		21	15	4	14,43	391	386	397	228	229	225	225
20	7359 Киселёво КЛ 0,4 кВ №1	180	05.02.2022	0	0	0	0,00	400	400	402	226	227	228	225
21	7256 Киселёво	100	10.03.2022	26	22	11	13,63	404	401	404	226	233	234	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		20	18	8	10,63	404	401	404	226	233	234	223
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		6	4	3	3,00	404	401	404	226	233	234	224
22	7197 Киселёво ВЛ 0,4 кВ №1	250	10.03.2022	0	12	0	1,07	390	385	387	223	223	223	220
23	7047 Шахарово ВЛ 0,4 кВ №1	160	10.03.2022	0	2	1	0,43	401	399	399	231	230	231	225
24	7331 Шахарово	250	05.02.2022	16	1	2	1,73	395	395	395	228	227	228	218
	ВЛ 0,4 кВ №1	250		11	2	3	1,48	410	404	403	225	234	233	218
	ВЛ 0,4 кВ №2	250		0	0	0	0,00	410	404	403	225	234	233	215
25	7294 Шахарово ВЛ 0,4 кВ №1	160	05.02.2022	5	12	0	2,43	402	405	401	228	230	227	224
26	7046 Шахарово	100	10.03.2022	19,7	18	6,1	9,96	389	388	387	227	229	226	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		3,4	15,2	1,6	4,59	389	388	387	227	229	226	225
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		16,3	2,8	4,5	5,37	389	388	387	227	229	226	223
27	7155 Шахарово	100	10.03.2022	67	53	92	48,90	398	399	402	227	240	225	
	ВЛ 0,4 кВ №1	100		42	34	64	32,29	398	399	402	227	240	225	213
	ВЛ 0,4 кВ №2	100		25	19	28	16,61	398	399	402	227	240	225	214
28	7354 Шахарово ВЛ 0,4 кВ №1	30	10.03.2022	1	7	7	11,23	390	390	398	225	224	225	222
29	7234 Шахарово ВЛ 0,4 кВ №1	100	10.03.2022	6	1	30	8,30	396	390	396	227	225	221	220
30	7048 Шахарово ВЛ 0,4 кВ №1	63	10.03.2022	24	5	16	16,24	393	396	394	221	230	231	215

№ п/п	№ ТП, Диспетчерское наименование. Населённый пункт	S тр-ра кВА	Дата проведения измерения	Нагрузка. I, А			К загрузки %	U линейное В.			U фазное В.			Напряжение в контрольных точках
				"А"	"В"	"С"		U А - В	U В - С	U А - С	U А - О	U В - О	U С - О	
31	7243 Шахарово ВЛ 0,4 кВ №1	63	10.03.2022	0	0	0	0,00	399	398	398	229	230	229	220
32	7045 Полько ВЛ 0,4 кВ №1	100	10.03.2022	1	3	15	4,50	414	406	402	240	235	235	212
33	7054 Кольцо	25	05.02.2022	0	0	0	0,00	405	402	404	231	233	232	

Реализация задач модернизации системы электроснабжения осуществляется посредством утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ ОАО «МРСК Урала» и АО «ОРЭС-Прикамья».

По данным инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала», утвержденной приказом Минэнерго России № 20 от 23.12.2020 г., строительство и реконструкция объектов электроснабжения организации на территории Суксунского ГО не планируется.

По данным утвержденной инвестиционной программы АО «ОРЭС-Прикамья» в 2023 году планируется реконструкция ВЛ-10,0 кВ фид.20 от РУ-10кВ ПС "Суксун" до ТП-1, рп. Суксун.

Для решения указанных проблем системы электроснабжения с целью обеспечения доступности и бесперебойности услуг электроснабжения необходимо разработать мероприятия по реконструкции, модернизации и развитию системы электроснабжения.

Подключение новых потребителей к существующим трансформаторным подстанциям. Для подключения новых потребителей в районах малоэтажной застройки предусмотрено строительство новых сетей 0,4 кВ.

Основными проблемами в эксплуатации и развитии системы электроснабжения являются:

- дефицит мощности оборудования и сетей для обеспечения электричеством планируемых к строительству объектов;
- износ электросетевого оборудования и линий электропередач составляет примерно шестьдесят процентов;
- слабое обеспечение надёжности существующей схемы электроснабжения;
- частые отключения электроэнергии на территории сельских населенных пунктов.

2.4.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям ежегодно устанавливаются решением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Пермскому краю с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года установлены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18.11.2022 N 6-э, представлены в таблице 2.4.3.1.

Таблица 2.4.3.1. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВтч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей,	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток		Цена (тариф), руб./кВтч (с учетом НДС)
			с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2		3
	<p>указанных в строках 2-5 <1>: 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</p>		
1.1	Одноставочный тариф		5,05
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		5,30
	Ночная зона		3,25
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		5,81
	Полупиковая зона		5,05
	Ночная зона		3,25
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему <1>: 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</p>		
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,71
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		3,89
	Ночная зона		2,39
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		4,27

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВтч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	Полупиковая зона	3,71
	Ночная зона	2,39
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему <1>: 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</p>	
3.1	Одноставочный тариф	3,71
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,89
	Ночная зона	2,39
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,27
	Полупиковая зона	3,71
	Ночная зона	2,39
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему <1>: 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</p>	
4.1	Одноставочный тариф	3,71
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВтч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,89
	Ночная зона	2,39
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,27
	Полупиковая зона	3,71
	Ночная зона	2,39
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему <1>: 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;</p> <p>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;</p> <p>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</p>	
5.1	Одноставочный тариф	3,71
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,89
	Ночная зона	2,39
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>	
	Пиковая зона	4,27
	Полупиковая зона	3,71
	Ночная зона	2,39
6	Потребители, приравненные к населению:	
6.1	<p>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 населением в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>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;</p> <p>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</p>	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВтч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	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	5,05
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,30
	Ночная зона	3,25
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	5,81
	Полупиковая зона	5,05
	Ночная зона	3,25
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества <2>	
6.2.1	Одноставочный тариф	3,71
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,89
	Ночная зона	2,39
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,27
	Полупиковая зона	3,71
	Ночная зона	2,39
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 указанных помещений <2>	
6.3.1	Одноставочный тариф	5,05
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,30
	Ночная зона	3,25
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	5,81
	Полупиковая зона	5,05
	Ночная зона	3,25
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <2>	
6.4.1	Одноставочный тариф	3,71
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,89
	Ночная зона	2,39
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,27
	Полупиковая зона	3,71
	Ночная зона	2,39
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 населением 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 (профессиональной) деятельности	
6.5.1	Одноставочный тариф	5,05
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,30
	Ночная зона	3,25
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	5,81

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВтч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	Полупиковая зона	5,05
	Ночная зона	3,25
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, 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 <2>	
6.6.1	Одноставочный тариф	5,05
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,30
	Ночная зона	3,25
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	5,81
	Полупиковая зона	5,05
	Ночная зона	3,25

<1> Отнесение потребителей к группе потребителей определяется исходя из статуса населенного пункта в Реестре административно-территориальных единиц Пермского края, установленного Законом Пермского края от 28.02.1996 N 416-67 "Об административно-территориальном устройстве Пермского края". <2> Потребители, приравненные к населению в границах сельских населенных пунктов, определенных Законом Пермской области от 28.02.1996 N 416-67 "Об административно-территориальном устройстве Пермского края". Для потребителей, приравненных к населению, в границах городских населенных пунктов применяются тарифы, установленные в строках 1.1-1.3.

Также постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18.11.2022 № 6-э установлены понижающие коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Пермскому краю.

Таблица 2.4.3.2. Понижающие коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Пермскому краю

N п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: <ul style="list-style-type: none"> – 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 	0,735

N п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
	<p>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;</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 	0,735

N п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
	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	
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 	0,735
4	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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; 	0,735

N п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
	<ul style="list-style-type: none"> – 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	Потребители, приравненные к населению:	
5.1	<p>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 населением в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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), 	1

N п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
	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	
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества <1>	0,735
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений <1>	1
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <1>	0,735
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	1
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, 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 <1>	1

Продажа электрической энергии юридическим лицам осуществляется по нерегулируемым ценам. В отношении ПАО «Пермэнергосбыт», как гарантирующего поставщика электрической энергии, регулятором устанавливаются сбытовые надбавки. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, установленные постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 г. № 30-э, на период с 01 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. представлены в таблице 2.4.3.3.

Таблица 2.4.3.3. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии для групп потребителей

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
Тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей			
1	ПАО "Пермэнергосбыт"	0,45000	0,45000
Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"			
2	ПАО "Пермэнергосбыт"	0,22150	0,22150
Тарифная группа "прочие потребители" (менее 670 кВт)			
3	ПАО "Пермэнергосбыт"	0,37228	0,37228
Тарифная группа "прочие потребители" (от 670 кВт до 10 МВт)			
4	ПАО "Пермэнергосбыт"	0,20841	0,20841
Тарифная группа "прочие потребители" (не менее 10 МВт)			
5	ПАО "Пермэнергосбыт"	0,12409	0,12409

Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 г. № 40-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Пермского края», представлены в таблицах 2.4.3.4 – 2.4.3.6.

Таблица 2.4.3.4. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пермского края, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.12.2022 по 31.12.2023					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	797203,12	1060379,83	1201303,64	1159469,92
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	203,26	405,96	629,67	1323,22
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,42031	1,90912	2,84638	4,16229
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие 2024					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	797203,12	1060379,83	1201303,64	1159469,92
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	203,26	405,96	629,67	1323,22
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,42031	1,90912	2,84638	4,16229
3	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие 2024					
3.1	Двухставочный тариф							
3.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	834671,67	1110217,68	1257764,91	1213965,00
3.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	212,82	425,04	659,26	1385,41
3.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,48707	1,99885	2,98016	4,35792
4	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие 2025					
4.1	Двухставочный тариф							
4.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	834671,67	1110217,68	1257764,91	1213965,00
4.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт·ч	-	-	212,82	425,04	659,26	1385,41

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	сетях							
4.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,48707	1,99885	2,98016	4,35792
5	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие 2025					
5.1	Двухставочный тариф							
5.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	868058,54	1154626,39	1308075,51	1262523,60
5.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	221,33	442,04	685,63	1440,83
5.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,54655	2,07880	3,09937	4,53224
6	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие 2026					
6.1	Двухставочный тариф							
6.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	868058,54	1154626,39	1308075,51	1262523,60
6.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	221,33	442,04	685,63	1440,83
6.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,54655	2,07880	3,09937	4,53224
7	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие 2026					
7.1	Двухставочный тариф							
7.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	902780,88	1200811,45	1360398,53	1313024,54
7.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	230,18	459,72	713,06	1498,46
7.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,60841	2,16195	3,22334	4,71353
8	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие 2027					
8.1	Двухставочный тариф							
8.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	902780,88	1200811,45	1360398,53	1313024,54
8.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	230,18	459,72	713,06	1498,46

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,60841	2,16195	3,22334	4,71353
9	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие 2027					
9.1	Двухставочный тариф							
9.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	-	-	938892,12	1248843,91	1414814,47	1365545,52
9.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-	239,39	478,11	741,58	1558,40
9.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	1,67275	2,24843	3,35227	4,90207

Таблица 2.4.3.5. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пермского края с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии									
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)									
1.1.1	Двухставочный тариф									
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес	379017,42	567899,36	1105078,10	1410142,04	379017,42	567899,36	1105078,10	1410142,04
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	203,26	405,96	629,67	1323,22	203,26	405,96	629,67	1323,22
1.1.2	Одноставочный	руб./кВт·ч	0,84748	1,21285	2,64618	3,91084	0,84748	1,21285	2,64618	3,91084

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	тариф									

Таблица 2.4.3.6. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пермского края, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
			4	5
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>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 проживания 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <*></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,16339	
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>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 проживания 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи</p>			

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
1	2	3	4	5
	населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <*> Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03730	
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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 проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>	руб./кВт·ч	1,03730	
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>	руб./кВт·ч	1,03730	
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>	руб./кВт·ч	2,16339	
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>	руб./кВт·ч	1,03730	

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
			4	5
1	2	3	4	5
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <*>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,16339	

Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 26.12.2019 № 42-э «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям по сетям акционерного общества «Объединенные региональные электрические сети Прикамья» (г. Александровск, Верещагинский район, Горнозаводский район, г. Гремячинск, г. Кизел, п. Суксун, г. Лысьва, г. Губаха, г. Очер, г. Чайковский, Добрянский район)» (с изменениями на 29 ноября 2022 года) установлены долгосрочные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОРЭС-Прикамья», представленные в таблице 2.4.3.7.

Таблица 2.4.3.7. Долгосрочные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей <*>	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей <*>	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" - АО "ОРЭС-Прикамья"	2020 год					
	514930,23	510,95	1,58576	514930,24	510,95	1,58575
	2021 год					
	494935,24	543,04	1,57609	494935,24	543,04	1,57611
	2022 год					
	507908,91	569,34	1,62946	507908,91	569,34	1,62948
	2023 год					
	562569,31	614,63	1,78885	562569,31	614,63	1,78885
	2024 год					
	529258,58	575,08	1,67979	529258,59	575,08	1,67979

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается в форме стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей. Размер платы за технологическое присоединение установлен постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 111-тп «Об

установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2023 год».

Сведения о необходимой валовой выручке сетевых организаций представлены в таблице 2.4.3.8.

Таблица 2.4.3.8. Сведения о необходимой валовой выручке сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пермском крае	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пермском крае	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"	14234305,47	937251,19	1901,885
2	АО "ОРЭС-Прикамья"	685646,55	685646,55	685646,55

В соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов предусмотрена ежегодная индексация тарифов сетевых организаций для всех категорий потребителей в среднем по стране с 1 декабря 2022 г. оценивается в размере 11 %. На расчетный срок программы предусматривается индексация тарифов на уровне 3-4 % согласно долгосрочному прогнозу социально-экономического развития РФ.

Индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) осуществляется с учетом поэтапного доведения мощности потребителей, подключенных к сетям ЕНЭС, учитываемой при расчете тарифов, до фактического значения (по 2,5 % ежегодно).

Ниже в таблице приведен бухгалтерский баланс ОАО «МРСК УРАЛА».

Таблица 2.4.3.9. Бухгалтерский баланс ОАО «МРСК УРАЛА».

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	4922	7365
Результаты исследований и разработок	1120	8	39
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	69259879	63151345
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
Финансовые вложения	1170	5471013	4839030
Отложенные налоговые активы	1180	1047249	1353515
Прочие внеоборотные активы	1190	2466034	2374283
Итого по разделу I	1100	78249105	71725577

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	742780	658808
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5981	5576
Дебиторская задолженность	1230	6335484	5322026
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	50664	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1831055	1150603
Прочие оборотные активы	1260	462950	341155
Итого по разделу II	1200	9428914	7478168
БАЛАНС	1600	87678019	79203745
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8743049	8743049
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	17009503	17009503
Резервный капитал	1360	437152	437152
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19761062	14572331
Итого по разделу III	1300	45950766	40762035
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	10605959	16175659
Отложенные налоговые обязательства	1420	4725196	4327978
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	3881399	2255808
Итого по разделу IV	1400	19212554	22759445
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	7238772	2629047
Кредиторская задолженность	1520	12017891	10888669
Доходы будущих периодов	1530	259750	259230
Оценочные обязательства	1540	2997808	1905076
Прочие обязательства	1550	478	243
Итого по разделу V	1500	22514699	15682265
БАЛАНС	1700	87678019	79203745

Изменение капитала и резервов (итог третьего раздела баланса), а также сумма внеоборотных и всех активов организации представлены на следующем графике.

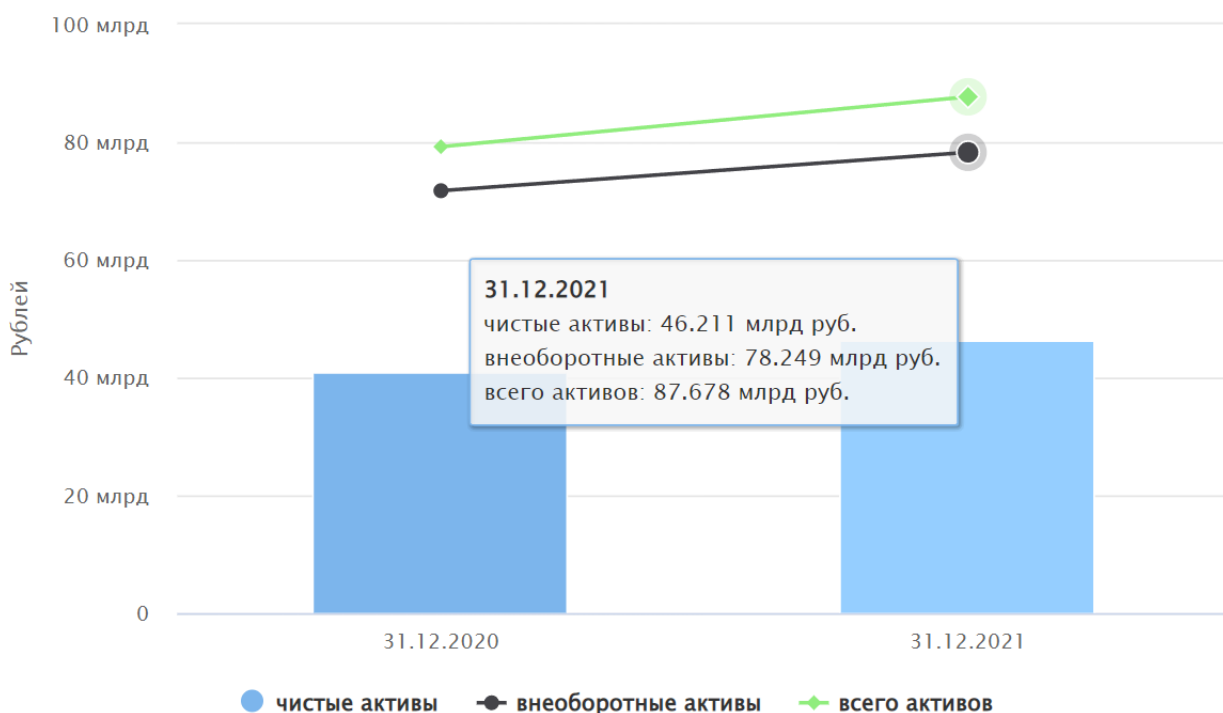


Рисунок 2.4.3.1. Изменение капитала и резервов ОАО «МРСК УРАЛА»

Коэффициент автономии в 2021 году составил – 0,53, в 2020 году – 0,52. Значение коэффициента хуже среднеотраслевого (0,61), не менее половины аналогичных предприятий имеют большую долю собственных средств в капитале. Дисбаланс в пользу заемных средств снижает финансовую устойчивость.

Коэффициент текущей ликвидности в 2021 году составил – 0,4, в 2020 году – 0,5. Соотношение оборотных активов и краткосрочных обязательств значительно хуже, чем у подавляющего большинства (не менее 75%) аналогичных организаций. Это угрожает платежеспособности организации в долгосрочной и среднесрочной перспективе (среднеотраслевое значение равно 0,98).

Финансовые результаты ОАО «МРСК УРАЛА» за 2021 и 2020 годы представлены в таблице 2.4.3.10 и на рисунке 2.4.3.2.

Таблица 2.4.3.10. Финансовые результаты ОАО «МРСК УРАЛА»

Наименование показателя	Код	2021	2020
Выручка	2110	2746419	76063858
Себестоимость продаж	2120	(75699724)	(72519174)
Валовая прибыль (убыток)	2100	7046695	3544684
Коммерческие расходы	2210	(77078)	(84449)
Управленческие расходы	2220	(1503422)	(1406126)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	5466195	2054109
Доходы от участия в других организациях	2310	1035001	599926
Проценты к получению	2320	102035	83743
Проценты к уплате	2330	(1003615)	(973270)
Прочие доходы	2340	6402171	4938080
Прочие расходы	2350	(5626102)	(6703331)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6375685	(743)
Налог на прибыль	2410	(1096543)	62889

Наименование показателя	Код	2021	2020
текущий налог на прибыль (до 2020 г. это стр. 2410)	2411	(402124)	-
отложенный налог на прибыль	2412	(694419)	62889
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
Прочее	2460	(105370)	(42818)
Чистая прибыль (убыток)	2400	5173772	19328
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	5173772	19328

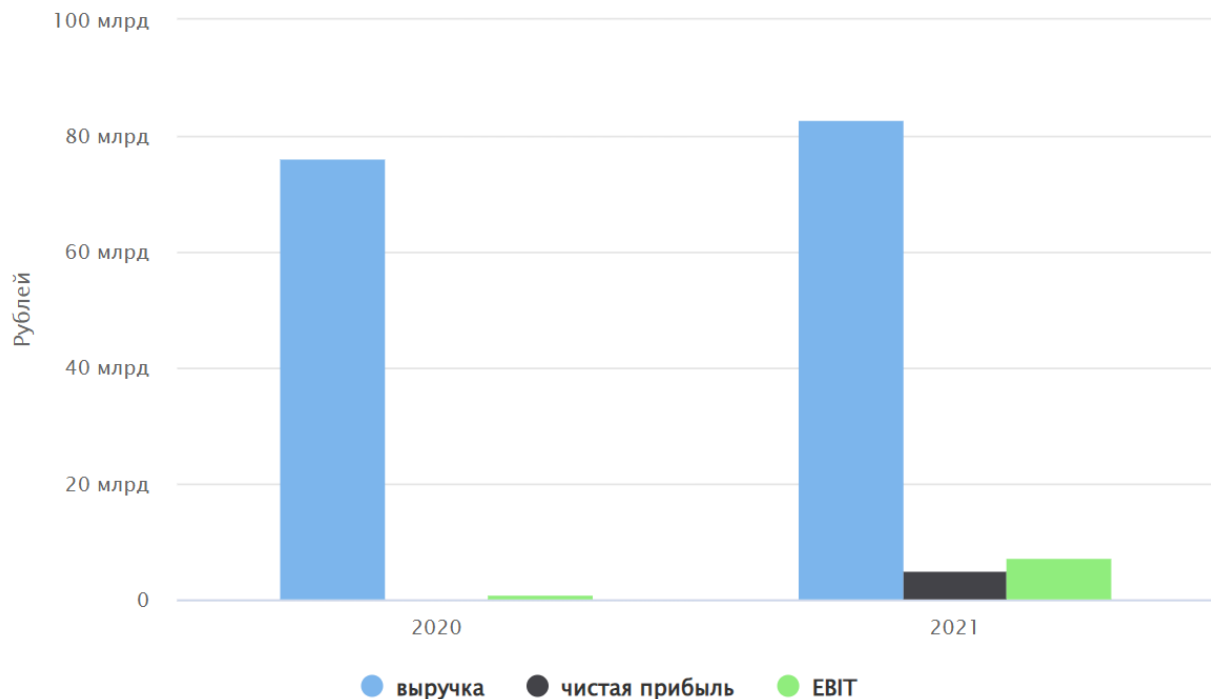


Рисунок 2.4.3.2. Финансовые результаты ОАО «МРСК УРАЛА»

На рисунке видна положительная динамика финансовых результатов. Рентабельность продаж в 2021 году увеличилась с 2,8% до 6,6%. Рентабельность собственного капитала в 2021 году увеличилась с 0% до 12%. Рентабельность активов в 2021 году увеличилась с 0% до 6,2%.

Финансовое состояние ОАО «МРСК УРАЛА» несколько хуже финансового состояния предприятий, занимающихся видом деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (код по ОКВЭД 35.12). При этом в 2021 году финансовое состояние предприятия улучшилось.

Ниже в таблице приведен бухгалтерский баланс АО «ОРЭС-Прикамья».

Таблица 2.4.3.11. Бухгалтерский баланс АО «ОРЭС-Прикамья»

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	790081	695478
Доходные вложения в материальные ценности	1160	2227	8792
Финансовые вложения	1170	102879	102879
Отложенные налоговые активы	1180	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	1363	2652
Итого по разделу I	1100	896550	809801
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	18084	12329
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2396	2286
Дебиторская задолженность	1230	223785	202999
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2757	2759
Прочие оборотные активы	1260	24	60
Итого по разделу II	1200	247046	220433
БАЛАНС	1600	1143596	1030234
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	43800	43800
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	300	300
Резервный капитал	1360	6570	6570
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	555276	452700
Итого по разделу III	1300	605946	503370
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	211151	16210
Отложенные налоговые обязательства	1420	44086	33981
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-
Итого по разделу IV	1400	255237	50191
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	179350	361963
Кредиторская задолженность	1520	96292	106927
Доходы будущих периодов	1530	-	-
Оценочные обязательства	1540	6771	7783
Прочие обязательства	1550	-	-
Итого по разделу V	1500	282413	476673
БАЛАНС	1700	1143596	1030234

Изменение капитала и резервов (итог третьего раздела баланса), а также сумма внеоборотных и всех активов организации представлены на следующем графике.

