Приложение № \_\_

к Постановлению администрации

Мошковского района Новосибирской области

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Программа**

**комплексного развития коммунальной инфраструктуры Мошковского района Новосибирской области на 2025 год и на период до 2035 года**

**Ташаринский сельсовет**

**Том 2**

**Обосновывающие материалы**

р.п. Мошково, 2024

СОДЕРЖАНИЕ

[1. Введение 4](#_Toc180752995)

[1.1. Основные сведения о территории 5](#_Toc180752996)

[2.1.1. Характеристика Мошковского района в целом и Ташаринского сельсовета в его составе 5](#_Toc180753000)

[2.1.2. Демографическая ситуация и прогноз численности населения 15](#_Toc180753001)

[2.1.3. Рынок труда и занятость населения 19](#_Toc180753018)

[2. Перспективные показатели развития и прогноз застройки для разработки программы 21](#_Toc180753019)

[2.1. Прогноз развития застройки Ташаринского сельсовета 21](#_Toc180753020)

[2.2. Прогноз изменения доходов населения 23](#_Toc180753021)

[3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 25](#_Toc180753022)

[4. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры 28](#_Toc180753023)

[4.1. Система водоснабжения 28](#_Toc180753030)

[4.2. Система водоотведения 30](#_Toc180753031)

[4.3. Система теплоснабжения 31](#_Toc180753032)

[4.4. Система электроснабжения 32](#_Toc180753033)

[4.5. Система газоснабжения 54](#_Toc180753034)

[4.6. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО 56](#_Toc180753035)

[5. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения, учёта и сбора информации 58](#_Toc180753036)

[6. Целевые показатели развития каждой из систем коммунальной инфраструктуры 61](#_Toc180753037)

[7. Перспективная система водоснабжения 68](#_Toc180753038)

[8. Перспективная система водоотведения 71](#_Toc180753039)

[9. Перспективная система теплоснабжения 73](#_Toc180753040)

[10. Перспективная система электроснабжения 73](#_Toc180753041)

[11. Перспективная система газоснабжения 75](#_Toc180753042)

[12. Перспективная система сбора, вывоза и утилизации ТКО 76](#_Toc180753043)

[13. Общая программа проектов 78](#_Toc180753044)

[14.1. Система водоснабжения 80](#_Toc180753111)

[14.2. Система водоотведения 82](#_Toc180753443)

[14.3. Система теплоснабжения 83](#_Toc180753642)

[14.4. Энергоэффективность 84](#_Toc180753807)

[14.5. Система электроснабжения 85](#_Toc180753963)

[14.6. Система газоснабжения 86](#_Toc180754130)

[14.7. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО 87](#_Toc180754226)

[15. Организация реализации проектов 90](#_Toc180754347)

[16. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение). 93](#_Toc180754348)

[17. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 95](#_Toc180754349)

[18. Модель для расчёта программы 107](#_Toc180754350)

[18.1. Распределение зон ответственности по реализации программных мероприятий 109](#_Toc180754351)

[18.2. План-график работ по реализации Программы 109](#_Toc180754352)

[18.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы 113](#_Toc180754353)

[18.4. Порядок и сроки корректировки Программы 115](#_Toc180754354)

# **Введение**

Программа представляет собой связанный по целям, задачам, ресурсам и срокам комплекс исследовательских, проектных, производственных, социально-экономических и других мероприятий с целью строительства, модернизации систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для обращения с твёрдыми коммунальными отходами, обеспечивающих развитие этих систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышения качества производимых для потребителей товаров (оказываемых услуг), улучшения экологической ситуации на территории Ташаринского сельсовета.

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

* целевом – мероприятия Программы обеспечивают достижение поставленных целей и задач;
* системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры, как единой системы с учётом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;
* комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми Программами (федеральными, областными, муниципальными), реализуемыми на территории Ташаринского сельсовета.

Программа является базовым документом для перспективной разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса.

Перечень основных документов, содержащих предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем коммунальной инфраструктуры, приведён в таблице 1.

Таблица 1

Перечень основных документов, содержащих предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем коммунальной инфраструктуры

| Наименование системы коммунальной инфраструктуры | Наименование документа | Реквизиты | Актуальность |
| --- | --- | --- | --- |
| Электроснабжение | Схема и программы перспективного развития электроэнергетики Новосибирской области на период 2022-2026 гг. | утверждена приказом МинЖКХиЭ Новосибирской области от 26.04.2021 № 77 | с 2022 года |
| Теплоснабжение | Схемы теплоснабжения Мошковского района на период с 2025 по 2035 год | утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 874-па, (актуализация) | с 2025 года |
| Водоснабжение | Схема водоснабжения и водоотведения Мошковского района на период с 2025 по 2035 год | утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 873-па, (актуализация) | с 2025 года |
| Водоотведение | Схема водоснабжения и водоотведения Мошковского района на период с 2025 по 2035 год | утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 873-па, (актуализация) | с 2025 года |
| Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области | утверждена постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п, с изменениями | с 2016 года |
| Газоснабжение | Схема газоснабжения Мошковского района Новосибирской области | утверждена постановлением администрации Мошковского района от 22.06.2011 № 144-па (корректировка в 2013 г.) | с 2011 года |

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры Ташаринского сельсовета, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейный и местный бюджет, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей. Коммунальные системы – капиталоёмкие и масштабные. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно. В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале.

Мероприятия Программы в отношении систем снабжения всеми ресурсами, которые используются для предоставления коммунальных услуг (электрическая энергия, тепловая энергия на отопление и горячее водоснабжение, холодная вода, водоотведение), а также объектов, используемых для обращения с твёрдыми коммунальными отходами, реализуются в 1 этап.

Показатели и основные целевые индикаторы Программы определены по периодам: 2023 год – базовый; 2025-2035 годы – ежегодно.

* 1. Основные сведения о территории

1. * 1. Характеристика Мошковского района в целом и Ташаринского сельсовета в его составе

Границы Ташаринского сельсовета и статус его как сельского поселения установлены Законом Новосибирской области от 02.06.2004 г. № 200-ОЗ «О статусе и границах муниципальных образований Новосибирской области».

Населённые пункты входящие в состав Ташаринского сельсовета Мошковского муниципального района Новосибирской области:

* село Ташара;
* деревня Сарачевка;
* деревня Умрева.

Территория Ташаринского сельсовета находится в северной части Новосибирской агломерации, на севере Мошковского района. С западной стороны Ташаринский сельсовет граничит с Дубровинским сельсоветом, на юге территория сельсовета ограничена Дубровинским и Балтинским сельсоветами, с севера имеет границу с Колыванским и Болотнинскими районами.

Общая площадь территории поселения в настоящее время, на период разработки проекта, составляет 19728,8 га. Плотность постоянного населения в целом составляет 0,13 чел/га.

Расселение на территории поселения шло вдоль р. Оби и её притоков, как основной планировочной оси. На берегу р. Оби расположен центр сельского поселения с. Ташара. Река Обь делит поселение на 2 неравные части. Основная территория расположена высоком правом берегу (населённые пункты не подвержены подтоплению паводковыми водами), левобережная часть представляет собой обширную низкую пойму, подверженную подтоплению паводками различной повторяемости. На данной территории не размещено каких-либо объектов капитального строительства. Связь между берегами осуществляется водным транспортом.

Река Обь судоходна, в с. Ташара расположена пристань, принимающая как грузовые, так и пассажирские суда. В настоящее время пассажирское сообщение не действует, хотя наличие пассажирского сообщения водным транспортом увеличивает доступность поселения как до центра Новосибирской агломерации, так до соседних районов (Болотнинский) и субъектов Федерации (в частности, Томской области).

В целом положение территории в системе расселения достаточно выгодное: территория расположена на крупнейшей водном пути Сибири – р., имеется устойчивая связь с районным центром по автодороге, существует возможность восстановления железнодорожного (грузового) сообщения с выходом на пути Западно-Сибирской железной дороги на станции Мошково; вместе с тем территория удалена от основных транспортных коридоров и производственных узлов и ценна в рекреационном отношении.

*Экономическое развитие*

Основными видами экономической деятельности в муниципальном образовании являются:

* транспорт;
* деревообрабатывающее производство;
* производство строительных материалов;
* здравоохранение и предоставление социальных услуг;
* торговля и общественное питание;
* иные виды экономической деятельности.

Сельское хозяйство может стать одной из точек экономического развития территории. Имеется большое количество необрабатываемых земель. В настоящий момент земли обрабатываются несколькими КФХ. Площадь сельскохозяйственных угодий сельсовета на 2021 год составляла 9,14 тыс. га, в том числе:

* пашня – 5,21 тыс. га;
* залежи – 0,29 тыс. га;
* сенокосы – 2,29 тыс. га;
* пастбища – 1,22 тыс. га.

Для развития данной отрасли требуется привлечение инвесторов, способных реализовать крупные инвестиционные проекты, для повышения уровня занятости и доходов населения. Основной специализацией может быть выращивание зерновых, птицеводство и мясное животноводство.

Основной продукцией сельскохозяйственных товаропроизводителей района являются зерно, молоко, мясо, овощи, картофель. Кроме того, производится рапс, сырьё для льноволокна, семена льна-кудряша, рыба.

Объём производства продукции сельского хозяйства во всех категориях хозяйств в действующих ценах увеличился на 6,1 % по сравнению с 2022 годом и составил 1660 млн. рублей.

Индекс производства продукции сельского хозяйства составил 1,1 %. Положительный индекс производства имеют такие виды продукции, как картофель – 168 %, рапс – 126,5 %, овощи - 103,5%.

Посевная площадь в целом составила 29285 га (101 % к уровню 2022 г.). Валовый сбор зерна составил 25,1 тыс. тонн, ниже уровня 2022 года на 22,3 % по причине снижения урожайности зерновых культур на 8,4% к уровню 2022 года из-за неблагоприятных погодных условий (засуха по всходам, неравномерное созревание из-за разницы всходов по срокам), а также изменения структуры посевных площадей в пользу снижения площади зерновых культур.

По картофелю основное увеличение к уровню 2022 года произошло из- за роста его производства в К(Ф)Х «АгроАльянс» в 5 раз за счёт резкого увеличения посевной площади картофеля (до 650 га) на 75,7% и урожайности (149,2 ц/га) в 2,8 раза.

Валовое производство молока в районе в сравнении с 2022 годом уменьшилось на 9,5 % и составило 5380,8 тонны, производство мяса - на 10,4% и составило 1082,3 тонны.

В целом по району поголовье КРС сократилось на 15,7 % за счёт всех категорий хозяйств, составляет 3461 гол., маточное поголовье – 1574 гол. Снижение поголовья в фермерских хозяйствах произошло из-за завершения деятельности четырёх фермеров по объективным причинам (переезд в другую местность, возраст, здоровье).

Рост среднегодового надоя на фуражную корову по группе сельхозорганизаций и фермерских хозяйств рост составил 6,8%, что является предпосылкой для не снижения валового производства молока в 2024 году.

Объем государственной поддержки составил 13,7 млн. руб., т. ч. из федерального бюджета 4,9 млн. руб., из областного бюджета - 8,8 млн. руб.

В сельскохозяйственной отрасли стабильно работают предприятия: ООО «Экосервис - Агро», ООО «Нива», МУП «Новосибирский зоопарк имени Р.А. Шило», ООО «Ташаринское», ООО «Оратай», фермерские хозяйства К(Ф)Х «АГРИКА», К(Ф)Х «Сибирская Дубровушка», ИП глава К(Ф)Х Чалков В.Ф., К(Ф)Х «Агро Альянс».

Финансовый результат сельскохозяйственных предприятий составил 29,0 млн. руб. прибыли, в т. ч. прибыль прибыльных - 59,5 тыс. руб., убыток убыточных - 30,5 млн. руб.

Промышленное производство

Обрабатывающее производство представлено деревообрабатывающим производством занимающимся производством окон, дверей, пиломатериалов.

На территории Ташаринского сельсовета ведётся разработка строительного песка.

Выпуском промышленной продукции занимается одно крупное предприятие ОАО «Ташаринский лесокомбинат», которое занимается переработкой древесины. Лесокомбинат выращивает сосну, кедр, сам перерабатывает 15-16 тыс. кубометров древесины, выпуская вагонку, половую рейку, брус, различные деревянные заготовки.

100 % в структуре промышленного производства на протяжении последних лет приходится на ОАО «Ташаринский лесокомбинат».

На территории района стабильно работали 12 промышленных предприятий и 6 индивидуальных предпринимателей по производству пиломатериалов, строительных блоков для жилого и промышленного домостроения, пластиковых окон, лакокрасочных материалов, пищевой промышленности (хлеба, хлебобулочных и кондитерских изделий), розлива масла, оказывались услуги по перекачке нефтепродуктов.

Основные виды выпускаемой продукции:

* пиломатериал – 7 тыс. куб. м в год,
* строительные блоки – 12 тыс. куб. м в год,
* хлеб, хлебобулочные и кондитерские изделия – 700 тонн в год,
* розлив масла – 28 тыс. тонн в год.

Наиболее крупные промышленные предприятия района: ООО «Звезда», АО «Транснефть - Западная Сибирь», ООО «Монолит-бетон», ЗАО «Новосибирский эмульсионный завод», ООО «АльянсТрансТорг».

Лесовосстановительные работы, охрану лесов, лесозаготовительную деятельность ведёт АО «Ташаринский лесхоз», в котором работают лесопильный цех и питомник по выращиванию посадочного материала (сосна и кедр). Также проводятся противопожарные и лесозащитные мероприятия.

Выработкой продовольственных товаров занимаются 9 пекарен 8-ми предприятий хлебопечения, 2 цеха кондитерских изделий.

Производством и распределением электроэнергии, газа и воды занимаются 20 организаций, из них наиболее крупные: МУП «Теплосервис», МУП «Коммунальное хозяйство», МУП «Станционно-Ояшинское ЖКХ», МУП «Коммунальные сети». За год вырабатывается 101 тыс. Гкал теплоэнергии, добыча воды составляет 1,3 млн. куб. м.

Наибольшую долю в общем объёме производства промышленной продукции занимают производство и распределение электроэнергии, газа и воды - 43,0%, производство хлеба и х/б изделий – 8,7%, производство

4 строительных материалов и продукции лесной промышленности – 27,3 %, прочие отрасли – 21,0 %.

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами организаций обрабатывающих отраслей и предприятий по производству и распределению тепла и воды за год составил 869,0 млн. рублей или 110,7 % к уровню 2022 года в действующих ценах. Индекс промышленного производства составил 106,4 %.

Увеличение объёма промышленного производства произошло за счёт производства и распределения электроэнергии, газа и воды на 6,8%, где индекс производства составил 2,8 %, и за счёт увеличения объёма производства обрабатывающих отраслей на 9,5 %.

Объем производства в обрабатывающих отраслях, где производятся строительные материалы, низковольтная аппаратура, металлоконструкции, пластиковые окна, развивается лесная, пищевая и перерабатывающая промышленности, составил 495,1 млн. руб., что на 13,9% больше соответствующего периода прошлого года, индекс физического объёма 109,5 %. Увеличилось производство шпальной вырезки на 12,0 %, дров-чурок на 9,0 %.

Увеличили объёмы производства пищевых молочных продуктов 3,7 %, снизили объёмы производства хлеба, хлебобулочных и кондитерских изделий в среднем на 4,2 % из-за большой конкуренции.

Потребительский рынок

Сфера торговли и общественного питания относится к числу перспективных видов экономической деятельности и уже сейчас играет важную роль в социально-экономическом развитии территории. Сеть предприятий торговли и общественного питания является основным источником удовлетворения потребностей жителей в товарах повседневного спроса. В условиях достаточно высокого уровня безработицы отрасль выполняет важную социальную функцию – обеспечивает рабочие места жителям муниципального образования.

Сфера торговли и общественного питания на территории сельсовета представлена 21 предприятиями: 17 магазинами, 1 аптекой, 1 столовой, 1 павильон и 1 автозаправочная станция. Развития данного сегмента может произойти в связи с развитием рекреационной зоны «Умревинский острог».

На территории Мошковского района розничную торговлю осуществляют 395 субъектов потребительского рынка. По состоянию на 01.01.2024 действует 405 объектов розничной торговли, в том числе – 357 магазинов (160 – продовольственных, 105 – непродовольственных, 92 – смешанных), 23 павильона, 13 киосков, 24 аптек и аптечных пунктов, 12 АЗС.

За год открыто 20 магазинов (из них 18 на арендованных площадях), в том числе в р.п. Мошково, п. Октябрьский (жилой район «Светлый», французский квартал), с. Ташара, р.п. Станционно-Ояшинский, с. Сокур. В р.п. Мошково начал работу супермаркет «Чижик», магазин промышленных товаров 1000 мелочей, 2 магазина одежды и обуви, в п. Октябрьский (жилой район Светлый, Французский Квартал) – Суши-бокс, магазин «Фрукты-овощи», супермаркет «Мария-Ра», супермаркет «Пятёрочка», с. Ташара – магазин смешанных товаров (ИП Посталюк В.В.). На территории района начали работу 4 новые площадки Ваилдбериз.

Объём розничного товарооборота за год вырос на 25,9 % и составил 6004,77 млн. рублей, в связи с открытием новых торговых объектов, ростом цен и ажиотажным спросом на ряд продуктов (сахар, растительное масло, яйца, куриное мясо и т.д.).

Действуют 35 общедоступных предприятий общественного питания, из них 2 предприятия потребительской кооперации. Общее количество посадочных мест – 1135. Потребительской кооперацией обслуживаются 2 школьных столовых на 100 мест. Товарооборот общественного питания за 2023 год увеличился на 19,7 % и составил 41,56 млн. руб. в связи с ростом объёмов, цен и открытием новых предприятий.

Объем платных услуг населению увеличился за год на 7,9% и составил 446,2 млн. руб. Рынок бытовых услуг в районе представлен в основном индивидуальным предпринимательством. По 15 видам бытовых услуг, оказываемых населению района, работают 83 индивидуальных предпринимателя и 12 предприятий других форм собственности.

Объем бытовых услуг увеличился на 10% и составил 37,48 млн. руб.

Предпринимательство

На территории Мошковского района на 01.01.2024 зарегистрировано и действует 1359 субъектов малого бизнеса: 240 малых предприятия (включая микропредприятия, КФХ), 1119 индивидуальных предпринимателей (включая ИП Глав КФХ), что на 10,3% больше, чем на 01.01.2023.

Среднесписочная численность работающих на малых и микро­предприятиях составляет 2059 человек.

Среди предприятий и индивидуальных предпринимателей сферы деятельности представлены в следующем соотношении: 53 % - торговля и общественное питание, 19 % - промышленность (включая перерабатывающие предприятия), 5 % - сельское хозяйство, 23 % - платные услуги и прочие отрасли.

Доля малого бизнеса в общем объёме выпуска товаров, работ и услуг составляет 67 %.

Транспорт

Основной объем перевозок пассажиров внутри района осуществляет МУП «Мошковское АТП», которое обеспечивает автобусное сообщение практически со всеми населёнными пунктами Мошковского района и г. Новосибирском. В автопарк предприятия входят 18 пассажирских автобусов марки ПАЗ.

В районе действуют 42 социальных маршрута с предоставлением права льготного проезда по единому социальному проездному билету и МПК «Социальная карта», из них: 2 социальных маршрута действующие в летний период (с. Сокур – п. Шуринский, с. Орск – СНТ Рябинка – Этро) и 3 коммерческих маршрута: Мошково - ул.Учительская (г.Новосибирск), ДКЖ (г.Новосибирск) - с. Ташара, с. Сокур – ул. Учительская (г. Новосибирск) – действует в летний период. Социальные маршруты составляют 93% от общего количества автобусных маршрутов, действующих на территории района.

Количество перевезённых пассажиров составило 1128 тыс. человек, что на 0,3 % больше показателя за 2022 год (1125 тыс. человек), что обусловлено стабилизацией ситуации на рынке пассажирских перевозок. Постоянным остаётся количество перевозчиков и объем потребительского спроса.

Основной поток грузоперевозок формируется за счёт доставки угля и дров для муниципалитетов и частного сектора, доставки щебня, песка, асфальта на ремонт и строительство автодорог, выполнения лесозаготовок и переработки древесины и прочих перевозок, за счёт увеличения объёма доставки товаров в сетевые магазины, расположенные на территории Мошковского района.

Общее количество перевезённых грузов составило 333 тыс. тонн, что на 0,9% больше показателя 2022 года (330 тыс. тонн).

Туризм

Территория Мошковского района располагает практически всем спектром рекреационных ресурсов: природными и культурно-­историческими.

В Мошковском районе есть охотничьи хозяйства: ОХ «Мошковское» ОО НОООиР площадью 131,4 тыс. га., и ОХ «Назаровское» НП площадью 54,462 тыс. га. Особо охраняемых природных территорий – заказников в районе нет.

Туристический поток в Мошковском районе составил в 2023 году 60 тысяч человек.

Связь и цифровая трансформация

Мошковский район полностью телефонизирован, имеется телеграф, 51 таксофон, работают операторы сотовой связи («Билайн», «МТС», «Мегафон», «Теле 2»), продолжается развитие оптоволоконных сетей связи.

В 14 населённых пунктах Мошковского района имеется подключение к Интернету по волоконно-оптическим сетям до домохозяйств. В 2023 год подключили к таким сетям жителей с. Ташаринское, п. Широкий Яр.

Продолжается строительство вышек сотовой связи для предоставления услуг доступа к сетям 4G. В рамках цифровой трансформации в 2023 году установили вышку сотовой связи в с. Сарачевка и с. Умрева.