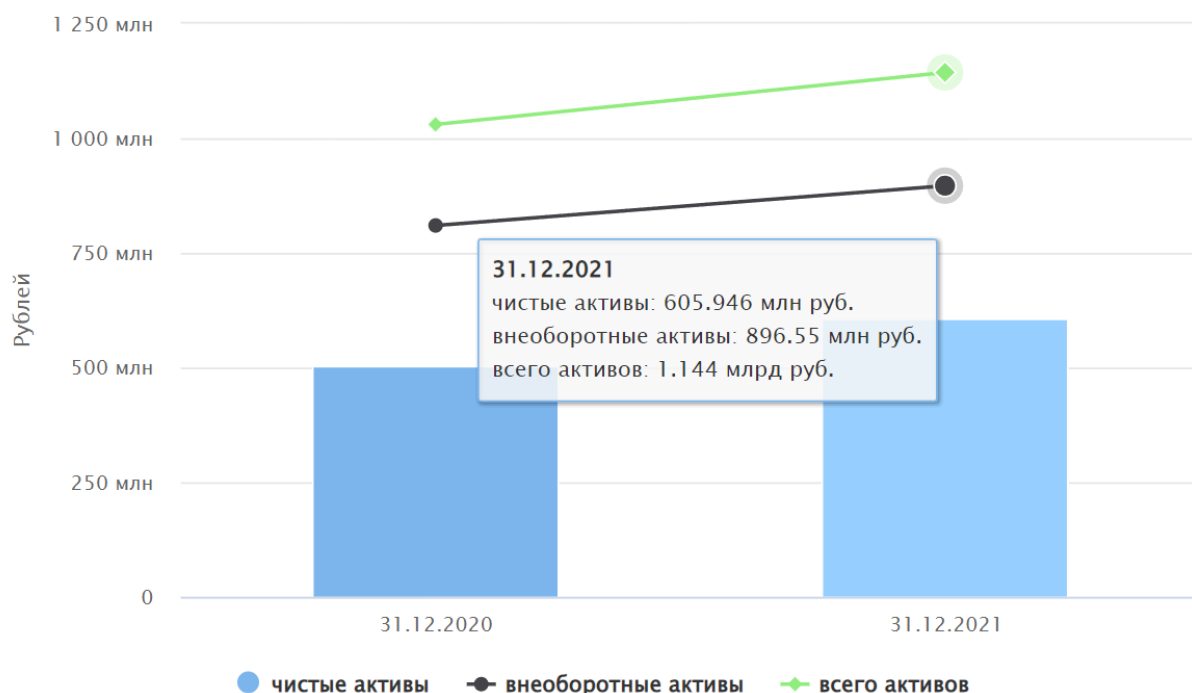


Рисунок 2.4.3.3. Изменение капитала и резервов АО «ОРЭС-Прикамья»

Коэффициент автономии в 2021 году составил – 0,53, в 2020 году – 0,49. Значение коэффициента хуже среднеотраслевого (0,61), не менее половины аналогичных предприятий имеют большую долю собственных средств в капитале. Дисбаланс в пользу заемных средств снижает финансовую устойчивость.

Коэффициент текущей ликвидности в 2021 году составил – 0,9, в 2020 году – 0,5. Соотношение оборотных активов и краткосрочных обязательств значительно хуже, чем у подавляющего большинства (не менее 75%) аналогичных организаций. Это угрожает платежеспособности организации в долгосрочной и среднесрочной перспективе (среднеотраслевое значение равно 0,98).

Финансовые результаты АО «ОРЭС-Прикамья» за 2021 и 2020 годы представлены в таблице 2.4.3.12 и на рисунке 2.4.3.4.

Таблица 2.4.3.12. Финансовые результаты АО «ОРЭС-Прикамья»

Наименование показателя	Код	2021	2020
Выручка	2110	1061088	866489
Себестоимость продаж	2120	(661262)	(642673)
Валовая прибыль (убыток)	2100	399826	223816
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	(165218)	(158900)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	234608	64916
Доходы от участия в других организациях	2310	-	14985
Проценты к получению	2320	461	320
Проценты к уплате	2330	(23555)	(22522)
Прочие доходы	2340	3112	5560
Прочие расходы	2350	(12686)	(38533)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	201940	24726
Налог на прибыль	2410	(39434)	(8324)
текущий налог на прибыль (до 2020 г. это стр. 2410)	2411	(29329)	(6003)
отложенный налог на прибыль	2412	(10105)	(2321)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-

Наименование показателя	Код	2021	2020
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
Прочее	2460	76	(29)
Чистая прибыль (убыток)	2400	162582	16373
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	162582	16373

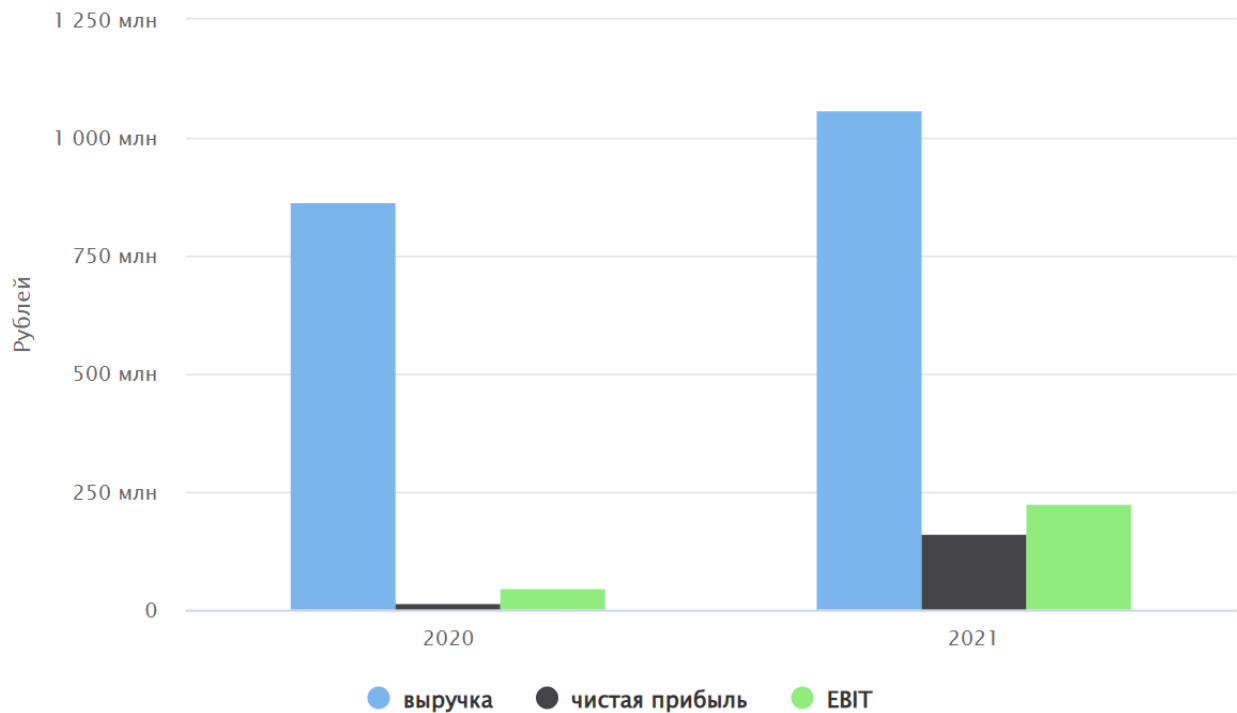


Рисунок 2.4.3.4. Финансовые результаты АО «ОРЭС-Прикамья»

На рисунке видна положительная динамика финансовых результатов. Рентабельность продаж в 2021 году увеличилась с 7,5% до 22,1%. Рентабельность собственного капитала в 2021 году увеличилась с 7% до 29%. Рентабельность активов в 2021 году снизилась с 15% до 3,2%.

Финансовое состояние АО «ОРЭС-Прикамья» хуже финансового состояния половины всех средних предприятий, занимающихся видом деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (код по ОКВЭД 35.12). При этом в 2021 году финансовое состояние предприятия улучшилось.

2.5 Газоснабжение

2.5.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Газоснабжение населенных пунктов Суксунского ГО в настоящее время осуществляется природным и сжиженным газом. Природный газ поступает по отводу от магистрального газопровода. Газоснабжение осуществляется от газораспределительной станций АО «Газпром газораспределение Пермь» ГРС «Суксун».

Частично газифицированы следующие населённые пункты: рп. Суксун, д. Кошелево, д. Киселево, с. Верх-Суксун, д. Опалихино, с. Ключи, с. Тис, д. Мартьяново, д. Шарово, с. Торговище, с. Брехово. В остальных населенных пунктах для хозяйственно-бытовых нужд используется привозной газ в баллонах.

Поставку газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан Суксунского ГО на основании типового договора осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Для заключения договора заинтересованное физическое или юридическое лицо направляет оферту в письменной форме газоснабжающей организации, осуществляющей деятельность по поставке газа на территории Суксунского ГО.

2.5.2 Анализ существующего технического состояния систем газоснабжения

Газ используется в качестве основного топлива для существующих центральных и индивидуальных котельных, а также для газоснабжения жилого фонда (пищеприготовление, горячее водоснабжение и отопление). Обеспеченность общей площади в рп. Суксун газоснабжением составляет 25 %, в сельских населенных пунктах – 50 %. При этом 100% поставляемых ресурсов системы газоснабжения доводится до потребителей по приборам учета.

На территории городского округа представлены все виды газопроводов: надземный, подземный, наземный, с установленными категориями давления газа в газопроводах: низкое – не более 0,05 кгс/кв. см, среднее – более 0,05 до 3,0 кгс/кв.см, высокое – более 3,0 до 6 кгс/кв. см, высокое – от 6 до 12 кгс/кв. Общая протяженность газопроводов составляет 184,652 км, в том числе надземной прокладки – 58,099 км, подземной прокладки – 126,553 км.

Загрузка ГРС «Суксун» проектной производительностью 10 тыс.м³/ч составляет 3,903 тыс.м³/ч. Суммарный объем газа по действующим ТУ на подключение составляет 2,166 тыс.м³/ч. Наличие свободной пропускной способности составляет 3,931 тыс.м³/ч. Мероприятия по увеличению пропускной способности ГРС не требуются.

Баланс потребления природного газа Суксунского ГО представлен в таблице 2.5.2.1.

Таблица 2.5.2.1. Баланс потребления природного газа Суксунского ГО

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Объем потребления газа, факт		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Население	млн. м ³	7,256	7,124	7,836
2	Прочие потребители	млн. м ³	6,304	5,871	6,595
3	Собственные нужды	млн. м ³	0,021	0,018	0,028

Основной проблемой на текущий период времени остается низкий уровень обеспеченности населения услугами системы газоснабжения. Жилищный фонд, оборудованный газом (сетевым, сжиженным), составляет 58 % от общей площади жилищного фонда, в том числе центрованным газоснабжением – 30 % жилищного фонда. Также в сфере газоснабжения имеются следующие проблемы:

- высокая стоимость первоначальных капитальных затрат при строительстве объектов газификации;
- большая удаленность не газифицированных потребителей от существующих систем газоснабжения.

Мероприятия по развитию системы централизованного газоснабжения Суксунского ГО в рамках программы газификации Пермского края, утвержденной постановлением Правительства Пермского края от 29.12.2021 N 1122-п «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Пермского края на 2021-2030 годы» (в ред. постановления Правительства Пермского края от 06.04.2022 N 269-п).

2.5.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Пермского края установлены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18.11.2022 г. № 5-г, и представлены в таблице 2.5.3.1.

Таблица 2.5.3.1. Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Пермского края, руб./м³ (с НДС)

Направления использования	с 1 декабря 2022 года
на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,06
на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,06
на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5,93
на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5,93

Размер предельного уровня розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению и другим лицам для бытовых нужд населения на территории Пермского края установлен постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18.11.2022 г. № 6-г., и представлены в таблице 2.5.3.2.

Таблица 2.5.3.2. Предельные 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) на территории Пермского края, руб./кг (с НДС)

Направления использования	с 1 декабря 2022 года
сжиженный газ, реализуемый из групповых резервуарных установок (емкостной газ)	42,71
сжиженный газ, реализуемый в баллонах (без учета доставки баллонов от газонаполнительных станций (газообменных пунктов) до потребителей)	48,24
сжиженный газ, реализуемый в баллонах (с учетом доставки баллонов от газонаполнительных станций (газообменных пунктов) до потребителей)	70,52

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Пермь» на 2023 год установлен постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 19.12.2022 г. № 124-тп, и представлен в таблице 2.5.3.3.

Таблица 2.5.3.3. Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Пермь» на 2023 год

№ п/п	Случаи, для которых устанавливается плата за технологическое присоединение	Плата за подключение, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м ³ /час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (без учета НДС)	67200,76
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м ³ /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом (с учетом НДС).	50000,00

Ниже в таблице приведен бухгалтерский баланс АО «Газпром газораспределение Пермь».

Таблица 2.5.3.4. Бухгалтерский баланс АО «Газпром газораспределение Пермь»

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	20	28
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	11873404	10221581
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
Финансовые вложения	1170	811647	811626
Отложенные налоговые активы	1180	107861	62159
Прочие внеоборотные активы	1190	4712	9802
Итого по разделу I	1100	12797644	11105196
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	119220	115002
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9975	8031
Дебиторская задолженность	1230	712357	684749
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	406764	105886
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	52614	427
Прочие оборотные активы	1260	168211	135181
Итого по разделу II	1200	1469141	1049276
БАЛАНС	1600	14266785	12154472
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	452876	452876
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	13731	13768
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3172845	3036891
Резервный капитал	1360	22644	22644
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4346654	3571346
Итого по разделу III	1300	8008750	7097525
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	515779	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	581839	466685
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	2832433	2471010
Итого по разделу IV	1400	3930051	2937695
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	1074423	645364
Кредиторская задолженность	1520	1097121	1321611
Доходы будущих периодов	1530	69399	74992
Оценочные обязательства	1540	87040	74819
Прочие обязательства	1550	1	2466
Итого по разделу V	1500	2327984	2119252
БАЛАНС	1700	14266785	12154472

Изменение капитала и резервов (итог третьего раздела баланса), а также сумма внеоборотных и всех активов организации представлены на следующем графике.

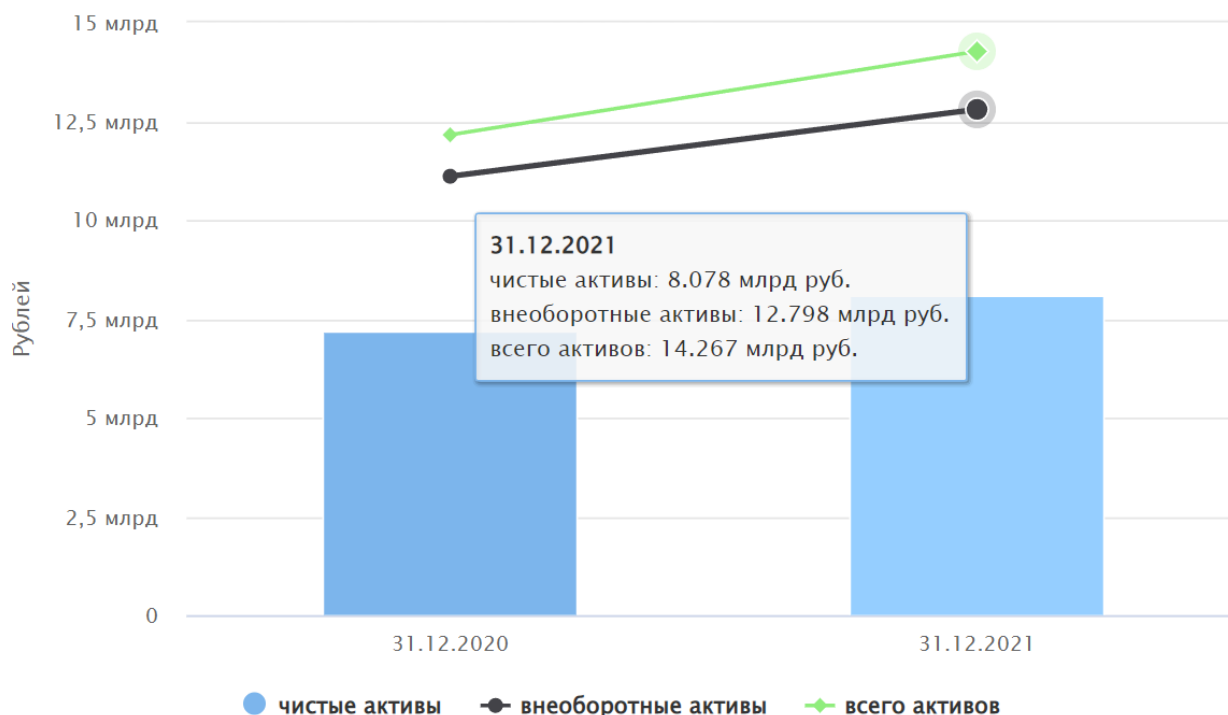


Рисунок 2.5.3.1. Изменение капитала и резервов АО «Газпром газораспределение Пермь»

Коэффициент автономии в 2021 году составил – 0,57, в 2020 году – 0,59. Значение коэффициента хуже среднеотраслевого (0,62), не менее половины аналогичных предприятий имеют большую долю собственных средств в капитале. Дисбаланс в пользу заемных средств снижает финансовую устойчивость.

Коэффициент текущей ликвидности в 2021 году составил – 0,7, в 2020 году – 0,5. Соотношение оборотных активов и краткосрочных обязательств значительно хуже, чем у подавляющего большинства (не менее 75%) аналогичных организаций. Это угрожает платежеспособности организации в долгосрочной и среднесрочной перспективе (среднеотраслевое значение равно 1,09).

Финансовые результаты АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2021 и 2020 годы представлены в таблице 2.5.3.5 и на рисунке 2.5.3.2.

Таблица 2.5.3.5. Финансовые результаты АО «Газпром газораспределение Пермь»

Наименование показателя	Код	2021	2020
Выручка	2110	4287989	3803346
Себестоимость продаж	2120	(2684791)	(2610619)
Валовая прибыль (убыток)	2100	1603198	1192727
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	(359892)	(352888)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	1243306	839839
Доходы от участия в других организациях	2310	174101	182599
Проценты к получению	2320	5012	5781
Проценты к уплате	2330	(34201)	(19733)
Прочие доходы	2340	132901	278143
Прочие расходы	2350	(172756)	(199151)

Наименование показателя	Код	2021	2020
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1348363	1087478
Налог на прибыль	2410	(244528)	(188073)
текущий налог на прибыль (до 2020 г. это стр. 2410)	2411	(175076)	(80373)
отложенный налог на прибыль	2412	(69452)	(107700)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
Прочее	2460	(596874)	(393915)
Чистая прибыль (убыток)	2400	506961	505490
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	506961	505490

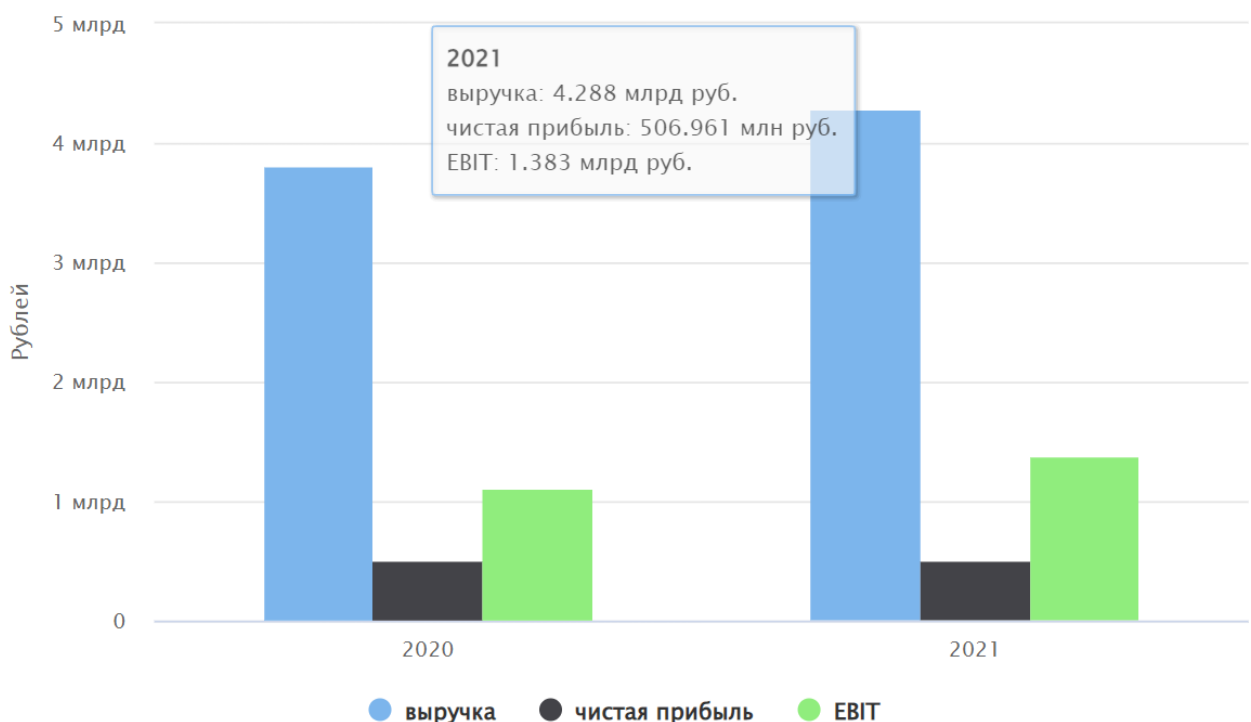


Рисунок 2.5.3.2. Финансовые результаты АО «Газпром газораспределение Пермь»

На рисунке видна положительная динамика финансовых результатов. Рентабельность продаж в 2021 году увеличилась с 22,1% до 29%. Рентабельность собственного капитала сохранилась на прежнем уровне 7%. Рентабельность активов в 2021 году снизилась с 8,3% до 3,8%.

Финансовое состояние АО «Газпром газораспределение Пермь» несколько хуже финансового состояния предприятий, занимающихся видом деятельности, распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям (код по ОКВЭД 35.22). При этом в 2021 году финансовое состояние организации существенно не изменилось.

В соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов предусмотрена ежегодная индексация оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, а также тарифов на транспортировку газа по газораспределительным

сетям в 2023–2025 гг. будет проведена на уровне прогнозной инфляции, увеличенной на 3 п.п. ежегодно.

Индексация составит: 6,8 % с 1 декабря 2022 г. На расчетный срок программы предусматривается индексация тарифов на уровне 3 % согласно долгосрочному прогнозу социально-экономического развития РФ.

В то же время уровень индексации тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям в отношении отдельных регионов и газораспределительных организаций будет определяться с учетом необходимости реализации экономически обоснованных программ газификации и устанавливаемой регионами специальной надбавки.

2.6 Обращение с твердыми коммунальными отходами

2.6.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

На территории Пермского края региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) определено Пермское краевое государственное унитарное предприятие «Теплоэнерго» (далее – ПГУП «Теплоэнерго»).

Жителям многоквартирных домов (МКД) и частного сектора услуга предоставляется в рамках договора публичной оферты (оформление договора в письменном виде не является обязательным).

На территории городского округа в настоящее время действует планово-регулярная система санитарной очистки территории. Используются контейнерный и бесконтейнерный (децентрализованный) способ сбора и вывоза отходов.

Региональный оператор осуществляет сбор, транспортировку и ТКО. Захоронение отходов на полигоне осуществляет ООО «Пермский Завод Переработки и Утилизации Эко-Система». Организация осуществляет эксплуатацию полигона ТКО и нетоксичных промышленных отходов на основании договорных отношений с региональным оператором.

2.6.2 Анализ существующего технического состояния систем по обращению с твердыми коммунальными отходами

В настоящее время на территории Суксунского ГО имеется 229 площадок временного накопления ТКО с последующей организацией вывоза на лицензированный межмуниципальный полигон ТКО д. Мыльники Кунгурского района (производственная мощность, 28,4 тыс. тонн), включенный в реестр ГРОРО. Реестр мест накопления ТКО приведена в таблице 2.6.2.2.

Информация о фактическом образовании ТКО на территории Суксунского ГО приведена в таблице 2.6.2.1.

Таблица 2.6.2.1. Информация о фактическом образовании ТКО на территории Суксунского ГО

Наименование показателей	Единица измерения	2021	2020
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс. м ³	53,092	66,764
	тыс. т	4,439	4,1768
из них на объекты, используемые для:		0	0
обработки отходов	тыс. м ³	0	0
	тыс. т	0	0
обезвреживания отходов (в том числе на мусоросжигательные предприятия (заводы))	тыс. м ³	0	0
	тыс. т	0	0
размещения отходов (хранения и захоронения)	тыс. м ³	53,092	66,764
	тыс. т	4,439	4,1768
в том числе захоронение на полигоне	тыс. м ³	53,092	66,764
	тыс. т	4,439	4,1768
Вывезено за год: жидких отходов	тыс. м ³	3,18	0,9
снега	тыс. т	1,71	1,89

Таблица 2.6.2.2. Реестр мест накопления ТКО

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
1	п. Суксун, ул. Вишневая, 3	широта\долгота 57,1587 57,3892	площадь 16.8 кв.м.	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 2.0 метра	имеется	2		1.5 м3	.Суксун ул.Вишневая, дом 3 (47 человек), п.Суксун, ул.Вишневая, дом 5(51 человек)
2	п. Суксун, ул. Вишневая, у дома 4	широта\долгота 57,1569 57,3894	площадь – 8.4 кв.м.	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 2.0 метра	имеется	3		2.25 м3	МКД по адресу:п.Суксун, ул.Вишневая, дом 4
3	п. Суксун, ул. Вишневая, 6	Широта: 57,1576° Долгота: 57,3883°	площадь 5.89 кв.м.,бетон (заливка площадки)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 2.0 метра	имеется	2		1.5 м3	МКД по адресу:п.Суксун, ул.Вишневая, дом 6
4	п. Суксун, ул. Колхозная 49	Широта: 57,1374° Долгота:57,3974°	площадь 6.25 кв.м., с учетом превышения площади от установленных контейнеров на 1 метр по всему периметру	металлическим ограждением (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		1.5 м3	1-этажное гипсоблочно-кирпичное здание хлебокомбината с двумя теплыми пристроями \лит.А,А1,А2, общая площадь 975,6 кв.м. с навесом\лит.Г2Кирпичное здание водонапорной башни\лит.Ж\, общая площадь 19.9 кв.м. , со стальной скважиной\лит.1\ высотой 100 метров
5	Пермский край, р-н Суксунский, п. Суксун, ул. Мичурина возле дома 52	Широта: 57,1448° Долгота: 57,4039°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	5		3,75	19 домовладений
6	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Лесная возле дома 1	Широта: 57,133° Долгота: 57,3917°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	10 домовладений
7	край, р-н Суксунский,	Широта:	бетон (плиты)	металлическое	имеется		3	2,75	9 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Пермский край, Суксун ул. Нагорная возле земельного участка 159	57,1639° Долгота: 57,4044°		ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра					
8	Пермский край, р-н Суксунский, п. Суксун, д.Кошелево, ул.Полевая	Широта: 57,1526° Долгота: 57,4322°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	7 домовладений
9	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун пер. Володарского возле ЗУ 5935-0010247-41	Широта:57,1387° Долгота: 57,375°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,75	10 домовладений
10	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун пер. Заводской возле дома 6	Широта: 57,1559° Долгота: 57,3972°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		1,5	8 домовладений
11	Пермский край, р-н Суксунский, п. Суксун ул. Интернациональная возле дома 1	Широта:57,1414° Долгота: 57,4033°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,75	7 домовладений
12	Пермский край, Суксунский район, Суксун ул. Братьев Каменских между домом 12-14	Широта:57,1638° Долгота: 57,4008°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	14 домовладений
13	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Братьев Чулковых напротив дома 39	Широта:57,1476° Долгота: 57,4011°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,75	20 домовладений
14	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Восточная возле дома 19	Широта: 57,1612° Долгота: 57,3994°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	13 домовладений
15	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Д.Е. Васильева возле	Широта 57,1653° Долгота: 57,4064°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется		3	2,75	6 проектируемых домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	земельного участка 205			высота 1.5 метра					
16	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Заводская напротив дома № 25	Широта: 57,1554° Долгота: 57,3986°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		1,5	11 домовладений
17	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Калинина возле дома 1	Широта: 57,1572° Долгота: 57,3797°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	4		3	16 домовладений
18	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Кирова возле дома 12	Широта: 57,1434° Долгота: 57,3803°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	24 домовладения
19	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Мира возле дома 19	Широта: 57,1395° Долгота: 57,3847°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	9 домовладений
20	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Молодежная возле дома №3	: 57,1629° Долгота: 57,3886°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,75	27 домовладений
21	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун ул. Октябрьская возле дома 39а	: 57,1562° Долгота: 57,3823°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	20 домовладений
22	Пермский край, р-н Суксунский, Пермский край, Суксун ул. Свердлова напротив дома 21	Широта: 57,1514° Долгота: 57,3842°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	17 домовладений
23	Пермский край, р-н Суксунский, Пермский край, Суксун ул. Советская возле дома 3	Широта: 57,1391° Долгота: 57,3728°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,75	16 домовладений
24	Пермский край, р-н	Широта:	бетон (плиты)	металлическое	имеется		3	2,75	2 домовладения

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Суксунский, Суксун Суксун, ул. Колхозная возле дома 1	57,1462° Долгота: 57,3926°		ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра					
25	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Уральская, возле дома 26а	Широта: 57,157° Долгота: 57,3996°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	16 домовладений
26	Пермский край, р-н Суксунский, Верх-Суксун ул. Ленина вблизи д.13	Широта: 57,1459° Долгота: 57,3491°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	6 домовладений
27	Пермский край, р-н Суксунский, Верх-Суксун, ул. Ленина напротив дома 49а	Широта: 57,1388° Долгота: 57,345°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	12 домовладений
28	Пермский край, р-н Суксунский, Дикое Озеро ТКО -1 шт (2)	Широта: 57,2156° Долгота: 57,2919°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	5 домовладений
29	Пермский край, р-н Суксунский, Дикое Озеро ТКО -1 шт	Широта: 57,2224° Долгота: 57,2928°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	1 домовладение
30	Пермский край, р-н Суксунский, Киселево ул. Дальняя возле д.1	Широта: 57,1187° Долгота: 57,3532°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	10 домовладений
31	Пермский край, р-н Суксунский, Киселево ул. Казахстанская возле д. 1	Широта: 57,1234° Долгота: 57,3465°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	10 домовладений
32	Пермский край, р-н Суксунский, Киселево ул. Космонавтов возле	Широта: 57,1222° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется	3		2,75	13 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	дома 52	57,3517°		высота 1.5 метра					
33	Пермский край, р-н Суксунский, Киселево ул. Космонавтов напротив д.14	Широта: 57,1284° Долгота: 57,3551°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	12 домовладений
34	Пермский край, р-н Суксунский, Киселево ул. Новая напротив дома 2	Широта: 57,1259° Долгота: 57,347°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	1 домовладение
35	Пермский край, р-н Суксунский, Цыганы ул. Ключевая	Широта: 57,1269° Долгота: 57,3454°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	1 домовладение
36	Пермский край, р-н Суксунский, Опалихино на участке 5935-0370101-417	Широта: 57,1582° Долгота: 57,3547°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	8 домовладений
37	Пермский край, р-н Суксунский, Опалихино ул. Советская напротив магазина	Широта: 57,1557° Долгота: 57,3643°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	9 домовладений
38	Пермский край, р-н Суксунский, Опалихино ул. Заречная	Широта: 57,159° Долгота: 57,377°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	6 домовладений
39	Пермский край, р-н Суксунский, Советная пер. Советинский за д. 2	Широта: 57,1656° Долгота: 57,3394°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	6 домовладений
40	Пермский край, р-н Суксунский, Советная ул. Советинская возле д. 44	Широта: 57,1259° Долгота: 57,347°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	16 домовладений
41	Пермский край, р-н Суксунский, Советная	Широта: 57,1689°	бетон (плиты)	металлическое ограждение	имеется	3		2,75	5 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	ул. Советинская возле д.1	Долгота: 57,3252°		(металлопрофиль) – высота 1.5 метра					
42	Пермский край, р-н Суксунский, с. Сабарка, ул. Победы	Широта: 57,1763° Долгота: 57,2109	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	8 домовладений
43	Пермский край, р-н Суксунский, с. Сабарка, ул. Молодежная напротив дома 2	Широта: 57,1743° Долгота: 57,2092	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	6 домовладений
44	Пермский край, р-н Суксунский, д. Моргуново ул. Трактовая возле дома 4	Широта: 57,1924° Долгота: 57,194	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	7 домовладений
45	Пермский край, р-н Суксунский, д. Моргуново ул. Таежная	Широта: 57,1969° Долгота: 57,1756	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	11 домовладений
46	Пермский край, р-н Суксунский, пос. Южный	Широта: 57,1871° Долгота: 57,0639	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	8 домовладений
47	Пермский край, р-н Суксунский, д. Верхняя Истекаевка, ул. Центральная на въезде	Широта: 57,1910° Долгота: 57,5458°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	9 домовладений
48	Пермский край, р-н Суксунский, д. Нижняя Истекаевка ул. Трактовая напротив дома 8	Широта: 57,1884° Долгота: 57,5189°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	10 домовладений
49	Пермский край, р-н Суксунский, д. Нижняя Истекаевка ул. Трактовая напротив	Широта: 57,1885° Долгота: 57,5240°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	5 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	дома 15								
50	Пермский край, р-н Суксунский, д. Пеганово, ул. Ключики возле дома 10	Широта: 57,1452° Долгота: 57,4852°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	4 домовладения
51	Пермский край, р-н Суксунский, д. Пеганово, ул. Центральная напротив дома 12	Широта: 57,1413° Долгота: 57,4822°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	10 домовладений
52	Пермский край, р-н Суксунский, д. Поедуги, ул. Молодежная возле дома 2	Широта: 57,1236° Долгота: 57,5370°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	5 домовладений
53	Пермский край, р-н Суксунский, д. Поедуги, ул. Ф.В. Рогожникова возле магазина	Широта: 57,1246° Долгота: 57,5335°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	7 домовладений
54	Пермский край, р-н Суксунский, д. Сасыково пер. Молодежный напротив дома 1	Широта: 57,1923° Долгота: 57,4626°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	8 домовладений
55	Пермский край, р-н Суксунский, д. Сасыково ул. Центральная напротив дома 22	Широта: 57,1895° Долгота: 57,4599°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,75	5 домовладений
56	Пермский край, р-н Суксунский, д. Тохтарево, ул. Зеленая напротив дома 1	Широта: 57,1542° Долгота: 57,4702°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,75	6 домовладений
57	Пермский край, р-н Суксунский, д. Бор, ул. Бониных напротив дома	Широта: 57,0586° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется	3		2,75	16 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	11	57,5598°		высота 1.5 метра					
58	Пермский край, р-н Суксунский, д.Сызганка, ул.Центральная возле дома77	Широта:57,1054 93° Долгота: 57,788984°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	2,75	2 домовладения
59	Пермский край, р-н Суксунский, д. Сызганка, ул. Центральная возле дома 1	Широта:57,0984 21° Долгота: 57,773406°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	4 домовладения
60	Пермский край, р-н Суксунский, д. Сызганка ул. Верх-Сызганская возле д. 23	Широта:57,1062 94° Долгота: 57,776813°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		2	1,5	8 домовладений
61	Пермский край, Суксунский район д. Сызганка ул. Верх-Сызганская возле д. 39	Широта:57,1081 12° Долгота: 57,772103°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	5 домовладений
62	Пермский край, р-н Суксунский, д. Берёзовка, ул. Нагорная	Широта:57,1012° Долгота: 57,8607°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	4 домовладения
63	Пермский край, р-н Суксунский, д. Бырма, ул. Школьная возле д.56	Широта:57,2079° Долгота: 57,7047°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	3 домовладения
64	Пермский край, р-н Суксунский, д. Бырма, ул. Механизаторов возле д. 26	Широта:57,2136° Долгота: 57,6944°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	3 домовладения
65	Пермский край, р-н Суксунский, д. Бырма, ул. Центральная возле д. 25	Широта:57,2134° Долгота: 57,7063°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	7 домовладений
66	Пермский край, р-н	Широта:57,0647°	бетон (плиты)	металлическое	имеется		1	0,75	7 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Суксунский, д. Васькино, ул. Александра Невского возле д. 2	Долгота: 57,6596°		ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра					
67	Пермский край, р-н Суксунский, д. Васькино, ул. Пушкина возле д. 54	Широта:57,0567° Долгота: 57,6737°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	5 домовладений
68	Пермский край, р-н Суксунский, д. Иванково, ул. Шкетана возле д. 30	Широта:57,05° Долгота: 57,68°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	2 домовладения
69	Пермский край, р-н Суксунский, д. Иванково, ул. Васильева возле д. 4	Широта:57,0487° Долгота: 57,6863°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	2 домовладения
70	Пермский край, р-н Суксунский, д. Каменка, ул. Механизаторов возле д.27	Широта:57,1739° Долгота: 57,7948°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	6 домовладений
71	Пермский край, р-н Суксунский, д. Тебеняки, ул. Набережная возле д. 56	Широта:57,041° Долгота: 57,736°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	9 домовладений
72	Пермский край, р-н Суксунский, д. Тебеняки, ул. Центральная возле д. 31	Широта:57,0455° Долгота: 57,7353°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	5 домовладений
73	Пермский край, р-н Суксунский, д. Тебеняки, пер. Центральный возле д. 1	Широта:57,0407° Долгота: 57,7263°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	5 домовладений
74	Пермский край, р-н Суксунский, Суксун, ул.	Широта:57,1476° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение	имеется		3	2,25	16 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Степана Разина возле дома 28	57,4081°		(металлопрофиль) – высота 1.5 метра					
75	Пермский край, п.Суксун, в конце ул. Красная напротив дома 29	Широта: 57,1575° Долгота: 57,3852°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	18 домовладений
76	Пермский край, Схема Суксун пер. Школьный возле дома 11	Широта: 57,155° Долгота: 57,3851°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	13 домовладений
77	Пермский край, Суксунский район, п.Суксун, ул. Халтурина у дома 41	Широта: 57,1385° Долгота: 57,3907°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	8 домовладений
78	край, Суксунский район, Суксун, ул. Первомайская возле дома 57	Широта: 57,1458° Долгота: 57,3865°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	8 домовладений
79	Пермский край, р-н Суксунский, с. Ключи, ул. 40 лет Победы напротив дома 19а	Широта: 57,0184° Долгота: 57,4015°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	2 домовладения
80	Пермский край, р-н Суксунский, с. Ключи ул. Золина напротив дома 310	Широта: 57,0037° Долгота: 57,416°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	13 домовладений
81	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи ул. Механизаторов напротив дома 7	Широта: 57,0341° Долгота: 57,4148°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	7 домовладений
82	Пермский край, р-н Суксунский, с. Ключи ул. Луговая	Широта: 57,0286° Долгота: 57,4175°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	1 домовладение

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
83	Пермский край, р-н Суксунский, с. Ключи ул. 40 лет Победы напротив дома 15	Широта:57,0154° Долгота: 57,4078°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	3 домовладения
84	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово ул. Стрельникова напротив дома 4а	Широта:56,9868° Долгота: 57,4371°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	4 домовладения
85	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово ул. Зеленая напротив дома 28	Широта:56,9895° Долгота: 57,4432°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3	3	2,25	3 домовладения
86	Пермский край, р-н Суксунский, с. Ключи ул. Зеленая возле дома 30	Широта:57,0291° Долгота: 57,4141°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	10 домовладений
87	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово ул. Советская напротив дома 109	Широта:56,9913° Долгота: 57,4439°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3	3	2,25	2 домовладения
88	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово ул. Кирова возле дома 17	Широта:56,9985° Долгота: 57,4287°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	7 домовладений
89	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово ул. Кирова напротив дома 15	Широта:56,9977° Долгота: 57,4339°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	1 домовладение
90	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово, ул. Мира у дома 27	Широта:56,9827° Долгота: 57,4411°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	3 домовладения
91	Пермский край, р-н Суксунский, д. Шахарово, ул.	Широта:57,0577° Долгота: 57,4249°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется	3		2,25	7 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Центральная у дома 27			высота 1.5 метра					
92	Пермский край, р-н Суксунский, д. Шахарово, ул. Нагорная напротив дома 4	Широта: 57,0627° Долгота: 57,4221°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3	3	2,25	4 домовладения
93	Пермский край, р-н Суксунский, с.Сабарка, ул. Первомайская	Широта: 57,1762° Долгота: 57,2029	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	13 домовладений
94	Пермский край, р-н Суксунский, с.Сабарка, ул. Сибирская напротив дома 15	Широта: 57,1787° Долгота: 57,2139	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	8 домовладений
95	Пермский край, р-н Суксунский, с. Сабарка, пер-к. Сибирский возле дома 2	Широта: 57,1743° Долгота: 57,2158	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	7 домовладений
96	Пермский край, р-н Суксунский, д. Ковалево, ул. Дорожная, за домом 58а	Широта: 57,1423° Долгота: 57,1117	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	4 домовладения
97	Пермский край, р-н Суксунский, д. Ковалево, ул. Дорожная, возле дома 16	Широта: 57,1514° Долгота: 57,1199	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	8 домовладений
98	Пермский край, р-н Суксунский, д. Куликово	Широта: 57,2037° Долгота: 57,2227	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	9 домовладений
99	Пермский край, р-н Суксунский, с. Ключи, ул. 40 лет Победы возле дома 16	Широта: 57,0157° Долгота: 57,4074°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
100	Пермский край, р-н Суксунский, с. Ключи, ул. Механизаторов за домом 30	Широта:57,0309° Долгота: 57,4055°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	1 домовладение
101	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово ул. Советская	Широта:57,0009° Долгота: 57,4188°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	4 домовладения
102	Пермский край, р-н Суксунский, с. Брехово ул. Пушкина за домом 7	Широта:56,9959° Долгота: 57,4355°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	4 домовладения
103	Пермский край, р-н Суксунский, д. Шахарово, ул. Одина возле дома 14	Широта:57,0611° Долгота: 57,4082°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	9 домовладений
104	Пермский край, р-н Суксунский, д. Усть-Лог напротив дома 37	Широта:56,968° Долгота: 57,411°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	4 домовладения
105	Пермский край, р-н Суксунский, д. Полько, ул. Сосновая за домом 17	Широта:57,0733° Долгота: 57,4242°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	4 домовладения
106	Пермский край, р-н Суксунский, д. Бор, ул. Бониных рядом с домом 20	Широта: 57,2294° Долгота: 57,5226°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	7 домовладений
107	Пермский край, р-н Суксунский, д. Бор, ул. Овражная рядом с остановкой	: 57,0625° Долгота: 57,5699°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3	3	2,25	4 домовладения
108	Пермский край, р-н Суксунский, д. Журавли, ул. Дачная напротив	Широта: 57,2294° Долгота: 57,5226°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется	3		2,25	2 домовладения

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	дома 1			высота 1.5 метра					
109	Пермский край, р-н Суксунский, д. Морозково, ул. Мира напротив дома 52	Широта: 57,2174 Долгота: 57,4961°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	3 домовладения
110	Пермский край, р-н Суксунский, д. Пепельши, ул. Заречная на въезде	Широта: 57,1916 Долгота: 57,4895°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	3 домовладения
111	Пермский край, р-н Суксунский, д. Поедуги, ул. Заречная возле дома 2а	Широта: 57,1268 Долгота: 57,5258°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	2 домовладения
112	Пермский край, р-н Суксунский, д. Поедуги, ул. Заречная за домом 58	Широта: 57,1194 Долгота: 57,5294°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	3 домовладения
113	Пермский край, р-н Суксунский, д. Сажино, ул. Береговая напротив дома 2	Широта: 57,0895 Долгота: 57,5368°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	3 домовладения
114	Пермский край, р-н Суксунский, д. Тарасово, ул. Центральная на въезде	Широта: 57,1074 Долгота: 57,5016°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	5 домовладений
115	Пермский край, р-н Суксунский, д. Филипповка, ул. Хуторская напротив дома 24	Широта: 57,0532 Долгота: 57,5684°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
116	Пермский край, р-н Суксунский, д. Шатлык, ул. Степана Разина напротив дома 17	Широта: 57,1094 Долгота: 57,4290°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	7 домовладений
117	Пермский край, р-н	Широта: 57,1257	бетон (плиты)	металлическое	имеется	3		2,25	7 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Суксунский, д. Юркан, ул. Центральная напротив дома 27	Долгота: 57,6468°		ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра					
118	Пермский край, р-н Суксунский, д. Чекарда	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 57,019° Долгота: 57,7406°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
119	Пермский край, р-н Суксунский, д. Бердыкаево	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 57,041096° Долгота: 57,787766°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	6 домовладений
120	Пермский край, р-н Суксунский, д. Юлаево ул. Набережная	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 57,0337° Долгота: 57,7037°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	5 домовладений
121	Пермский край, р-н Суксунский, д. Агафонково, ул. Сосновая напротив д.5	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 57,0554° Долгота: 57,7618°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	3 домовладения
122	Пермский край, р-н Суксунский, д. Агафонково ул. Тракторная возле	Координаты на_публичной кадастровой карте: Широта: 57	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	2 домовладения

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	кладбища	,0443° Долгота: 57,7564°							
123	Пермский край, р-н Суксунский, д. Агафонково ул. Трактовая напротив д.1	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,0392° Долгота: 57,7536°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
124	Пермский край, п.Суксун, ул.Карла Маркса, дом 16	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 57,1424° Долгота: 57,3896°)	асфальт	без ограждения	имеется	1		0,75	2-этажное нежилое здание п.Суксун, ул.Карла Маркса, дом 16
125	Пермский край, р-н Суксунский, д. Каменка, ул. Вишнёвая возле д. 14	Координаты на публичной кадастровой карте Широта:57,1727° Долгота: 57,7861°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	9 домовладений
126	Пермский край, р-н Суксунский, д. Красный Луг, ул. Сосновая возле д. 52	Координаты на публичной кадастровой карте Широта:57,1351° Долгота: 57,8461°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	5 домовладений
127	Пермский край, р-н Суксунский, д. Красный Луг, ул. Сосновая возле д. 1	Координаты на публичной кадастровой карте Широта:57,1415°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	1 домовладение

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		Долгота: 57,8377°							
128	Пермский край, р-н Суксунский, д. Сивково, ул. Хохловская возле д. 3	Координаты на публичной кадастровой карте Широта:57,0633° Долгота: 57,5334°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	2 домовладения
129	Пермский край, р-н Суксунский, д. Тукманы, ул. Берёзовая возле д. 2	Координаты на публичной кадастровой карте Широта:57,0826° Долгота: 57,811°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	3 домовладения
130	Пермский край, р-н Суксунский, д. Усть-Иргино, ул. Кустовская, возле д. 2	Координаты на публичной кадастровой карте Широта:57,0646° Долгота: 57,5217°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
131	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Дорожная, у дома 14	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,1582° Долгота: 57,3863°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	4		3	7 домовладений
132	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Свердлова, рядом с домом 48	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,1509° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	4		3	13 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		57,3889°							
133	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Халтурина, напротив дома 21	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,1408° Долгота: 57,3886°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	15 домовладений
134	Пермский край, р-н Суксунский, с. Тис, ул. Северная	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,0063° Долгота: 57,5988°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
135	Пермский край, р-н Суксунский, с. Тис, ул. Партизанская за домом 19	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,0037° Долгота: 57,6008°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
136	Пермский край, р-н Суксунский, с. Тис ул. Партизанская напротив дома №7	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,0096° Долгота: 57,6042°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	9 домовладений
137	Пермский край, Суксунский район, д. Мартьяново ул. Куликовка за домом №17	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,0138° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	7 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		57,5828°							
138	Пермский край, р-н Суксунский, д. Ярушино ул. Нагорная напротив дома 39	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,0236° Долгота: 57,5808°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
139	Пермский край, р-н Суксунский, с.Торговище ул. Трактовая возле дома № 1	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,036° Долгота: 57,5466°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	2 домовладения
140	Пермский край, р-н Суксунский, с. Торговище ул. Трактовая за домом дома№ 37	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,0354° Долгота: 57,5344°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	1 домовладение
141	Пермский край, р-н Суксунский, с. Торговище ул. Трактовая	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,0353° Долгота: 57,5182°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	2 домовладения
142	Пермский край, р-н Суксунский, с. Торговище ул. Северная напротив дома 65	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,0376° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	9 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		57,5222°							
143	Пермский край, р-н Суксунский, с. Торговище ул. Грязнуха, возле дома № 50	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,0346° Долгота: 57,5129°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	2 домовладения
144	Пермский край, р-н Суксунский, д. Мартьяново ул. Трактовая	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта:57,011° Долгота: 57,5894°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	3 домовладения
145	Пермский край, р-н Суксунский, д. Балаши	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 56,9406° Долгота: 57,4943°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	5 домовладений
146	Пермский край, р-н Суксунский, д. Набоки возле дома 1	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 56,9387° Долгота: 57,5791°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	7 домовладений
147	Пермский край, р-н Суксунский, д. Шаламово	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 56,9781° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		57,6163°							
148	Пермский край, р-н Суксунский, д. Шаламово	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 56,9781° Долгота: 57,6163°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
149	Пермский край, р-н Суксунский, с. Сыра, ул. Комсомольская	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 56,967° Долгота: 57,5653°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	2 домовладения
150	Пермский край, р-н Суксунский, с. Сыра, ул. Ленина, возле дома 33	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 56,9612° Долгота: 57,5667°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	6 домовладений
151	Пермский край, р-н Суксунский, с. Сыра, пер. Ленина	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 56,9572° Долгота: 57,5652°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	3 домовладения
152	Пермский край, р-н Суксунский, рп.Суксун, ул.Колхозная, 1	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,1492° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	офисные и производственные помещения на площади 2267 кв.м.