Почтовую связь на территории района осуществляет Мошковский почтамт ОСП УФПС НСО – филиала ФГУП «Почта России».

Всего в Мошковском районе 23 отделения связи, в том числе 20 - в сельской местности. Действует передвижное отделение связи в тех населённых пунктах, где местные отделения почтовой связи оказались нерентабельными и закрылись в п. Горный, с. Новый Порос, с. Верх-Балта, с. Томилово, с. Мошнино.

Инвестиции и строительство

Объём инвестиций, направленных в экономику и социальную сферу, составил 1550,9 млн. руб., что выше уровня 2022 года на 16,6 % в действующих ценах и на 11,7% в физическом объёме.

Источниками инвестиций в основной капитал являются: собственные средства предприятий, организаций, физических лиц – 70,9 % от o6щего объёма инвестиций, привлечённые средства за счёт бюджетов – 29,1 % от общего объёма инвестиций.

Основные направления инвестиционной деятельности - строительство жилья, ремонт и содержание дорог, строительство производственных объектов и объектов социальной сферы, газификация района.

На территории района реализовывалось 12 инвестиционных проектов.

Значительные средства вложены в следующие направления:

* Капитальный ремонт дорог;
* Завершение строительства ФАПа в с. Дубровино;
* Завершение строительства газопроводов высокого и низкого давления в с. Ташаринское;
* Создание и реконструкция объектов системы теплоснабжения р.п. Мошково Мошковского района Новосибирской области. Строительство отдельно стоящих газовых котельных № 1, 3, 4, 5, 6;
* Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от существующей котельной «Западная» (сооружение центрального теплового пункта);
* Развитие сельскохозяйственного производства КФХ «АгроАльянс», земли МО Мошковского района (Ташаринский с/с, Ташаринский с/с, Ташаринский с/с, Ташаринский с/с, Ташаринский с/с, р.п. Мошково;
* Массовая застройка и развитие социальной инфраструктуры новых микрорайонов в п. Октябрьский, с. Сокур, р.п. Мошково;
* развитие Мира Парка на территории Ташаринского сельсовета.

Инфраструктурные проекты, реализуемые на условиях муниципально-частного партнёрства

Концессионное соглашение по реконструкции (восстановлению) имущественного комплекса рыбопитомника в селе Участок Балта Мошковского района Новосибирской области.

Район обладает достаточными возможностями для развития экономики – природно-ресурсным, трудовым, производственным потенциалом.

Важнейшим инструментом инвестиционной политики, в целях привлечения инвесторов на территорию района, является наличие готовых площадок для размещения новых производств. Площадь свободных для инвесторов земельных участков 95,5 га. Площадь сельскохозяйственных земель может быть расширена за счёт земель запаса площадью 12376 га.

За год предоставлено в собственность граждан 327 земельных участков в садоводческих товариществах, 89 земельных участков гражданам под объектами недвижимости, утверждено схем расположения – 24, выдано 65 разрешений на использование земельного участка юридическим и физическим лицам. Заключено 122 договора купли-продажи земельных участков, 29 договоров аренды с физическими лицами и юридическими лицами.

Обращение с ТКО

В 2023 году на реализацию мероприятий по повышению уровня экологической культуры, развитии системы экологического образования и просвещения населения, обеспечение населения достоверной экологической информацией, предупреждению и снижению негативных последствий, вызванных загрязнением окружающей среды опасными отходами и несанкционированным размещением отходов были предоставлены из районного бюджета Мошковского района субсидии: администрации Ташаринского сельсовета с. Елтышево на реализацию мероприятий по ликвидации несанкционированных свалок с. Елтышево и с. Кайлы, образовавшихся до 01.01.2019.

В 2023 году проведена работа по оборудованию контейнерных площадок для организации сбора и накопления ТКО в трёх сельских советах Мошковского района в количестве 16 штук.

Министерством природных ресурсов и экологии Новосибирской области была предоставлена субсидия на разработку проектно-сметной документации по строительству пункта временного-накопления отходов в муниципальном образовании р.п Мошково.

К концу 2023 года получено положительное заключение экспертизы на проект, строительство пункта временного накопления отходов запланировано на 2025 год.

Также проведена работа по текущему ремонту гидротехнического сооружения плотины пруда № 9 на реке Сынок, в селе Участок Балта.

Строительство

Объём строительных работ в 2022 году составил 1394,0 млн. руб. и увеличился на 17,1 % в действующих ценах. Индекс физического объёма 112,4 % к 2022 году.

За 2023 год сданы в эксплуатацию следующие объекты:

* пять домов блокированной застройки, состоящие каждый из 10-ти блоков;
* три дома блокированной застройки, состоящие каждый из 7-ми блоков;
* пять домов блокированной застройки, состоящие каждый из 5-ти блоков;
* один домов блокированной застройки, состоящие каждый из 8-ми блоков;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 1»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 3»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 4»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 5»;
* объект системы теплоснабжения в р.п. Мошково отдельно стоящая газовая котельная № 6;
* создание и реконструкция объектов системы теплоснабжения р.п. Мошково. Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от существующей котельной «Западная», (сооружение центрального теплового пункта.
* здание фельдшерско-акушерского пункта Новосибирской области «Мошковская ЦРБ» в с. Дубровино.

За год в Мошковском районе введено в эксплуатацию 47523,5 кв.м, общей площади жилых помещений, в том числе, введено квадратных метров общей площади жилых помещений индивидуальных домов 27154 кв.м., многоквартирных домов 20369,5 кв.м. Общий ввод жилья по сравнению с 2022 годом увеличился на 20,9%, индивидуальных домов увеличился на 17.3 %.

На территории населённых пунктов продолжает развиваться строительство усадебной застройки и многоквартирных жилых домов. Активно ведётся застройка новых жилых районов Ташаринского сельсовета. На территории Ташаринского сельсовета осуществляется строительство жилого комплекс «Французский квартал». Строительство ведётся в едином архитектурном стиле.

Жилые районы обустраиваются инженерной инфраструктурой.

В рамках программы «Обеспечение жильём молодых семей» приобретена 1 квартира стоимостью 1 562,2 тыс. руб.

В рамках подпрограммы «Газификация» государственной программы Новосибирской области «Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирской области» завершено строительство газопроводов высокого и низкого давления в с. Ташаринское протяжённостью 14 730 м. В настоящее время ведутся работы по приёмке объекта газификации.

Муниципальными образованиями в рамках соглашений о предоставлении бюджетам муниципальных образований из бюджета администрации Мошковского района субсидии на реализацию мероприятий по ремонту автомобильных дорог проведены электронные аукционы и заключены муниципальные контракты на выполнение ремонта автомобильных дорог местного значения в р.п. Мошково, р.п. Станционно-Ояшинский, Балтийского, Ташаринского, Ташаринского, Ташаринского, Ташаринского, Сарапульского, Ташаринского, Ташаринского и Широкоярского сельсоветов.

За год муниципальными образованиями отремонтировано автомобильных дорог местного значения общей протяжённостью 17,4 км, из них 1,6 км автомобильных дорог с асфальтобетонным покрытием, 15,8 км в щебёночном исполнении.

Территориальным управлением автомобильных дорог НСО выполнялись работы на межпоселковых автомобильных дорогах:

* «2 км а/д «Н-1910» - Новый порос» 3,2 км в щебёночном исполнении;
* «23 км а/д «Н-2141» км – Локти (в границах района)» 1,1 км в асфальтобетонном исполнении.

Жилищно-коммунальное хозяйство

На территории района 20 организаций предоставляли жилищные и коммунальные услуги в сфере тепло-, водоснабжения и водоотведения.

В сфере жилищно-коммунального хозяйства эксплуатируется 46 котельных (в том числе 12 газовых), 55,567 км тепловых сетей, 324,677 км водопроводных сетей, 34,37 км сетей водоотведения, 118 водозаборных скважин.

Заключено соглашение с Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики по Новосибирской области на участие в подпрограмме «Чистая вода» ГП «Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирской области» по объекту: «Проектирование объекта «Реконструкция системы водоснабжения с. Ташара Мошковского района» (водоподготовка включена)».

За счёт средств Министерства сельского хозяйства Новосибирской области заключён контракт с ООО «ГраммИТ» на разработку проектно-сметной документации и прохождения экспертизы по объекту «Реконструкция системы водоснабжения п. Октябрьский Мошковского района Новосибирской области». Разработанная проектно-сметная документация получила положительное заключение государственной вневедомственной экспертизы.

*Социальная инфраструктура*

Образование

В системе образования поселения функционирует 1 средняя общеобразовательная школа в с. Ташара.

Для обеспечения равных возможностей обучения для детей из малых сел организован бесплатный подвоз учащихся к школе в с. Ташара.

На территории сельсовета действует одно дошкольное образовательное учреждение ДОУ «Лесовичок», рассчитанное на 120 мест.

В систему образования Мошковского района в целом входит 38 образовательных учреждений – 9 дошкольных, 27 общеобразовательных учреждений (в том числе школа-интернат для детей с ограниченными возможностями здоровья), 2 учреждения дополнительного образования.

В 27 школах, включая школу-интернат, обучается 6 206 учащихся (в 2022 - 6 038 чел.).

В связи с ростом численности обучающихся на протяжении ряда последних лет наблюдается увеличение количества детей, занимающихся во вторую смену: в 2023 – 7 ОУ/1382 чел., в 2022 – 7 ОУ/1342 чел. (на начало учебного года), после завершения капитального ремонта МКОУ Октябрьская СОШ – 1235 чел. Рост связан с увеличением численности детей, прежде всего, проживающих в жилом районе «Светлый» п. Октябрьский,.

9 ДОУ и 19 школ (70,4 %) реализуют дошкольные образовательные программы. Всего детей, охваченных дошкольной образовательной услугой 2210 чел. (в 2022 г. – 2048 чел.).

В сфере образования Мошковского района Новосибирской области функционирует 2 учреждения дополнительного образования: МБОУ ДО «Мошковский ДДТ» и МАОУ ДО «Мошковская ДЮСШ». В районе 27 общеобразовательных учреждений и 8 дошкольных образовательных учреждений имеют лицензию на дополнительное образование. Охват дополнительным образованием составил около 84%, вовлечено 6 041 детей в возрасте от 5 до 18 лет.

В 12 общеобразовательных учреждениях организован подвоз 607 детей к месту обучения и обратно; задействовано 15 единиц автобусной техники, из них 2 резервных автобуса.

В связи с ростом численности обучающихся на протяжении ряда последних лет наблюдается увеличение количества детей, занимающихся во вторую смену: в 2023 - 7 ОУ/1382 чел., в 2022 - 7 ОУ/1342 чел. (на начало учебного года), после завершения капитального ремонта МКОУ Октябрьская СОШ - 1235 чел. Рост связан с увеличением численности детей, прежде всего, проживающих в жилом районе «Светлый» п. Октябрьский.

Школы района участвуют в региональных проектах модернизации общего образования, направленных на повышение качества образования.

Физкультура и массовый спорт

Физкультурно-спортивные учреждения в сельсовете – школьный спортзал, а также 2 открытые спортивные площадки и хоккейная коробка.

В сфере физической культуры и спорта в Мошковском районе решались задачи - по повышению мотивации жителей района к регулярным занятиям физической культуры и спорта и ведению здорового образа жизни, в том числе для лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов., а также по развитию инфраструктуры физической культуры и спорта, в том числе для лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов.

В Мошковском районе физической культурой и спортом занимается около 20 тыс. человек, включая все категории населения (от 5 лет до 79 лет), что составило 49,9% от общего числа населения района.

В учреждении дополнительного образования для детей и взрослых – МАОУ ДО «Мошковская ДЮСШ» сформировано 102 учебные группы, где обучаются по 11 видам спорта 1297 учащихся образовательных учреждений и 269 человек – 18 лет и старше.

На спортивных объектах ДЮСШ и 19-ти общеобразовательных учреждениях продолжается работа по проведению учебно-тренировочного процесса, проведение соревнований, спортивно-массовых мероприятий для обучающихся Мошковского района.

Культура

За последние годы в сфере культуры поселения удалось сохранить сеть учреждений, поддержать на определённом уровне развитие художественного процесса. На территории Ташаринского сельсовета функционируют 1 сельская библиотека с детским отделением в с. Ташара, 2 сельских клуба и 1 Дом культуры. Кроме того, есть школьные библиотеки.

В Мошковском районе в целом сеть учреждений культуры состоит из 32 учреждений клубного типа, библиотек, 30 музеев, 1 ДШИ, 1 ДМШ.

В течение 2022 и 2023 годов проходила реорганизация сети учреждений культуры района и в состав МКУК Управление культуры и молодёжной политики вошло 11 культурно-досуговых объединений. Кроме того, 4 районных учреждения также имеют статус юридического лица, в них входит 65 сетевых ед. (32 культурно-досуговых учреждения, 30 библиотек, музей, ДШИ с филиалом).

Учреждениями культуры и молодёжной политики Мошковского района за год проведено 5575 мероприятий (91043 участник), из них детей 2947 (24645 участников). На территории района действует 269 клубных объединений.

Библиотечное обслуживание населения осуществляет МКУК «Мошковская районная библиотечная система», в которую входит 29 филиалов (всего 30 сетевых ед.). 30 библиотек подключено к сети Интернет. Охват населения библиотечным обслуживанием 52,1%. Число читателей 211,5 тыс. человек. Количество посещений 275,0 тыс. человек. Размер совокупного книжного фонда – 131,7 тыс. ед. хранения.

Музейное обслуживание населения осуществляет Муниципальное казённое учреждение культуры «Районный краеведческий музей Мошковского района» Основной фонд муниципальных музеев насчитывает 4,4 тыс. ед. хранения, в постоянных экспозициях представлено 66% основного фонда, в выставочной деятельности ежегодно используется 60% основного фонда. В 2023 году было организовано 50 выставок и проведено 250 экскурсий, которые посетили 5,9 тыс. человек.

Учащиеся школы искусств приняли участие в 4 международные, 8 всероссийских, 4 межрегиональных, 6 региональные и 6 районных конкурсах.

В Районном молодёжном центре проводятся мероприятия для молодёжи по следующим направлениям: лидерство, КВН, добровольчество, творчество, профориентация, ЗОЖ, патриотическое воспитание, профилактика терроризма и экстремизма, работа с несовершеннолетними, состоящими на учёте в органах профилактики, работающая молодёжь.

Здравоохранение

Медицинское обслуживание жителей Ташаринского сельсовета осуществляет Ташаринская участковая больница и 2 ФАПа в д. Умрева и д. Сарачевка. Коечная мощность лечебно-профилактических учреждений составляет 30 коек.

Сеть лечебно-профилактических учреждений Мошковского района состоит из центральной районной больницы, 2 участковых больниц, 1 городской больницы, 3 врачебных амбулаторий, в том числе 1 ОВП, 31 фельдшерско-акушерский пункт.

Медицинскую помощь жителям Мошковского района оказывают 66 врачей и 169 человек среднего медицинского персонала. Коэффициент совместительства врачей – 1,31, средних медицинских работников – 1,17.

Завершено строительство ФАПа в с. Дубровино. Сформированы земельные участки в сёлах Барлак и Сарапулка, посёлках Ташаринский и Емельяновский под строительство новых ФАПов в 2024 году.

*Местный бюджет*

Доходная часть бюджета Мошковского района на 01.01.2024 состоит на 81,8% из безвозмездных поступлений; собственные доходы составляют 18,2 % (в доходах налоговые поступления составляют – 76,6 %; неналоговые – 23,4 %).

Бюджет Мошковского района на 2023 год утверждён по доходам в сумме 3229,0 млн. рублей, фактическое исполнение составило 2 935,1 млн. рублей или 90,9 %, в сравнении с 2022 годом 116,0 %.

При этом собственная доходная часть бюджета по району исполнена на 107,7 %, при плане 496,1 млн. руб. поступило в бюджет 534,2 млн. руб. – это 18,2 % консолидированного бюджета.

По неналоговым доходам план 122 202,9 тыс. руб. исполнено 125 236,0 тыс. руб. или 102,5 %, из них бюджет муниципального района исполнен на 103,0 %, при плане 94 829,1 тыс. руб. поступило 97 660,2 тыс. руб.; бюджет поселений по неналоговым доходам исполнен на 91,6 % при плане 27 373,8 тыс. руб., поступило 27 575,8 тыс. руб.

Расходная часть консолидированного бюджета при плане 3 278 131,8 тыс. руб. исполнение составило 2 829 527,0 тыс. руб., или 86,3%. Эти средства направлены на решение задач в области строительства, жилищно- коммунального хозяйства, развития социальной сферы.

Большая часть расходов направлена на образование 60,3 %, на жилищно-коммунальное хозяйство – 13,3 %, культуру – 7,9 %, общегосударственные вопросы – 9,6 %.

Экономия бюджетных средств составила 35 млн. руб.

* + 1. Демографическая ситуация и прогноз численности населения

Демографическая ситуация, сложившаяся в Ташаринском сельсовете, характеризуется стабильным в целом за период 2017-2024 гг., превышающим рождаемость, уровнем смертности, не обеспечивающим простое воспроизводство населения, относительно высоким уровнем смертности и стабильно отрицательным балансом миграционного прироста.

В Ташаринском сельсовете наблюдается стабильное снижение численности населения. За период с 2017 по 2024 год численность населения снизилась на 942 человека и к началу 2024 года составила по данным Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации, 2525 человек против 3467 человек в 2017 году.

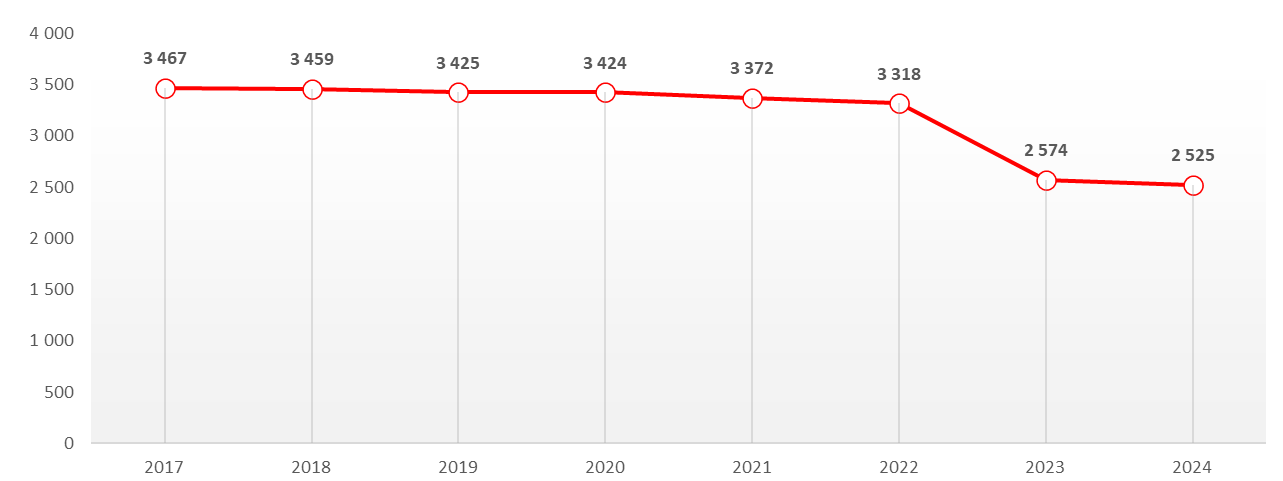


Рисунок 1. Динамика численности населения Ташаринского сельсовета, чел.

В процентном соотношении численность населения сельсовета за данный период уменьшилась на 27,2 %.

За 2023 г. демографические показатели, связанные с естественным приростом населения, имеют значение 11,8 родившихся на 1000 чел. населения (средний показатель за 7 лет – 10,9) при смертности 19,2 чел. на 1000 человек населения (средний – 21,3). Здесь отмечается относительно низкая рождаемость, динамика которой за анализируемый период не стабильна. При этом и динамика смертности за тот же период показывает более высокую интенсивность и в целом отрицательную направленность.



Рисунок 2. Динамика естественного прироста населения Ташаринского сельсовета, чел.

Как показывает статистика, в структуре родившихся по очерёдности доминируют первые и вторые рождения, что является доказательством твёрдых ориентиров семей на одно-двухдетную модель семьи, при явно выраженном предпочтении однодетной модели.

Динамика миграционных потоков за анализируемый период показывает стабильное отрицательное направление, что отличается от показателей области, которые показывают стабильную и положительную динамику по этому показателю. Основной причиной оттока населения из сельсовета является внутрирегиональная миграция, относительная близость к г. Новосибирску.

В случае продолжения снижения миграционного прироста происходит постепенное изменение возрастной структуры населения, обусловленное вступлением в трудоспособный возраст малочисленного молодого поколения людей, рождённых в 1990-е годы и выбытием многочисленного поколения, рождённых в послевоенные годы. Этот фактор может повлиять на количество женщин репродуктивного возраста

Миграционная прибыль населения в 2023 году составила –11,8/1000 чел. при среднем показателе за последние 7 лет –1,3/1000 чел. Динамика миграционного потока нестабильная, волнообразная.