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		57,3937°							
153	Тисовское сельское поселение, Сыринский с/совет, 155 км. Дороги "Пермь-Екатеринбург"	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 56,949329° Долгота: 57,528722°	асфальтированная, 3 кв.м.	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1-этажное не жилое здание, общая площадь 169,7 кв.м.
154	край Пермский, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Школьная, дом 2, кад.№ 59:35:0100101:155_северо-восточная часть земельного участка	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 57,0588° Долгота: 57,5637°	бетонное покрытие (плита) площадь 5 кв.м.	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		1,5	обслуживаемые интерната 87 человек
155	Пермский край, р-н Суксунский, д. Копорушки	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 56,9363° Долгота: 57,5851°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	3 домовладения
156	Пермский край, р-н Суксунский, д. Пастухово	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 56,9687° Долгота: 57,6237°	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		1	0,75	2 домовладения
157	Пермский край, р-н Суксунский, д. Осинцево	Координаты на публичной кадастровой карте Широта: 56,9802° Долгота:	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	2,25	8 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		57,4428°							
158	Пермский край, Суксунский район, д. Сызганка, ул. Молодежная, д. 2	59:35:0810101:474	бетон (плиты)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		1,5	Количество обслуживаемых 225 человек , 2 объекта
159	Пермский край, Суксунский район, 154 км. а/д Пермь-Екатеринбург	Широта:56,952797° Долгота: 57,527219°	Бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	здание стационарного поста дорожно-патрульной службы, площадь 206,4 кв.м.
160	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Шатлынская перемена, д. 2	Широта:57,1239° Долгота: 57,4098°	асфальтовое покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	нежилое здание, 40 кв.м.
161	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Шатлынская перемена, д. 2	Широта:57,1248° Долгота: 57.4104°	асфальтовое покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	нежилое здание, 22 кв.м.
162	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Плеханова, д. 19а	широта 57,1323 долгота 57,4004	железобетонная плита	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1-этажное нежилое здание, общая площадь 43,5 кв.м.
163	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Халтурина, д. 6	широта 57,142109 долгота 57,386687	асфальтовое покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	здание ОВД, площадь 632,4 кв.м.
164	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 4	широта 57,1442 долгота 57,3877	асфальтовое покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	нежилое административное здание площадью 550,1 кв.м., помещение гаража площадью 13,7 кв.м.
165	Пермский край, Суксунский район, д. Киселево, ул. Новая, д. 6	широта 57,1267 долгота 57,3504	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1 объект
166	Пермский край, Суксунский район, п.	широта 57,1457 долгота 57,3931	бетонное покрытие	металлическое ограждение	имеется	2		0,75	1 объект

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Суксун, ул. Колхозная, д. 11			(металлопрофиль) – высота 1.5 метра					
167	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Плеханова, д. 16	широта 57,1339 долгота 57,3980	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		0,75	1 объект
168	Пермский край, Суксунский район, с. Брехово, ул. Зеленая, д. 2	широта 56,9901 долгота 57,4345	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		0,75	1 объект
169	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20	широта 57,0178 долгота 57,4065	бетонное покрытие	без металлического ограждения	имеется	1		0,75	2 объекта
170	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Ленина, д. 27	широта 57,1450 долгота 57,3868	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		0,75	1 объект
171	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Школьная, д. 1	широта 57,1551 долгота 57,3874	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		0,75	1 объект
172	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Вишневая, д. 2	широта 57,1572 долгота 57,3899	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 2 метра	имеется	2		0,75	1 объект
173	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Чапаева, д. 18	широта 57,1526 долгота 57,4084	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 2 метра	имеется	2		0,75	1 объект
174	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Интернациональная, д. 3	широта 57,1426 долгота 57,4034	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 2 метра	имеется	2		0,75	1 объект

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
175	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Большевистская, д. 16	широта 57,1373 долгота 57,4014	бетонное покрытие	деревянное ограждение – высота 1.5 метра	имеется	3		0,75	1 объект
176	Пермский край, Суксунский район, д. Бырма, ул. Школьная, д. 21	широта 57,2142 долгота 57,6998	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1 объект
177	Пермский край, Суксунский район, д. Нижняя Истекаевка, ул. Тракторная, д. 10	широта 57,1879 долгота 5199	бетонное покрытие	без ограждения	имеется	1		0,75	1 объект
178	Пермский край, Суксунский район, д. Пепёлыши, ул. Колхозная, д. 14	широта 57,1961 долгота 57,4864	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		0,75	1 объект
179	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Мичурина, д. 4	Широта: 57,1424 °Долгота: 57,392 3	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1 объект
180	Пермский край, Суксунский район, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7	Широта: 56,9901 °Долгота: 57,434 5 °	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1 объект
181	Пермский край, Суксунский район, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23	Широта: 57,1198 °Долгота: 57,537 9 °	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1 объект
182	Пермский край, Суксунский район, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14	Широта: 57,1211 °Долгота°57,53 48	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	1		0,75	1 объект
183	Пермский край, Суксунский район, д. Киселево, ул.	Широта: 57,1197 °Долгота: 57,351 6 °	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется	2		0,75	1 объект

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Школьная, д. 14			высота 1.5 метра					
184	Пермский край, Суксунский район, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53	Широта: 57,0556 °Долгота: 57,675 1	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		0,24	1 объект
185	Пермский край, Суксунский район, с. Тис, ул. Северная, д. 32	Широта: 57,0056 °Долгота: 57,598 0°	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		0,75	2 объекта
186	Пермский край, Суксунский район, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4	Широта: 57,1772 °Долгота: 57,209 4°	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		0,75	1 объект
187	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Восточная, возле дома 2а	широта 57,1572 долгота 57,3947	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		0,75	11 домовладей
188	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Зеленая, возле з/у 20	широта 57,1404 долгота 57,3986	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		0,75	26 домовладений
189	Пермский край, Суксунский район, д. Мартьяново, ул. Тракторная напротив дома 34	широта 57,0116 долгота 57,5965	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется		3	0,75	6 домовладений
190	Пермский край Суксунский район с. Ключи ул. Заречная д. 11	широта 57,014500 долгота 57,419027	бетонное покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 2 метра	имеется	3		2,25	Двухэтажное здание пансионата «Родничок» общая площадь__ 1176,40 кв.м., площадь помещений 743 кв.м., земельный участок 2706 кв.м.
191	Пермский край Суксунский район п. Суксун ул. Карла Маркса, 96		асфальтовое покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	1		0,75	административное здание 100 кв.м.

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-та	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
192	Пермский край, п. Суксун, ул. Плеханова, д. 15	59:35:001290:508	асфальтовое покрытие	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	1		0,75	офисное здание нежилое помещение занимаемая площадь 78 кв.м.
193	Пермский край, д. Сызганка, ул. Молодежная у з/у 5	широта 57,1032 долгота 57,7890	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	7 домовладений
194	Пермский край, п. Суксун, ул. Пугачева напротив дома 12	широта 57,1370 долгота 57,4013	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	14 домовладений
195	Пермский край, п. Суксун, пер. Володарского напротив дома 23	широта 57,1399 долгота 57,3782	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	16 домовладений
196	Пермский край, с. Сыра, ул. Космонавтов в конце улицы	широта 56,9739 долгота 57,5620	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
197	Пермский край, с. Ключи, ул. Гагарина напротив дома 45а	широта 57,0245 долгота 57,4135	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется		3	2,25	4 домовладения
198	Пермский край, д. Сызганка, ул. Центральная на перекрестке	широта 57,1019 долгота 57,7839	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется		3	2,25	6 домовладения
199	Пермский край, п. Суксун, ул. Сосновая у дома 5	широта 57,1303 долгота 57,3993	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется		3	2,25	8 домовладений
200	Пермский край, п. Суксун, ул. Кирова возле кладбища	широта 57,1303 долгота 57,3993	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется		3	2,25	10 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
				высота 1,5 метра					
201	Пермский край, Суксунский район, в границах Киселевского сельского поселения, урочище "Чертеж" на земельном участке с кадастровым номером 59:35:1500102:5731	широта 57,15104 долгота 57,27359	покрытие асфальто-бетонное	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	1		0,75	АЗС, АГЗС, автосервис
202	Пермский край п. Суксун ул. Плеханова кадастровый номер з/у 59:35:0010290:507		покрытие асфальтовое	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	2		1,5	
203	Пермский край, рп.Суксун, ул. Карла Маркса, дом 16	Координаты на_публичной кадастровой карте Широта: 57,1424° Долгота: 57,3896°) __кад.№ 59:35:0010235:3	покрытие асфальтовое	без ограждения	имеется	1		0,75	2-этажное нежилое здание п.Суксун, ул.Карла Маркса, дом 16
204	Пермский край, Суксунский район вблизи д. Моргуново	Координаты 57° 11,5 с.ш. 57° 07,3 в.д	покрытие асфальтовое	без ограждения	имеется	1		0,75	административное здание
205	617553 Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Тракторная, кадастровый номер земельного участка 59:35:1020101:330, площадью 13200,0 кв. м.,	координаты на публичной кадастровой карте – широта 56,9977, долгота 57,6304	покрытие асфальтовое	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	1		0,75	гипсоблочно-кирпичный гараж-бокс, общая площадь 589,8 кв.м., кадастровый номер 59:35:101:0101:0249:4298/A-A3, свидетельство о государственной регистрации права 59 ББ № 637312 от 14.05.2010 г., земельный участок кадастровый номер 59:35:1020101:331, площадью

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
									35200,0 кв.м., земельный участок кадастровый номер 59:35:1020101:330, площадью 13200,0 кв. м. договор № 161 аренды земельного участка от 22.06.2012 г земельный участок кадастровый номер 59:35:1020101:249, площадью 1752,0 кв.м. свидетельство о государственной регистрации права 59-БГ 400745 от 27.07.2012 г.
206	Пермский край, Суксунский г.о, с. Ключи, ул. Молодежная, 256, кадастровый номер 59:35:1530102:1033	координаты на публичной кадастровой карте: широта - 57.003924, долгота - 57.423257	покрытие - ж/б плиты	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	2		0,75	ЭТК «Бреховский Луг»
207	Пермский край, п. Суксун, ул. Халтурина у д. 50	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1366 долгота 57,39239	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	2		1,5	8 домовладений
208	Пермский край, п. Суксун, ул. Механизаторов возле д. 26	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1362 долгота 57,4044	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	17 домовладений
209	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. Молодежная, у дома 34	координаты на публичной кадастровой карте: широта	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	17 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
		57,0075 долгота 57,4186							
210	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. Гагарина напротив дома 106	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,0134 долгота 57,4139	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	12 домовладений
211	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. Золина у дома 15	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,0348 долгота 57,4183	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	7 домовладений
212	Пермский край, Суксунский район, д. Осинцево, ул Калинина д17	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,09779 долгота 57,4388	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	7 домовладений
213	Пермский край, Суксунский район, д. Агафонково, ул. Центральная у д. 15	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,0438 долгота 57,7523	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	12 домовладений
214	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Энгельса у дома 16	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1493 долгота 57,3969	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	8 домовладений
215	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. Курортная у	координаты на публичной кадастровой	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) –	имеется	3		2,25	2 домовладения

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	дома 51	карте: широта 57,0108 долгота 57,4249		высота 1,5 метра					
216	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, пер. Маношина у дома 23	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1431 долгота 57,4004	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	16 домовладений
217	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. Золина у дома 158	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,0225 долгота 57,4054	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	3 домовладения
218	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. Золина у дома 232	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,0125 долгота 57,4093	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	8 домовладений
219	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Ольховка у дома 17	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,0548 долгота 57,4055	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	11 домовладений
220	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Колхозная, у д. 13	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1438 долгота 57,3938	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	9 домовладений
221	Пермский край, Суксунский район, с.	координаты на публичной	бетонное покрытие	металлическое ограждение	имеется	3		2,25	1 домовладение

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Брехово у моста на въезде в д. Говырино	кадастровой карте: широта 57,09831 долгота 57,4326	(плита)	(металлопрофиль) – высота 1,5 метра					
222	Пермский край, Суксунский район, с. Ключи, ул. Курортная у дома 58	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,0110 долгота 57,4183	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	19 домовладений
223	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Маношина возле дома 2	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1416 долгота 57,3952	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	20 домовладений
224	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Школьная возле дома 21а	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1535 долгота 57,3928	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	17 домовладений
225	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун возле дома 33	координаты на публичной кадастровой карте: широта 57,1400 долгота 57,4022	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	14 домовладений
226	Пермский край, Суксунский район, п. Суксун, ул. Чапаева возле дома 2	координаты на публичной кадастровой карте: широта - 57.1520, долгота - 57.4040	бетонное покрытие (плита)	металлическое ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра	имеется	3		2,25	20 домовладений
227	Пермский край,	координаты на	бетонное	металлическое	имеется	3		2,25	15 домовладений

№ п/п	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО		Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Данные об источниках образования ТКО
	Адрес	Геогр. коорд.	Покрытие	наличие ограждения по периметру	наличие подъезда для автотр-га	Количество контейнеров			
						сущ	план	объем	
	Суксунский район, п. Суксун, ул. Кирова возле дома 94а	публичной кадастровой карте: широта - 57.1462, долгота - 57.4005	покрытие (плита)	ограждение (металлопрофиль) – высота 1,5 метра					
228	п. Суксун, ул. Колхозная 49	координаты на публичной кадастровой карте: Широта: 57,1374° Долгота: 57,3974°	покрытие асфальто-бетонное	металлическим ограждением (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	2		1.5 м3	нежилое здание общей площадью 975,6 кв.м., назначение - розничная торговля
229	Пермский край Суксунский район, д. Мартьяново, ул. Тракторная, д. 12а	координаты на публичной кадастровой карте: широта: 57,0099, долгота: 57,5896	бетонное (плиты) покрытие	металлическим ограждением (металлопрофиль) – высота 1.5 метра	имеется	3		2,25	Офис-99,2 м ² , Овощехранилище-6688,2м ² , один отходообразователь ООО «ОВЕН».

Таблица 2.6.2.3. Суммарное количество отходов, принимаемых для обработки, утилизации,

Округ	Максимальное количество отходов, тыс.тонн в год	Объекты размещения отходов	
		основной полигон (производительная мощность)	резервный полигон (производительная мощность)
Суксунский ГО	4,02	Полигон ТБО д. Мыльники Кунгурского района (28,4 тыс. тонн)	Полигон ТБО д. Ключики Пермского района (25 тыс. тонн)

Также на территории Суксунского ГО образуется 25 видов промышленных отходов и отходов потребления сведения о которых приведены в таблице 2.6.2.4.

Таблица 2.6.2.4. Перечень промышленных отходов и отходов потребления, образующихся на территории Суксунского ГО

№	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Доля в общей массе отходов, %
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0,04
2.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	0,04
3.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	0,02
4.	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	0,12
5.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	0,02
6.	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4	0,51
7.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	0,1
8.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	0,01
9.	Навоз от крупного рогатого скота перепревший	1 12 110 02 29 5	5	32,55
10.	Бой стекла	3 41 901 01 20 5	5	1,16
11.	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	5	0,01
12.	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0,01
13.	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	34,6
14.	Отходы пленки полиакрилатов и изделий из нее незагрязненные	4 34 151 01 51 5	5	5,86
15.	Отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные	4 34 191 99 20 5	5	16,04
16.	Отходы полиуретановой пены незагрязненные	4 34 250 01 29 5	5	0,7
17.	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0,0004

№	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Доля в общей массе отходов, %
18.	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	31,16
19.	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	5	0,005
20.	Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный	7 22 102 02 39 5	5	2,79
21.	Ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 02 39 5	5	0,8
22.	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,01
23.	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	9 20 310 01 52 5	5	0,004
24.	Свечи зажигания автомобильные отработанные	9 21 910 01 52 5	5	0,0001
25.	Отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные	4 34 191 99 20 5	5	16,04

Основные проблемы системы обращения с отходами в округе обусловлены отсутствием условий для сбора твердых коммунальных отходов, образующихся в ряде населенных пунктов, транспортирования их до мест утилизации, обезвреживания и (или) размещения отходов, что приводит к появлению несанкционированных свалок и новых мест сброса отходов.

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, Пермского края, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края от 09.12.2016 № СЭД-35-01-12-503 (в ред. от 08.11.2022), мероприятия по строительству объектов обработки, обезвреживания и размещения отходов на территории Суксунского ГО не планируются.

Нормативы накопления ТКО утверждены Приказом Региональной службы по тарифам Пермского края от 20.07.2018 № СЭД-46-04-02-97 (с изменениями на 20 сентября 2022 года), и представлены в таблице 2.6.2.5.

Таблица 2.6.2.5. Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Пермского края

N п/п	Наименование категории объектов	Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норматив	Норматив накопления	
			кг/год	куб. м/год
1	Предприятия торговли	1 кв. метр общей площади	22,16	0,26
2	Железнодорожные и автовокзалы, аэропорты, речные порты	1 пассажир <*>	17,78	0,29
3	Дошкольные и учебные образовательные учреждения, детские дома, школы-интернаты	1 место	42,52	0,58
4	Учреждения с временным	1 место	168,63	1,72

N п/п	Наименование категории объектов	Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норматив	Норматив накопления	
			кг/год	куб. м/год
	пребыванием/нахождением людей (пансионаты, дома отдыха, туристические базы, бани, гостиницы, общежития, исправительные учреждения, колонии, тюрьмы)			
5	Предприятия общественного питания	1 место	190,17	2,85
6	Кладбища	1 кв. метр общей площади	0,0975	0,0009
7	Садоводческие кооперативы, садово-огородные товарищества	1 участник (член)	88,18	1,13
8	Административные здания, учреждения и иные виды деятельности	1 кв. метр общей площади	11,32	0,15
9	Домовладения	1 проживающий	237,39	2,52

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 6 октября 2022 года № 24-04-01-04-262 установлена средняя плотность твердых коммунальных отходов на территории Пермского края в размере 82,3 кг/м³.

2.6.3 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса и тарифов

Предельный единый тариф регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами установлен постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 27-о, и представлен в таблице 2.6.3.1.

По поручению губернатора Пермского края все участники отдельного сбора на этих территориях получают скидку 5% на оплату вывоза ТКО.

Таблица 2.6.3.1. Предельный единый тариф по обращению с твердыми коммунальными отходами регионального оператора Пермского края АО «ПРО ТКО»

Вид предоставляемых услуг	Тарифы, руб./тонна						
	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027
Обращение с ТКО	5923,33	5679,50	5774,85	5774,85	6258,43	6020,04	6020,05

Ниже в таблице приведен бухгалтерский баланс ПКГУП «Теплоэнерго».

Таблица 2.6.3.2. Бухгалтерский баланс ПКГУП «Теплоэнерго»

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			

Наименование показателя	Код	31.12.21	31.12.20
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	71031	46999
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
Финансовые вложения	1170	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	18890	14870
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-
Итого по разделу I	1100	89921	61869
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	-	497
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-
Дебиторская задолженность	1230	1070600	490997
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	116604	505128
Прочие оборотные активы	1260	3971	6601
Итого по разделу II	1200	1191175	1003223
БАЛАНС	1600	1281096	1065092
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	34970	34970
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-
Резервный капитал	1360	10000	4171
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	584466	637930
Итого по разделу III	1300	629436	677071
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	511	851
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-
Итого по разделу IV	1400	511	851
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	-	-
Кредиторская задолженность	1520	640096	376068
Доходы будущих периодов	1530	5704	6351
Оценочные обязательства	1540	5349	4751
Прочие обязательства	1550	-	-
Итого по разделу V	1500	651149	387170
БАЛАНС	1700	1281096	1065092

Изменение капитала и резервов (итог третьего раздела баланса), а также сумма внеоборотных и всех активов организации представлены на следующем графике.

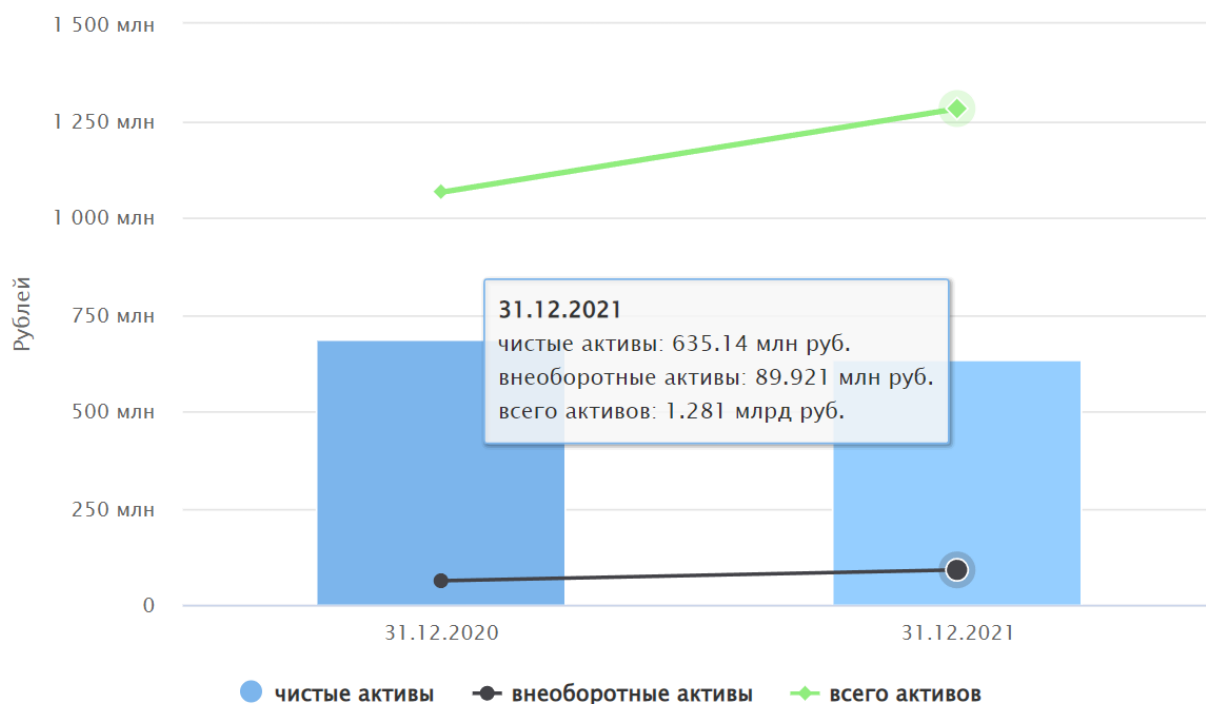


Рисунок 2.6.3.1. Изменение капитала и резервов ПКГУП «Теплоэнерго»

Коэффициент автономии в 2021 году составил – 0,50, в 2020 году – 0,64. Значение коэффициента намного лучше среднеотраслевого (0,09), как минимум 75% аналогичных организаций имеют меньшую долю собственных средств в капитале. Высокая доля собственного капитала положительно характеризует устойчивость организации.

Коэффициент текущей ликвидности в 2021 году составил – 1,8, в 2020 году – 2,6. Утрата платежеспособности в долгосрочной или среднесрочной перспективе намного меньше, чем большинству аналогичных организаций (среднеотраслевое значение равно 1,06).

Финансовые результаты ПКГУП «Теплоэнерго» за 2021 и 2020 годы представлены в таблице 2.6.3.3 и на рисунке 2.6.3.2.