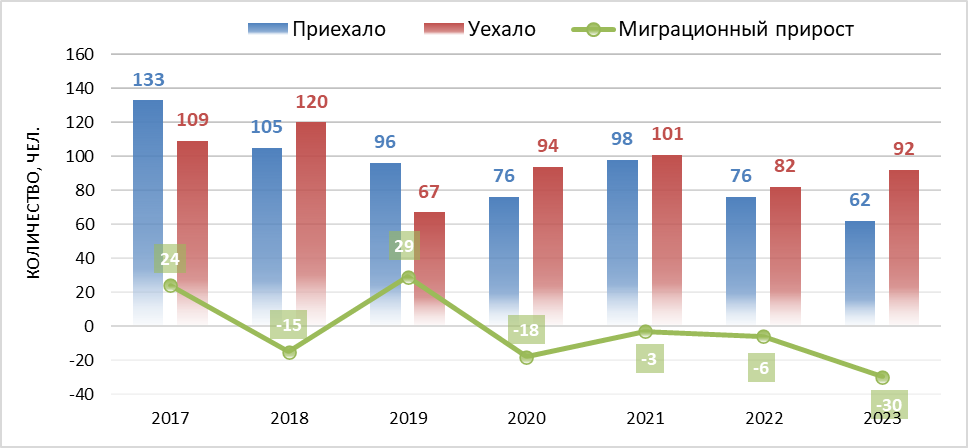


Рисунок 3. Динамика миграционного прироста населения Ташаринского сельсовета, чел.

Таблица 2

Основные показатели, характеризующие демографические процессы в Ташаринском сельсовете

| Показатели | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Численность населения (чел.) | 3 463 | 3 442 | 3 425 | 3 398 | 3 345 | 2 946 | 2 550 |
| Зарегистрировано родившихся (чел.) | 43 | 47 | 33 | 44 | 31 | 19 | 30 |
| Зарегистрировано умерших (чел.) | 75 | 66 | 63 | 77 | 82 | 69 | 49 |
| Естественный прирост (+), убыль (-) населения (чел.) | -32 | -19 | -30 | -33 | -51 | -50 | -19 |
| Коэффициент рождаемости (чел. на 1000 чел. населения) | 12,4 | 13,7 | 9,6 | 12,9 | 9,3 | 6,4 | 11,8 |
| Общий коэффициент смертности (чел. на 1000 чел. населения) | 21,7 | 19,2 | 18,4 | 22,7 | 24,5 | 23,4 | 19,2 |
| Коэффициент естественного прироста (чел. на 1000 чел. населения) | -9,2 | -5,5 | -8,8 | -9,7 | -15,2 | -17,0 | -7,5 |
| Прибыло мигрантов (чел.) | 133 | 105 | 96 | 76 | 98 | 76 | 62 |
| Выехало жителей (чел.) | 109 | 120 | 67 | 94 | 101 | 82 | 92 |
| Миграционный прирост (+), убыль (-) населения (чел.) | 24,0 | -15,0 | 29,0 | -18,0 | -3,0 | -6,0 | -30,0 |
| Коэффициент миграционного прироста (чел на 1000 чел. населения) | 6,9 | -4,4 | 8,5 | -5,3 | -0,9 | -2,0 | -11,8 |

Отрицательные тенденции в Мошковском районе в целом усиливаются и стартовыми условиями, которые показывают не очень перспективное на сегодняшний день положение с соотношением возрастов – превышение численности лиц старше трудоспособного возраста над лицами младше трудоспособного возраста. Таким образом, при сохранении направленности миграционных потоков и естественной убыли, в ближайшие годы может обеспечиваться суженный характер естественного воспроизводства населения.

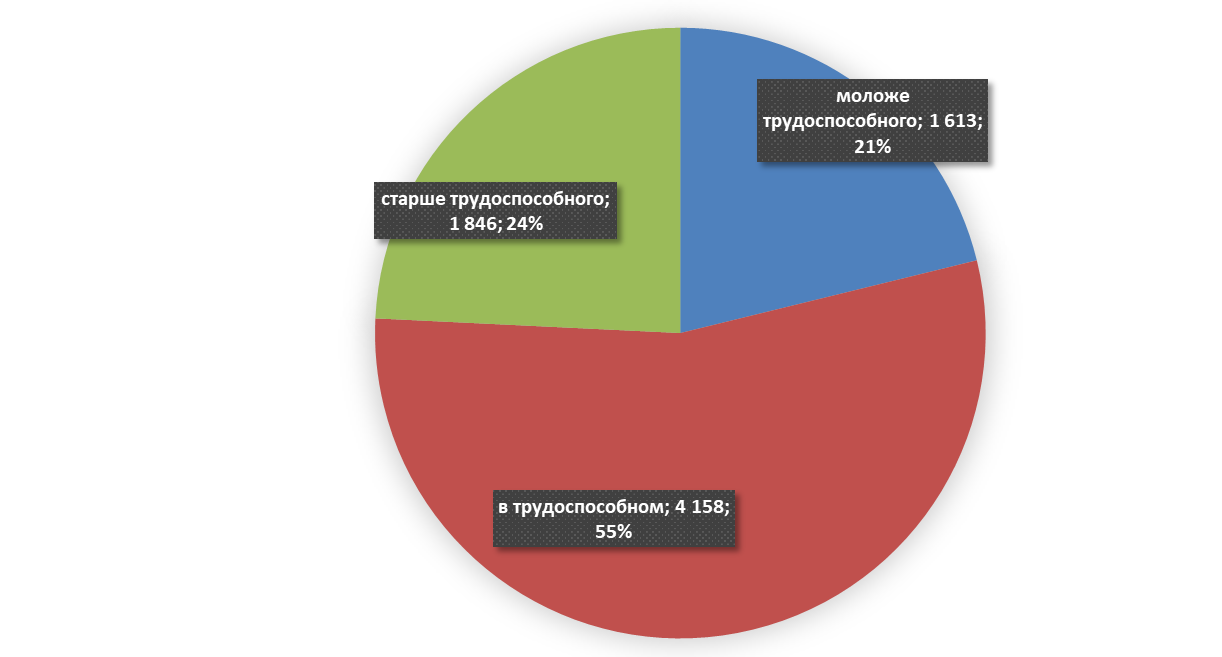


Рисунок 4. Структура населения Ташаринского сельсовета, 01.01.2024

Это явление имеет далеко идущие экономические последствия – снижение в перспективе численности трудовых ресурсов, усиление общего для страны уровня старения трудового потенциала, рост средних показателей заболеваемости, увеличение демографической нагрузки на трудоспособное население и соответственно затрат на социальное обеспечение лиц старше и младше трудоспособного возраста, снижение потенциальных возможностей экономического роста. В 2024 году полная демографическая нагрузка на 1000 человек трудоспособного возраста в Ташаринском сельсовете в целом составляет 832 чел. При этом большую часть (53,4 %) этой нагрузки обеспечивают лица старше трудоспособного возраста. Это относительно высокий показатель. Стоит также отметить, что в последние 5 лет этот показатель имеет тенденцию к снижению – с 2019 года он снизился на 12 % (с 945 чел.).

Демографические тенденции сказываются и на возрастной структуре населения, соотношении численности лиц нетрудоспособного и трудоспособного возрастов. В связи с интенсивными и отрицательными миграционными потоками, в Мошковском районе в целом динамика численности трудоспособного населения с 2011 года стабильно отрицательная (59,5 % в 2011 г. против 54,6 % в 2024 г.). Чуть меньшими темпами увеличивается и численность жителей старше трудоспособного возраста – с 22 % в 2011 г. до 24,2 % в 2024 г. При этом доля лиц младше трудоспособного возраста также растёт с интенсивностью пропорциональной динамике лиц в трудоспособном возрасте – с 18,5 % в 2011 г. до 21,2 % в 2024 г.

Для Мошковского района в целом, как и для большинства территорий России, возрастная структура населения представляет собой регрессивный тип воспроизводства. Процесс старения населения сопровождается ростом среднего возраста, снижением доли детей и ростом доли старших возрастов. При этом наблюдается асимметрия между полами, что связано со значительной разницей в продолжительности жизни между мужчинами и женщинами.

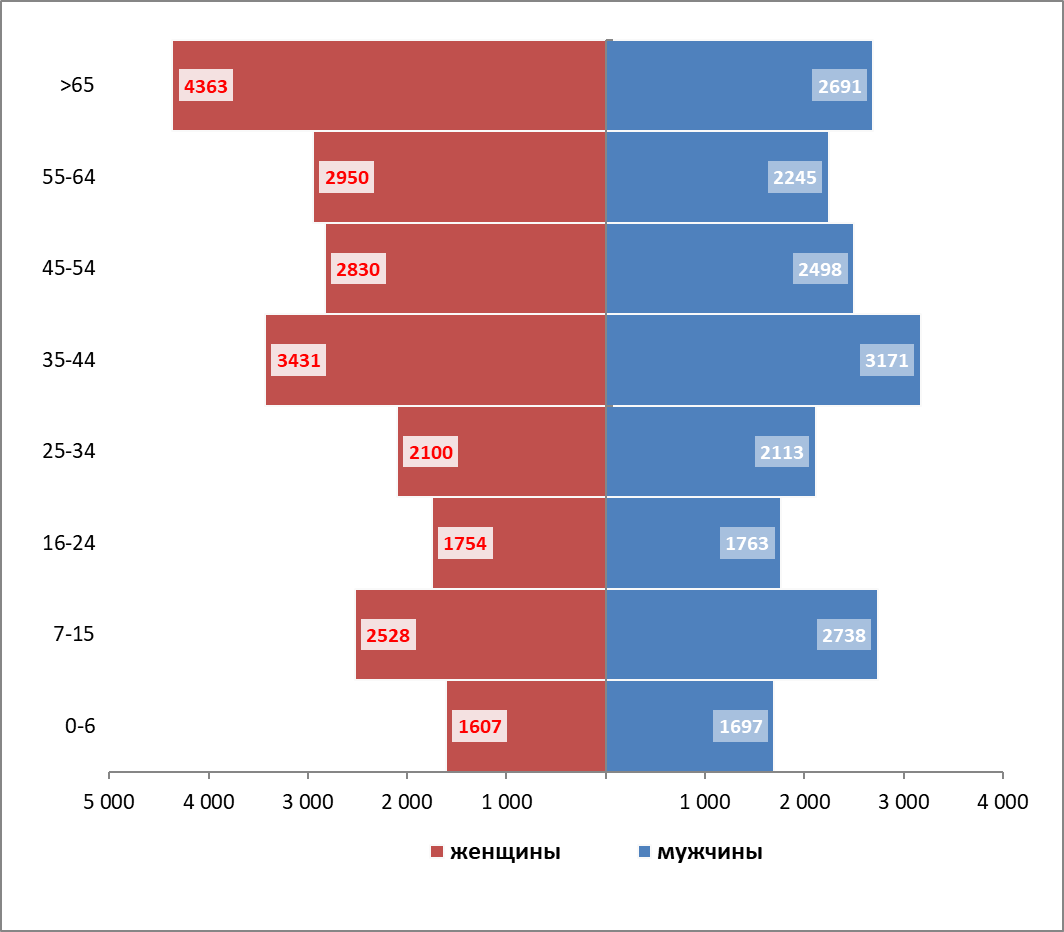


Рисунок 5. Половозрастная структура населения Мошковского района

По данным Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области по состоянию на 01.01.2024 на 1000 мужчин в Мошковском районе приходится 1140 женщин (46,7 % к 53,3 % соответственно).

Однако такое преобладание женского населения прослеживается не во всех возрастных группах. Для каждой группы возрастов характерно различное соотношение полов (см. рисунок 5).

Только в возрасте до 35 лет, согласно статистическим данным, преобладает население мужского пола. Данное положение обусловлено тем, что мальчиков рождается больше, чем девочек. Согласно данным медицинской статистики, при рождении на 100 девочек обычно приходится 105 мальчиков. Однако вследствие более высокой мужской смертности соотношение полов сначала выравнивается (молодой возраст), а затем образуется значительный женский перевес (пожилой и старческий возраст). В старших возрастных группах происходит резкое снижение доли населения мужского пола, что связано с более низкой продолжительностью жизни и высоким уровнем смертности у мужчин. Так, по данным Новосибирскстата, средний возраст населения по Мошковскому району в 2024 году составил 39,3 года, средний возраст женского населения – 41,1 лет, мужского населения – 37,2 лет.

В результате комплексного анализа демографической ситуации выявлены основные факторы, влияющие на численность населения:

* Относительно высокие показатели смертности (за 7 анализируемых лет среднегодовой показатель смертности в 1,5 раза превысил уровень рождаемости, в 2023 году – в 1,9 раза);
* высокая доля населения старше трудоспособного возраста в целом по району (в 2024 году их доля составляла 24,2 %, снижение доли за 5 лет составило 2,1 п.п.);
* рост доли лиц трудоспособного возраста по Мошковскому району (в 2024 году их доля составляла 54,6 %, прирост за 5 лет составил 3,2 п.п.);
* стабильно отрицательная динамика миграционного движения населения (в 2023 году составила –2,1/1000 чел. при среднем показателе за последние 7 лет –2,8/1000 чел.).

Основываясь на заложенных тенденциях демографической и миграционной активности на текущий момент, была проектная численность постоянного населения Ташаринского сельсовета к 2030 году составит 2320 человек, а к 2035 – 2150 чел.

Генеральным планом Ташаринского сельсовета заложен прогноз численности населения: 3991 чел. к 2042 году. Для расчётов в Программе будет использован прогноз Генерального плана.

Таблица 3

Прогноз численности населения Ташаринского сельсовета по этапам планирования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Численность, чел. | | Прирост, чел. |
| 2024 г. | 2042 г. |
| Ташаринский сельсовет | 2525 | 3991 | +1466 |

* + 1. Рынок труда и занятость населения

В 2024 г. процент трудовых ресурсов в Ташаринском сельсовете составил 54,6 % от численности населения (1378 чел.).

По данным администрации Мошковского района, Уровень официально зарегистрированной безработицы по району составил 0,6 % (число безработных, зарегистрированных в центре занятости населения на 01.01.2024 составило 123 человека). На рынок труда продолжают оказывать негативные демографические факторы – естественная убыль населения, снижение населения в трудоспособном возрасте, рост численности лиц пенсионного возраста.

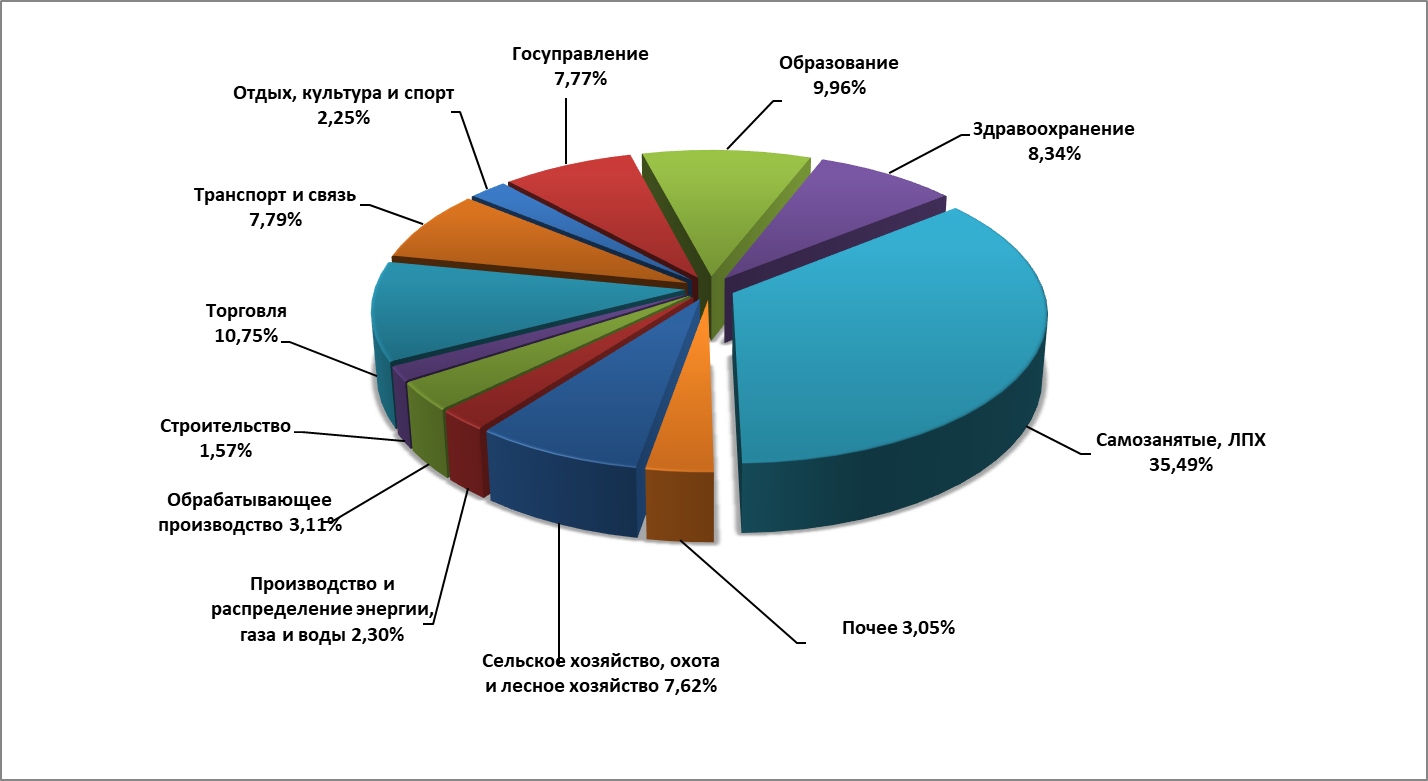


Рисунок 6. Структура занятости населения Мошковского района

Анализ изменения численности работающих в целом на предприятиях района показал, что численность занятых в экономике Мошковского района в 2023 году по сравнению с прошлым годом увеличилась на 0,9 % (на 146 человек) и составила 15763 человека.

Администрацией Мошковского района Новосибирской области совместно с ОГУ «Центром занятости населения Мошковского района» ведётся определённая работа по обеспечению занятости населения района. Для этого используются определённые формы работы по повышению уровня занятости и самозанятости.

На общественные и временные работы трудоустроено 131 человек, из них 92 несовершеннолетних граждан в свободное от учёбы время. Организовали собственное дело 3 человека. К обучению приступили 45 безработных граждан. Оказано государственных услуг организации само занятости 40 человекам. Предоставлены услуги по профессиональному обучению и повышению квалификации с целью повышения возможности трудоустройства 2 женщинам с детьми до трех лет планирующим возвращение к трудовой деятельности.

На 01.01.2024 заявили потребность в работниках 35 организаций Мошковского района. Число заявленных вакансий составило 268.

# **Перспективные показатели развития и прогноз застройки для разработки программы**

* 1. Прогноз развития застройки Ташаринского сельсовета

*Жилищный фонд*

В Ташаринском сельсовете жилой фонд составляет 80,2 тыс. кв.м.

Таблица 4

Характеристика жилого фонда Ташаринского сельсовета

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь жилищного фонда, в т. ч. | тыс. м² | 80,2 |
|  | *частный* | тыс. м² | 73,13 |
|  | *государственный* | тыс. м² | 0 |
|  | *муниципальный* | тыс. м² | 7,07 |
|  | *другой* | тыс. м² | 0 |
| 2 | Удельный вес муниципального жилищного фонда в общей площади жилищного фонда МО | % | 8,81 |
| 3 | Площадь аварийного жилищного фонда | тыс. м² | 1,43 |
| 4 | Доля аварийного жилищного фонда в общей площади жилищного фонда МО | % | 1,78 |
| 5 | Площадь ветхого жилищного фонда | тыс. м² | 9,15 |
| 6 | Доля ветхого жилищного фонда в общей площади жилищного фонда МО | % | 11,41 |
| 7 | Процент износа жилищного фонда, в т. ч.: |  |  |
|  | *до 30 %* | тыс. м2 | 4,24 |
|  | *от 31 до 65%* | тыс. м2 | 34,61 |
|  | *от 66 до 70%* | тыс. м2 | 29,49 |
|  | *свыше 70%* | тыс. м2 | 11,41 |
| 8 | Благоустройство жилищного фонда. Удельный вес площади, оборудованной: |  |  |
|  | водопроводом | % | 99,65 |
|  | канализацией | % | 33,4 |
|  | центральным отоплением | % | 30,66 |
|  | горячим водоснабжением | % | 0 |
|  | газом | % | 66,52 |
|  | напольными электроплитами | % | 33,48 |

Таблица 5

Наличие многоквартирных домов в Ташаринском сельсовете

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Годы | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Число многоквартирных жилых домов | единиц | 31 | 31 | 31 |
| 2 | Площадь жилья в многоквартирных домах | тыс. м2 | 22,27 | 22,27 | 22,27 |
| 3 | Число индивидуальных жилых домов | единиц | 1371 | 1372 | 1372 |
| 4 | Площадь жилья в индивидуальных постройках | тыс. м2 | 57,65 | 57,93 | 57,93 |
| 6 | Ввод в эксплуатацию общей площади жилых домов | тыс. м2 | 0,126 | 0,28 | 0 |
| 7 | Число семей, состоящих на учёте для получения жилья | семей | - | - | - |
| 8 | Капитальный ремонт многоквартирных домов | тыс. м2 | - | - | - |

Таблица 6

Прогноз жилого фонда Ташаринского сельсовета согласно Генеральному плану

| Наименование | Существующее положение, тыс. м2 | | Первая очередь, 2032 г. | | | Расчётный срок, 2042 г. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Площадь, тыс. м2 | Обеспеченность, м2/чел. | Площадь, тыс. м2 | Обеспеченность, м2/чел. | Прирост нового, тыс. м2 | Площадь, тыс. м2 | Обеспеченность, м2/чел. | Прирост нового, тыс. м2 |
| Ташаринский сельсовет | 79,8 | 20,99 | 89,2 | 23,0 | 9,4 | 99,8 | 25,0 | 10,6 |

Потенциал развития жилищного строительства в Мошковском районе целом определяют следующие факторы:

* выгодное географическое расположение района;
* близость к областному центру г. Новосибирску;
* вхождение территорий Мошковского района в Новосибирскую агломерацию;
* наличие промышленных предприятий, производящих строительные материалы для домостроительства;
* дальнейшая застройка и развитие новых жилых районов.