Таблица 2.6.3.3. Финансовые результаты ПКГУП «Теплоэнерго»

Наименование показателя	Код	2021	2020
Выручка	2110	3003909	2536539
Себестоимость продаж	2120	(3244344)	(2389674)
Валовая прибыль (убыток)	2100	(240435)	146865
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	(641)	(671)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(241076)	146194
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	7900	-
Проценты к уплате	2330	-	(271)
Прочие доходы	2340	359634	1887184
Прочие расходы	2350	(120386)	(1464709)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6072	568398
Налог на прибыль	2410	(3704)	(8169)
текущий налог на прибыль (до 2020 г. это стр. 2410)	2411	(8064)	(762)
отложенный налог на прибыль	2412	4360	(7407)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-

Наименование показателя	Код	2021	2020
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
Прочее	2460	-	(1554)
Чистая прибыль (убыток)	2400	2368	558675
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	2368	558675

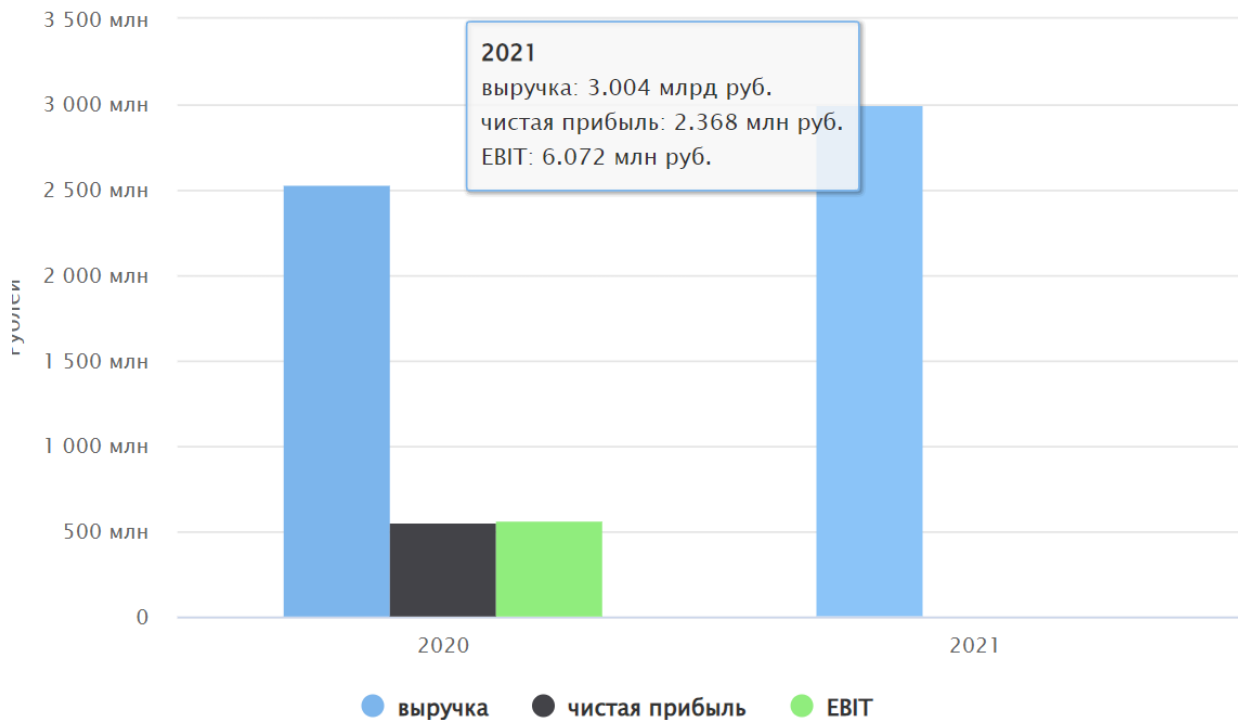


Рисунок 2.6.3.2. Финансовые результаты ПКГУП «Теплоэнерго»

На рисунке видна отрицательная динамика финансовых результатов. Рентабельность продаж в 2021 году снизилась с 5,8% до -8%. Рентабельность собственного капитала упала со 165% в 2020 году до 0% в 2021 году. Рентабельность активов в 2021 году снизилась со 104,9% до 0,2%.

Финансовое состояние ПКГУП «Теплоэнерго» значительно лучше финансового состояния половины всех крупных предприятий, занимающихся подобным видом деятельности. При этом в 2021 году финансовое состояние организации ухудшилось.

3 План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

3.1 Прогноз численности и состава населения

На территории Суксунского ГО по данным администрации округа по состоянию на базовый 2021 год разработки Программы проживает 18510 человек, что составляет 0,71 % населения Пермского края, из которых 8437 человек проживает в городской местности, 10073 человек – в сельской.

Демографическая ситуация в округе соответствует общим тенденциям, сложившимся в Пермском крае. В период с 2012 по 2019 гг. в городском округе наблюдается превышение числа умерших над числом родившихся, разница составила в целом за данный период 333 человека. Прослеживается стабильное сокращение численности населения по причине суженного воспроизводства, которое затронуло практически всю территорию Пермского края.

Показатели, характеризующие динамику численности населения в Суксунском ГО за последние 10 лет, приведены в таблице 2.6.3.1, а также представлены на рисунке 2.6.3.1.

Таблица 2.6.3.1. Динамика численности населения

Характеристика	год									
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Численность населения, чел., из которых:	19997	19875	19760	19711	19696	19632	19433	19181	18507	18510
численность городского населения, чел.	7986	8090	8120	8157	8158	8127	8082	8034	8025	8437
численность сельского населения, чел.	12011	11785	11640	11554	11538	11505	11351	11147	10482	10073

За период с 2012 по 2020 гг. включительно население городского округа ежегодно сокращалось, что связано с естественной убылью населения и миграционным оттоком. С 2012 по 2016 год отмечен рост численности населения городского округа, который был обеспечен за счет миграции населения из сельских поселений.

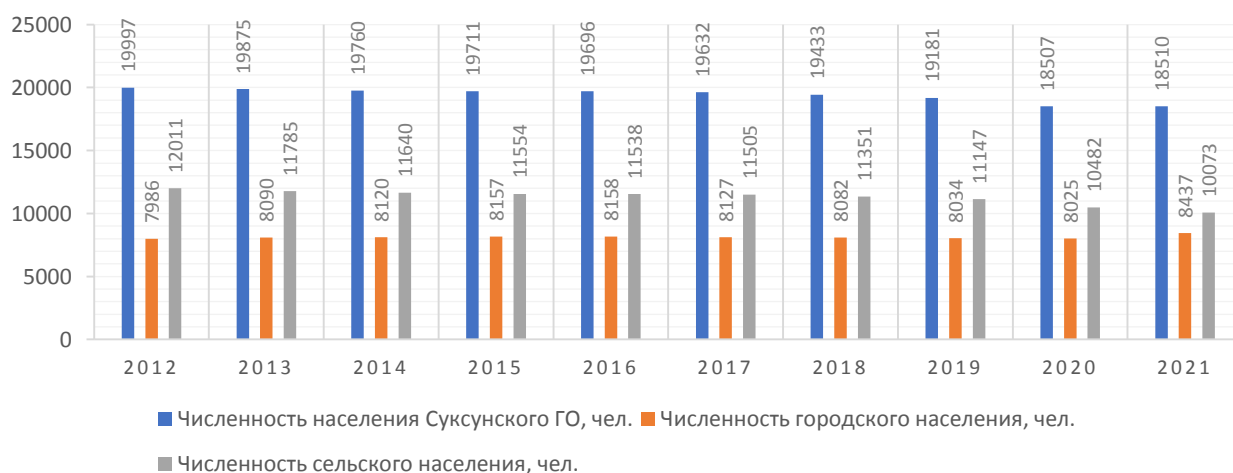


Рисунок 2.6.3.1. Динамика численности населения

В городском округе, как и в целом по Пермскому краю, прослеживается тенденция устойчивого миграционного оттока населения. В последнее десятилетие выезд в большинстве территорий края преобладал над въездом. По данным статистических органов отток населения с территории городского округа оставался стабильно отрицательным в пределах от 150 до 50 человек ежегодно. Исключением стал лишь 2015 год, когда на территории городского округа зафиксирован миграционный приток равный 60 мигрантам.

Рождаемость, смертность и миграционные потоки оказывают основное влияние на социально-экономическое развитие муниципального образования.

Численность населения в разрезе населенных пунктов городского округа представлена в таблице 2.6.3.2.

Таблица 2.6.3.2. Численность населения Суксунского ГО в разрезе населенных пунктов

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид населенного пункта	Численность населения (чел.) на 2021 г.
1	Суксун	Рабочий поселок	8437
2	Балаша	деревня	28
3	Говырино	деревня	69
4	Елесино	деревня	5
5	Копорушки	деревня	13
6	Ларичи	деревня	2
7	Мартьяново	деревня	90
8	Набоки	деревня	9
9	Пастухово	деревня	50
10	Полько	деревня	21
11	Усть Лог	деревня	67
12	Чекарда	деревня	24
13	Чистяково	деревня	7
14	Ярушино	деревня	51
15	Дикое Озеро	деревня	42
16	Березовка	деревня	65
17	Куликово	деревня	3
18	Южный	поселок	107
19	Цыганы	деревня	45
20	Бор	село	230
21	Журавли	деревня	26
22	Брехово	село	672
23	Верх-Суксун	село	136
24	Ключи	село	1623
25	Сабарка	село	530
26	Иванково	деревня	96
27	Советная	село	244
28	Сыра	село	245
29	Тис	село	326
30	Торговище	село	363
31	Агафонково	деревня	167
32	Бердыкаево	деревня	72
33	Бырма	деревня	224
34	Васькино	деревня	193
35	Каменка	деревня	145
36	Киселево	деревня	630
37	Ковалево	деревня	176
38	Кошелево	деревня	180
39	Моргуново	деревня	175
40	Нижняя Истекаевка	деревня	137
41	Верхняя Истекаевка	деревня	91

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид населенного пункта	Численность населения (чел.) на 2021 г.
42	Опалихино	деревня	250
43	Осинцово	деревня	187
44	Красный Луг	деревня	106
45	Морозково	деревня	70
46	Пеганово	деревня	184
47	Пепельши	деревня	134
48	Сажино	деревня	15
49	Сасыково	деревня	81
50	Поедуги	деревня	271
51	Сивково	деревня	36
52	Сызганка	деревня	318
53	Тарасово	деревня	141
54	Тебеняки	деревня	182
55	Тохтарево	деревня	162
56	Тукманы	деревня	18
57	Усть-Иргино	деревня	81
58	Филипповка	деревня	7
59	Шатлык	деревня	63
60	Шестаково	деревня	0
61	Юркан	деревня	49
62	Шахарово	деревня	268
63	Юлаево	деревня	71
	ИТОГО		18510

Прогноз численности населения

Согласно генеральному плану городского округа демографический прогноз выполнен по трем сценариям:

- **Высокий сценарий** - ориентируется на изменения в миграционном движении предполагая, что отрицательная тенденция в миграционном потоке будет доведена до её минимального значения к концу второй очереди. Суммарный коэффициент рождаемости сохранится на достигнутом уровне, который в настоящее время выше среднероссийского показателя. Ожидаемая продолжительность жизни будет соответствовать базовым показателям прогноза по высокому сценарию для РФ. (Численность населения 18,0 тыс. чел.).
- **Средний (базовый) сценарий** - оценивает миграционное движение, как двукратное её сокращение. Суммарный коэффициент рождаемости сохраняется на достигнутом уровне, который выше среднероссийского. Ожидаемая продолжительность жизни соответствует базовым показателям прогноза по среднему сценарию для РФ. (Численность населения 17,1 тыс. чел.).
- **Низкий (инерционный) сценарий** - стремится к сохранению сложившегося положения на конец 2019 года в миграционном движении населения, рождаемости и ожидаемой продолжительности жизни, оставляя данные показатели без изменений. (Численность населения 15,6 тыс. чел.).

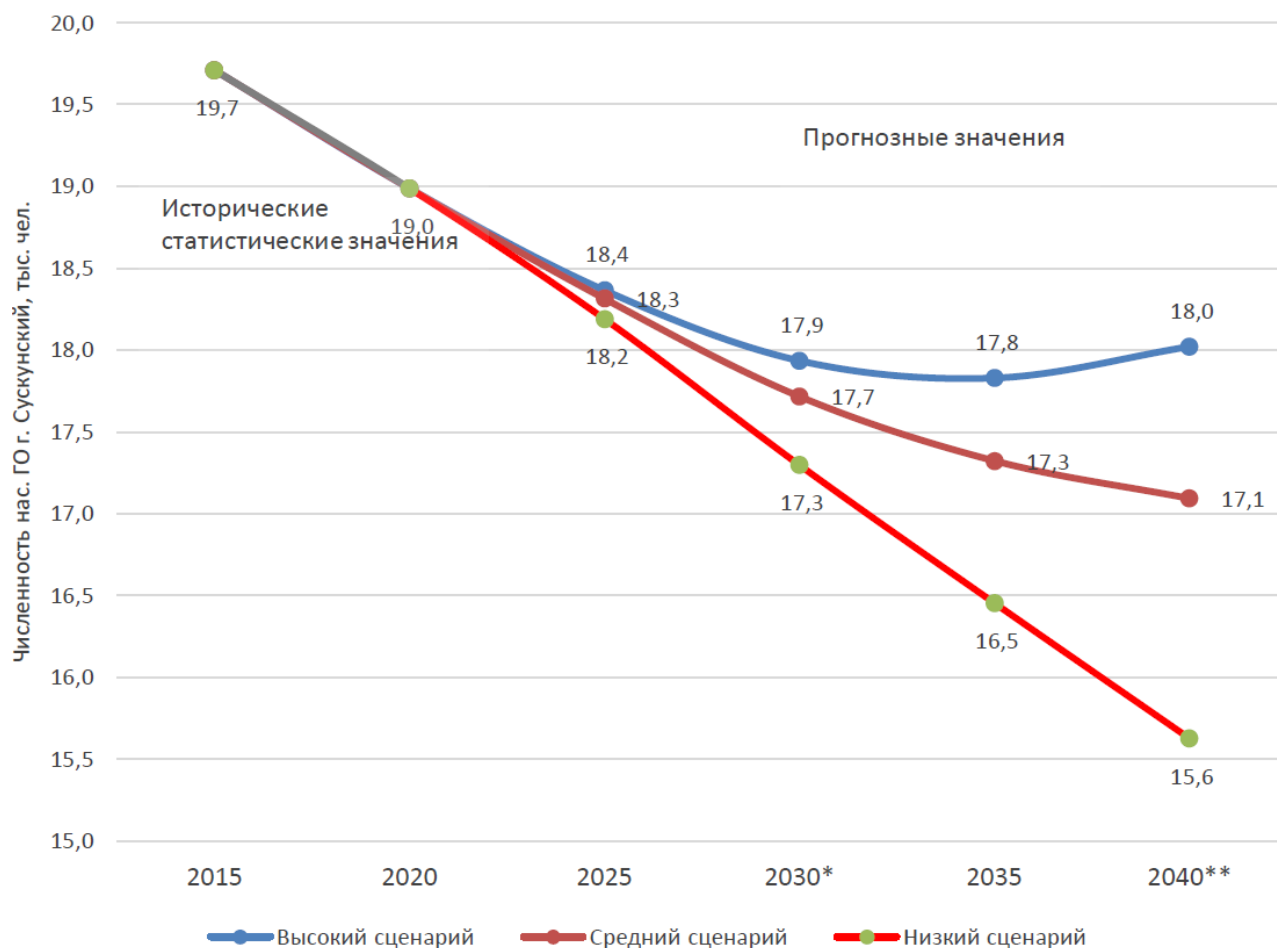


Рисунок 2.6.3.2. Прогноз численности населения

В качестве основного решения из рассмотренных генеральным планом трех сценариев принят средний (базовый) сценарий прогноза демографических показателей, согласно которому численность населения к 2030 г. составляет 17.7 тыс. чел., к 2040 г. - 17.1 тыс. чел.

Таблица 2.6.3.3. Прогноз численности населения Суксунского городского округа (средний сценарий)

Год	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
численность населения, человек	18546	18460	18460	18460	18308	18156	18004	17852	17700	17400	17100

Таблица 2.6.3.4. Прогноз численности населения Суксунского городского округа до 2040 года в разрезе населенных пунктов

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид населенного пункта	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
1	Суксун	Рабочий поселок	8462	8418	8418	8418	8348	8278	8207	8138	8067	7938	7788
2	Балашы	деревня	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
3	Говырино	деревня	69	69	69	69	68	67	66	65	64	64	64
4	Елесино	деревня	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0
5	Копорушки	деревня	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
6	Ларичи	деревня	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0
7	Мартьяново	деревня	90	90	90	90	89	88	87	86	85	85	85
8	Набоки	деревня	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
9	Пастухово	деревня	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
10	Полько	деревня	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
11	Усть Лог	деревня	67	67	67	67	66	65	64	63	62	62	62
12	Чекарда	деревня	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
13	Чистяково	деревня	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0
14	Ярушино	деревня	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
15	Дикое Озеро	деревня	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
16	Березовка	деревня	65	65	65	65	64	63	62	61	60	60	60
17	Куликово	деревня	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
18	Южный	поселок	107	107	107	107	106	105	104	103	102	102	102
19	Цыганы	деревня	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
20	Бор	село	230	229	229	229	227	225	223	221	219	214	209
21	Журавли	деревня	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
22	Брехово	село	673	670	670	670	664	658	652	646	640	630	620
23	Верх-Суксун	село	136	135	135	135	134	133	132	131	130	130	130
24	Ключи	село	1626	1618	1618	1618	1605	1592	1579	1566	1553	1528	1503
25	Сабарка	село	531	529	529	529	525	521	517	513	509	499	489
26	Иванково	деревня	96	96	96	96	95	94	93	92	91	91	91
27	Советная	село	244	243	243	243	241	239	237	235	233	228	223
28	Сыра	село	245	244	244	244	242	240	238	236	234	229	224
29	Тис	село	327	325	325	325	322	319	316	313	310	305	300
30	Торговище	село	364	362	362	362	359	356	353	350	347	342	337
31	Агафонково	деревня	167	166	166	166	165	164	163	162	161	156	151
32	Бердыкаево	деревня	72	72	72	72	71	70	69	68	67	67	67
33	Бырма	деревня	224	223	223	223	221	219	217	215	213	208	203
34	Васькино	деревня	193	192	192	192	190	188	186	184	182	177	172

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид населенного пункта	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
35	Каменка	деревня	145	144	144	144	143	142	141	140	139	139	139
36	Киселево	деревня	631	628	628	628	623	618	613	608	603	593	583
37	Ковалево	деревня	176	175	175	175	174	173	172	171	170	165	160
38	Кошелево	деревня	180	179	179	179	178	177	176	175	174	169	164
39	Моргуново	деревня	175	174	174	174	173	172	171	170	169	164	159
40	Нижняя Истекаевка	деревня	137	136	136	136	135	134	133	132	131	131	131
41	Верхняя Истекаевка	деревня	91	91	91	91	90	89	88	87	86	86	86
42	Опалихино	деревня	250	249	249	249	247	245	243	241	239	234	229
43	Осинцово	деревня	187	186	186	186	184	182	180	178	176	171	166
44	Красный Луг	деревня	106	106	106	106	105	104	103	102	101	101	101
45	Морозково	деревня	70	70	70	70	69	68	67	66	65	65	65
46	Пеганово	деревня	184	183	183	183	181	179	178	176	175	170	165
47	Пепелыши	деревня	134	133	133	133	132	131	130	129	128	128	128
48	Сажино	деревня	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
49	Сасыково	деревня	81	81	81	81	80	79	78	77	76	76	76
50	Поедуги	деревня	272	271	271	271	269	267	265	263	261	256	251
51	Сивково	деревня	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
52	Сызганка	деревня	319	318	318	318	315	312	309	306	303	298	293
53	Тарасово	деревня	141	140	140	140	139	138	137	136	135	135	135
54	Тебеняки	деревня	182	181	181	181	180	179	178	176	175	170	165
55	Тохтарево	деревня	162	161	161	161	160	159	158	157	156	151	146
56	Тукманы	деревня	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
57	Усть-Иргино	деревня	81	81	81	81	80	79	78	77	76	76	76
58	Филипповка	деревня	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0
59	Шатлык	деревня	63	63	63	63	62	61	60	59	58	58	58
60	Шестаково	деревня	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Юркан	деревня	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
62	Шахарово	деревня	269	268	268	268	266	264	262	260	258	253	248
63	Юлаево	деревня	71	71	71	71	70	69	68	67	66	66	66
	ИТОГО		18546	18460	18460	18460	18308	18156	18004	17852	17700	17400	17100

3.2 Экономическое развитие

Экономика Суксунского ГО в основном представлена сельскохозяйственной, лесозаготовительной, лесоперерабатывающей, курортно-рекреационной и торговой отраслями.

Сельское хозяйство в округе по состоянию на 01.01.2020 представляют 5 сельскохозяйственных предприятий (ООО «Овен», ООО «Элита», ООО «Зерновое», ООО «Суксунское» и ООО «Житница Урала»), 9 самостоятельно работающих фермерских хозяйств.

Основными представителями экономической деятельности «Производство пищевых продуктов» на территории городского округа в сфере производства хлеба и мучных кондитерских изделий, тортов и пирожных недлительного хранения являются ООО «Суксун Хлеб», ООО «Суксунский хлеб», ИП Омарков В.Е., ИП Бронников А. Н., в сфере производства макаронных изделий и пельменей – ООО «Гурман».

Кроме того, пищевая отрасль представлена цехом по разливу питьевой минеральной воды, расположенным в д. Киселево.

В сфере лесопромышленного комплекса на территории Суксунского ГО осуществляют свою деятельность 19 индивидуальных предпринимателей и 2 организации (ООО «Киселевское» и ООО «Суксун-Агролес»).

В Суксунском городском округе деятельность в сфере жилищного строительства представлена 5 организациями, а именно, ООО «А Плюс», ООО «Суксунремстрой», ООО «Триумф», ООО «Уралторг», ООО «Элемент-Трейд» и 11 индивидуальными предпринимателями. Производство изделий из бетона для использования в строительстве на территории Суксунского ГО осуществляет ИП Порядин А.А.

Курортно-рекреационную отрасль на территории округа представляет курорт ЗАО «Курорт Ключи», имеющий собственную лечебную базу (минеральная вода, лечебные грязи). За 2019 год количество реализованных путевок ЗАО «Курорт Ключи» составляет 21123 штук.

Розничная торговля в округе занимает одно из ведущих мест во всей системе торгового обслуживания. В 2019 год наблюдается значительный рост розничной торговли, по сравнению с 2017 годом оборот розничной торговли вырос на 103 %.

На территории городского округа зарегистрировано 358 индивидуальных предпринимателей и 78 юридических лиц, в том числе 135 индивидуальных предпринимателей и 26 юридических лиц, занятых в отрасли торговли.

Согласно информации, содержащейся в СТП ПК, Суксунский ГО участвует в формировании и функционировании кластера электрооборудования и энергетического оборудования, основным видом экономической специализации которого является производство оптического оборудования.

На территории округа кластер электрооборудования и энергетического оборудования представлен ОАО «Суксунский оптико – механический завод» РОСОМЗ (далее – ОАО «СОМЗ»).

ОАО «СОМЗ» специализируется на разработке и производстве современных, высокоэффективных средств индивидуальной защиты головы, глаз, лица, органов слуха и органов дыхания для защиты работников от вредных и опасных производственных факторов. Продукция поставляется на территорию всей России, а

также в страны СНГ и в страны Европы. Производство расположено в рабочем поселке Суксун. За 2019 год ОАО «СОМЗ» изготовлено 11637 тыс. изделий.

Кроме того, промышленный комплекс округа представлен лесозаготовительными и деревообрабатывающими предприятиями. На территории округа осуществляют свою деятельность 19 индивидуальных предпринимателей и 2 организации - ООО «Киселевское», занимающееся лесозаготовкой, и ООО «Суксун-Агролес», занимающееся лесоводством и прочей лесохозяйственной деятельностью».

Приоритетными направлениями экономического развития Суксунского ГО являются следующие направления деятельности:

- сельское хозяйство;
- малое и среднее предпринимательство;
- рекреация и туризм;
- промышленное производство.

В целях повышения темпов и обеспечения устойчивости экономического роста, увеличения реальных доходов граждан необходимо решение таких задач, как увеличение объема инвестиций, реализация мероприятий по улучшению условий ведения бизнеса в городском округе.

В соответствии с Инвестиционной стратегией главной целью инвестиционной политики администрации Суксунского ГО является улучшение инвестиционного климата и создание условий для устойчивого развития экономики городского округа.

Сельское хозяйство

На территории округа имеется значительный потенциал развития агропромышленного комплекса с полным производственным циклом на основе имеющихся ресурсов. Развитие аграрно-промышленного комплекса является важнейшим фактором для создания рабочих мест, формирования источников доходов в сельских населённых пунктах и как следствие стабилизации существующей системы расселения.

Первоочередными мероприятиями по развитию сельского хозяйства (до 2030 года) на территории округа являются:

- строительство семеноводческого центра д. Мартьяново (ООО «Овен»);
- строительство комплекса по откорму КРС мясного направления 1870 голов с. Ключи (ООО «Элита»);
- строительство зернохранилища д. Мартьяново (ООО «Овен»);
- строительство зернохранилища с.Ключи.

Мероприятиями по развитию сельского хозяйства на расчётный срок (до 2040 года) являются:

- оказание поддержки местным товаропроизводителям;
- привлечение инвесторов и эффективных собственников в сельское хозяйство на территорию округа;
- стимулирование роста производств и переработки основных видов сельскохозяйственной продукции;
- развитие семейных животноводческих ферм;
- обеспечение государственной поддержки развития всех форм хозяйствования;

- повышение конкурентоспособности местных товаропроизводителей за счет внедрения новых технологий и повышения производительности труда;
- обеспечение эффективного и рационального использования земель сельскохозяйственного назначения;
- проведение мониторинга неиспользуемых или используемых с нарушениями земель сельскохозяйственного назначения в округе, введение в оборот изъятых долей;
- проведение муниципального земельного контроля.

Малое и среднее предпринимательство

На территории Суксунского ГО активное развитие малого бизнеса отмечается в торговле и в лесозаготовительной отрасли.

В целях создания благоприятных условий, способствующих устойчивому функционированию и развитию малого бизнеса, активизации предпринимательской деятельности и малых форм хозяйствования, содействия в продвижении производимых ими товаров, повышения занятости и развития самозанятости населения Суксунского ГО Постановлением администрации Суксунского муниципального района утверждена муниципальная программа от 12.12.2019 № 600 «Об утверждении муниципальной программы Суксунского ГО «Экономическое развитие»».

Первоочередными мероприятиями в сфере развития малого и среднего предпринимательства являются:

- предоставление субсидий на возмещение части процентной ставки;
- стимулирование развития приоритетных подотраслей агропромышленного комплекса и развитие малых форм хозяйствования;
- стимулирование развития приоритетных подотраслей агропромышленного комплекса и развитие малых форм хозяйствования;
- участие в мероприятиях по улучшению инвестиционного климата и развитию малого и среднего предпринимательства;
- предоставление государственной поддержки.

На вторую очередь предусмотрены следующие мероприятия по развитию малого и среднего предпринимательства:

- увеличение вклада малого и среднего предпринимательства в экономику округа;
- увеличение числа занятого населения в малом и среднем предпринимательстве;
- создание эффективной системы поддержки малого и среднего предпринимательства;
- содействие росту конкурентоспособности и продвижению продукции субъектов предпринимательства на рынок;
- содействие развитию предпринимательства, в том числе усиление позиций малого и среднего бизнеса в сфере обрабатывающих производств;
- содействие в повышении эффективности производства и производительных сил, направленное на увеличение объемов

- строительной продукции и обеспечение потребностей жилищного строительства;
- содействие развитию стационарной торговли за счет открытия новых магазинов;
 - развитие и совершенствование сети общественного питания;
 - развитие внутреннего потребительского рынка;
 - создание и поддержка новых видов экономической деятельности на территории округа;
 - обеспечение взаимодействия бизнеса и власти на всех уровнях, привлечение широких кругов предпринимателей к решению вопросов социально-экономического развития Суксунского округа, содействие дальнейшему укреплению социального статуса, повышению имиджа предпринимательства;
 - совершенствование системы получения организационной, методической, консультационной и информационной поддержки по широкому спектру вопросов ведения бизнеса.

Рекреация, туризм, общественные пространства

Первоочередными мероприятиями по развитию рекреации и туризма на территории округа являются:

- благоустройство территории Петропавловской церкви (склон у церкви) в рп. Суксун;
- благоустройства территории микрорайона «Северный» у озера в рп Суксун;
- создание аллеи памяти д. Ковалево;
- организация территории для проведения массовых мероприятий в д. Кошелево;
- создание парк культуры и отдыха в с. Брехово.
- установка памятника первому пароходу в д. Кошелево.

На вторую очередь предусмотрены следующие мероприятия:

- создание парков культуры и отдыха в с. Торговище, д. Агафонково, с. Сыра, д. Васькино, д. Нижняя Истекаевка, д. Пепелыши.

Промышленное производство

Первоочередными мероприятиями по развитию промышленного производства предусмотрены в отношении ОАО «Суксунский оптико-механический завод», поскольку он является единственным крупным представителем промышленного комплекса на территории округа.

К первоочередным мероприятиям относятся:

- развитие конкурентоспособного промышленного производства;
- расширение и модернизация существующих производств;
- диверсификация и развитие производства европейского уровня;
- обеспечение занятости, повышение доли квалифицированных кадров.

3.3 Прогноз развития застройки Суксунского городского округа

Приоритетным направлением развития городского округа в долгосрочной перспективе является улучшение жилищных условий населения, качества жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры, в том числе в сельских территориях. Постановлением Администрации Суксунского городского округа от 30.04.2021 № 276 утверждена муниципальная адресная программа по переселению граждан Суксунского городского округа из аварийного жилищного фонда на 2023-2025 годы, целями и задачами которой являются:

- создание безопасных и благоприятных условий для проживания граждан;
- ликвидация аварийного жилищного фонда на территории Суксунского городского округа;
- переселение граждан, проживающих в многоквартирных домах, признанных аварийными и подлежащими сносу, в благоустроенные жилые помещения в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации;
- создание условий для развития территорий Суксунского городского округа, занятых аварийным жилищным фондом.

В ходе реализации Программы планируется переселить в благоустроенное жилье 18 человек, освободить 305,9 м². жилых помещений, расположенных в 3 многоквартирных домах, признанных аварийными после 1 января 2017 г. Программа реализуется за счет средств бюджета Пермского края и бюджета Суксунского городского округа. Расселяемая площадь в 2024 году составит 103,0 м², в 2025 году – 202,9 м². Количество переселяемых жителей составляет 6 и 12 человек соответственно (Таблица 3.3.1).

Таблица 2.6.3.3.1. Планируемый снос аварийных объектов капитального строительства на территории Суксунского ГО

№ п/п	Адрес МКД	Планируемая дата окончания переселения	Планируемая дата сноса / реконструкции МКД	Число жителей всего	Число жителей, планируемых к переселению	Общая площадь жилых помещений МКД
				чел.	чел.	кв.м.
1	Пермский край, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 106	4 кв. 2024 г.	4 кв. 2024 г.	6	6	103,0
2	Пермский край, рп. Суксун, ул. Халтурина, д. 4	4 кв. 2025 г.	4 кв. 2025 г.	7	7	117,4
3	Пермский край, рп. Суксун, ул. Челюскинцев, д. 25	4 кв. 2025 г.	4 кв. 2025 г.	5	5	85,5

Уровень жизни населения во многом зависит от обеспеченности жильем и состояния жилищного фонда. Одним из основных показателей, характеризующих перспективное водопотребление, является обеспеченность населения централизованным водоснабжением.

В течение 2021 года на территории рп. Суксун прибыло 6,03 тыс. м² жилой площади, убыло – 0,46 тыс. м². По состоянию на 31 декабря 2021 г. общая площадь жилых помещений в рп. Суксун составила 201,26 тыс. м², из которых:

- 102,5 тыс. м² (50,9%) обеспечено централизованным хозяйственно-питьевым водоснабжением;
- 11 тыс. м² (5,5%) обеспечено централизованным теплоснабжением;
- 50 тыс. м² (24,9%) обеспечено газоснабжением;
- 2,4 тыс. м² (1,2%) обеспечено централизованным горячим водоснабжением;
- 33,7 тыс. м² (16,8%) – централизованным водоотведением.

На территории внегородских населенных пунктов в течение 2021 года прибыло 4,83 тыс. м² жилой площади, убыло – 0,43 тыс. м². По состоянию на 31 декабря 2021 г. общая площадь жилых помещений составила 254,26 тыс. м², из которых:

- 54 тыс. м² (21,2%) обеспечено централизованным хозяйственно-питьевым водоснабжением;
- 1,9 тыс. м² (0,8%) обеспечено централизованным теплоснабжением;
- 207 тыс. м² (81,5%) обеспечено газоснабжением (в т.ч. 125,5 тыс. м² (49,4%) – централизованным);
- 2,13 тыс. м² (0,8%) – централизованным водоотведением.

Формирование прогноза приростов строительных фондов по расчетным единицам территориального деления произведено на основе анализа:

- Генерального плана Суксунского городского округа;
- Документации по планировке территории Суксунского городского округа;
- Выданных разрешений на строительство.

Согласно генеральному плану, развитие жилищного строительства на территории Суксунского ГО будет идти в двух направлениях:

- улучшение жилищных условий «коренного» населения территории;
- новое комплексное жилищное строительство, увеличивающее численность населения территории за счет миграции населения.

Существующий жилой фонд составляет 455,52 тыс. м² общей площади, что составляет 24,62 м²/чел.

Планируемый жилищный фонд рассчитан при условии, что жилищная обеспеченность в расчете на одного жителя городского округа должна составить к 2040 году 33 м²/чел. Также предполагается, что к 2025 году показатель ввода жилья будет составлять 8,5 тыс. м²/год и в последующем строительная индустрия городского округа продолжит работать на достигнутом уровне вплоть до 2040 года с минимальным темпом роста.

Практика и прогноз жилищного строительства в малых городах и населенных пунктах в сельской местности показывают, что около 75 % нового жилья строится в виде индивидуальных жилых домов и около 25 % – в многоквартирных малоэтажных жилых домах.

Таблица 2.6.3.3.2. Показатели жилищного фонда

Наименование	Единица измерения	Существ. положение на конец 2021 г.	Первая очередь 2030 г.	Вторая очередь 2040 г.
1	2	3	4	5
Численность населения	тыс. чел.	18,5	17,7	17,1
Жилищный фонд	тыс. м ²	455,52	513,88	565,67
Средняя обеспеченность	м ² /чел.	24,62	29,0	33,1

Ветхий и аварийный жилой фонд подлежит сносу. Освободившиеся территории возможно использовать для нового строительства. Кроме того, генеральным планом предполагается компактное развитие селитебной территории в рп. Суксун, д. Опалихино, с. Верх-Суксун, с. Ключи, с. Брехово, д. Киселево.

Мероприятия по развитию жилищного строительства:

1. Строительство 5-ти этажного многоквартирного жилого дома рп. Суксун, ул.Вишневая за д.8;
2. Строительство 3-х этажного многоквартирного жилого дома, на первом этаже которого будут размещаться объекты торговли, рп. Суксун, ул.Колхозная, д.13;
3. Строительство 2-х этажного многоквартирного жилого дома рп. Суксун, ул.Колхозная, д.1а;
4. Строительство 2-х этажного многоквартирного жилого дома рп. Суксун, ул.Колхозная, д.5;
5. Образование новых земельных участков для их предоставления в целях индивидуального, блокированного, малоэтажного многоквартирного жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, а также для обеспечения многодетных семей в рамках реализации Закона Пермского края от 01.12.2011 № 871-ПК «О бесплатном предоставлении земельных участков многодетным семьям в Пермском крае», обеспечения детей сирот и детей оставшихся без попечения родителей, лиц из их числа, жилой площадью в рамках реализации закона Пермского края от 10.05.2017 № 88-ПК «О наделении органов местного самоуправления отдельными государственными полномочиями по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей» за счет комплексного развития южной части рп. Суксун.

На среднесрочную перспективу запланирована подготовка новых площадок для выделения земельных участков под индивидуальную жилую застройку, расположенных в кадастровых кварталах 59:35:0010101 согласно утвержденным проектам планировки территории:

- Проект планировки в границах земельного участка площадью 2,2 га, расположенного в кадастровом квартале 59:35:0010101;
- Проект планировки части территории кадастрового квартала 59:35:0010101.

*Проект планировки в границах земельного участка площадью 2,2 га,
расположенного в кадастровом квартале 59:35:0010101*

Проектируемая территория размещается в границах рп. Суксун. Проектом определена территория для жилищного строительства, размещения объектов инженерной инфраструктуры.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой предусмотрено:

1. Обеспечение электроснабжением.
2. Водоснабжение предусмотрено централизованное от существующих сетей водоснабжения. Протяженность сетей водоснабжения – 462 метра.
3. Канализование жилых домов предусмотрено в индивидуальные локальные очистные сооружения со сбросом очищенных вод на открытый грунт или в инфильтраторы либо устройством выгребных ям. На следующей стадии проектирования необходимо предусмотреть подключение жилых домов к централизованной канализационной системе.

Проект планировки части территории кадастрового квартала 59:35:0010101

Часть территории кадастрового квартала 59:35:0010101 на которую разработан проект планировки расположена в северо-западной части рп. Суксун. Южная часть территории проектирования представляет собой отдельно стоящие индивидуальные жилые дома для постоянного проживания с количеством этажей не более 3 с приусадебными участками, а также блокированные жилые дома, состоящие из двух квартир. Северная часть территории проектирования представляет собой незастроенную территорию, но уже со сформированными земельными участками.

В границах проекта образуется 13 земельных участков из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности:

- индивидуальное жилищное строительство (4 участка);
- ведение огородничества (6 участков);
- отдых (обустройство мест для отдыха) (1 участок);
- обустройство детских площадок (1 участок);
- улично-дорожная сеть и инженерные коммуникации (1 участок).

На проектируемой территории расположен водопровод высокого давления в районе дома № 14 по улице Совхозная. Так же на территории проходят водопроводы низкого давления по улице Совхозная и улице Дорожная для обеспечения водой жилых домов. Проектом предполагается полное обеспечение проектируемой территории сетями водоснабжения для этого требуется строительство водопровода диаметром 100 мм от проектируемого водозабора со строительством водонапорной башни и скважины.

Сброс стоков от существующей жилой застройки осуществляется в выгребные ямы.

Теплоснабжение существующей застройки жилых зданий индивидуальное от газовых котлов.

Проектируемую территорию пересекает газопровод высокого давления. Для газоснабжения территории проектирования будут проложены газопроводы низкого давления. Прокладка газопроводов низкого давления предусмотрена подземная из полиэтиленовых труб. Диаметры газопроводов будут определяться гидравлическим расчетом при разработке рабочей документации. Расход газа будет определен в ходе проектных работ по газоснабжению данной территории.

3.4 Прогноз изменения доходов населения

По данным статистической отчетности за январь-декабрь 2021 года среднемесячная начисленная заработная плата работников списочного состава, включая совместителей, по крупным и средним предприятиям Суксунского городского округа сложилась в размере 35285,3 рублей, что выше уровня прошлого года на 3113,8 рубля или 9,7 %.

Отставание среднемесячной заработной платы по округу от среднемесячной заработной платы по Пермскому краю за январь – декабрь 2021 года составило 31 %. Среднемесячная заработная плата работников по Пермскому краю за январь – декабрь 2021 года составила 46267 рублей, прирост к уровню 2020 года – 3,5 %.

Динамика среднемесячной заработной платы по муниципальному образованию за 2019-2021 годы представлена на рисунке 1.1.5.1.

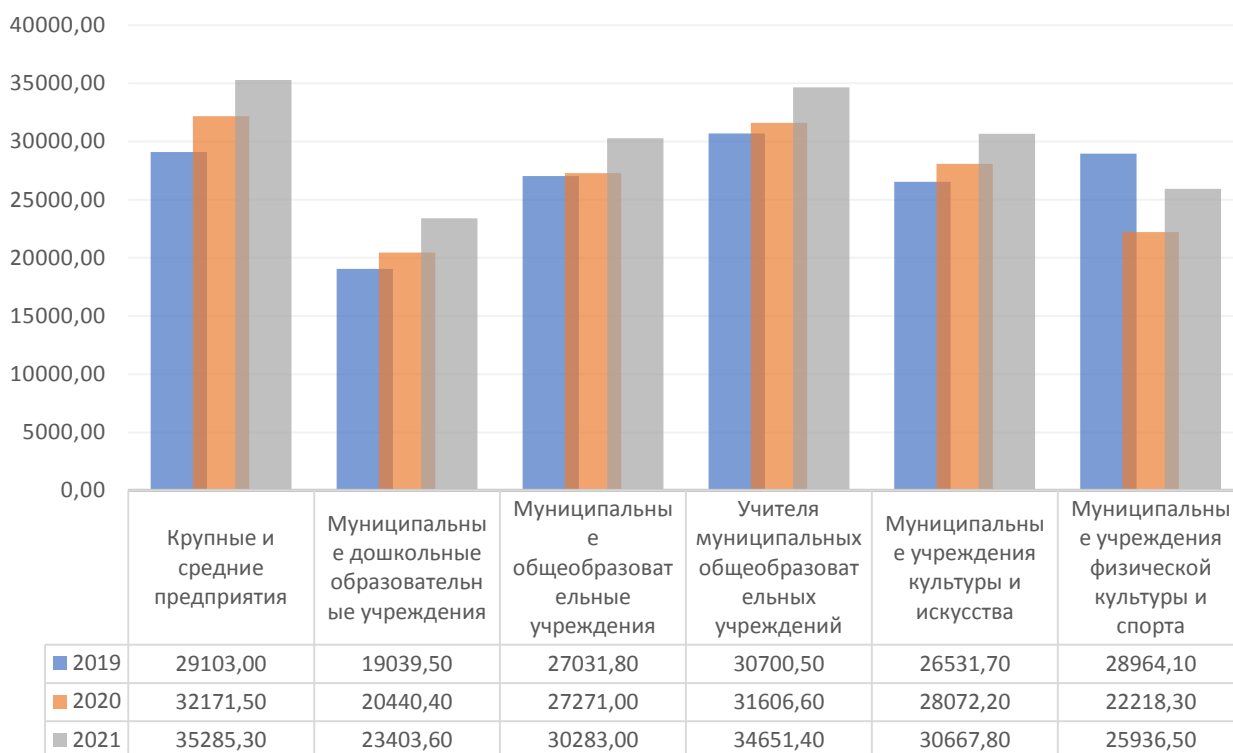


Рисунок 2.6.3.1. Динамика среднемесячной заработной платы по муниципальному образованию за 2019-2021 годы, рублей

На основании сложившихся тенденций роста денежных доходов населения, с учетом необходимости обеспечения реально располагаемых доходов населения не ниже прогнозного индекса потребительских цен, сформирован долгосрочный прогноз среднемесячных доходов на душу населения Суксунского городского округа, используемый программных расчетах, который представлен в таблице 3.4.1.

Таблица 2.6.3.4.1. Прогноз изменения средней заработной платы в Суксунском городском округе

Вид деятельности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
Средняя заработная плата по округу	35285,3	37402,4	39646,6	42025,4	44546,9	47219,7	50052,9	53056,1	56239,5	79776,8	106759,3
<i>прирост относительный, %</i>	9,7	6	6	6	6	6	6	6	6	42	34
<i>прирост абсолютный, руб.</i>	3113,8	2117,1	2244,2	2378,8	2521,5	2672,8	2833,2	3003,2	3183,4	23537,3	26982,5

3.5 Перечень перспективных показателей

Перспективные показатели развития систем коммунальной инфраструктуры сформированы согласно прогнозу генерального плана Суксунского городского округа.

Выделенный сценарий основывается на долгосрочных демографических, экономических, социальных прогнозах развития городского округа и коррелирует с долгосрочной перспективой стратегии социально-экономического развития городского округа, а также с утвержденными схемами развития систем коммунальной инфраструктуры.

При прогнозировании динамики перспективных показателей учтен актуальный план мероприятий развития систем коммунальной инфраструктуры Суксунского городского округа до 2040 года. Базовым периодом для дальнейшего прогнозирования является 2021 год. Фактические значения отдельных показателей основаны на информации докладов главы городского округа, а также материалов прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный и долгосрочный период.

Основными показателями в рамках определения долгосрочного развития Суксунского городского округа являются:

- среднегодовая численность населения;
- общая площадь жилищного фонда;
- обеспеченность населения жилой площадью;
- индекс промышленного производства;
- индекс потребительских цен;
- среднемесячный доход на душу населения;

обеспеченность жилищного фонда электроснабжением, теплоснабжением, централизованным водоснабжением, централизованным водоотведением, газоснабжением.

3.6 Количественное определение перспективных показателей развития

Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающая влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры, приведена в таблице 3.6.1.

Таблица 3.6.1. Количественное определение перспективных показателей развития

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (факт)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	Среднегодовая численность населения	чел.	18507	18510	18546	18460	18460	18460	18308	18156	18004	17852	17700	17640	17580	17520	17460	17400	17340	17280	17220	17160	
1.1	<i>прирост относительный</i>	%		0	0,2	-0,5	0	0	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,9	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	
1.2	<i>прирост абсолютный</i>	чел.		3	36	-86	0	0	-152	-152	-152	-152	-152	-60	-60	-60	-60	-60	-60	-60	-60	-60	
2	Общая площадь жилищного фонда в т.ч.:	кв.м	45552 0	46200 4	468489	47497 3	481458	48794 2	494427	50091 1	507396	51388 0	51815 9	523438	52871 7	533996	53927 5	544554	54983 3	555112	56039 1	565670	
2.1	отапливаемая		12900	12900	12900	12900	12900	12900	12900	12900	12900	12900	17179	22458	27737	33016	38295	43574	48853	54132	59411	64690	
2.2	с центр. водоснабжением		15650 0	16298 4	169469	17595 3	182438	18892 2	195407	20189 1	208376	21486 0	21913 9	224418	22969 7	234976	24025 5	245534	25081 3	256092	26137 1	266650	
2.3	с центр. водоотведением		35830	35830	35830	42314	48799	55283	61768	68252	74737	81221	85500	90779	96058	101337	10661 6	111895	11717 4	122453	12773 2	133011	
2.4	с газоснабжением		25700 0	26348 4	269969	27645 3	282938	28942 2	295907	30239 1	308876	31536 0	31963 9	324918	33019 7	335476	34075 5	346034	35131 3	356592	36187 1	367150	
2.5	<i>прирост относительный</i>	%		1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	1	1	1	1	1	1	1	1	0,9	
2.6	<i>прирост абсолютный</i>	кв.м		6484	6484	6484	6484	6484	6484	6484	6484	6484	4279	5279	5279	5279	5279	5279	5279	5279	5279	5279	
3	Обеспеченность населения жилой площадью	м ² /чел.	24,6	25	25,3	25,7	26,1	26,4	27	27,6	28,2	28,8	29,3	29,7	30,1	30,5	30,9	31,3	31,7	32,1	32,5	33	
4	Среднемесячный доход на душу населения	тыс.ру б.	32171, 5	35285, 3	37049, 3	38901, 7	40846, 8	42889, 1	45033, 6	47285, 3	49649, 6	52132, 1	54738, 7	57475, 6	60349, 4	63366, 9	66535, 2	69862	73355, 1	77022, 9	80874	84917, 7	
4.1	<i>прирост относительный</i>	%		9,7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
4.2	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.р уб.		3113,8	1764	1852,4	1945,1	2042,3	2144,5	2251,7	2364,3	2482,5	2606,6	2736,9	2873,8	3017,5	3168,3	3326,8	3493,1	3667,8	3851,1	4043,7	
5	Обеспеченность жилищного фонда:																						
5.1	электроснабжением	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
5.2	централизованным теплоснабжением	%	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	3,3	4,3	5,2	6,2	7,1	8,0	8,9	9,8	10,6	11,4	
5.3	централизованным водоснабжением	%	34,4	35,3	36,2	37,0	37,9	38,7	39,5	40,3	41,1	41,8	42,3	42,9	43,4	44,0	44,6	45,1	45,6	46,1	46,6	47,1	
5.4	централизованным водоотведением	%	7,9	7,8	7,6	8,9	10,1	11,3	12,5	13,6	14,7	15,8	16,5	17,3	18,2	19,0	19,8	20,5	21,3	22,1	22,8	23,5	
5.5	газоснабжением	%	56,4	57,0	57,6	58,2	58,8	59,3	59,8	60,4	60,9	61,4	61,7	62,1	62,5	62,8	63,2	63,5	63,9	64,2	64,6	64,9	
6	Индекс цен производителей (пром.)	%	124,5	112,1	102,0	103,7	103,3	104,2	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,2	104,2	104,2	104,2	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1
7	Индекс потребительских цен	%	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
8	Индекс потребительских цен на услуги ЖКХ	%	103,7	105,2	108,3	103,5	105,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
9	Уровень безработицы	%	4,8	4,2	4,4	4,3	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	

3.7 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Долгосрочный прогноз спроса на коммунальные ресурсы в разрезе систем коммунальной инфраструктуры представлен в таблице 3.7.1.