Приоритетным в районе остаётся развитие комплексного жилищного строительства в населённых пунктах и в новых микрорайонах, строительство малоэтажного жилья. Продолжится работа по поддержке и развитию индивидуального жилищного строительства.

При эффективной реализации мероприятий государственных программ и региональных проектов по поддержке жилищного строительства за период 2022-2036 годов в Мошковском районе ежегодно будет вводится жилья от 30000 кв. м до 40000 кв. м – по 1 варианту, от 30000 кв. м до 42000 кв. м – по 2 варианту и от 31000 кв.м до 45000 кв. м – по 3 варианту.

Продолжится обустройство микрорайонов инженерной инфраструктурой, газоснабжением, строительство инженерных сетей водоснабжения, электроснабжения, устройство дорог.

Объём строительно-монтажных работ в период до 2036 года к уровню 2021 года по 1 варианту прогноза увеличится в 1,98 раза, по 2 варианту – в 2,09 раза, по 3 варианту – в 2,13 раза.

*Архитектурно-планировочное решение*

Основное развитие муниципального образования предполагается за счёт развития населённых пунктов – развитие жилищного строительства, социальной, инженерной и транспортной инфраструктур, малого и среднего бизнеса.

В перспективе, с учётом развития жилищного строительства, увеличения численности населения с увеличением числа детей, осуществление перехода на односменный режим обучения в общеобразовательных организациях, население сельсовета будет нуждаться в дополнительном строительстве новых школ, детских садов и других объектов социальной инфраструктуры, отвечающих современным требованиям и стандартам. Расчёты в рамках данной Программы проведены согласно МНГП Ташаринского сельсовета, МНГП Мошковского района, РНГП Новосибирской области и СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*».

Генеральным планом предусматривается сохранение всех существующих коммунально-складских и производственных объектов, но с обязательным выполнением мероприятий по сокращению зон негативного воздействия на жилую застройку (санитарно-защитных зон). Развитие производственной сферы и размещение новых производств предлагается внутри существующих промышленных зон. Размещение объектов на данных территориях (зонах) необходимо осуществлять в строгом соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

С учётом планируемого размещения зон перспективного развития, объектов жилищного строительства и объектов социальной инфраструктуры местного значения с учётом муниципальных программ, а также документов территориального планирования верхнего уровня (СТП Мошковского района, СТП Новосибирской области и СТП РФ по направлениям), осуществлено функциональное зонирование территорий населённых пунктов и прилегающих территорий сельсовета.

Генеральный план предусматривает дальнейшее развитие существующей территориально-планировочной структуры в увязке со вновь осваиваемыми территориями, комплексное решение экологических и градостроительных задач, развитие системы транспорта.

Разработанная данным проектом планировочная структура основана на принципах развития Ташаринского сельсовета:

* выработка рациональных решений по планировочной организации, функциональному зонированию территории и созданию условий для проведения градостроительного зонирования, соответствующего максимальному раскрытию социально-экономического потенциала поселения с учётом развития инженерной и транспортной инфраструктуры;
* определение необходимых исходных условий развития, прежде всего за счёт площади земель, занимаемых населёнными пунктами;
* разработка оптимальной функционально-планировочной структуры населённых пунктов, создающей предпосылки для гармоничного и устойчивого развития территорий.

На землях населённых пунктов обозначены территории, предлагаемые настоящим проектом к освоению по мере необходимости под жилую, производственную застройку и рекреационную зону. В направлении перспективного территориального развития населённых пунктов и его функциональных зон выделены резервные зоны для развития жилой и производственной застройки.

Жилая зона проектируется на базе сложившейся застройки с сохранением существующей планировочной структуры. Перспективное развитие жилой зоны решается за счёт внутренних резервов в существующих границах населённых пунктов.

В населённых пунктах Ташаринского сельсовета генеральным планом предусматривается развитие и благоустройство существующих общественных центров.

Предусматривается поэтапное освоение территорий. Проектом определены территории для освоения на первую очередь и расчётный срок, за счёт уплотнения существующей застройки и освоения свободных территорий.

* 1. Прогноз изменения доходов населения

В структуре доходов населения большую часть составляет заработная плата. Среднеквартальный прожиточный минимум за 2023 год по Новосибирской области установлен в размере 14 728,0 рублей на душу населения[[1]](#footnote-1). Основным показателем, характеризующим уровень жизни населения Ташаринского сельсовета, является размер среднемесячной заработной платы. В соответствии с данными Росстата, размер среднемесячной заработной платы в абсолютном выражении в 2023 г. В Мошковском районе в целом достиг 55 580 рублей, что выше уровня 2022 года на 17,8 % (47 163,5 руб.).

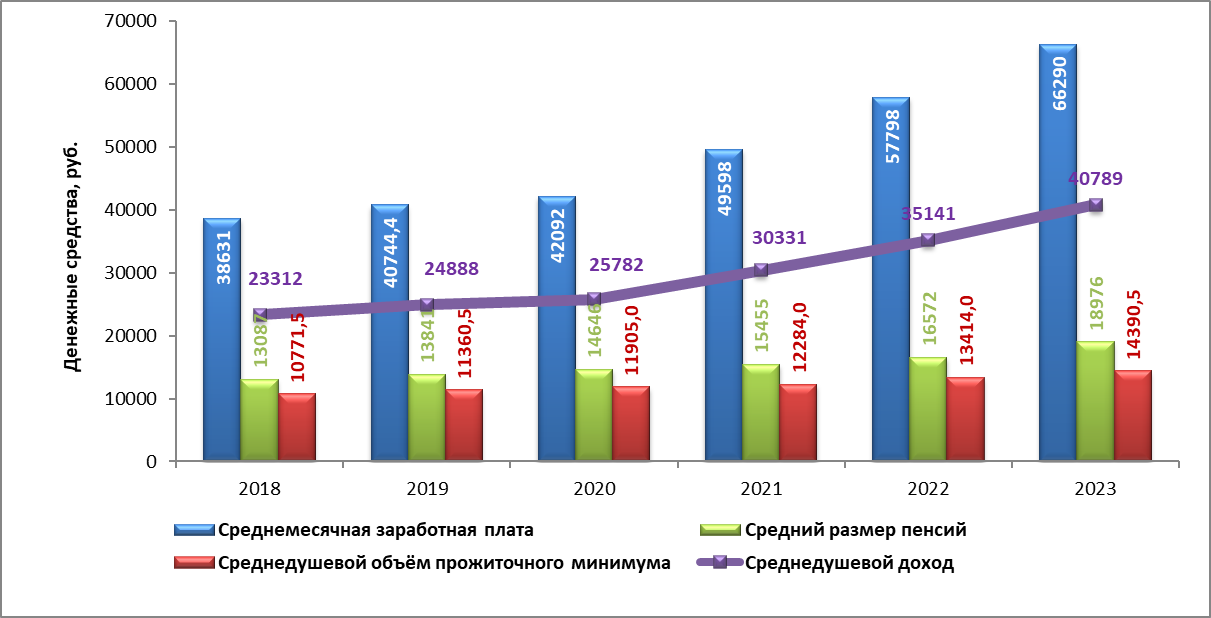


Рисунок 7. Соотношение уровней доходов населения Ташаринского сельсовета со среднедушевым прожиточным минимумом в Мошковском районе в целом[[2]](#footnote-2)

Динамика среднедушевых доходов населения Ташаринского сельсовета до 2035 года приведена в таблице 7.

Таблица 7

Динамика среднедушевых доходов населения[[3]](#footnote-3)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Периоды** | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| Среднедушевой доход | руб./мес. | 46607 | 48611 | 50555 | 52578 | 54681 | 56868 | 59143 | 61508 | 63969 | 66528 | 69189 |

# **Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

Прогноз спроса разработан с учётом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов. По каждому из коммунальных ресурсов произведён расчёт на основании прогнозной численности населения и перспективных показателей развития муниципального образования с использованием от данных ресурсоснабжающих организаций.

Перспективные показатели развития по Ташаринскому сельсовету приведены на период до 2035 г. приведены в таблице 8. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в Ташаринском сельсовете на период до 2035 г. приведены в таблице 9.

Таблица 8

Перспективные показатели развития Ташаринского сельсовета

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | ед. изм. | сущ. пол. | прогноз показателей нарастающим итогом | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Общая площадь жилищного фонда | тыс. м2 | 80,2 | 80,3 | 80,5 | 80,9 | 82,0 | 84,8 | 85,4 | 86,0 | 86,7 | 87,4 | 88,3 | 89,2 |
| в т.ч. площадь многоквартирных домов | тыс. м2 | 22,27 | 22,3 | 22,4 | 22,5 | 22,5 | 22,6 | 22,7 | 22,7 | 22,8 | 22,9 | 22,9 | 23,0 |
| Объём нового жилищного строительства | тыс. м2 | 0,1 | 5,4 | 3,6 | 2,6 | 3,3 | 5,9 | 5,9 | 6,2 | 6,7 | 7,4 | 8,1 | 9,0 |
| Убыль жилищного фонда | тыс. м2 | 9,15 | 5,3 | 3,4 | 1,9 | 1,5 | 1,3 | 0,8 | 0,4 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 0,0 |
| Численность постоянно проживающего населения на начало года | тыс. чел | 2,525 | 2,590 | 2,657 | 2,725 | 2,795 | 2,867 | 2,941 | 3,017 | 3,095 | 3,174 | 3,256 | 3,340 |
| * в МКД | тыс. чел | 0,70 | 0,74 | 0,79 | 0,83 | 0,88 | 0,94 | 0,99 | 1,05 | 1,11 | 1,18 | 1,25 | 1,32 |
| * в ИЖС | тыс. чел | 1,82 | 1,85 | 1,87 | 1,89 | 1,91 | 1,93 | 1,95 | 1,97 | 1,98 | 1,99 | 2,01 | 2,02 |
| Средняя жилищная обеспеченность | м2/чел. | 31,8 | 31,0 | 30,3 | 29,7 | 29,3 | 29,6 | 29,0 | 28,5 | 28,0 | 27,5 | 27,1 | 26,7 |
| Средняя жилищная обеспеченность в многоквартирном жилищном фонде | м2/чел. | 31,8 | 30,1 | 28,5 | 26,9 | 25,5 | 24,1 | 22,9 | 21,6 | 20,5 | 19,4 | 18,4 | 17,4 |

Таблица 9

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в Ташаринском сельсовете

| Наименование показателей | Единица измерения | Факт | Прогноз | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов населением* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 7 001,9 | 6 819,1 | 6 935,6 | 7 052,5 | 7 169,8 | 7 287,6 | 7 405,9 | 7 449,2 | 7 492,6 | 7 884,1 | 7 990,1 | 8 097,6 |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | 2,312 | 2,372 | 2,433 | 2,495 | 2,560 | 2,626 | 2,693 | 2,763 | 2,834 | 2,907 | 2,982 | 3,058 |
| горячая вода от централизованных систем снабжения | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| холодная вода от централизованных систем снабжения | тыс. м3 | 46,4 | 47,6 | 48,8 | 50,1 | 51,4 | 52,7 | 54,1 | 55,5 | 56,9 | 58,4 | 59,9 | 61,4 |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | 41,8 | 42,9 | 44,0 | 45,1 | 46,3 | 47,4 | 48,7 | 49,9 | 51,2 | 52,5 | 53,9 | 55,3 |
| природный газ | млн. м3 | 0,000 | 22,643 | 23,226 | 23,824 | 24,438 | 25,068 | 25,713 | 26,376 | 27,055 | 27,752 | 28,467 | 29,200 |
| ТКО | тыс. т | 0,99 | 1,02 | 1,04 | 1,07 | 1,10 | 1,13 | 1,16 | 1,19 | 1,22 | 1,25 | 1,28 | 1,31 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 5 601,5 | 5 525,6 | 5 536,7 | 5 547,7 | 5 558,8 | 5 569,9 | 5 581,1 | 5 592,2 | 5 603,4 | 5 614,6 | 5 616,2 | 5 617,7 |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | 1,850 | 1,897 | 1,946 | 1,996 | 2,048 | 2,100 | 2,155 | 2,210 | 2,267 | 2,325 | 2,385 | 2,447 |
| горячая вода | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| холодная вода | тыс. м3 | 37,1 | 38,1 | 39,1 | 40,1 | 41,1 | 42,2 | 43,3 | 44,4 | 45,5 | 46,7 | 47,9 | 49,1 |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | 33,4 | 34,3 | 35,2 | 36,1 | 37,0 | 38,0 | 38,9 | 39,9 | 41,0 | 42,0 | 43,1 | 44,2 |
| природный газ | млн. м3 | 0,000 | 15,095 | 15,484 | 15,883 | 16,292 | 16,712 | 17,142 | 17,584 | 18,037 | 18,501 | 18,978 | 19,467 |
| ТКО | тыс. т | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,29 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов прочими потребителями* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | 1 400,4 | 1 382,1 | 1 384,6 | 1 387,4 | 1 390,1 | 1 392,9 | 1 395,7 | 1 398,4 | 1 401,2 | 1 404,0 | 1 404,4 | 1 404,9 |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | 0,462 | 0,474 | 0,487 | 0,499 | 0,512 | 0,525 | 0,539 | 0,553 | 0,567 | 0,581 | 0,596 | 0,612 |
| горячая вода | тыс. м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| холодная вода | тыс. м3 | 9,3 | 9,5 | 9,8 | 10,0 | 10,3 | 10,5 | 10,8 | 11,1 | 11,4 | 11,7 | 12,0 | 12,3 |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | 8,4 | 8,6 | 8,8 | 9,0 | 9,3 | 9,5 | 9,7 | 10,0 | 10,2 | 10,5 | 10,8 | 11,1 |
| природный газ | млн. м3 | 0,000 | 37,738 | 38,710 | 39,707 | 40,730 | 41,779 | 42,855 | 43,959 | 45,092 | 46,253 | 47,445 | 48,667 |
| ТКО | тыс. т | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| *Величина потребления энергетических ресурсов* | | | | | | | | | | | | | |
| электрическая энергия | тыс. кВт·ч | **14 003,8** | **13 726,8** | **13 856,8** | **13 987,6** | **14 118,8** | **14 250,4** | **14 382,6** | **14 439,9** | **14 497,3** | **14 902,7** | **15 010,7** | **15 120,1** |
| тепловая энергия (в гор. воде) от централизованных систем снабжения | Гкал/час | **4,62** | **4,74** | **4,87** | **4,99** | **5,12** | **5,25** | **5,39** | **5,53** | **5,67** | **5,81** | **5,96** | **6,12** |
| горячая вода | тыс. м3 | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| холодная вода | тыс. м3 | **92,84** | **95,23** | **97,69** | **100,20** | **102,78** | **105,43** | **108,15** | **110,93** | **113,79** | **116,72** | **119,73** | **122,81** |
| отведение сточных вод | тыс. м3 | **83,6** | **85,7** | **87,9** | **90,2** | **92,5** | **94,9** | **97,3** | **99,8** | **102,4** | **105,0** | **107,8** | **110,5** |
| природный газ | млн. м3 | **0,0** | **75,5** | **77,4** | **79,4** | **81,5** | **83,6** | **85,7** | **87,9** | **90,2** | **92,5** | **94,9** | **97,3** |
| ТКО | тыс. т | **1,54** | **1,57** | **1,61** | **1,64** | **1,68** | **1,71** | **1,75** | **1,78** | **1,82** | **1,86** | **1,90** | **1,94** |

# **Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры**

2. 4. Система водоснабжения

*Водоснабжение питьевой водой на территории д. Умрева* осуществляется путём поднятия воды из 2-х артезианских скважин, расположенных на территории указанного поселения. Далее вода поступает в водонапорные башни, затем по сетям водоснабжения поступает к потребителям.

Централизованное водоснабжение охватывает общественные и жилые здания.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью индивидуальных объектов водозабора (скважин, колодцев).

Водоснабжение абонентов д. Умрева осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» (далее – МУП «Коммунальное хозяйство»).

Характеристика артезианских скважин в д. Умрева представлена в таблице ниже.

Таблица 10

Характеристика артезианских скважин

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | № скважины  по паспорту | Год ввода  в эксплуатацию | Дебит  скважины, м3/час | Глубина, м | Износ, % |
| 1 | 10371 | 1969 | 36 | 90 | 86 |
| 2 | 10372 | 1969 | 36 | 109 | 87 |

Артезианские скважины оборудованы погружными насосами. Вода из скважин подаётся в водонапорные башни с последующей подачей воды в разводящую сеть.

В системе водоснабжения д. Умрева установлены 2 водонапорные башни.

Характеристика насосного оборудования, установленного на станциях д. Умрева представлена в ниже.

Таблица 11

Характеристика насосного оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тип  оборудования | Марка | Год ввода  в эксплуатацию | Производи-  тельность, м3/час | Напор, м | Износ, % |
| 1 | Насос | ЭЦВ 8-25-100 | - | 25 | 100 | - |
| 2 | Насос | ЭЦВ 8-40-60 | - | 40 | 60 | - |

Сооружения очистки и подготовки воды в д. Умрева отсутствуют. В системе водоснабжения д. Умрева отсутствуют насосные станции.

Общая протяжённость сетей холодного водоснабжения в д. Умрева составляет 3,5 км.

*Водоснабжение питьевой водой на территории деревни Сарачевка* осуществляется путём поднятия воды из 2-ух артезианских скважин, расположенных на территории указанного поселения.

Далее вода по сетям водоснабжения поступает к потребителям и водонапорные башни.

Централизованное водоснабжение охватывает общественно-деловые объекты и малоэтажную многоквартирную застройку.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью колодцев.

Водоснабжение абонентов д. Сарачевка осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»).

Характеристика скважины д. Сарачевка представлена ниже.

Таблица 12

Характеристика скважины д. Сарачевка

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/ п | Номер скважины | Адрес скважины | Марка насоса | Производительность м3/ч | Глубина скважины, м |
| 1 | №2-Са | ул. Передняя | SM(С)4-22S | 4 | 100 |
|  | №1-Са | ул. Заречная | ЭЦВ6-4-140 | 4 | 100 |

Общая протяжённость сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «Коммунальное хозяйство» составляет 3,5 км. Сооружения очистки и подготовки воды и насосные станции отсутствуют.

Характеристики водонапорных башен д. Сарачевка представлены таблице 1.2.

Таблица 13

Характеристика водонапорных башен д. Сарачевка

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Название | Состояние | Адрес |
|
| 1 | Водонапорная башня № 2 | рабочая | ул. Передняя |
| 2 | Водонапорная башня № 1 | рабочая | ул. Заречная |

*Водоснабжение питьевой водой на территории села Ташара* осуществляется путём поднятия воды из 5-ти артезианских скважин, четыре из них расположены на территории указанного поселения, а одна - в посёлке Обской.

Далее вода по сетям водоснабжения поступает к потребителям и водонапорную башню.

Централизованное водоснабжение охватывает общественно-деловые объекты и малоэтажную многоквартирную застройку.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью колодцев.

Водоснабжение абонентов с. Ташара осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района (далее МУП «Коммунальное хозяйство»).

Характеристика скважин с. Ташара представлена ниже.

Таблица 14

Характеристика скважин с. Ташара

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер скважины | Адрес скважины | Марка насоса | Производительность, м3/ч | Глубина скважины, м | Дата ввода в эксплуатацию | Износ объекта, % |
| 1 | №4-Т | ул. Обская | ЭЦВ6-16-135 | 16 | 150 | 1987 | 100 |
| 2 | №2-Т | ул. Лесная | ЭЦВ6-10-120 | 10 | 150 | 1986 | 100 |
| 3 | №3-Т | ул. Данилова | SM(C)10-36S | 10 | 150 | 1986 | 100 |
| 4 | №1-Т | ул. Юбилейная | SM(C)10-36S | 10 | 150 | 1986 | 100 |
| 5 | №5-Т | ул. Береговая | ЭЦВ6-10-120 | 10 | 150 | 1986 | 100 |

Характеристики водонапорных башен с. Ташара представлены таблице 1.2.

Таблица 15

Характеристика водонапорных башен с. Ташара

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Название | Состояние | Адрес | Материал исполнения | Год пуска | Ёмкость  Башни, м3 | Высота башни, м |
|
| 1 | Водонапорная башня | рабочая | ул. Заводская | Кирпич | 1986 | 30 | 22 |

Общая протяжённость сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «Коммунальное хозяйство» составляет 29,596 км. Сооружения очистки и подготовки воды и насосные станции отсутствуют.

Тарифы на водоснабжение на территории Ташаринского сельсовета:

* 2023 г. – 32,25 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 458-В);
* 2024 г. – 33,78 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14.12.2023 № 608-В/НПА).

*Технические и технологические проблемы системы водоснабжения*

Основной технической проблемой в системе централизованного водоснабжения Ташаринского сельсовета является значительный износ сетей. Ряд участков сетей проложен ниже уровня грунтовых вод, поэтому подвержен коррозии и вторичному загрязнению. Также к техническим проблемам относится:

* снижение производительности действующих водозаборов.
* качество воды соответствует требованию нормативов не по всем параметрам.
* высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования;
* низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения;
* фактические дебит намного меньше проектного на всех скважинах.
* источником вторичного загрязнения воды окислами железа является металлические трубы;
* высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования;
* низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения.

Органы, осуществляющие государственный надзор, в соответствие утверждённым планом проверок осуществляют контроль за деятельностью предприятия. Предписания, выданные указанными органами, выполняются в рабочем порядке в соответствии со сроками исполнения.

* 1. Система водоотведения

Водоотведение сельсовета децентрализованное. В с. Ташара есть особенность у системы водоотведения. Здесь действует децентрализованная выгребная канализация. Хозяйственно-фекальные стоки от жилой и общественной застройки по самотёчным сетям водоотведения поступают в выгребные ямы, откуда впоследствии ассенизаторской машиной вывозятся на канализационные очистные сооружения (КОС), расположенные в с. Сокур, производительностью 1000 м3/сут. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в реку Прониха.

Эксплуатирующей организацией системы водоотведения с. Ташара является МУП «Коммунальное хозяйство».

Информации по объёму вывозимых сточных вод от населения с. Ташара нет. Для расчётов в Программе принято водоотведение в объёме водопотребления за минусом полива – укрупнённо, 90 % от водопотребления.

Контроль за качеством сбрасываемых очищенных стоков и природной воды реки Прониха проводится:

* химической лабораторией очистных сооружений;
* ФБУ «Центр гигиены и эпидемиологии в Новосибирской области» в Мошковском районе.

Общая протяжённость канализационных сетей централизованной системы водоотведения МУП «Коммунальное хозяйство» в с. Ташара составляет 3,499 км, изношенность канализационных сетей 88 %. Максимальный диаметр трубопроводов сетей канализования составляет 500 мм.

Недостаточная пропускная способность канализационных сетей не позволяет улучшить уровень благоустроенности существующих жилых помещений и обеспечить ввод новых объектов, что сказывается на надёжности оказания услуг водоотведения. Необходима замена канализационных сетей.

Тарифы на водоотведение на территории Ташаринского сельсовета:

* 2023 г. – 23,30 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18 ноября 2022 года № 458-В для МУП «Коммунальное хозяйство»);
* 2024 г. – 24,41 руб./м3 (Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14 декабря 2023 года № 608-В/НПА).
  1. Система теплоснабжения

В настоящее время в селе Ташара насчитывается два источника тепловой энергии. Основной теплоснабжающей организацией села Ташара является Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» Мошковского района. Организация осуществляет производство и передачу тепловой энергии потребителям.

Характеристика источников тепловой энергии села Сокур, представлена в таблице ниже:

Таблица 16

Параметры установленной мощности источников

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Тип, марка котлов | Кол-во котлов | Установленная мощность котлов, Гкал/час | Установленная мощность котельной, Гкал/час |
| 1 | Котельная | Гагарина, 2а | КВр-0,8 | 1 | 0,69 | 2,89 |
| КВм -1,1КБ | 2 | 1,1 |
| 2 | Котельная | Школьная, 6а | КВр -1,2 | 4 | 1,03 | 4,12 |
|  | Итого | |  | 7 | 2,82 | 7,01 |

Таблица 17

Объём потребления тепловой энергии на котельных за 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность котельной  Гкал/час | Выработка тепловой энергии, Гкал | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал | Расход т/энергии на с/н, Гкал | Потери т/энергии в сетях, Гкал |
| 1 | Котельная (Гагарина, 2а) | 2,89 | 3747,885 | 3621,145 | 3176,722 | 126,740 | 444,423 |
| 2 | Котельная (Школьная, 6а) | 0,8 | 3883,497 | 3752,171 | 3291,667 | 131,326 | 460,504 |
|  | Итого | 7,01 | 7631,382 | 7373,316 | 6468,389 | 258,066 | 904,927 |

Сети теплоснабжения в основном проложены подземным способом. В таблице ниже указаны данные по протяжённости сетей

Таблица 18

Протяжённости сетей теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование котельной | Длина трубопровода в двухтрубном исчислении, м |
| 1 | Котельная (Гагарина, 2а) | 1760 |
| 2 | Котельная (Школьная, 6а) | 4187 |
|  | Итого | 5947 |

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединённой тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии предоставлены в таблице ниже:

Таблица 19

Балансы тепловой мощности котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность котельной, Гкал/час | Располагаемая мощность котельной, Гкал/час | Подключённая тепловая нагрузка, Гкал/час | Располагаемая мощность нетто, Гкал/час | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час | Тоже в процентах, % |
| 1 | Котельная (Гагарина, 2а) | 2,89 | 2,2 | 2,081 | 2,169 | 0,088 | 4,06 |
| 2 | Котельная (Школьная, 6а) | 4,12 | 4,12 | 2,543 | 4,085 | 1,542 | 37,75 |
|  | Итого | 7,01 | 6,32 | 4,624 | 6,254 | 1,63 |  |

Тарифы на теплоснабжение на территории Ташаринского сельсовета (среднегодовые):

* 2023 г. – 2197,8 руб./Гкал (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 461-ТЭ);
* 2024 г. – 2302,13 руб./Гкал (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14.12.2023 № 609-ТЭ/НПА).

Основной проблемой развития систем теплоснабжения сельсовета в целом является низкая потребность среди потребителей тепловой энергии в централизованном теплоснабжении. Население предпочитает установку индивидуальных источников тепловой энергии.

Кроме того:

* Значительный износ основного оборудования котельных, как следствие, низкий КПД;
* Высокая доля тепловых сетей, выработавших нормативный срок службы.
  1. Система электроснабжения

Электроснабжение Ташаринского сельсовета осуществляется от ПС «Галинская» 110/10 кВ, расположенного в п. Обской.

Между посёлками проложены воздушные линии ВЛ 10 кВ. Для трансформирования потребных мощностей предусматриваются трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВ (13 шт.).

Ниже представлена информация о системе электроснабжения Мошковского района в целом.

Таблица 20

Загрузка существующих центров электропитания

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование подстанции | Количество и мощность трансформаторов | | Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2023 г., МВт |
| Количество, шт. | Мощность, МВт |
| ПС Галинская | 2 | 12,6 | 4,36 |
| ПС Плановая | 2 | 20 | 7,83 |
| ПС Вороново | 2 | 50 | 0,36 |
| ПС Барлак | 2 | 32 | 12,76 |
| ПС Лазурная | 2 | 20 | 5,03 |

Таблица 21

Основные технические характеристики оборудования и сетей системы электроснабжения

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество подстанций ПС | шт. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 2 | Количество распределительных пунктов РП | шт. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 3 | Количество трансформаторных подстанций ТП, КТП | шт. | 373 | 403 | 420 | 432 | 446 |
| 4 | Суммарная установленная мощность ПС | МВА | 102,6 | 108,9 | 134,6 | 134,6 | 134,6 |
| 5 | Суммарная установленная мощность ТП, РП | МВА | 106,711 | 110,156 | 112,523 | 113,147 | 115,744 |
| 6 | Количество трансформаторов, установленных в ПС, РП, ТП | шт. | 414 | 446 | 463 | 475 | 489 |
| 7 | Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов |  | 102,6 | 108,9 | 134,6 | 134,6 | 134,6 |
| 8 | Суммарное годовое потребление муниципального образования (МР) |  |  |  |  |  |  |
|  | - электрической мощности | МВт |  | 16 | 18 | 19 | 20 |
|  | - электрической энергии | тыс. кВт. ч. |  | 143858 | 157604 | 166362 | 172943 |
| 9.1 | Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 15 лет |  | 310 | 316 | 321 | 325 | 330 |
| 9.2 | Количество трансформаторов, имеющих срок эксплуатации более 30 лет |  | 288 | 295 | 300 | 304 | 304 |
| 10 | Сумма совмещённых максимумов нагрузок на шинах 6÷10кВ ПС | МВт. | 22,6 | 23,8 | 26,6 | 27,02 | 29,9 |
| 11 | Сумма максимумов нагрузок на шинах ТП, в том числе: |  | 25 | 26,2 | 27,6 | 28 | 28,3 |
| *11.1* | *коммунально-бытовые* | МВт. | Учёт не ведётся | | | | |
| *11.2* | *промышленные и прочие* | МВт. | Учёт не ведётся | | | | |
| 12 | Сумма совмещённых максимумов нагрузок РП | МВт. | 12,9 | 13 | 11,9 | 13,1 | 12,5 |
| 13 | Средняя загрузка трансформаторов в ТП в часы собственного максимума | % | 35,3 | 36,4 | 34,3 | 34,5 | 33,2 |

Таблица 22

Общая протяжённость линий электропередач

| Тип линий | Ед. изм. | Класс напряжения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Воздушные линии электропередач | км | 35 кВ | 10.20 | 9.458 | 0 | 0 | 0 |
| 10(6) кВ | 590,95 | 595,95 | 602,66 | 610,28 | 616,17 |
| 0,4 кВ | 874,52 | 877,60 | 878,93 | 878,53 | 877,45 |
| Кабельные линии электропередач | км | 35 кВ | - | 0,14 | 0 | 0 | 0 |
| 10(6) кВ | 36,57 | 36,57 | 37,94 | 40,83 | 41,00 |
| 0,4 кВ | 33,09 | 33,10 | 33,14 | 33,14 | 33,28 |

Таблица 23

Технические характеристики линий электропередач

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-124 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.99 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-24 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.98 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-22 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-72 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.61 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-120 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-21 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-137 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-19 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.09 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-164 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.58 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-163 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-122 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-144 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.78 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-105 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-158 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-103 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.97 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-101 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-173 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-138 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-133 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-134 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.10 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-49 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-47 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-8 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.97 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-92 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.17 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-39 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-146 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.26 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-114 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.19 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-12 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.26 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-161 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.08 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-110 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-109 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-107 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.55 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-108 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-52 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.03 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.25 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-148 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.23 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-183 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-187 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4, 5, 6 от ТП 2М-69 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.49 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-185 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-149 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.98 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-145 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.60 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-70 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.35 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-157 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 2 от ТП 2М-73 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-154 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-74 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.55 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-139 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.69 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-37 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.17 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 2М-86 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.74 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-43 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 12, 13, 14, 16, 5, 7 от ТП 2М-140 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 2М-20 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.59 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 2М-147 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 2М-152 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.77 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,19, 17,18,19,20,2,22,24,24 от ТП 2М-211 | КЛ-0.4 кВ | 0.4 | 9.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-5 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-72 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.61 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-87 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-126 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,4 от ТП 4М-150 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-370 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-389 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.29 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-403 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-411 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.23 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-63 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-64 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-380 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.86 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-447 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-457 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-35 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-114 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-424 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-112 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-113 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-353 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-400 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.59 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-354 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.11 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-93 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.82 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 2,3 от ТП 4М-109 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-36 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,4 от ТП 4М-37 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-393 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-415 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.54 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-352 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.88 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-42 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.50 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-55 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-57 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-58 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,3,4 от ТП 4М-164 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.30 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-176 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-182 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-183 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.84 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-195 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.73 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-253 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-275 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.99 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-277 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4,5 от ТП 4М-278 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.26 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-306 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2, от ТП 4М-314 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.65 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2, от ТП 4М-315 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2, от ТП 4М-346 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.37 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-379 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.52 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 2,12,5,7,11 от ТП 4М-199 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1 от ТП 4М-198 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3,4 от ТП 4М-204 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.91 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-202 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.90 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,2,3 от ТП 4М-200 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.92 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,2 от ТП 4М-201 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.92 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 3,6,13,14 от ТП 4М-203 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.25 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид 1,3,4 от ТП 4М-205 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.25 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид 1,3,4 от ТП 4М-350 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-362 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-391 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.50 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-76 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП4М-165 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.03 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП4М-307 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.65 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-369 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-313 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.61 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-119 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-161 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.24 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-194 | КЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.49 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,4,5 от ТП4М-193 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-21 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.60 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП4М-104 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-342 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-22 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.47 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-67 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.77 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-282 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.53 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП4М-303 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП4М-304 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.92 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.4,5 от ТП4М-138 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.71 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП4М-395 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-338 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-448 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-452 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.38 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4, 5, 6 от ТП 4М-54 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.36 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2, 6, 7 от ТП 4М-339 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.99 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3 от ТП 4М-117 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.17 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4, 5 от ТП 4М-117 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3 от ТП 4М-264 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.78 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф- 1, 3,4, 6, 7, 8, 10, 11 от ТП 4М-49 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4 от ТП 4М-337 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.22 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2 от ТП 4М-336 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1 от ТП 4М-374 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3,4 от ТП 4М-335 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф- 1,2,3 от ТП 4М-299 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.50 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф1,2,3 от ТП 4М-155 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.54 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-319 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-28 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-17 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.21 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-90 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-88 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.22 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-450 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-465 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-92 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.71 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-449 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-2 от ТП 4М-82 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.59 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4, 5, 6 от ТП 4М-255 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-149 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-129 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.63 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-407 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-256 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.73 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.39 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-385 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-124 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-184 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.06 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-373 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.42 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-120 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.77 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 4М-125 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-121 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.59 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 4М-122 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.14 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-377 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.90 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-246 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-181 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-128 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.14 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-254 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.75 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-156 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.88 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-5 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.20 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.2,3,5 от ТП1М-17 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1, от ТП1М-168 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-18 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-167 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-166 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.32 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5,6,7 от ТП1М-165 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 9.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-173 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.90 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2 от ТП1М-222 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.86 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-232 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2,3,4 от ТП1М-207 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-229 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-231 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.35 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-247 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-216 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-78 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-124 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.55 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-236 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-77 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.19 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП1М-235 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.35 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-210 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-230 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.86 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП1М-209 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.69 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-233 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.70 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-100 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.26 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-79 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.30 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-160 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.35 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-127 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-125 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.30 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-117 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-126 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.38 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-20 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.71 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-148 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.49 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-147 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.82 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-150 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.67 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2,4,5 от ТП1М-188 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.74 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3, от ТП1М-151 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.62 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2, от ТП1М-13 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-93 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.27 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-94 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.99 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-84 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.46 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-115 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.23 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-96 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.80 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-146 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.12 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-102 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-92 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.51 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-45 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.68 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3 от ТП1М-35 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.94 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-80 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.17 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-82 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.47 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.2 от ТП1М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.16 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП1М-81 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.02 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 1,2 от ТП5М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.51 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1,2,3,5 от ТП5М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.61 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1,2,3,4,6 от ТП5М-3 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.93 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 8 от ТП3/3 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.37 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 1,2,3,4 от ТП5М-4 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.58 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1, 4, 5 от ТП5М-6 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.66 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 1, 4 от ТП5М-6 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 2 от ТП5М-7 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 2 от ТП5М-7  (от опоры №1004 до опоры №1535) | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.27 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 5,6,9,13 от ТП5М-8 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 8.60 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2,3,4,5,6 от ТП5М-17 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.79 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 4,9 от ТП5М-18 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.28 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 6 от ТП5М-22 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.53 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2,3,4 от ТП5М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.74 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП5М-24 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.89 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5 от ТП5М-24 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2,3, от ТП5М-25 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.79 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 11,15 от ТП5М-29 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.56 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 3,4,5,7 от ТП5М-30 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.25 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 3,4 от ТП5М-31 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.51 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 3,4 от ТП5М-31 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.22 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 11 от ТП5М-32 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 11 от ТП5М-32 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 13,16,18,20 от ТП5М-34 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.00 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 4,6,12 от ТП5М-39 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.55 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид. 10 от ТП5М-40 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 5,8,10,11,15,17 от ТП5М-41 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 3,8,12,14,24 от ТП5М-42 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 8.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 1,3, от ТП5М-45 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.53 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 4,7, от ТП5М-52 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.50 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид. 2 от ТП5М-53 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.54 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5,6,8,9,10,11,12,13,14,15,  16,17,18,19,20, 21.22,23, от ТП5М-56 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.33 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.3,11,12,19, от ТП5М-60 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.91 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП5М-61 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 8.16 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4,5,6,7,8 от ТП5М-64 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 12.14 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2 от ТП5М-66 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП5М-69 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП5М-70 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.2,3 от ТП5М-75 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-77 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-78 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-79 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.07 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,4 от ТП5М-80 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.81 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-81 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.02 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП5М-83 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-105 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фид.1,2,3,4 от ТП1М-105 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.40 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фид.1,2,4 от ТП1М-142 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 14.41 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид.1 от ТП1М-182 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.07 | удовлетворительное |
| КЛ-0.4 кВ фид.2,4,12 от РП "Центральная" | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер-1,2,3,4 от ТП 1М-65 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.34 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер-1,2,3 от ТП 1М-63 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.79 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 4 от ТП 1М-161 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.45 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2 от ТП 1М-158 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.75 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2 от ТП 3М-89 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3 от ТП 1М-7 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.38 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3 от ТП 1М-133 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.19 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фидер 1,2 от ТП 1М-50 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.29 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 2 от ТП 1М-47 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.24 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3,4 от ТП 3М-44 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ фидер 1,2,3 от ТП 3М-22 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.31 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-45 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.36 | удовлетворительное |
| КВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-34 | КВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.61 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4, 5 от ТП 3М-1 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 6.54 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1, 4 от ТП 1М-259 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 7.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-3 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.81 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-4 от ТП 1М-257 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-88 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.39 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 1М-256 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.29 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-162 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.87 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 1М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.09 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-9 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4, 5 от ТП 1М-73 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.01 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-3, 5, 6 от ТП 1М-140 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.77 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-204 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-62 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-61 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП 1М-48 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 1М-49 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.57 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 3М-28 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.19 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-27 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 4.48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 3М-57 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 5.77 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-23 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-185 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 3М-10 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-36 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 3М-9 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 2.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 3М-13 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.83 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2 от ТП 2М-2 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.53 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1,2,3 от ТП 1М-240 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.15 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 5М-89 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-3 от ТП 1М-31 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 2М-155 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.08 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП 4М-366 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 кВ Ф-2 от ТП 4М-130 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 квартал Ф-1,2,3,4 от ТП 4М-511 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 1.80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 квартал Ф-2,3 от ТП 4М-81 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 0.13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0.4 квартал Ф-1,2.3.4 от ТП 1М-273 | ВЛ-0.4 кВ | 0.4 | 3.47 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 6.91 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 23.27 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 14.60 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.47 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 14.23 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 12.50 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 9.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-8 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.64 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС Плановая | КВЛ-10 кВ | 10 | 10.32 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-109 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.08 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-111 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.94 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-112 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.46 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-113 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.39 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-114 РП Центральная | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.47 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-116 РП Центральная | КЛ-10 кВ | 10 | 1.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ТПС Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.76 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.42 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ТПС Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.34 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 14.66 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 10.73 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.15 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.14 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-8 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 25.46 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-9 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.14 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-10 РП 10кВ Ояш | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.20 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 ТПС Мурлыткино | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.23 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 ТПС Мурлыткино | КВЛ-10 кВ | 10 | 2.31 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.00 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.67 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.95 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 РП 10кВ Кайлы | КВЛ-10 кВ | 10 | 12.19 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 21.33 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 26.43 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 6.69 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 16.04 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 13.10 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 35 кВ Барлак | КВЛ-10 кВ | 10 | 21.09 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ТПС Иня-Восточная | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 27.63 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.10 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 45.12 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 26.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 26.02 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ПС Галинская | КВЛ-10 кВ | 10 | 15.07 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ТПС Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.52 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ТПС Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 1.57 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.57 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 23.95 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 10.67 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП Сокур | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.13 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 ТПС Кошево | КВЛ-10 кВ | 10 | 7.08 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Кошево | КВЛ-10 кВ | 10 | 8.30 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 ТПС Кошево | КВЛ-10 кВ | 10 | 21.11 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-1 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 28.84 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-3 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 15.22 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 24.30 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-6 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.96 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-7 РП Сарапулка | КВЛ-10 кВ | 10 | 13.93 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-2 ТПС Буготак | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.99 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Буготак | КВЛ-10 кВ | 10 | 4.65 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-5 ТПС Мошково | КВЛ-10 кВ | 10 | 3.42 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ Ф-4 ТПС Мошково | КВЛ-10 кВ | 10 | 5.82 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-2 ТПС Восточная от оп.126 до ТП-1807/54 (АО "РЖД") | ВЛ-10 кВ | 10 | 0.05 | удовлетворительное |
| КВЛ-6 кВ Ф-6-492 ПС Лазурная | КВЛ-6 кВ | 6 | 1.77 | удовлетворительное |
| КВЛ-6 кВ Ф-6-485 ПС Лазурная | КВЛ-6 кВ | 6 | 6.92 | удовлетворительное |
| КВЛ-6 кВ Ф-6-486 ПС Лазурная | КВЛ-6 кВ | 6 | 9.35 | удовлетворительное |
| КЛ-10 кВ от выкл. нагрузки в ПС "Порос" до оп. №1 АО РЖД | КЛ-10 кВ | 10 | 0.05 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ Ф-6 от ПС "Порос" АО "РЖД | ВЛ-10 кВ | 10 | 7.05 | удовлетворительное |
| КЛ-10 кВ Ф-10-260 ПС Вороново | КЛ-10 кВ | 10 | 2.20 | удовлетворительное |
| ВЛ-6кВ Ф-6-487 НПС Сокур | ВЛ-6 кВ | 6 | 0.65 | удовлетворительное |

Таблица 24

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ

| Период | Число аварий | Число инцидентов | в том числе | | | | | Объем  недоотпуска электроэнергии,  тыс. кВт×ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ошибки | Дефекты ремонта | Дефекты монтажа, изготовления | Воздействия посторонних лиц и организаций | Другие причины |
| 2020 | 63 | 0 | 0 | 13 | 0 | 2 | 48 | 16 |
| 2021 | 68 | 0 | 0 | 22 | 0 | 3 | 43 | 34,4 |
| 2022 | 75 | 0 | 0 | 15 | 0 | 2 | 58 | 47,6 |
| 2023 | 125 | 0 | 0 | 21 | 1 | 3 | 100 | 38,7 |