Таблица 3.7.1. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (факт)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Электроснабжение																					
1.1	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт хч	68,914	68,923	69,055	68,735	68,735	68,735	68,171	67,606	67,037	66,473	65,908	65,683	65,461	65,236	65,015	64,789	64,568	64,342	64,121	63,895
	прирост абсолютный	млн.кВт хч		0,009	0,132	-0,32	0	0	-0,564	-0,565	-0,569	-0,564	-0,565	-0,225	-0,222	-0,225	-0,221	-0,226	-0,221	-0,226	-0,221	-0,226
	прирост относительный	%		0	0,2	-0,5	0	0	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	-0,3	-0,4
	в том числе:																					
1.1.1	Прочие потребители, включая промышленность	млн.кВт хч	54,263	54,27	54,374	54,122	54,122	54,122	53,678	53,233	52,785	52,341	51,896	51,719	51,544	51,367	51,193	51,015	50,841	50,663	50,489	50,311
	прирост абсолютный	млн.кВт хч		0,007	0,104	-0,252	0	0	-0,444	-0,445	-0,448	-0,444	-0,445	-0,177	-0,175	-0,177	-0,174	-0,178	-0,174	-0,178	-0,174	-0,178
	прирост относительный	%		0	0,2	-0,5	0	0	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,9	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4	-0,3	-0,4
1.1.2	Население	млн.кВт хч	14,651	14,653	14,681	14,613	14,613	14,613	14,493	14,373	14,252	14,132	14,012	13,964	13,917	13,869	13,822	13,774	13,727	13,679	13,632	13,584
	прирост абсолютный	млн.кВт хч		0,002	0,028	-0,068	0	0	-0,12	-0,12	-0,121	-0,12	-0,12	-0,048	-0,047	-0,048	-0,047	-0,048	-0,047	-0,048	-0,047	-0,048
	прирост относительный	%		0	0,2	-0,5	0	0	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4
2	Теплоснабжение																					
2.1	Общая тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,68	6,65	6,56	6,41	6,30	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	8,4	11,0	13,6	16,2	18,8	21,4	24,0	26,6	29,2	31,8
	прирост абсолютный	Гкал/ч		-	-	-	-	0,00256	0	0	0	0	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	прирост относительный	%		-0,4	-1,4	-2,3	-1,7	0	0	0	0	0	33,3	31	23,6	19,1	16	13,8	12,1	10,8	9,8	8,9
2.2	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	Гкал	14879,0	15602,3	15380,1	15028,6	14767,9	14767,9	14767,9	14767,9	14767,9	14767,9	19666,5	25709,9	31753,3	37796,7	43840,1	49883,5	55926,9	61970,3	68013,7	74057,1
	прирост относительный	%		4,9	-1,4	-2,3	-1,7	0	0	0	0	0	33,2	30,7	23,5	19	16	13,8	12,1	10,8	9,8	8,9
	прирост абсолютный	Гкал		723,3	-222,2	-351,5	-260,7	0	0	0	0	0	4898,6	6043,4	6043,4	6043,4	6043,4	6043,4	6043,4	6043,4	6043,4	6043,4
	в том числе:																					
2.2.1	Население	Гкал	4463,7	4680,7	4614,0	4508,6	4430,4	4430,4	4430,4	4430,4	4430,4	4430,4	5900,0	7713,0	9526,0	11339,0	13152,0	14965,1	16778,1	18591,1	20404,1	22217,1
	прирост относительный	%		4,9	-1,4	-2,3	-1,7	0	0	0	0	0	33,2	30,7	23,5	19	16	13,8	12,1	10,8	9,8	8,9
	прирост абсолютный	Гкал		216,99	-66,66	-105,45	-78,21	0	0	0	0	0	1469,58	1813,02	1813,02	1813,02	1813,02	1813,02	1813,02	1813,02	1813,02	1813,02
2.2.2	Прочие потребители	Гкал	10415,3	10921,6	10766,1	10520,0	10337,5	10337,5	10337,5	10337,5	10337,5	10337,5	13766,6	17996,9	22227,3	26457,7	30688,1	34918,5	39148,8	43379,2	47609,6	51840,0
	прирост относительный	%		4,9	-1,4	-2,3	-1,7	0	0	0	0	0	33,2	30,7	23,5	19	16	13,8	12,1	10,8	9,8	8,9
	прирост абсолютный	Гкал		506,31	-	-	-	0	0	0	0	0	3429,02	4230,38	4230,38	4230,38	4230,38	4230,38	4230,38	4230,38	4230,38	4230,38
3	Водоснабжение																					
3.1	Отпуск холодной воды из сети, всего	тыс.м ³	304,3	302,8	301,4	301,4	301,4	298,9	301,2	298,6	296,1	293,5	293,1	292,0	291,0	289,9	288,9	287,9	286,8	285,8	284,7	283,7
	прирост относительный	%		-0,5	-0,5	0	0	-0,8	0,8	-0,9	-0,8	-0,9	-0,2	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
	прирост абсолютный	тыс.м ³		-1,451	-1,427	0	0	-2,463	2,282	-2,599	-2,499	-2,599	-0,443	-1,043	-1,043	-1,043	-1,043	-1,043	-1,043	-1,043	-1,043	-1,043

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (факт)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	в том числе:																					
3.1.1	Население	тыс.м ³	234,8	233,7	232,6	232,6	232,6	230,7	231,6	229,6	227,7	225,7	225,3	224,5	223,6	222,8	221,9	221,1	220,2	219,4	218,5	217,7
	<i>прирост относительный</i>	%		-0,5	-0,5	0	0	-0,8	0,4	-0,9	-0,8	-0,9	-0,2	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
	прирост абсолютный	тыс.м ³		-1,109	-1,097	0	0	-1,896	0,949	-2,022	-1,916	-2,022	-0,346	-0,846	-0,844	-0,846	-0,847	-0,846	-0,846	-0,844	-0,846	-0,847
3.1.2	Прочие и бюджетные потребители	тыс.м ³	69,5	69,2	68,8	68,8	68,8	68,3	69,6	69,0	68,4	67,9	67,8	67,6	67,4	67,2	67,0	66,8	66,6	66,4	66,2	66,0
	<i>прирост относительный</i>	%		-0,5	-0,5	0	0	-0,8	2	-0,8	-0,8	-0,8	-0,1	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
	прирост абсолютный	тыс.м ³		-0,342	-0,33	0	0	-0,567	1,333	-0,577	-0,583	-0,577	-0,097	-0,197	-0,199	-0,197	-0,196	-0,197	-0,197	-0,199	-0,197	-0,196
4	Водоотведение																					
4.1	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м ³	82,50	81,74	82,29	82,29	82,29	81,76	81,66	80,94	80,26	79,54	79,47	79,17	83,50	83,18	82,86	97,54	97,16	108,95	108,52	108,09
	прирост относительный	%		-0,90	0,70	0,00	0,00	-0,60	-0,10	-0,90	-0,80	-0,90	-0,10	-0,40	5,50	-0,40	-0,40	17,70	-0,40	12,10	-0,40	-0,40
	прирост абсолютный	тыс.м ³		-0,76	0,55	0,00	0,00	-0,53	-0,10	-0,72	-0,68	-0,72	-0,08	-0,30	4,33	-0,32	-0,32	14,68	-0,38	11,79	-0,43	-0,43
	в том числе:																					
4.1.1	Население	тыс.м ³	68,86	68,22	68,68	68,68	68,68	68,24	68,15	67,55	66,99	66,39	66,32	66,07	69,69	69,42	69,16	81,41	81,09	88,08	87,73	87,39
	прирост относительный	%		-0,90	0,70	0,00	0,00	-0,60	-0,10	-0,90	-0,80	-0,90	-0,10	-0,40	5,50	-0,40	-0,40	17,70	-0,40	8,60	-0,40	-0,40
	прирост абсолютный	тыс.м ³		-0,64	0,46	0,00	0,00	-0,44	-0,08	-0,60	-0,57	-0,60	-0,06	-0,25	3,62	-0,27	-0,27	12,25	-0,31	6,98	-0,35	-0,34
4.1.2	Прочие и бюджетные потребители	тыс.м ³	13,65	13,52	13,61	13,61	13,61	13,52	13,51	13,39	13,28	13,16	13,14	13,09	13,81	13,76	13,70	16,13	16,07	20,87	20,79	20,71
	прирост относительный	%		-0,90	0,70	0,00	0,00	-0,60	-0,10	-0,90	-0,80	-0,90	-0,10	-0,40	5,50	-0,40	-0,40	17,70	-0,40	29,90	-0,40	-0,40
	прирост абсолютный	тыс.м ³		-0,13	0,09	0,00	0,00	-0,09	-0,02	-0,12	-0,11	-0,12	-0,01	-0,05	0,72	-0,05	-0,05	2,43	-0,06	4,80	-0,08	-0,08
5	Газоснабжение																					
5.1	Общий объем потребления газа	млн.м ³	14,431	14,753	14,67	14,478	14,362	14,361	14,297	14,233	14,169	14,105	14,041	14,016	13,991	13,966	13,941	13,916	13,891	13,866	13,841	13,816
	прирост относительный	%		2,20	-0,60	-1,30	-0,80	0,00	-0,40	-0,40	-0,40	-0,50	-0,50	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
	прирост абсолютный	млн.м ³		0,32	-0,08	-0,19	-0,12	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,03	-0,03	-0,02	-0,03	-0,02	-0,03	-0,03	-0,02	-0,03
	в том числе:																					
5.1.1	Хозяйственно-бытовые нужды населения	млн.м ³	7,836	7,837	7,852	7,816	7,816	7,816	7,752	7,688	7,624	7,56	7,496	7,471	7,446	7,421	7,396	7,371	7,346	7,321	7,296	7,271
	прирост относительный	%		0,00	0,20	-0,50	0,00	0,00	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,80	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
	прирост абсолютный	млн.м ³		0,00	0,02	-0,04	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,03	-0,03	-0,02	-0,03	-0,02	-0,03	-0,03	-0,02	-0,03
5.1.2	Прочие потребители	млн.м ³	6,595	6,916	6,818	6,662	6,546	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545	6,545
	прирост относительный	%		4,90	-1,40	-2,30	-1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	прирост абсолютный	млн.м ³		0,32	-0,10	-0,16	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Обращение с ТКО																					
6.1	Годовой объем отходов	тыс.т	4,44	4,44	4,45	4,43	4,43	4,43	4,39	4,35	4,31	4,27	4,23	4,22	4,21	4,20	4,19	4,18	4,17	4,16	4,15	4,14
	прирост относительный	%		0,00	0,20	-0,40	0,00	0,00	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
	прирост абсолютный	тыс.т		0,00	0,01	-0,02	0,00	0,00	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01

4 Перечень мероприятий и целевых показателей по каждому виду коммунальных ресурсов

4.1 Целевые показатели комплексного развития коммунальной инфраструктуры Суксунского городского округа

Целевые показатели комплексного развития коммунальной инфраструктуры Суксунского городского округа представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1. Целевые показатели комплексного развития коммунальной инфраструктуры

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Электроснабжение																					
1.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления																					
	Годовой расход электрической энергии населением	млн.кВт×ч	14,651	14,653	14,681	14,613	14,613	14,613	14,493	14,373	14,252	14,132	14,012	13,964	13,917	13,869	13,822	13,774	13,727	13,679	13,632	13,584
	Удельный годовой расход электрической энергии в МКД	кВт×ч/чел.	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62	791,62
1.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета																					
	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3	Надежность поставки ресурса																					
	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"																					
	индекс SAIFI		0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111	0,8111
	индекс SAIDI		0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403	0,8403
	АО "ОРЭС -Прикамье"																					
	индекс SAIFI		0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628	0,1628
	индекс SAIDI		0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122	0,2122
	Уровень потерь электрической энергии	%	12,4	12,1	11,8	11,5	11,2	10,9	10,6	10,3	10	9,7	9,4	9,1	8,8	8,5	8,2	7,9	7,6	7,3	7	6,7
2	Теплоснабжение																					
2.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления																					
	Величина новых нагрузок	Гкал/ч	-	0,02756	-0,095	-0,149	-0,111	0,00256	0	0	0	0	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	Удельный расход тепловой энергии на отопление	Гкал/м ²	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
2.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета																					
	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, используемой на территории МО	%	75,8	80	85	90	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.3	Качество и надежность поставки ресурса																					
	Количество инцидентов на тепловых сетях	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Показатели эффективности производства ресурса																					
	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
2.5	Показатели эффективности транспортировки ресурса																					
	Технологические потери тепловой энергии	%	2,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
3	Водоснабжение																					
3.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления																					

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Величина новых нагрузок (прирост)	м ³ /сутки		-3,98	-3,91	0,00	0,00	-6,75	6,25	-7,12	-6,85	-7,12	-1,21	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86
	Удельный расход холодной воды населением	м ³ /житель	78,83	79,22	79,75	79,38	79,38	80,03	79,05	79,08	79,08	79,11	78,56	78,59	78,62	78,65	78,68	78,71	78,74	78,77	78,8	78,83
	Удельный расход горячей воды населением	м ³ /житель	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
3.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета																					
	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.3	Надежность и бесперебойность водоснабжения																					
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Показатели эффективности производства ресурса																					
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды	кВт×ч/м ³	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт×ч/м ³	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
3.5	Показатели эффективности транспортировки ресурса																					

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
4	Водоотведение																					
4.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления																					
	Величина новых нагрузок (прирост)	м³/сутки		-3,98	-3,91	0	0	-6,75	6,25	-7,12	-6,85	-7,12	-1,21	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86	-2,86
4.2	Надежность и бесперебойность водоотведения, качество очистки сточных вод																					
	Удельное количество аварий и засоров	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	100	100	100	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Показатели эффективности производства ресурса																					
	Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт×ч/м³	0,71	0,71	0,71	0,54	0,54	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	кВт×ч/м³	4,42	4,42	4,42	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
5	Газоснабжение																					
5.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления																					
	Величина общего потребления газа	млн.м³	14,431	14,753	14,67	14,478	14,362	14,361	14,297	14,233	14,169	14,105	14,041	14,016	13,991	13,966	13,941	13,916	13,891	13,866	13,841	13,816
	Удельная величина потребления газа населением	м³/прож.	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424
5.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета																					
	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.3	Показатели эффективности производства ресурса																					
	Удельный вес газа в топливном балансе	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
6	Обращение с ТКО																					
6.1	Прирост годовой объема отходов	тыс.т	-	0,00	0,01	-0,02	0,00	0,00	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
6.2	Охват образования ТКО системой раздельного сбора	%	0	26	32	38	60	80	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.3	Показатели надежности																					
	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	единицу площади объекта захоронения твердых коммунальных отходов																					

4.2 Общая программа проектов

Общая программа проектов развития систем коммунальной инфраструктуры Суксунского городского округа представлена в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1. Общая программа проектов

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																			
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	67341,15	7680,00	13631,11	9874,95	13799,84	19088,20	3267,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	4440,00	0,00	4440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	689205,56	10751,65	440546,19	237907,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	443249,45	0,00	272,00	301,70	6614,22	124676,88	109605,88	11539,48	98276,08	51422,72	3376,31	3511,72	3651,65	3798,35	3949,56	4107,54	4272,29	4443,82	4622,11	4807,15
5	ВОДООТВЕДЕНИЕ	319056,72	0,00	10868,87	29803,58	4160,75	21403,56	33781,52	22633,94	24245,80	58766,89	13309,76	12005,07	0,00	50982,48	13884,82	13967,24	445,14	8797,30	0,00	0,00
6	ОБРАЩЕНИЕ ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ИТОГО	1523292,88	18431,65	469758,16	277887,96	24574,81	165168,65	146654,44	34173,42	122521,88	110189,61	16686,07	15516,79	3651,65	54780,83	17834,37	18074,78	4717,43	13241,11	4622,11	4807,15
	в том числе источники финансирования:																				
	собственные средства организации	518252,69	12103,78	268241,19	237907,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	плата за технологическое присоединение (подключение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	бюджетные средства	938192,39	0,00	187613,87	29818,77	10474,70	146080,45	143387,41	34173,42	122521,88	110189,61	16686,07	15516,79	3651,65	54780,83	17834,37	18074,78	4717,43	13241,11	4622,11	4807,15
	привлеченные средства	67341,15	7680,00	13631,11	9874,95	13799,84	19088,20	3267,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе источники возврата инвестиций:																				
	амортизационные отчисления	1457303,87	12103,78	456127,05	268013,01	10774,97	146080,45	143387,41	34173,42	122521,88	110189,61	16686,07	15516,79	3651,65	54780,83	17834,37	18074,78	4717,43	13241,11	4622,11	4807,15
	средства из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нерегулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	инвестиционная составляющая тарифа	67341,15	7680,00	13631,11	9874,95	13799,84	19088,20	3267,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	67341,15	7680,00	13631,11	9874,95	13799,84	19088,20	3267,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перевод ИЖС по ул. Строителей на автономное теплоснабжение	1680,00	1680,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
	Перевод ИЖС по ул. Нефтяников на автономное теплоснабжение	1890,00	0,00	1890,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
	Автоматизация котельных 1-14 Суксун	6000,00	6000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
	Переворужение котельной №1	4102,81	0,00	4102,81	0,00	0,00	0,00	0,00													
	Переворужение котельной №2	1438,30	0,00	1438,30	0,00	0,00	0,00	0,00													

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Переворужение котельной №6	2431,17	0,00	0,00	2431,17	0,00	0,00	0,00												
	Переворужение котельной №13	7443,78	0,00	0,00	7443,78	0,00	0,00	0,00												
	Переворужение котельной №3	8455,73	0,00	0,00	0,00	8455,73	0,00	0,00												
	Переворужение котельной №4	831,80	0,00	0,00	0,00	831,80	0,00	0,00												
	Переворужение котельной №7	2912,32	0,00	0,00	0,00	2912,32	0,00	0,00												
	Переворужение котельной №8	4179,44	0,00	0,00	0,00	0,00	4179,44	0,00												
	Переворужение котельной №9	758,56	0,00	0,00	0,00	0,00	758,56	0,00												
	Переворужение котельной №11	12750,21	0,00	0,00	0,00	0,00	12750,21	0,00												
	Переворужение котельной №12	578,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	578,94												
	Переворужение котельной №14	586,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	586,14												
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 89 (320 метров)	5000,00	0,00	5000,00	0,00	0,00	0,00	0,00												
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 57 (120 метров)	1200,00	0,00	1200,00	0,00	0,00	0,00	0,00												
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 159 (70 метров)	1600,00	0,00	0,00	0,00	1600,00	0,00	0,00												
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров)	1400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1400,00	0,00												
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров)	2101,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2101,96												
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	4440,00	0,00	4440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0									
	Реконструкция ВЛ-10,0 кВ фид.20 от РУ-10кВ ПС "Суксун" до ТП-1 (1,4 км), г. Суксун	4440,00		4440,00																
	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	689205,564	10751,65	440546,187	237907,727	0	0	0	0	0	0									
	Строительство газопровода межпоселкового ГРС "Суксун" - с. Сабарка - д. Моргуново с отводом на с. Советная (17 км)	95355,89		95355,89																
	Строительство распределительных газопроводов в д. Моргуново (5 км)	23786,00		23786,00																
	Строительство распределительных газопроводов в с. Сабарка (10 км)	55727,00		55727,00																
	Строительство распределительных газопроводов в с. Советная (7,7 км)	50849,00		50849,00																
	Распределительные сети газопровода в с. Брехово (15,4 км)	46383,00		46383,00																

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Строительство газопровода межпоселкового с. Торговище - с. Бор - д. Васькино - д. Иванково - д. Тебеняки (14 км)	78528,38		39264,19	39264,19															
	Строительство распределительных газопроводов в с. Бор (4,5 км)	14338,58			14338,575															
	Строительство распределительных газопроводов в д. Васькино (6,6 км)	21029,91			21029,91															
	Строительство распределительных газопроводов в д. Иванково (4,3 км)	13701,31			13701,305															
	Строительство распределительных газопроводов в д. Тебеняки (4,5 км)	14338,58			14338,575															
	Строительство газопровода межпоселкового д. Красный Яр - д. Морозково - д. Пепельши - д. Тохтарево - д. Поедуги с отводом на д. Верхняя Истекаевка (16 км)	89746,72		44873,36	44873,36															
	Строительство распределительных газопроводов в д. Морозково (2 км)	6372,70		6372,70																
	Строительство распределительных газопроводов в д. Пепельши (3 км)	9559,05		9559,05																
	Строительство распределительных газопроводов в д. Тохтарево (4,9 км)	15613,12		15613,12																
	Строительство распределительных газопроводов в д. Поедуги (6 км)	19118,10			19118,1															
	Строительство распределительных газопроводов в д. Верхняя Истекаевка (2,3 км)	7328,61		7328,61																
	Строительство газопровода межпоселкового д. Поедуги - д. Юркан - д. Сызганка (16,2 км)	90868,55		45434,28	45434,277															
	Строительство распределительных газопроводов в д. Юркан (1,6 км)	5098,16			5098,16															
	Строительство распределительных газопроводов в д.	20711,28			20711,275															

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																			
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Сызганка (6,5 км)																				
	Строительство газопроводов-вводов в рп. Суксун: ул. Братьев Чулковых, ул. Володарского, ул. Зеленая, ул. Карла Маркса, ул. Нефтяников, ул. Новая, ул. Таежная, ул. Уральская, ул. Халтурина, ул. Энгельса (0,452 км)	1371,97	1371,97																		
	Строительство газопроводов-вводов в д. Шахарово, ул. Центральная (0,060 км)	237,32	237,32																		
	Строительство газопроводов-вводов в с. Ключи: ул. Золина, ул. Зеленая, ул. Мелиораторов (0,020 км)	126,22	126,22																		
	Строительство газопроводов-вводов в с. Тис, ул. Партизанская (2,760 км)	8176,27	8176,27																		
	Строительство газопроводов-вводов в д. Кошелево: ул. Полевая, ул. Садовая (0,215 км)	713,65	713,65																		
	Строительство газопроводов-вводов в с. Верх-Суксун, ул. Ленина (0,020 км)	126,22	126,22																		
	Строительство газопроводов-вводов в д. Киселево по ул. Дальняя (0,020 км)	126,22	126,22																		
	Строительство газораспределительной сети в д. Опалихино по ул. Заречная, Советская (0,340 км)	1225,91	1225,91																		
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	443249,45	0,00	272,00	301,70	6614,22	124676,88	109605,88	11539,48	98276,08	51422,72	3376,31	3511,72	3651,65	3798,35	3949,56	4107,54	4272,29	4443,82	4622,11	4807,15
	Строительство резервных скважин на территории водозабора "Цыганы" в количестве 2 ед.	3640,97					175,28	3465,69													
	Строительство станции умягчения и обеззараживания исходной воды на территории водозабора "Цыганы"	4649,24					223,81	4425,43													
	Строительство водонапорной башни марки БР-160 по ул. Коммунальная	4039,63						194,61	3845,02												

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																			
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Реконструкция водозаборных узлов с установкой в павильонах скважин станций обеззараживания на территории: рп.Суксун (ВЗУ «Северный»); д.Поедуги; с.Бор; д.Морозково; д.Пепельши; д.Сызганка; д.Шатлык; д.Юркан; д.Киселево; д.Моргуново; с.Сабарка; д.Цыганы; п.Южный; с.Ключи; д.Балаши; д.Мартьяново; д.Полько; с.Сыра; с.Тис; с.Торговище; д.Шахарово; д.Ярушино.	7518,40						411,07	427,46	444,50	462,17	480,81	500,10	520,03	540,92	562,45	584,95	608,41	632,84	658,23	684,48
	Строительство резервных скважин на территории водозаборных узлов: с.Бор; д.Морозково; д.Пепельши; д.Сызганка; д.Шатлык; д.Юркан; д.Киселево; д.Моргуново; с.Сабарка; д.Цыганы; п.Южный; с.Ключи; д.Балаши; д.Мартьяново; д.Полько; с.Сыра; с.Торговище; д.Шахарово; д.Ярушино.	45277,00						2475,49	2574,20	2676,78	2783,23	2895,49	3011,62	3131,62	3257,43	3387,11	3522,59	3663,88	3810,98	3963,88	4122,68
	Установка регулятора давления "после себя" («Южный район» п. Суксун)	272,00		272,00																	
	Установка регулятора давления "после себя" («Северный район» п. Суксун)	286,52			286,52																
	Установка регулятора давления "после себя" (д. Кошелево)	300,27				300,27															
	Реконструкция водопровода от водонапорной башни «Северная» до ул. Уральская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 680м	3618,75				172,20	3446,55														
	Реконструкция водопровода от ул. Заозерная до биологических очистных сооружений, с заменой существующих	6386,04				303,90	6082,14														

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм протяженностью 1200м																			
	Реконструкция водопровода по ул. Северная от водонапорной башни до ВК-5, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=160 мм, протяженностью 468,1 м	2490,56				118,52	2372,04													
	Реконструкция водопровода от ВК-5 до ВК-8, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=160 мм, протяженностью 366,8 м	1953,07				92,94	1860,13													
	Реконструкция водопровода по ул. Школьная от ВК-8 до ул. Калинина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 873 м.	4645,85				221,09	4424,76													
	Реконструкция водопровода по ул. Октябрьская от ВК-15 до ул. Калинина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 575м	3207,64					153,38	3054,26												
	Реконструкция водопровода по ул. Свердлова от ВК-18 до ул. Северная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 532 м	2967,77					141,92	2825,85												
	Реконструкция водопровода от ВК-20 до ВК-22, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 195,6 м	1093,38					52,29	1041,09												
	Реконструкция водопровода по ул. Новая от ВК-22 до ВК-8, с заменой	3317,42					159,70	3157,72												

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																			
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 548,2 м.;																				
	Реконструкция водопровода от ул. Северная до дома по ул. Вишневая, 5, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 315 м	1906,91					91,79	1815,12													
	Реконструкция водопровода по ул. Дорожная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 535 м	3238,72					155,91	3082,81													
	Реконструкция водопровода по ул. Совхозная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 360 м	2179,33					104,91	2074,42													
	Реконструкция водопровода по пер. Заводской, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм, протяженностью 450 м	2724,17					131,13	2593,03													
	Реконструкция водопровода по ул. Заводская от ВК-7 до ул. Луговая, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм протяженностью 240 м	1452,89					69,94	1382,94													
	Реконструкция водопровода по ул. Школьная от ВК-8 до ул. Школьная, 40, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 360 м	2179,33					104,91	2074,42													
	Реконструкция водопровода от дома по ул. Северная 18 до ул. Учительская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 221 м	1337,86					64,40	1273,46													