Таблица 25

Количество и мощность силовых трансформаторных подстанций

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование подразделения | ПС 110(220) кВ | | ПС 35 кВ | | ТП 6-35/0,4-10 кВ | |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| 1. | Филиал АО «РЭС» Приобские электрические сети | 3 | 82,6 | 0 | 0 | 479 | 108,263 |
| 2. | Филиал АО «РЭС» Восточные электрические сети | 2 | 52 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Всего | 5 | 134,6 | 0 | 0 | 479 | 108,263 |

Таблица 26

Количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ

| № п/п | Наименование подразделения | ТП 6-35/0,4 кВ | | в том числе ТП 6-35/0,4-10 кВ сельхозназначения | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| 1. | Филиал АО «РЭС» Приобские электрические сети | 446 | 108,263 | 25 | 7,006 |
|  | Всего | 446 | 108,263 | 25 | 7,006 |

Таблица 27

Типы трансформаторных подстанций 6-35/0,4 кВ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование подразделения | МТП 6-35/0,4 кВ | | КТП 6-35/0,4 кВ | | ЗТП 6-35/0,4 кВ | |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| Филиал АО «РЭС» Приобские электрические сети | 59 | 2,463 | 358 | 82,915 | 29 | 22,885 |

Таблица 28

Объём свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ

| № п/п | № ТП | Тип ТП | Общая мощность тр-ров, кВ | Уровень напряжения, кВ | Объем свободной для потребителей мощности, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем свободной мощности по замерам на 01.07.2024 | | | | | |
| 1 | РП Кайлы | РП |  | 10 | 2100 |
| 2 | РП Ояш | РП |  | 10 | 0 |
| 3 | РП Сарапулка | РП |  | 10 | 404 |
| 2 | РП Сокур | РП |  | 10 | 0 |
| 3 | РП Центральная | РП |  | 10 | 0 |
| 4 | 1801/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 3 | 1802/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 4 | 1803/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 5 | 1804/54 | КТП | 160 | 10/0,4 | 144 |
| 4 | 1805/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 5 | 1806/54 | КТП | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 6 | 1808/54 | КТП | 160 | 10/0,4 | 144 |
| 5 | 1М-100 | КТП | 100 | 10/0,4 | 18 |
| 6 | 1М-102 | КТП | 100 | 10/0,4 | 70 |
| 7 | 1М-105 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 205 |
| 6 | 1М-112 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 341 |
| 7 | 1М-115 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 293 |
| 8 | 1М-117 | КТП | 250 | 10/0,4 | 217 |
| 7 | 1М-124 | КТП | 160 | 10/0,4 | 104 |
| 8 | 1М-125 | КТП | 250 | 10/0,4 | 213 |
| 9 | 1М-126 | КТП | 100 | 10/0,4 | 44 |
| 8 | 1М-127 | КТП | 160 | 10/0,4 | 22 |
| 9 | 1М-128 | КТП | 160 | 10/0,4 | 30 |
| 10 | 1М-13 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 9 | 1М-133 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 119 |
| 10 | 1М-140 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 296 |
| 11 | 1М-141 | КТП | 100 | 10/0,4 | 79 |
| 10 | 1М-142 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 11 | 1М-146 | КТП | 100 | 10/0,4 | 35 |
| 12 | 1М-147 | КТП | 160 | 10/0,4 | 28 |
| 11 | 1М-148 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 71 |
| 12 | 1М-150 | КТП | 160 | 10/0,4 | 57 |
| 13 | 1М-151 | КТП | 100 | 10/0,4 | 29 |
| 12 | 1М-156 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 160 |
| 13 | 1М-158 | КТП | 100 | 10/0,4 | 19 |
| 14 | 1М-160 | КТП | 160 | 10/0,4 | 92 |
| 13 | 1М-161 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 404 |
| 14 | 1М-162 | КТП | 63 | 10/0,4 | 3 |
| 15 | 1М-165 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 166 |
| 14 | 1М-166 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 57 |
| 15 | 1М-167 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 16 | 1М-168 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 185 |
| 15 | 1М-169 | КТП | 63 | 10/0,4 | 47 |
| 16 | 1М-17 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 333 |
| 17 | 1М-173 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 201 |
| 16 | 1М-18 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 190 |
| 17 | 1М-181 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 230 |
| 18 | 1М-182 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 207 |
| 17 | 1М-185 | КТП | 100 | 10/0,4 | 60 |
| 18 | 1М-188 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 112 |
| 19 | 1М-2 | КТП | 40 | 10/0,4 | 32 |
| 18 | 1М-20 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 270 |
| 19 | 1М-204 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 20 | 1М-205 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 110 |
| 19 | 1М-207 | ЗТП | 250 | 10/0,4 | 19 |
| 20 | 1М-209 | ЗТП | 400 | 10/0,4 | 228 |
| 21 | 1М-210 | КТП | 160 | 10/0,4 | 113 |
| 20 | 1М-216 | ЗТП | 250 | 10/0,4 | 160 |
| 21 | 1М-222 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 118 |
| 22 | 1М-223 | КТП | 25 | 10/0,4 | 15 |
| 21 | 1М-229 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 132 |
| 22 | 1М-23 | КТП | 160 | 10/0,4 | 94 |
| 23 | 1М-230 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 84 |
| 22 | 1М-231 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 128 |
| 23 | 1М-232 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 149 |
| 24 | 1М-233 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 122 |
| 23 | 1М-235 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 185 |
| 24 | 1М-236 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 90 |
| 25 | 1М-238 | КТПН | 2x250 | 10/0,4 | 191 |
| 24 | 1М-240 | КТПН | 2x63 | 10/0,4 | 20 |
| 25 | 1М-242 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 174 |
| 26 | 1М-243 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 141 |
| 25 | 1М-246 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 136 |
| 26 | 1М-247 | КТП | 160 | 10/0,4 | 109 |
| 27 | 1М-253 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 26 | 1М-254 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 87 |
| 27 | 1М-256 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 79 |
| 28 | 1М-257 | МТП | 100 | 10/0,4 | 83 |
| 27 | 1М-258 | МТП | 100 | 10/0,4 | 89 |
| 28 | 1М-259 | МТП | 100 | 10/0,4 | 30 |
| 29 | 1М-260 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 28 | 1М-261 | МТП | 25 | 10/0,4 | 20 |
| 29 | 1М-262 | МТП | 25 | 10/0,4 | 20 |
| 30 | 1М-263 | МТП | 25 | 10/0,4 | 21 |
| 29 | 1М-264 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 82 |
| 30 | 1М-265 | МТП | 25 | 10/0,4 | 9 |
| 31 | 1М-266 | МТП | 25 | 10/0,4 | 16 |
| 30 | 1М-267 | МТП | 63 | 10/0,4 | 57 |
| 31 | 1М-268 | КТПН | 2x100 | 10/0,4 | 70 |
| 32 | 1М-269 | МТП | 63 | 10/0,4 | 4 |
| 31 | 1М-270 | МТП | 25 | 10/0,4 | 9 |
| 32 | 1М-271 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 33 | 1М-273 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 212 |
| 32 | 1М-274 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 224 |
| 33 | 1М-3 | КТП | 160 | 10/0,4 | 13 |
| 34 | 1М-31 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 252 |
| 33 | 1М-40 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 85 |
| 34 | 1М-45 | КТП | 100 | 10/0,4 | 9 |
| 35 | 1М-47 | КТП | 100 | 10/0,4 | 75 |
| 34 | 1М-48 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 197 |
| 35 | 1М-49 | КТП | 100 | 10/0,4 | 46 |
| 36 | 1М-5 | КТПН | 40 | 10/0,4 | 24 |
| 35 | 1М-50 | КТП | 100 | 10/0,4 | 48 |
| 36 | 1М-61 | КТП | 100 | 10/0,4 | 43 |
| 37 | 1М-62 | КТП | 160 | 10/0,4 | 63 |
| 36 | 1М-63 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 330 |
| 37 | 1М-65 | КТП | 250 | 10/0,4 | 107 |
| 38 | 1М-67 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 37 | 1М-7 | КТП | 160 | 10/0,4 | 69 |
| 38 | 1М-73 | КТП | 250 | 10/0,4 | 26 |
| 39 | 1М-75 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 465 |
| 38 | 1М-77 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 226 |
| 39 | 1М-78 | КТП | 160 | 10/0,4 | 135 |
| 40 | 1М-80 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 39 | 1М-81 | КТП | 160 | 10/0,4 | 125 |
| 40 | 1М-82 | КТП | 160 | 10/0,4 | 124 |
| 41 | 1М-83 | КТП | 100 | 10/0,4 | 89 |
| 40 | 1М-84 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 356 |
| 41 | 1М-88 | КТП | 160 | 10/0,4 | 47 |
| 42 | 1М-9 | КТП | 160 | 10/0,4 | 47 |
| 41 | 1М-92 | КТП | 160 | 10/0,4 | 49 |
| 42 | 1М-93 | КТП | 250 | 10/0,4 | 131 |
| 43 | 1М-94 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 42 | 1М-96 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 357 |
| 43 | 1М-97 | КТП | 63 | 10/0,4 | 50 |
| 44 | 1М-99 | КТП | 160 | 10/0,4 | 92 |
| 43 | 2М-101 | КТП | 100 | 10/0,4 | 48 |
| 44 | 2М-103 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 177 |
| 45 | 2М-105 | КТП | 100 | 10/0,4 | 61 |
| 44 | 2М-107 | КТП | 250 | 10/0,4 | 210 |
| 45 | 2М-108 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 34 |
| 46 | 2М-109 | КТП | 100 | 10/0,4 | 69 |
| 45 | 2М-110 | КТП | 100 | 10/0,4 | 82 |
| 46 | 2М-113 | КТП | 63 | 10/0,4 | 47 |
| 47 | 2М-114 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 46 | 2М-115 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 47 | 2М-12 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 48 | 2М-120 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 47 | 2М-121 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 133 |
| 48 | 2М-122 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 49 | 2М-124 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 48 | 2М-129 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 49 | 2М-132 | КТП | 400 | 10/0,4 | 345 |
| 50 | 2М-133 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 49 | 2М-134 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 50 | 2М-136 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 51 | 2М-137 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 50 | 2М-138 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 51 | 2М-139 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 52 | 2М-140 | ЗТП | 2x250 | 10/0,4 | 0 |
| 51 | 2М-144 | КТП | 160 | 10/0,4 | 112 |
| 52 | 2М-145 | КТП | 250 | 10/0,4 | 69 |
| 53 | 2М-146 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 52 | 2М-147 | КТП | 63 | 10/0,4 | 15 |
| 53 | 2М-148 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 54 | 2М-149 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 53 | 2М-152 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 54 | 2М-154 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 55 | 2М-155 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 54 | 2М-157 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 55 | 2М-158 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 216 |
| 56 | 2М-161 | КТП | 63 | 10/0,4 | 51 |
| 55 | 2М-163 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 56 | 2М-164 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 57 | 2М-173 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 56 | 2М-179 | КТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 57 | 2М-183 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 58 | 2М-185 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 57 | 2М-19 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 58 | 2М-2 | КТП | 63 | 10/0,4 | 50 |
| 59 | 2М-20 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 58 | 2М-21 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 59 | 2М-211 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 298 |
| 60 | 2М-212 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 59 | 2М-213 | МТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 60 | 2М-215 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 61 | 2М-22 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 60 | 2М-23 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 61 | 2М-24 | КТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 62 | 2М-35 | КТП | 250 | 10/0,4 | 197 |
| 61 | 2М-37 | ЗТП | 250 | 10/0,4 | 91 |
| 62 | 2М-39 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 63 | 2М-43 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 62 | 2М-44 | КТП | 160 | 10/0,4 | 89 |
| 63 | 2М-47 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 64 | 2М-49 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 63 | 2М-50 | ЗТП | 315 | 10/0,4 | 0 |
| 64 | 2М-51 | МТП | 60 | 10/0,4 | 47 |
| 65 | 2М-52 | МТП | 60 | 10/0,4 | 29 |
| 64 | 2М-65 | МТП | 160 | 10/0,4 | 141 |
| 65 | 2М-69 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 66 | 2М-70 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 65 | 2М-72 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 66 | 2М-73 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 275 |
| 67 | 2М-74 | КТП | 160 | 10/0,4 | 48 |
| 66 | 2М-8 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 67 | 2М-81 | КТПН | 180 | 10/0,4 | 128 |
| 68 | 2М-83 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 67 | 2М-85 | КТП | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 68 | 2М-86 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 69 | 2М-92 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 68 | 3М-1 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 222 |
| 69 | 3М-10 | КТП | 250 | 10/0,4 | 148 |
| 70 | 3М-100 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 69 | 3М-101 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 70 | 3М-102 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 71 | 3М-103 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 70 | 3М-104 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 71 | 3М-105 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 72 | 3М-106 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 71 | 3М-107 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 72 | 3М-108 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 73 | 3М-109 | КТП | 100 | 10/0,4 | 90 |
| 72 | 3М-110 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 73 | 3М-111 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 212 |
| 74 | 3М-112 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 73 | 3М-13 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 355 |
| 74 | 3М-22 | КТПН | 180 | 10/0,4 | 28 |
| 75 | 3М-24 | КТП | 250 | 10/0,4 | 81 |
| 74 | 3М-25 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 224 |
| 75 | 3М-27 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 152 |
| 76 | 3М-28 | КТП | 160 | 10/0,4 | 93 |
| 75 | 3М-30 | КТП | 250 | 10/0,4 | 182 |
| 76 | 3М-31 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 344 |
| 77 | 3М-34 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 344 |
| 76 | 3М-36 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 77 | 3М-37 | КТП | 250 | 10/0,4 | 195 |
| 78 | 3М-38 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 77 | 3М-39 | КТП | 250 | 10/0,4 | 199 |
| 78 | 3М-42 | КТП | 250 | 10/0,4 | 92 |
| 79 | 3М-44 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 78 | 3М-45 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 41 |
| 79 | 3М-46 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 331 |
| 80 | 3М-49 | КТП | 160 | 10/0,4 | 116 |
| 79 | 3М-50 | КТП | 160 | 10/0,4 | 50 |
| 80 | 3М-56 | КТП | 160 | 10/0,4 | 18 |
| 81 | 3М-57 | КТП | 250 | 10/0,4 | 94 |
| 80 | 3М-61 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 81 | 3М-75 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 222 |
| 82 | 3М-87 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 71 |
| 81 | 3М-89 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 131 |
| 82 | 3М-9 | КТП | 100 | 10/0,4 | 64 |
| 83 | 3М-90 | КТП | 63 | 10/0,4 | 53 |
| 82 | 3М-91 | КТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 83 | 3М-92 | МТП | 40 | 10/0,4 | 36 |
| 84 | 3М-93 | МТП | 40 | 10/0,4 | 19 |
| 83 | 3М-98 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 84 | 3М-99 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 85 | 4М-1 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 79 |
| 84 | 4М-104 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 195 |
| 85 | 4М-107 | КТП | 160 | 10/0,4 | 16 |
| 86 | 4М-109 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 85 | 4М-112 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 86 | 4М-113 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 87 | 4М-114 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 86 | 4М-115 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 170 |
| 87 | 4М-117 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 3 |
| 88 | 4М-119 | КТП | 160 | 10/0,4 | 28 |
| 87 | 4М-120 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 88 | 4М-121 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 89 | 4М-122 | КТП | 250 | 10/0,4 | 53 |
| 88 | 4М-124 | КТП | 250 | 10/0,4 | 223 |
| 89 | 4М-125 | КТП | 250 | 10/0,4 | 107 |
| 90 | 4М-126 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 349 |
| 89 | 4М-129 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 216 |
| 90 | 4М-130 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 70 |
| 91 | 4М-138 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 52 |
| 90 | 4М-149 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 209 |
| 91 | 4М-150 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 279 |
| 92 | 4М-155 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 316 |
| 91 | 4М-161 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 212 |
| 92 | 4М-164 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 93 | 4М-165 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 166 |
| 92 | 4М-17 | КТП | 160 | 10/0,4 | 98 |
| 93 | 4М-176 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 94 | 4М-182 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 93 | 4М-183 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 94 | 4М-184 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 172 |
| 95 | 4М-188 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 94 | 4М-193 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 81 |
| 95 | 4М-194 | КТП | 250 | 10/0,4 | 191 |
| 96 | 4М-195 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 95 | 4М-197 | КТПН | 160 | 6/0,4 | 114 |
| 96 | 4М-198 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 104 |
| 97 | 4М-199 | ЗТП | 1x320 1x400 | 6/0,4 | 66 |
| 96 | 4М-200 | КТПН | 180 | 6/0,4 | 128 |
| 97 | 4М-201 | КТПН | 400 | 6/0,4 | 133 |
| 98 | 4М-202 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 16 |
| 97 | 4М-203 | ЗТП | 2x630 | 6/0,4 | 177 |
| 98 | 4М-204 | ЗТП | 2x320 | 6/0,4 | 107 |
| 99 | 4М-205 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 136 |
| 98 | 4М-206 | ЗТП | 1x400 1x630 | 6/0,4 | 0 |
| 99 | 4М-21 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 105 |
| 100 | 4М-22 | КТП | 100 | 10/0,4 | 9 |
| 99 | 4М-23 | КТП | 250 | 10/0,4 | 197 |
| 100 | 4М-250 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 175 |
| 101 | 4М-253 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 100 | 4М-255 | КТП | 400 | 10/0,4 | 54 |
| 101 | 4М-256 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 206 |
| 102 | 4М-264 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 101 | 4М-27 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 345 |
| 102 | 4М-275 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 103 | 4М-277 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 102 | 4М-278 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 103 | 4М-28 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 259 |
| 104 | 4М-282 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 109 |
| 103 | 4М-299 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 129 |
| 104 | 4М-303 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 85 |
| 105 | 4М-304 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 104 | 4М-306 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 105 | 4М-307 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 106 | 4М-313 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 34 |
| 105 | 4М-314 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 106 | 4М-315 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 107 | 4М-319 | КТП | 160 | 10/0,4 | 85 |
| 106 | 4М-32 | КТП | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 107 | 4М-320 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 413 |
| 108 | 4М-335 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 107 | 4М-336 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 5 |
| 108 | 4М-337 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 6 |
| 109 | 4М-338 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 41 |
| 108 | 4М-339 | КТПН | 2x250 | 10/0,4 | 96 |
| 109 | 4М-342 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 324 |
| 110 | 4М-346 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 109 | 4М-35 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 110 | 4М-350 | КТПН | 250 | 6/0,4 | 76 |
| 111 | 4М-352 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 110 | 4М-353 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 111 | 4М-354 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 112 | 4М-36 | КТПН | 320 | 10/0,4 | 0 |
| 111 | 4М-362 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 77 |
| 112 | 4М-369 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 115 |
| 113 | 4М-37 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 112 | 4М-370 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 48 |
| 113 | 4М-373 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 92 |
| 114 | 4М-374 | КТПН | 63 | 10/0,4 | 42 |
| 113 | 4М-376 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 102 |
| 114 | 4М-377 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 169 |
| 115 | 4М-379 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 114 | 4М-380 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 75 |
| 115 | 4М-385 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 217 |
| 116 | 4М-389 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 99 |
| 115 | 4М-391 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 194 |
| 116 | 4М-393 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 117 | 4М-394 | КТПН | 160 | 6/0,4 | 98 |
| 116 | 4М-395 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 18 |
| 117 | 4М-397 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 118 | 4М-399 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 90 |
| 117 | 4М-400 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 118 | 4М-403 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 187 |
| 119 | 4М-407 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 34 |
| 118 | 4М-411 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 283 |
| 119 | 4М-413 | КТП | 160 | 10/0,4 | 124 |
| 120 | 4М-415 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 119 | 4М-42 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 120 | 4М-424 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 121 | 4М-447 | МТП | 25 | 10/0,4 | 12 |
| 120 | 4М-448 | МТП | 160 | 10/0,4 | 100 |
| 121 | 4М-449 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 113 |
| 122 | 4М-450 | МТП | 25 | 10/0,4 | 13 |
| 121 | 4М-452 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 41 |
| 122 | 4М-454 | МТП | 25 | 10/0,4 | 9 |
| 123 | 4М-457 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 122 | 4М-458 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 123 | 4М-459 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 124 | 4М-465 | МТП | 100 | 10/0,4 | 83 |
| 123 | 4М-466 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 124 | 4М-471 | КТПН | 2x160 | 6/0,4 | 0 |
| 125 | 4М-472 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 225 |
| 124 | 4М-475 | МТП | 100 | 10/0,4 | 10 |
| 125 | 4М-476 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 126 | 4М-478 | МТП | 100 | 10/0,4 | 83 |
| 125 | 4М-480 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 193 |
| 126 | 4М-481 | МТП | 63 | 10/0,4 | 43 |
| 127 | 4М-482 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 126 | 4М-486 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 135 |
| 127 | 4М-487 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 23 |
| 128 | 4М-488 | КТП | 25 | 10/0,4 | 6 |
| 127 | 4М-489 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 61 |
| 128 | 4М-49 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 173 |
| 129 | 4М-490 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 128 | 4М-492 | КТПН | 400 | 6/0,4 | 343 |
| 129 | 4М-493 | МТП | 25 | 10/0,4 | 20 |
| 130 | 4М-498 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 129 | 4М-499 | МТП | 25 | 10/0,4 | 18 |
| 130 | 4М-5 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 131 | 4М-509 | КТПН | 2x400 | 10/0,4 | 324 |
| 130 | 4М-510 | МТП | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 131 | 4М-511 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 156 |
| 132 | 4М-513 | МТП | 40 | 10/0,4 | 27 |
| 131 | 4М-515 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 9 |
| 132 | 4М-516 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 9 |
| 133 | 4М-54 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 109 |
| 132 | 4М-55 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 133 | 4М-57 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 134 | 4М-58 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 133 | 4М-63 | КТП | 100 | 10/0,4 | 7 |
| 134 | 4М-64 | КТП | 160 | 10/0,4 | 66 |
| 135 | 4М-67 | КТП | 60 | 10/0,4 | 47 |
| 134 | 4М-72 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 135 | 4М-74 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 222 |
| 136 | 4М-75 | ЗТП | 2x250 | 10/0,4 | 100 |
| 135 | 4М-76 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 218 |
| 136 | 4М-81 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 137 | 4М-82 | КТП | 160 | 10/0,4 | 39 |
| 136 | 4М-87 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 534 |
| 137 | 4М-88 | КТП | 100 | 10/0,4 | 73 |
| 138 | 4М-90 | КТП | 160 | 10/0,4 | 101 |
| 137 | 4М-91 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 138 | 4М-92 | КТП | 100 | 10/0,4 | 23 |
| 139 | 4М-93 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 138 | 52-1 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 139 | 52-10 | КТП | 100 | 10/0,4 | 0 |
| 140 | 52-2 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 9 |
| 139 | 52-3 | КТПН | 630 | 6/0,4 | 567 |
| 140 | 52-4 | КТП | 160 | 10/0,4 | 144 |
| 141 | 52-5 | МТП | 25 | 10/0,4 | 21 |
| 140 | 52-7 | МТП | 25 | 10/0,4 | 23 |
| 141 | 52-8 | КТП | 2x160 | 10/0,4 | 0 |
| 142 | 5М-1 | КТП | 160 | 10/0,4 | 48 |
| 141 | 5М-17 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 77 |
| 142 | 5М-18 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 143 | 5М-19 | КТП | 60 | 10/0,4 | 0 |
| 142 | 5М-2 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 89 |
| 143 | 5М-20 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 144 | 5М-22 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 143 | 5М-23 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 144 | 5М-24 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 145 | 5М-25 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 107 |
| 144 | 5М-29 | ЗТП | 1x250 1x400 | 10/0,4 | 0 |
| 145 | 5М-3 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 146 | 5М-30 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 145 | 5М-31 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 146 | 5М-32 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 147 | 5М-34 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 146 | 5М-39 | ЗТП | 2x250 | 10/0,4 | 50 |
| 147 | 5М-4 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 148 | 5М-40 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 0 |
| 147 | 5М-41 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 148 | 5М-42 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 149 | 5М-43 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 199 |
| 148 | 5М-44 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 105 |
| 149 | 5М-45 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 150 | 5М-52 | КТП | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 149 | 5М-53 | КТП | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 150 | 5М-54 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 328 |
| 151 | 5М-56 | ЗТП | 2x630 | 10/0,4 | 0 |
| 150 | 5М-6 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |
| 151 | 5М-60 | ЗТП | 2x400 | 10/0,4 | 247 |
| 152 | 5М-61 | КТП | 250 | 10/0,4 | 118 |
| 151 | 5М-64 | КТПН | 2x160 | 10/0,4 | 0 |
| 152 | 5М-66 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 153 | 5М-69 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 275 |
| 152 | 5М-7 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 153 | 5М-70 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 0 |
| 154 | 5М-72 | КТПН | 160 | 10/0,4 | 0 |
| 153 | 5М-75 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 134 |
| 154 | 5М-76 | КТПН | 2x160 | 10/0,4 | 30 |
| 155 | 5М-77 | КТПН | 100 | 10/0,4 | 73 |
| 154 | 5М-78 | КТПН | 25 | 10/0,4 | 0 |
| 155 | 5М-79 | КТП | 40 | 10/0,4 | 25 |
| 156 | 5М-8 | ЗТП | 400 | 10/0,4 | 0 |
| 155 | 5М-80 | КТПН | 400 | 10/0,4 | 277 |
| 156 | 5М-81 | МТП | 25 | 10/0,4 | 12 |
| 157 | 5М-82 | КТПН | 2x160 | 10/0,4 | 0 |
| 156 | 5М-87 | КТПН | 250 | 10/0,4 | 105 |
| 157 | 5М-88 | МТП | 63 | 10/0,4 | 37 |
| 158 | 5М-89 | МТП | 63 | 10/0,4 | 0 |
| 157 | 5М-90 | КТПН | 630 | 10/0,4 | 0 |