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Реконструкция участка транзитного водовода «Цыганы-Южный район» от водозабора до камеры переключения, с заменой существующих чугунных трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=160 мм протяженностью 2500м. (2 нитки)	32479,66				1561,09	30918,57													
	Реконструкция водовода по ул. Интернациональная от ул. Зеленая, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 400м	2326,63				111,83	2214,81													
	Реконструкция водовода по проулке от ул. Интернациональная до ул. Бр. Чулковых, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 610м	3548,11				170,53	3377,57													
	Реконструкция водовода по ул. Халтурина от ул. Дружбы до ул.Кирова, общей протяженностью 540 м., в т.ч. ул. Дружбы-ул.Володарского d=110мм. (451м.), ул.Володарского-ул. Кирова d=63мм. (89м.)	3140,96				150,97	2989,98													
	Реконструкция водовода по ул. Мичурина от ул. Халтурина до пер. Манюшина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 1536,9м	9304,52					447,91	8856,61												
	Реконструкция водовода ул. Карла Маркса-ул. Механизаторов-ул. Южная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 1564м	9467,98					455,79	9012,19												

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Реконструкция водовода по ул. Володарского от ул. Халтурина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 1033,8м	6259,52					301,33	5958,20												
	Реконструкция водовода по ул. Советская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 149,9м	908,05					43,72	864,34												
	Реконструкция водовода ул. Советская - ул. Набережная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 346м	2094,58					100,83	1993,76												
	Реконструкция водовода по ул. Советская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=25 мм, протяженностью 106м	641,70					30,90	610,80												
	Реконструкция водовода по ул. Ленина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 364м	2203,55					106,07	2097,47												
	Реконструкция водовода по ул. Первомайская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 688м	4164,94					200,50	3964,44												
	Реконструкция водовода по пер. Первомайский, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм, протяженностью 180м	1089,67					52,45	1037,22												
	Реконструкция водовода по ул. Коммунальная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 355,2м	2149,06					103,46	2045,61												

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Реконструкция водовода по ул. Мира, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм, протяженностью 400м	2421,48					116,57	2304,91												
	Реконструкция водовода по ул. Дружбы, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=50 мм, протяженностью 288м	1743,47					83,93	1659,54												
	Реконструкция водопровода по ул. Космонавтов от ул. Плеханова до ул. Южная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм., протяженностью 350м	2118,80					101,99	2016,80												
	Реконструкция водопровода по ул. Строителей, от дома №11 до дома №1а, протяженностью 250м	1513,42					72,86	1440,56												
	Реконструкция водопровода по ул. Нефтяников, протяженностью 310м	1876,65					90,34	1786,30												
	Реконструкция водовода по ул. Сосновая, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63мм, протяженностью 500м	3026,85					145,71	2881,14												
	Реконструкция водовода по ул. Плеханова, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 158м	956,48					46,05	910,43												
	Реконструкция водовода по ул. Колхозная от ул. Мичурина до ул.Энгельса, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 445м	2693,90					129,68	2564,22												
	Реконструкция водовода по ул. Колхозная от ул. Дружбы до ул. Карла Маркса, с заменой существующих	5569,40					268,11	5301,29												

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 920м																			
	Реконструкция водовода по ул. Большевитская от ул. Южная до ул. Колхозная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 416м	2518,34					121,23	2397,11												
	Реконструкция водовода ул. Колхозная-ул. Маношина-пер. Маношина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63мм, протяженностью 650м	3934,90					189,43	3745,47												
	Реконструкция водовода по ул. Комсомольская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 350м	2118,80					101,99	2016,80												
	Реконструкция водовода с ул. Мичурина до ул. Кирова, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 181м	1095,72					52,75	1042,97												
	Реконструкция водовода ул. Бр.Чулковых-ул. Энгельса-ул. Чапаева, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 1345м	8142,22					391,96	7750,25												
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Киселево	15242,38				732,61	14509,77													
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Ковалево	16765,99				805,83	15960,15													
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Моргуново	7192,07				345,68	6846,39													
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Сабарка	16052,06				771,53	15280,54													
	Реконструкция сетей водоснабжения в д.	7561,54				363,44	7198,11													

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																			
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Цыганы																				
	Реконструкция сетей водоснабжения в п. Южный	1901,85				91,41	1810,44														
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Ключи	3182,18								153,31	3028,87										
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Мартьяново	5031,40								242,39	4789,01										
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Сыра	16738,62								806,41	15932,22										
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Тис	20253,93								975,75	19278,18										
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Торговище	8065,23								388,55	7676,69										
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Шарово	6596,86								317,82	6279,04										
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Поедуги	5411,80								260,72	5151,08										
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Морозково	7099,08								342,01	6757,08										
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Пепельши	4469,81								215,34	4254,47										
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Сызганка	20560,02								990,50	19569,52										
	Строительство сетей водоснабжения с. Торговище	15415,55									742,71	14672,83									
	Строительство сетей водоснабжения по ул. Доктора Щербакова, ул. Молодежная, ул. Братьев Каменских, ул. Витебская, ул. Нагорная рп. Суксун	14773,42									711,77	14061,64									
	Строительство сетей водоснабжения с. Верх-Суксун	20427,01									984,17	19442,84									
	Замена общедомовых приборов учета	315,58			15,19	300,39															
	ВОДООТВЕДЕНИЕ	319 056,72	0,00	10 868,87	29 803,58	4 160,75	21 403,56	33 781,52	22 633,94	24 245,80	58 766,89	13 309,76	12 005,07	0,00	50 982,48	13 884,82	13 967,24	445,14	8 797,30	0,00	0,00
	Разработка проектно-сметной документации по строительству и реконструкции (модернизации) очистных сооружений д. Кошелево	10 868,87		10 868,87																	
	Реконструкция очистных сооружений д. Кошелево в т.ч.:																				
	Восстановление цементно-песчаного покрытия песколовок, ремонт ограждения, монтажной площадки,	1 696,21			1 696,21																

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	замена трубопроводов, арматуры, гидроэлеватора																			
	Реконструкция первичных вертикальных отстойников	1 867,39			1 867,39															
	Реконструкция азротенков-смесителей с реконструкцией аэрационной системы. Установка мешалок. Замена компрессоров	11 033,16			11 033,16															
	Реконструкция вторичных вертикальных отстойников с заменой системы эрлифтов циркуляции активного ила на погружные насосы.	2 801,08			2 801,08															
	Строительство очистных сооружений д. Кошелево в т.ч.:																			
	Строительство здания решеток. Монтаж шнековых решеток с механическим удалением отходов в количестве 2 шт	9 290,26			9 290,26															
	Строительство здания. Строительство сооружений доочистки биологически очищенных сточных вод.	50 052,23												50 052,23						
	Строительство оборудования реагентного удаления фосфатов.	4 212,01													4 212,01					
	Строительство канализационных очистных сооружений в с. Сабарка	4 913,51														4 913,51				
	Модернизация насосного оборудования КНС №1, с установкой нового насоса и частотного преобразователя	591,35			591,35															
	Модернизация насосного оборудования КНС №3, с установкой нового насоса и частотного преобразователя	591,35			591,35															
	Модернизация насосного оборудования КНС №4, с установкой нового насоса и частотного преобразователя	591,35			591,35															

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Модернизация насосного оборудования КНС №5, с установкой нового насоса и частотного преобразователя	591,35			591,35															
	Установка узла учета сточных вод в КНС №1 и КНС №2	591,35			591,35															
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№1 до ул. Кирова, в двухтрубном исполнении	18 937,41					911,64	18 025,78												
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№2 до очистных сооружений в двухтрубном исполнении	20 795,01				999,49	19 795,53													
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№3 до ул. Северная, в двухтрубном исполнении	8 776,32							422,81	8 353,51										
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№4 до ул. Колхозная, в двухтрубном исполнении	13 363,29						643,77	12 719,52											
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№5 до п. Суксун, в однострубно исполнении	37 595,17								1 811,33	35 783,84									
	Реконструкция напорного канализационного коллектора d=219мм, от КНС до ЗМИ. Протяженностью 2х700м.	9 468,71					455,82	9 012,88												
	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Северная до ОМЗ.	7 736,44								372,75	7 363,70									
	Реконструкция канализационного коллектора d-300мм, от ПТУ до ОМЗ	6 751,50								325,28	6 426,22									
	Реконструкция канализационного коллектора d-300мм, от ул.Комсомольская до ОМЗ	7 023,63									338,22	6 685,41								

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.																		
		ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Реконструкция канализационного коллектора d=219мм, от ЦРБ до КНС молзавода	6 321,26									304,40	6 016,87								
	Реконструкция канализационного коллектора d=200мм, по ул. Вишневая. Протяженностью 960м.	4 997,60					240,58	4 757,02												
	Реконструкция внутриплощадочных сетей водоотведения на ОМЗ, d=219мм. Протяженностью 600м.	3 320,02			158,76	3 161,26														
	Реконструкция коллектора от ОМЗ до гостиницы, d=219мм. Протяженностью 600м.	3 895,94							187,69	3 708,25										
	Строительство сетей водоотведения в с. Верх-Суксун (в т.ч. по ул. Доктора Щербакова)	12 612,55										607,48	12 005,07							
	Строительство сетей водоотведения ул. Молодежная, ул. Братьев Каменских, ул. Витебская, ул. Нагорная, ул. Заозерная, ул. Восточная, ул. Луговая, ул. Уральская, ул. Демидовская рп. Суксун	28 871,19						1 342,07	9 303,92	9 674,68	8 550,52									
	Строительство сетей водоотведения в д. Киселёво	19 656,79												930,24	9 672,81	9 053,74				
	Строительство сетей водоотведения в с. Сабарка	9 242,43															445,14	8 797,30		

5 Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой

Фактические расходы на финансирование инвестиционных проектов подлежат уточнению на этапах актуализации Программы. Плановые расходы и источники финансирования проектов и возврата инвестиций представлены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1. Источники финансирования проектов

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	67341,15	-	-
2	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	4440,00		
3	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	689205,56		
4	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	443249,45		
5	ВОДООТВЕДЕНИЕ	319056,72		
6	ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ	0,00		
7	ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	0,00		
8	ИТОГО	1523292,88		
	в том числе источники финансирования:			
	<i>собственные средства организации</i>	518252,69		
	<i>плата за технологическое присоединение (подключение)</i>	0,00		
	<i>бюджетные средства</i>	938192,39		
	<i>привлеченные средства</i>	67341,15		
	<i>заемные средства</i>	0,00		
	в том числе источники возврата инвестиций:			
	<i>амортизационные отчисления</i>	1457303,87		
	<i>средства из прибыли</i>	0,00		
	<i>нерегулируемые виды деятельности</i>	0,00		
	<i>инвестиционная составляющая в тарифе</i>	67341,15		
9	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	67341,15		
	Перевод ИЖС по ул. Строителей на автономное теплоснабжение	1680,00	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевод ИЖС по ул. Нефтяников на автономное теплоснабжение	1890,00	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Автоматизация котельных 1-14 рп. Суксун	6000,00	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Переворужение котельной №1	4102,81	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Переворужение котельной	1438,30	привлеченные	инвестиционная

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	№2		средства	составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №6	2431,17	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №13	7443,78	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №3	8455,73	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №4	831,80	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №7	2912,32	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №8	4179,44	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №9	758,56	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №11	12750,21	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №12	578,94	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Перевооружение котельной №14	586,14	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 89 (320 метров)	5000,00	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 57 (120 метров)	1200,00	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 159 (70 метров)	1600,00	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров)	1400,00	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
	Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров)	2101,96	привлеченные средства	инвестиционная составляющая в тарифе
10	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	4440,00		
	Реконструкция ВЛ-10,0 кВ фид.20 от РУ-10кВ ПС "Суксун" до ТП-1 (1,4 км), г. Суксун	4440,00	собственные средства организации	амортизационные отчисления
11	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	689205,564		
	Строительство газопровода межпоселкового ГРС "Суксун" - с. Сабарка - д. Моргуново с отводом на с. Советная (17 км)	95355,89	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство	23786,00	бюджетные средства	амортизационные

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	распределительных газопроводов в д. Моргуново (5 км)			отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в с. Сабарка (10 км)	55727,00	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в с. Советная (7,7 км)	50849,00	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Распределительные сети газопровода в с. Брехово (15,4 км)	46383,00	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство газопровода межпоселкового с. Торговище - с. Бор - д. Васькино - д. Иванково - д. Тебеняки (14 км)	78528,38	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в с. Бор (4,5 км)	14338,58	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Васькино (6,6 км)	21029,91	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Иванково (4,3 км)	13701,31	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Тебеняки (4,5 км)	14338,58	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопровода межпоселкового д. Красный Яр - д. Морозково - д. Пепелыши - д. Тохтарево - д. Поедуги с отводом на д. Верхняя Истекаевка (16 км)	89746,72	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Морозково (2 км)	6372,70	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Пепелыши (3 км)	9559,05	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Тохтарево (4,9 км)	15613,12	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Поедуги (6 км)	19118,10	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Верхняя	7328,61	собственные средства организации	амортизационные отчисления

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	Истекаевка (2,3 км)			
	Строительство газопровода межпоселкового д. Поедуги - д. Юркан - д. Сызганка (16,2 км)	90868,55	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Юркан (1,6 км)	5098,16	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство распределительных газопроводов в д. Сызганка (6,5 км)	20711,28	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопроводов-вводов в рп. Суксун: ул. Братьев Чулковых, ул. Володарского, ул. Зеленая, ул. Карла Маркса, ул. Нефтяников, ул. Новая, ул. Таежная, ул. Уральская, ул. Халтурина, ул. Энгельса (0,452 км)	1371,97	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопроводов-вводов в д. Шахарово, ул. Центральная (0,060 км)	237,32	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопроводов-вводов в с. Ключи: ул. Золина, ул. Зеленая, ул. Мелиораторов (0,020 км)	126,22	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопроводов-вводов в с. Тис, ул. Партизанская (2,760 км)	8176,27	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопроводов-вводов в д. Кошелево: ул. Полевая, ул. Садовая (0,215 км)	713,65	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопроводов-вводов в с. Верх-Суксун, ул. Ленина (0,020 км)	126,22	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газопроводов-вводов в д. Киселево по ул. Дальняя (0,020 км)	126,22	собственные средства организации	амортизационные отчисления
	Строительство газораспределительной сети в д. Опалихино по ул. Заречная, Советская (0,340 км)	1225,91	собственные средства организации	амортизационные отчисления
12	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	443249,45		
	Строительство резервных скважин на территории водозабора "Цыганы" в количестве 2 ед.	3640,97	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство станции умягчения и обеззараживания исходной воды на территории водозабора "Цыганы"	4649,24	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство водонапорной башни марки БР-160 по ул. Коммунальная	4039,63	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водозаборных узлов с установкой в	7518,40	бюджетные средства	амортизационные отчисления

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	павильонах скважин станций обеззараживания на территории: рп.Суксун (ВЗУ «Северный»); д.Поедуги; с.Бор; д.Морозково; д.Пепельши; д.Сызганка; д.Шатлык; д.Юркан; д.Киселево; д.Моргуново; с.Сабарка; д.Цыганы; п.Южный; с.Ключи; д.Балаши; д.Мартьяново; д.Полько; с.Сыра; с.Тис; с.Торговище; д.Шахарово; д.Ярушино.			
	Строительство резервных скважин на территории водозаборных узлов: с.Бор; д.Морозково; д.Пепельши; д.Сызганка; д.Шатлык; д.Юркан; д.Киселево; д.Моргуново; с.Сабарка; д.Цыганы; п.Южный; с.Ключи; д.Балаши; д.Мартьяново; д.Полько; с.Сыра; с.Торговище; д.Шахарово; д.Ярушино.	45277,00	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Установка регулятора давления "после себя" («Южный район» п. Суксун)	272,00	прибыль, направленная на инвестиции	амортизационные отчисления
	Установка регулятора давления "после себя" («Северный район» п. Суксун)	286,52	прибыль, направленная на инвестиции	амортизационные отчисления
	Установка регулятора давления "после себя" (д. Кошелево)	300,27	прибыль, направленная на инвестиции	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода от водонапорной башни «Северная» до ул. Уральская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 680м	3618,75	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода от ул. Заозерная до биологических очистных сооружений, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм протяженностью 1200м	6386,04	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Северная от водонапорной башни до ВК-5, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=160 мм, протяженностью 468,1 м	2490,56	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода от ВК-5 до ВК-8, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром	1953,07	бюджетные средства	амортизационные отчисления

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	d=160 мм, протяженностью 366,8 м			
	Реконструкция водопровода по ул. Школьная от ВК-8 до ул. Калинина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 873 м.	4645,85	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Октябрьская от ВК-15 до ул. Калинина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 575м	3207,64	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Свердлова от ВК-18 до ул. Северная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 532 м	2967,77	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода от ВК-20 до ВК-22, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 195,6 м	1093,38	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Новая от ВК-22 до ВК-8, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 548,2 м.;	3317,42	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода от ул. Северная до дома по ул. Вишневая, 5, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 315 м	1906,91	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Дорожная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 535 м	3238,72	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Совхозная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 360 м	2179,33	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по пер. Заводской, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63	2724,17	бюджетные средства	амортизационные отчисления

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	мм, протяженностью 450 м			
	Реконструкция водопровода по ул. Заводская от ВК-7 до ул. Луговая, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм протяженностью 240 м	1452,89	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Школьная от ВК-8 до ул. Школьная, 40, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 360 м	2179,33	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода от дома по ул. Северная 18 до ул. Учительская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм протяженностью 221 м	1337,86	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция участка транзитного водовода «Цыганы-Южный район» от водозабора до камеры переключения, с заменой существующих чугунных трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=160 мм протяженностью 2500м. (2 нитки)	32479,66	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Интернациональная от ул. Зеленая, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 400м	2326,63	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по проулку от ул. Интернациональная до ул. Бр. Чулковых, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 610м	3548,11	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Халтурина от ул. Дружбы до ул.Кирова, общей протяженностью 540 м., в т.ч. ул. Дружбы-ул.Володарского d=110мм. (451м.), ул.Володарского-ул. Кирова d=63мм. (89м.)	3140,96	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Мичурина от ул. Халтурина до пер. Манюшина, с заменой существующих трубопроводов	9304,52	бюджетные средства	амортизационные отчисления

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 1536,9м			
	Реконструкция водовода ул. Карла Маркса-ул. Механизаторов-ул. Южная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 1564м	9467,98	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Володарского от ул. Халтурина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 1033,8м	6259,52	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Советская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 149,9м	908,05	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода ул. Советская - ул. Набережная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 346м	2094,58	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Советская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=25 мм, протяженностью 106м	641,70	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Ленина, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 364м	2203,55	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Первомайская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 688м	4164,94	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по пер. Первомайский, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм, протяженностью 180м	1089,67	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Коммунальная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм, протяженностью 355,2м	2149,06	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул.	2421,48	бюджетные средства	амортизационные

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	Мира, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63 мм, протяженностью 400м			отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Дружбы, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=50 мм, протяженностью 288м	1743,47	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Космонавтов от ул. Плеханова до ул. Южная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110 мм., протяженностью 350м	2118,80	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Строителей, от дома №11 до дома №1а, протяженностью 250м	1513,42	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водопровода по ул. Нефтяников, протяженностью 310м	1876,65	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Сосновая, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63мм, протяженностью 500м	3026,85	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Плеханова, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 158м	956,48	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Колхозная от ул. Мичурина до ул.Энгельса, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 445м	2693,90	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Колхозная от ул. Дружбы до ул. Карла Маркса, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 920м	5569,40	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода по ул. Большевитская от ул. Южная до ул.Колхозная, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 416м	2518,34	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода ул. Колхозная-ул. Маношина-пер. Маношина, с заменой	3934,90	бюджетные средства	амортизационные отчисления

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=63мм, протяженностью 650м			
	Реконструкция водовода по ул. Комсомольская, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 350м	2118,80	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода с ул. Мичурина до ул. Кирова, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 181м	1095,72	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция водовода ул. Бр.Чулковых-ул. Энгельса-ул. Чапаева, с заменой существующих трубопроводов на трубы ПНД диаметром d=110мм, протяженностью 1345м	8142,22	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Киселево	15242,38	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Ковалево	16765,99	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Моргуново	7192,07	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Сабарка	16052,06	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Цыганы	7561,54	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в п. Южный	1901,85	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Ключи	3182,18	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Мартьяново	5031,40	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Сыра	16738,62	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Тис	20253,93	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в с. Торговище	8065,23	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Шарово	6596,86	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Поедуги	5411,80	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Морозково	7099,08	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Пепелыши	4469,81	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Сызганка	20560,02	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство сетей водоснабжения с. Торговище	15415,55	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство сетей	14773,42	бюджетные средства	амортизационные

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	водоснабжения по ул. Доктора Щербакова, ул. Молодежная, ул. Братьев Каменских, ул. Витебская, ул. Нагорная рп. Суксун			отчисления
	Строительство сетей водоснабжения с. Верх-Суксун	20427,01	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Замена общедомовых приборов учета	315,58	бюджетные средства	амортизационные отчисления
13	ВОДООТВЕДЕНИЕ	319 056,72		
	Разработка проектно-сметной документации по строительству и реконструкции (модернизации) очистных сооружений д. Кошелево	10 868,87	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция очистных сооружений д. Кошелево в т.ч.:			
	Восстановление цементно-песчаного покрытия песколовок, ремонт ограждения, монтажной площадки, замена трубопроводов, арматуры, гидроэлеватора	1 696,21	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция первичных вертикальных отстойников	1 867,39	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция аэротенков-смесителей с реконструкцией аэрационной системы. Установка мешалок. Замена компрессоров	11 033,16	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция вторичных вертикальных отстойников с заменой системы эрлифтов циркуляции активного ила на погружные насосы.	2 801,08	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство очистных сооружений д. Кошелево в т.ч.:			
	Строительство здания решеток. Монтаж шнековых решеток с механическим удалением отходов в количестве 2 шт	9 290,26	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство здания. Строительство сооружений доочистки биологически очищенных сточных вод.	50 052,23	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство оборудования реагентного удаления фосфатов.	4 212,01	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство канализационных очистных сооружений в с. Сабарка	4 913,51	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Модернизация насосного оборудования КНС №1, с установкой нового насоса и частотного преобразователя	591,35	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Модернизация насосного	591,35	бюджетные средства	амортизационные

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	оборудования КНС №3, с установкой нового насоса и частотного преобразователя			отчисления
	Модернизация насосного оборудования КНС №4, с установкой нового насоса и частотного преобразователя	591,35	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Модернизация насосного оборудования КНС №5, с установкой нового насоса и частотного преобразователя	591,35	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Установка узла учета сточных вод в КНС №1 и КНС №2	591,35	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№1 до ул. Кирова, в двухтрубном исполнении	18 937,41	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№2 до очистных сооружений в двухтрубном исполнении	20 795,01	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№3 до ул. Северная, в двухтрубном исполнении	8 776,32	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№4 до ул. Колхозная, в двухтрубном исполнении	13 363,29	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС№5 до п. Суксун, в однострубно исполнении	37 595,17	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция напорного канализационного коллектора d=219мм, от КНС до ЗМИ. Протяженностью 2x700м.	9 468,71	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция канализационного коллектора от ул. Северная до ОМЗ.	7 736,44	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция канализационного коллектора d=300мм, от ПТУ до ОМЗ	6 751,50	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция канализационного коллектора d=300мм, от ул.Комсомольская до ОМЗ	7 023,63	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция канализационного коллектора d=219мм, от ЦРБ до КНС молзавода	6 321,26	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция канализационного коллектора d=200мм, по ул. Вишневая. Протяженностью 960м.	4 997,60	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Реконструкция	3 320,02	бюджетные средства	амортизационные

№	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Объем финансирования, тыс.руб.	Источник финансирования	Источник возврата инвестиций
	внутриплощадочных сетей водоотведения на ОМЗ, d=219мм. Протяженностью 600м.			отчисления
	Реконструкция коллектора от ОМЗ до гостиницы, d=219мм. Протяженностью 600м.	3 895,94	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство сетей водоотведения в с. Верх-Суксун (в т.ч. по ул. Доктора Щербакова)	12 612,55	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство сетей водоотведения ул. Молодежная, ул. Братьев Каменских, ул. Витебская, ул. Нагорная, ул. Заозерная, ул. Восточная, ул. Луговая, ул. Уральская, ул. Демидовская рп. Суксун	28 871,19	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство сетей водоотведения в д. Киселёво	19 656,79	бюджетные средства	амортизационные отчисления
	Строительство сетей водоотведения в с. Сабарка	9 242,43	бюджетные средства	амортизационные отчисления