Таблица 29

Фактические балансы электрической энергии и мощности

| № п/п | Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электрическая энергия, тыс. кВт×ч | |  |  |  |  |
| 1 | Поступление в сеть | 209 462 | 216 129 | 220 124 | 224 499 |
| 2 | Отпуск из сети | 143 870 | 157 664 | 166 416 | 173 000 |
| 3 | Потери | 66 156 | 58 466 | 53 708 | 51 499 |
| *4* | *Относительные потери, %* | *31,31%* | *27,05%* | *24,40%* | *22,94%* |
| Мощность, МВт | |  |  |  |  |
| 1 | Поступление в сеть | 28 405 | 29 269 | 29 784 | 30 362 |
| 2 | Отпуск из сети | 19 314 | 21 165 | 22 340 | 23 224 |
| 3 | Потери | 9 092 | 8 104 | 7 444 | 7 138 |
| 4 | *Относительные потери, %* | *32,01%* | *27,69%* | *24,99%* | *23,51%* |

Динамика тарифов на услуги электроснабжения с указанием реквизитов приказов (распоряжений) о введении тарифа (2020-2024 гг.):

* 2020 г. – 2,14 – 2,24 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 23.12.2019 г №750-ЭЭ);
* 2021 г. – 2,24 – 2,34 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 17.12.2020 г №539-ЭЭ);
* 2022 г. – 2,34 – 2,46 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.12.2021г №519-ЭЭ);
* 2023 г. – 2,68 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 г. №339-ЭЭ).
* 2024 г. – 2,68 – 2,93 руб./кВт/час (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.11.2023 г. №408-ЭЭ/НПА).

Анализ состояния и режима работы системы позволил сформулировать основные проблемы электроснабжения, на решение которых направлены мероприятия инвестиционных программ:

* моральный и физический износ оборудования и, как следствие, низкая надёжность системы;
* дефицит мощности трансформаторных подстанций;
* низкая энергетическая эффективность оборудования и значительные потери в сетях;
* высокая себестоимость производства услуг;
* низкая доля инвестиционных составляющих в тарифе как источника финансирования реабилитации и развития основных фондов.

Необходимость решения проблем эксплуатации и перспективного развития отрасли определили основные направления и масштаб мероприятий по совершенствованию системы электроснабжения:

1. Обновление основных фондов. Необходимость определяется накопившимся недоремонтом основных фондов.
2. Модернизация объектов инфраструктуры обеспечивает замену морально устаревшего и неэффективного с точки зрения ресурсных затрат оборудования, что создаёт условия для снижения потребления электроэнергии и численности персонала.
3. Новое строительство объектов инженерной инфраструктуры обусловлено необходимостью социально-экономического развития территории.
   1. Система газоснабжения

В Ташаринском сельсовете централизованное газоснабжение отсутствует.

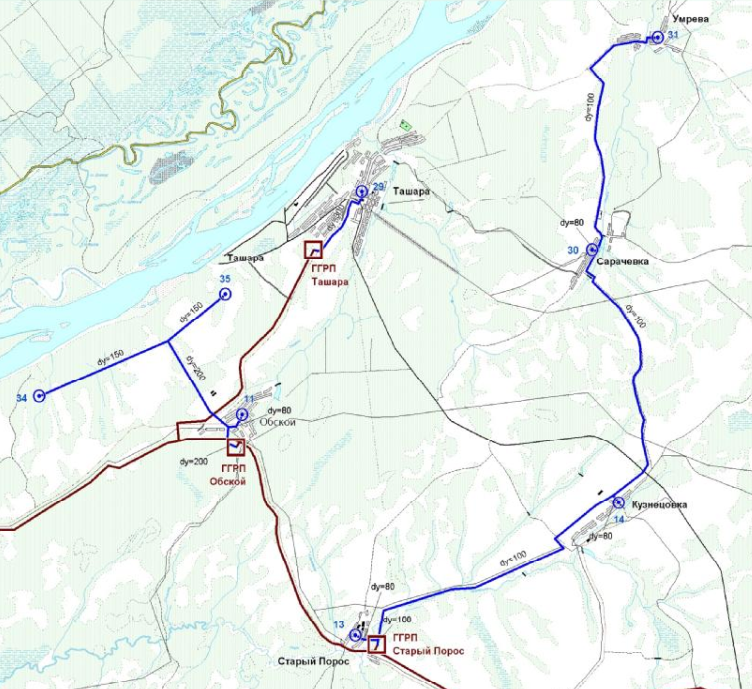
 

Рисунок 8. Фрагмент схемы газоснабжения и газификации территории Ташаринского сельсовета согласно перспективной схеме газоснабжения Мошковского района

Таблица 30

Информация о количестве потребителей природного газа в Мошковском районе

| № п/п | Показатель | ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 (на 01.10.24) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.2. | Количество газифицированных квартир природным газом | ед. | 2 391 | 2 619 | 2 980 | 3 658 | 4 026 |
| 2.7 | Количество газифицированных промышленных предприятий | шт. | 87 | 92 | 100 | 150 | 153 |
|  | * в т.ч. объекты тепло-электроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.) | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8 | Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий | шт. | 12 | 9 | 7 | 13 | 14 |
| 2.9 | Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов (АПК) | шт. | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| 2.10 | Количество газифицированных котельных, в том числе: | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | * крышных (блочных) | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | * мини-ТЭЦ | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 31

Информация о количестве потребителей природного газа в Мошковском районе

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группа потребителей | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Население | 4 747,578 | 6 307,413 | 7 570,683 | 8 446,559 |
| Бюджетные организации | 12 309,896 | 14 309,269 | 14 733,280 | 16 445,321 |
| Промышленные предприятия | 359,830 | 407,242 | 386,260 | 367,798 |
| Итого | 17 417,304 | 21 023,924 | 22 690, 223 | 25 259,678 |

Данные по сельсовету отсутствуют.

Динамика тарифов на услуги газоснабжения (приказы об утверждении за 2020-2024 гг.):

* 2020 г. – 5,27 – 6,12 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.06.2019 №174-Г).
* 2021 г. – 5,56 – 6,46 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.09.2020 №211-Г).
* 2022 г. – 5,82 - 6,76 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2021 №166-Г).
* 2023 г. – 6,4 - 7,43 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 №341-Г).
* 2024 г. – 6,4/7 – 7,43/8,14 руб./м3 (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2023 №627-Г/НПА).
  1. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО

Информация о местоположении площадок временного накопления твердых коммунальных отходов, приведена в таблице ниже.

Таблица 32

Информация о местоположении площадок временного накопления твёрдых коммунальных отходов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Местоположения | Категория земель | Площадь, га |
| Земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 54:18:080401 | Земли промышленности, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, космического обеспечения –для размещения пункта временного хранения ТКО | 3,0 |

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области, образующиеся в населённых пунктах Ташаринского сельсовета ТКО транспортируются на полигон «Гусинобродский» в г. Новосибирске

На территории Ташаринского сельсовета периодически образуются несанкционированные свалки, которые силами администрации Ташаринского сельсовета ликвидируются. Стихийные свалки отрицательно влияют на окружающую среду: они привлекают птиц, насекомых, а в жаркое время при определённых условиях некоторые отходы могут возгораться, загрязняя атмосферный воздух продуктами горения и создавая пожароопасную обстановку.

Динамика тарифов на услуги обращения с ТКО с указанием реквизитов приказов (распоряжений) о введении тарифа:

* 2023 г. – 79,09 руб./чел. (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 17.11.2022 №320-ЖКХ).
* 2024 г. – 86,61 руб./чел. (приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 23.07.2024 №163-ЖКХ/НПА).

В сфере обращения с отходами на территории сельсовета выявлены следующие недостатки:

* отсутствие организованной системы сбора и переработки бумаги, картона, стекла в составе ТКО;
* отсутствие инфраструктуры раздельного сбора отходов;
* отсутствие системы сбора опасных отходов в составе ТКО (аккумуляторы   
  и электрические батарейки, краски и растворители, технические масла, просроченные медикаменты, аэрозоли, устаревшие или вышедшие из строя электрооборудование, и электронная техника, ртутьсодержащие медицинские аппараты, люминесцентные лампы и др.);
* отсутствие комплексной системы учёта, контроля, регулирования в области обращения с отходами;
* отсутствие местной инфраструктуры по утилизации медицинских отходов, отходов ветеринарии;
* недостаточный уровень экологической культуры населения;
* наличие несанкционированных свалок.

# **Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения, учёта и сбора информации**

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» в Ташаринском сельсовете не разрабатывалась.

Особенностью такой программы должен быть охват проблематикой и мероприятиями программы не только социальной (бюджетной) инфраструктуры, но и систем коммунальной инфраструктуры, обслуживаемых регулируемыми организациями. При разработке программы применён комплексный подход, позволяющий охватить процессом энергосбережения все сферы экономики сельсовета, путём объединения действий органов государственной власти, органов местного самоуправления, предприятий, организаций и населения с привлечением средств внебюджетных источников.

Целями программы являются: повышение качества жизни населения и переход муниципального образования на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении в сельсовете и создания условий для повышения энергетической эффективности экономики и бюджетной сферы сельсовета.

Задачами программы могут быть:

1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в учреждениях бюджетной сферы.
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде.
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве и передаче энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры.
4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в зданиях, строениях, сооружениях организаций с муниципальным участием.
5. Оснащение и осуществление расчётов за потреблённые, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учёта.
6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике.
7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе городского освещения.
8. Популяризация энергосбережения.

При разработке программы выявлен круг проблем в системах коммунальной инфраструктуры Ташаринского сельсовета, взаимосвязанных с техническими и технологическими проблемами, обозначенными в подразделе 2.3 Обосновывающих материалов.

К обозначенным проблемам в системе водоснабжения и водоотведения относятся:

* наличие тупиковых участков в централизованной системе водоснабжения, что существенно усложняет процесс промывки;
* неэффективная работа оборудования;
* отсутствие автоматизированной системы подачи реагентов;
* недостаточная оснащённость приборами учёта. Установка современных, общедомовых приборов учёта позволит решить проблему достоверной информации о потреблении воды;
* значительная часть водопроводных сетей эксплуатируется свыше нормативного срока, что является причиной аварийных ситуаций;
* большая часть сетей являются ветхими и нуждаются в срочной замене;
* применение морально устаревшего технологического оборудования и технологий;

В системе теплоснабжения:

* неудовлетворительное состояние тепловых сетей на отдельных участках трассы;
* низкое качество теплоизоляции (или полное её отсутствие на отдельных участках);
* постоянно возрастающая протяжённость сетей, нуждающихся в замене.

В системе электроснабжения:

* моральный и физический износ оборудования и, как следствие, низкая надёжность системы;
* дефицит мощности трансформаторных подстанций;
* низкая энергетическая эффективность оборудования и значительные потери в сетях;
* высокая себестоимость производства услуг;
* низкая доля инвестиционных составляющих в тарифе как источника финансирования реабилитации и развития основных фондов.

Основной проблемой энергоэффективности в электросетевом комплексе является высокий уровень потерь в электрических сетях низкого напряжения – до 22,9 %. Для решения данной, а также других проблем необходимо проведение мероприятий по модернизации электросетевого хозяйства, в том числе:

* проведение энергетического аудита на объектах электросетевого хозяйства не реже 1 раза в 5 лет;
* реконструкция электрических сетей в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности в электросетевом хозяйстве включая оснащение энергоэкономичными осветительными приборами и энергосберегающими источниками света;
* замена светильников РКУ-250 на светильники ЖКУ-250;
* замена алюминиевого провода на СИП-2;
* установка приборов учёта на уличное освещение.

Мероприятия по увеличению энергоэффективности в других коммунальных сферах:

* снижение потерь энергетических ресурсов на собственные нужды энергоснабжающей организации, включая модернизацию трансформаторных подстанций;
* внедрение систем АСКУЭ во всех ресурсных системах коммунального хозяйства;
* перекладка линий электропередачи 0,4 кВт с заменой их на линии СИП-4;
* утепление дверей и жалюзи трансформаторных камер в целях снижения расхода электроэнергии на отопление подстанций в зимний период;
* проверка соблюдения обязательных требований обеспечения единства измерений;
* мероприятия по энергосбережению в административных и производственных зданиях (восстановительный ремонт повреждённых окон, ремонт теплотрасс, замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы);
* мероприятия по проведению капитального ремонта бесхозяйных инженерных сетей, выявленных при инвентаризации, к объектам муниципальной собственности с изготовлением проектно-сметной и исполнительной документации;
* оснащение многоквартирных домов общедомовыми коммерческими узлами учёта тепловой энергии и ГВС;
* оснащение современными приборами учёта тепловой энергии и ГВС бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления;
* оснащение многоквартирных домов общедомовыми электронными многотарифными цифровыми приборами учёта электрической энергии;
* оснащение современными приборами учёта электрической энергии, замена устаревших приборов учёта на приборы повышенного класса точности в бюджетных учреждениях, в том числе органов местного самоуправления;
* оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учёта расхода холодной воды;
* оснащение приборами учёте расхода холодной воды бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления.

Мероприятия по популяризации энергосбережения:

* проведение опросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* проведение опросов промышленных предприятий об оценке резерва экономии и требуемого оборудования;
* разработка и размещение социальной рекламы, освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 33

Укрупнённый расчёт экономии от внедрения мероприятий энергосбережения в Ташаринском сельсовете по основным направлениям

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Направление | Период | | Разница | Стоимость разницы у.т. в пересчёте на электроэнергию, руб.[[4]](#footnote-4) | Выработка за 2035 г. | Стоимость экономии за год, млн. руб. |
| 2024 | 2035 |
| Теплоснабжение, кг у.т./Гкал | 326,20 | 319,42 | -6,78 | 154,63 | 5819,8 | 899,9 |
| Водоснабжение, кВт×ч/м3 | 1,27 | 1,24 | -0,03 | 0,79 | 122811,7 | 97,5 |
| Водоотведение, кВт×ч/м3 | 1,83 | 1,78 | -0,05 | 1,14 | 110530,54 | 126,5 |
| Итого | × | × | × | × | × | 1123,9 |

# **Целевые показатели развития каждой из систем коммунальной инфраструктуры**

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры определён в соответствии с Методическими рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утверждёнными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204, в частности:

* критерии доступности коммунальных услуг для населения;
* показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
* величины новых нагрузок;
* показатели качества и надёжности поставляемого ресурса;
* показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
* показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

Критерии доступности для населения коммунальных услуг определены в разделе «Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности».

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объём потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учёта, характеризуют сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиями, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надёжность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Ташаринского сельсовета без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть определяет оценку возможности функционирования коммунальных систем без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надёжность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяжённостью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтённых расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется показателями: удельный расход электроэнергии, расход топлива, воды.

Целевые показатели установлены по каждому виду коммунальных услуг и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с достигнутыми фактическими значениями.

*Водоснабжение*

Значения показателя – величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты объёма потребления воды с учётом годового часового баланса. Принимая во внимание, тенденцию уменьшения численности населения в Ташаринском сельсовете, величина новых нагрузок принята ниспадающая.

Значения показателей – удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход холодной на снабжение домов, а также доля объёмов холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории муниципального образования, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными Схемой водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета.

Значения показателя – количество аварий в сетях водоснабжения на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в сетях водоснабжения.

Значения показателя – удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системе водоснабжения, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными Схемой водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета.

Значения показателя – нормативный уровень потерь воды определены в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования МУП «Коммунальное хозяйство».

*Водоотведение*

Значения показателя – величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты объёма оказания услуг водоотведения с учётом годового часового баланса. С учётом тенденции уменьшения численности населения в Ташаринском сельсовете, величина новых нагрузок принята ниспадающая.

Значения показателей – количество засоров и порывов в канализационных коллекторах на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению инцидентов в системе водоотведения.

Значения показателя – удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения определены в соответствии с целевыми значениями, установленными Схемой водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета.

*Теплоснабжение*

Значения показателя – величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты общей тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, в соответствии с прогнозом спроса на тепловую энергию.

Значения показателей – удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход тепловой энергии на снабжение многоквартирных домов, а также доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории муниципального образования, определены в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования.

Значения показателя – число повреждений на тепловых сетях на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в тепловых сетях.

Значения показателей – удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, а также удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения определены в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования.

Значения показателя – фактические потери тепловой энергии при транспортировке ресурса определены исходя из уровня потерь 2023 года и необходимости дальнейшего сокращения данного показателя в перспективе до уровня 5 % к 2035 году при динамике нормативных потерь – от 10 % до 5 %.

*Электроснабжение*

Значения показателя – новые электрические нагрузки рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты общей мощности потребителей электрической энергии, в соответствии с прогнозом спроса на электрическую энергию и показателя числа часов использования мощности (не более годового баланса часов работы электрооборудования).

Значения показателей – удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход электрической энергии на снабжение многоквартирных домов, а также доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, определены в соответствии с необходимостью обеспечения положительной динамики.

Значения показателя – число инцидентов на электрических сетях на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в электрических сетях.

Значения производного показателя – объем недоотпуска электрической энергии, вызванного инцидентами в электросетевом хозяйстве, определены исходя из необходимости сокращения в перспективе данной величины.

Типовые показатели по эффективности производства электрической энергии, в частности, затраты электрической энергии на производства 1 кВт×ч не рассчитывались, виду отсутствия теплофикационного цикла производства тепловой энергии.

Значения показателя – нормативные потери электрической энергии в электрических сетях определены исходя из уровня потерь 2023 года и необходимости сокращения данного показателя в перспективе со средним ежегодным темпом (-5,5 %) до уровня 10 % к 2035 году.

*Газоснабжение*

Значения показателя – величина общего прироста потребления газа, рассчитаны как ежегодные абсолютные приросты объёмов использования газа по группам потребителей: население, промышленные потребители, бюджетные организации.

Значения показателя – доля объёмов природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме газа, потребляемого на территории муниципального образования, определены в соответствии с необходимостью обеспечения положительной динамики.

Значения показателя – удельный вес газа в топливном балансе для котельных и индивидуальных теплоисточников определён на основании целевых уровней, установленных Генеральным планом и схемой теплоснабжения муниципального образования.

*Обращение с твёрдыми коммунальными отходами*

Значения показателя – годовой объем отходов, рассчитаны с учётом прогнозной динамики численности населения, с учётом нормативов накопления, определённых Приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ. Удельная величина образования твёрдых коммунальных отходов составляет около 2,4 м3/чел. в год, что соответствует оценкам АКХ им. К.Д. Памфилова (от 2,0 до 4,0 м3/год на 1 чел.).

Значения показателя – уровень централизованного сбора твёрдых коммунальных отходов определены, как обеспечение к 2035 году 100 % сбора в отношении многоэтажной и малоэтажной застройки.

Значения показателя – охват образования твёрдых коммунальных отходов системой раздельного сбора определены, как обеспечение к 2035 году не менее 80 % её внедрения, в соответствии с требованиями законодательства к её организации на территории субъектов РФ.

Значение показателя – себестоимость утилизации (захоронения) твёрдых коммунальных отходов определены с учётом текущего уровня себестоимости, а также прогнозной динамики в отношении инфляционных процессов на территории муниципального образования.

Таблица 34

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед.**  **изм.** | **Периоды** | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024 (базовый)** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2025-2035** |
| **1** | **Электроснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1** | **Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Величина новых нагрузок | МВт | 0,2 | 0,014 | 0,022 | 0,056 | 0,145 | 0,375 | 0,072 | 0,080 | 0,090 | 0,100 | 0,112 | 0,125 | 1,192 |
| 1.1.2 | Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | кВт×ч/м2 | 69,8 | 68,8 | 68,8 | 68,6 | 67,8 | 65,7 | 65,4 | 65,0 | 64,7 | 64,2 | 63,6 | 63,0 | 66,0 |
| 1.1.3 | Удельный годовой расход электрической энергии в МКД | кВт×ч/м2 | 87,3 | 84,9 | 86,2 | 87,2 | 87,4 | 85,9 | 86,8 | 86,6 | 86,5 | 90,2 | 90,5 | 90,8 | 87,5 |
| **1.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории МО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **1.3** | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Число инцидентов на электрических сетях | ед. | 11 | 11 | 11 | 11 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 7 |
| 1.3.2 | Объем недоотпуска электрической энергии | тыс. кВт×ч | 3,2 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,3 | 1,3 | 2,0 |
| 1.3.3 | Средний объем недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент | тыс. кВт×ч | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,28 |
| **1.4** | **Показатели эффективности транспортировки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 | Нормативные потери | % | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 13,0 | 13,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 13,3 |
| 1.4.2 | Фактические потери | % | 22,9 | 21,4 | 20,0 | 18,6 | 17,4 | 16,2 | 15,1 | 14,1 | 13,2 | 12,3 | 11,5 | 10,7 | 15,5 |
| **2** | **Теплоснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1** | **Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Величина новых нагрузок | Гкал/ч | 0,0 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 1,493 |
| 2.1.2 | Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | Гкал/м2 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,065 | 0,063 | 0,063 | 0,061 | 0,060 | 0,057 | 0,055 | 0,053 | 0,053 | 0,060 |
| 2.1.3 | Удельный расход тепловой энергии в МКД | Гкал/м2 | 0,029 | 0,030 | 0,030 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,032 | 0,032 | 0,033 | 0,033 | 0,034 | 0,034 | 0,032 |
| **2.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории МО | % | 27,0 | 29,5 | 32,0 | 33,0 | 35,0 | 38,0 | 40,0 | 42,0 | 44,0 | 47,0 | 48,0 | 50,0 | 39,9 |
| **2.3** | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | Число повреждений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.4** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4.1 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 326,2 | 325,6 | 325,0 | 324,3 | 323,7 | 323,1 | 322,5 | 321,9 | 321,3 | 320,6 | 320,0 | 319,4 | 322,5 |
| 2.4.2 | Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения | кВт×ч/Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| **2.5** | **Показатели эффективности транспортировки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.1 | Нормативные потери в сетях | % | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5,0 |
| 2.5.2 | Фактические потери в сетях (средневзвешенные для всех поставщиков) | % | 9,3 | 8,8 | 8,3 | 7,9 | 7,5 | 7,1 | 6,7 | 6,4 | 6,0 | 5,7 | 5,4 | 5,1 | 6,8 |
| **3** | **Водоснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1** | **Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 | Величина новых нагрузок | м3/ч | 0,00 | 2,39 | 2,45 | 2,52 | 2,58 | 2,65 | 2,72 | 2,79 | 2,86 | 2,93 | 3,01 | 3,08 | 29,97 |
| 3.1.2 | Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | м3/чел. | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 |
| 3.1.3 | Удельный расход горячей воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | м3/чел. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.4 | Удельный расход холодной воды в МКД | м3/житель | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 | 18,4 |
| 3.1.5 | Удельный расход горячей воды в МКД | м3/житель | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **3.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 59,4% | 65,0 | 70,0 | 80,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 92,3 |
| 3.2.2 | Доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| **3.3** | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3.1 | Количество аварий на сетях холодного водоснабжения | ед. | 14 | 13 | 12 | 12 | 11 | 10 | 10 | 9 | 9 | 8 | 8 | 7 | 10 |
| 3.3.2 | Удельное количество аварий на 1 км сети холодного водоснабжения | ед./км | 0,37 | 0,35 | 0,33 | 0,31 | 0,30 | 0,28 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,21 | 0,20 | 0,27 |
| 3.3.3 | Количество аварий на сетях горячего водоснабжения | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.4 | Удельное количество аварий на 1 км сети горячего водоснабжения | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **3.4** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4.1 | Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения | кВт×ч/м3 | 1,27 | 1,27 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,25 |
| **3.5** | **Показатели эффективности транспортировки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5.1 | нормативные потери | % | 10,0 | 9,4 | 8,9 | 8,4 | 8,0 | 7,5 | 7,1 | 6,7 | 6,3 | 6,0 | 5,7 | 5,3 | 7,2 |
| 3.5.2 | фактические потери | % | 9,1 | 8,6 | 8,2 | 7,7 | 7,3 | 6,9 | 6,6 | 6,2 | 5,9 | 5,6 | 5,3 | 5,0 | 6,7 |
| **4** | **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | **Спрос на ресурс** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1 | Величина новых нагрузок | м3/ч | 0,0 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,5 |
| 4.2 | **Качество и надёжность поставки ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1 | Число засоров на канализационных коллекторах | ед. | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0 |
| 4.2.2 | Число порывов на канализационных коллекторах | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4.3** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3.1 | Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения | кВт×ч/м3 | 1,83 | 1,83 | 1,82 | 1,82 | 1,81 | 1,81 | 1,80 | 1,80 | 1,79 | 1,79 | 1,78 | 1,78 | 1,80 |
| **5** | **Газоснабжение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1** | **Спрос на ресурс** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1 | Величина общего прироста потребления газа | млн. м3 | 0 | 58,527 | 1,508 | 1,546 | 1,586 | 1,627 | 1,669 | 1,712 | 1,756 | 1,801 | 1,848 | 1,895 | 75,476 |
| **5.2** | **Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 | Доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **5.3** | **Показатели эффективности производства ресурса** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3.1 | Удельный вес газа в топливном балансе (котельные и индивидуальные теплоисточники) | % | 0 | 60,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 96,4 |
| **6** | **Обращение с ТКО** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Годовой объем отходов | тыс. м3 | 11,8 | 12,0 | 12,3 | 12,5 | 12,8 | 13,1 | 13,3 | 13,6 | 13,9 | 14,2 | 14,5 | 14,8 | 13,4 |
| 6.2 | Годовой объем отходов | тыс. т | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 |
| 6.3 | Удельная величина образования ТКО | м3/чел. | 4,667 | 4,642 | 4,619 | 4,597 | 4,576 | 4,555 | 4,535 | 4,514 | 4,494 | 4,475 | 4,456 | 4,437 | 4,536 |
| 6.4 | Уровень централизованного вывоза ТКО с территории МО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.4.1 | многоэтажный жилой фонд | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.4.2 | малоэтажный жилой фонд | % | 20 | 40 | 60 | 80 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 89,1 |
| 6.5 | Охват образования ТКО системой раздельного сбора | % | 0 | 0 | 0 | 10 | 20 | 25 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 35 |
| 6.6 | Себестоимость утилизации (захоронения) ТКО | руб./т | 415,9 | 432,5 | 449,8 | 467,8 | 486,5 | 506,0 | 526,2 | 547,3 | 569,2 | 591,9 | 615,6 | 640,3 | 530,3 |
| **7** | **Критерии доступности коммунальных услуг** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.1** | **Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1.2 | однокомнатная квартира (1 чел.) | % | 8,8 | 9,0 | 9,1 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| 7.1.3 | двухкомнатная квартира (2 чел., оба работающие) | % | 7,2 | 7,3 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| 7.1.4 | трёхкомнатная квартира (3 чел., 2 работающих) | % | 9,9 | 10,1 | 10,2 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| 7.2 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги | % | 93,2 | 93,5 | 93,7 | 94,0 | 94,3 | 94,6 | 94,9 | 95,1 | 95,4 | 95,7 | 96,0 | 96,3 | 94,9 |
| 7.3 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | % | 11,7 | 11,4 | 11,1 | 10,8 | 10,5 | 10,3 | 10,0 | 9,7 | 9,5 | 9,2 | 9,0 | 8,7 | 10,0 |

# **Перспективная система водоснабжения**

Основными направлениями, принципами задачами и целевыми показателями развития централизованной системы водоснабжения является:

* получение надёжных данных по всем параметрам качества воды, для определения воздействия на здоровье человека и, следовательно, принятие решений относительно улучшения системы централизованного водоснабжения;
* исследование водоносных горизонтов в местах, расположенных рядом с территорией Ташаринского сельсовета, в целях осуществления мероприятий по резервному водоснабжению муниципального образования;
* обеспечение защиты водосборной территории;
* обеспечение населения питьевой водой, соответствующей требованиям безопасности и безвредности, установленным санитарно-эпидемиологическими правилами;
* улучшение экологической обстановки путём повышения качества очистки сточных вод в целях предотвращения загрязнения подземных водоносных горизонтов;
* модернизация и развития систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод посредством использования, предоставляемой бюджету сельсовета, финансовой поддержки из областного и федерального бюджетов на организацию водоснабжения населения и водоотведения в границах сельсовета;
* создание условий для привлечения долгосрочных частных инвестиций в сектор водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод в соответствии с законодательством Российской Федерации о тарифном регулировании в сфере жилищно-коммунального хозяйства в части долгосрочного тарифообразования, законодательством Российской Федерации о государственно-частном партнёрстве и экологическим законодательством Российской Федерации;
* постоянное улучшение качества предоставления услуг водоснабжения потребителям (абонентам);
* удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоснабжения новых объектов капитального строительства;
* постоянное совершенствование схемы водоснабжения на основе последовательного
* планирования развития системы водоснабжения, реализации плановых мероприятий,
* проверки результатов реализации и своевременной корректировки технических решений и мероприятий;

Основными задачами, решаемыми в сфере водоснабжения, являются:

* реконструкция и модернизация водопроводной сети с целью обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надёжности водоснабжения и снижения аварийности;
* замена запорной арматуры, в том числе пожарных гидрантов, с целью обеспечения исправного технического состояния сети, бесперебойной подачи воды потребителям, в том числе на нужды пожаротушения;
* строительство сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, а также отдельных территорий сельсовета, не имеющих централизованного водоснабжения с обеспечения доступности услуг водоснабжения для всех жителей;
* привлечение инвестиций в модернизацию и техническое перевооружение объектов водоснабжения, повышение степени благоустройства зданий;
* повышение эффективности управления объектами коммунальной инфраструктуры, снижение себестоимости жилищно-коммунальных услуг за счёт оптимизации расходов, в том числе рационального использования водных ресурсов;
* обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, поддержание на уровне нормативного износа и снижения степени износа основных производственных фондов комплекса;
* улучшение обеспечения населения питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве, улучшение на этой основе здоровья человека.

*Холодное водоснабжение*

Несмотря на все негативные факторы, в настоящее время наблюдается тенденция к улучшению условий жизни в сельских районах. Это связано в первую очередь с тем, что как на федеральном, так и на региональном и местных уровнях разрабатываются и внедряются различные программы по поддержке рождаемости и улучшения демографической ситуации. Есть основания ожидать если не роста, то по крайней мере стабилизации коэффициентов рождаемости на существующем уровне.

Прогнозные данные определены исходя из сложившейся в настоящее время демографической ситуации путём экстраполяции действовавших тенденций, дополненной учётом новых условий.

В соответствии с новым сводом правил СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84\*» выбор удельного водопотребления должен производиться в зависимости от климатических условий, мощности источника водоснабжения и качества воды, степени благоустройства, этажности застройки и местных условий.

Для районов застройки зданиями с водопользованием из водоразборных колонок удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя следует принимать 30-50 л/сут. Удельное водопотребление включает расходы воды на хозяйственно-питьевые и бытовые нужды в общественных зданиях. Количество воды на нужды промышленности, обеспечивающей население продуктами, и неучтённые расходы при соответствующем обосновании допускается принимать дополнительно в размере 10-20 % суммарного расхода на хозяйственно-питьевые нужды населённого пункта.

Для реализации этой задачи первой необходимо уделить первостепенное внимание сохранению и необходимому ремонту существующих систем централизованного водоснабжения. Новое строительство и соответствующее развитие планировать и вести при необходимости замены выходящих из строя элементов и объектов системы водоснабжения.

При определении очерёдности нового строительства необходимо исходить из конкретной ситуации, направления и темпов развития сел, а также роста водопотребления в связи с возможной реализацией новых хозяйственных проектов.

Таблица 35

Перечень основных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации (техническому перевооружению) объектов централизованной системы водоснабжения в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета на период с 2025 года до 2035 года

| №  п/п | Наименование мероприятий | Сроки  реализации |
| --- | --- | --- |
|  | Строительство сооружения водоподготовки в д. Умрева | 2024-2025 |
|  | Строительство водозаборного сооружения (водозаборный узел, скважина) в д. Умрева | 2024-2025 |
|  | Строительство сети водоснабжения; линейное сооружение сети водоснабжения в д. Умрева | 2024-2034 |
|  | Капитальный ремонт системы водоснабжения д. Сарачевка | 2033 |

Общий объём капитальных вложений, направленных на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоснабжения д. Умрева, составил 28165,94 тыс. рублей.

Общий объём капитальных вложений, направленных на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоснабжения д. Сарачевка, составил 13 903,28 тыс. рублей.

Генеральным планом Ташаринского сельсовета предусматривается:

* Сети водоснабжения, реконструкция, с. Ташара, протяжённость 20,27 км;
* Водовод, от п. Обской до с. Ташара, протяжённость 5,5 км;
* Скважина, оборудованная фильтром, с. Ташара, производительность 16 м3/час;
* Реконструкция скважин, с установкой фильтров, заменой насосов, реконструкцией павильонов, с. Ташара, 4 объекта общей производительностью 24 м3/час;
* Строительство резервуаров чистой воды (РЧВ) с насосами второго подъёма с частотными преобразователями, с. Ташара, 2 объекта × 600 м3;
* Подземный пожарный резервуар для круглогодичного забора воды, д. Сарачевка, д. Умрева, 2 объекта, объёмом не менее 54 м3 каждый.

# **Перспективная система водоотведения**

Реализация государственной политики в сфере водоотведения, направлена:

* обеспечение охраны здоровья населения;
* улучшения качества жизни населения, путём обеспечения бесперебойного и качественного водоотведения;
* снижения негативного воздействия на водные объекты путём повышения качества очистки сточных вод;
* обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счёт развития централизованной системы водоотведения.

Основными направлениями схемы водоотведения является:

* обеспечение охраны здоровья населения;
* качественное водоотведение;

Принципы развития системы водоотведения:

* постоянное улучшение качества предоставляемых услуг водоотведения абонентам;
* постоянное совершенствование системы водоотведения путём планирования, реализации, проверки и корректировки технических решении и мероприятий.

Основными направлениями развития централизованной системы водоотведения в п. Октябрьский являются создание условий для приведения коммунальной инфраструктуры в соответствие со стандартами качества, обеспечивающими комфортные условия проживания граждан, а также улучшение экологической ситуации.

Главными задачами развития централизованной системы водоотведения являются:

* обеспечение инженерной инфраструктурой перспективных районов застройки территории;
* повышение надёжности системы водоотведения за счёт реконструкции и строительства новых сетей с использованием современных трубопроводов из полиэтилена и стеклопластика и современных методов прокладки, резервирования напорных коллекторов, непрерывного технологического контроля качества сточных вод, поступающих на очистные сооружения канализации;
* обеспечение отведения от абонентов требуемого объёма сточных вод установленного качества;
* организация и обеспечение централизованного водоотведения на территориях, где оно отсутствует;
* внедрение энергосберегающих технологий на объектах системы централизованного водоотведения.

При этом необходимо создание условий, обеспечивающих привлечение средств внебюджетных источников для модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») к плановым значениям показателей развития централизованных систем водоотведения относятся:

* показатели надёжности и бесперебойности водоотведения;
* показатели очистки сточных вод;
* показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке сточных вод;
* иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Таблица 36

Перечень основных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации (техническому перевооружению) объектов централизованной системы водоотведения в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета на период с 2025 года до 2035 года

| №  п/п | Наименование мероприятий | Сроки  реализации |
| --- | --- | --- |
|  | Реконструкция канализационной сети с. Ташара | 2031 |

Общий объем капитальных вложений, направленных на строительство и модернизацию объектов системы водоотведения с. Ташара, составил 99 947,88 тыс. рублей.

Генеральным планом Ташаринского сельсовета предусматривается:

* Канализационные очистные сооружения, с. Ташара, производительность 700 м3/сутки;
* Ливневая канализация, с. Ташара, протяжённость 1,38 км.

# **Перспективная система теплоснабжения**

Для теплоснабжения Ташаринского сельсовета Схемой теплоснабжения Ташаринского сельсовета предусматривается:

* Замена тепловых сетей от угольной котельной с. Ташара, ул. Гагарина 2а, 2025 г., 12577,39 тыс. руб.;
* Замена тепловых сетей от угольной котельной с. Ташара, ул. Школьная, 6а, 2026 г., 24067,54 тыс. руб.

Генеральный план Ташаринского сельсовета предусматривает:

* Реконструкция существующих теплосетей, с. Ташара, протяжённость 9015 м;
* Реконструкция угольных котельных с переводом их на газовое топливо, с. Ташара, 2 объекта, производительностью 4,8 Гкал/час, 3,7 Гкал/час.

# **Перспективная система электроснабжения**

Подсчёт электрических нагрузок выполнен в соответствии с «Инструкцией по проектированию городских сетей» (РД34.20.185-94), раздел 2 с учётом «Нормативов для определения расчётных электрических нагрузок зданий (квартир), коттеджей, микрорайонов (кварталов) застройки и элементов городской распределительной сети», утверждённых приказам Минтопэнерго России от 29.06.99 № 213 («Изменение и дополнения раздела 2 РД34.20.185-94», с учётом СП31-110-2003 («Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий») и МНГП Ташаринского сельсовета:

* для малых населённых пунктов данный показатель принят в размере 2170 кВт×ч/чел в год, годовое число часов использования максимума электрической нагрузки – 5300 для населённых пунктов, оборудованных газовыми плитами;
* для малых населённых пунктов данный показатель принят в размере 2750 кВт×ч/чел в год, годовое число часов использования максимума электрической нагрузки – 5500 для населённых пунктов, оборудованных электрическими плитами.

Таблица 37

Предполагаемые электрические нагрузки по населённым пунктам Ташаринского сельсовета в соответствии с прогнозом численности Генерального плана

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование муниципальных образований | Планируемая  численность населения, чел. | | Расход электроэнергии,  кВт/ч/год | |
| 1 очередь | Расчётный срок | 1 очередь | Расчётный срок |
| 1. | Ташаринский сельсовет | 3095 | 3991 | 6715,6 | 8660,4 |

Таким образом, на расчётный срок потребность в электроэнергии составит 8,66 МВт×ч в год при сохранении среднегодового потребления электроэнергии на 1 жителя согласно нормативам.

Потребность промышленных объектов Ташаринского сельсовета на перспективу требует уточнения на этапе проектирования.

Электроснабжение жилых домов усадебного типа предусматривается выполнить с помощью воздушной линии 0,4 кВ проводом типа АПК на железобетонных опорах.

Предполагается размещение трансформаторных подстанций в населённых пунктах. Марку и мощность трансформаторов и коммутационного оборудования планируемых трансформаторных подстанций, сечения проводов и марку опор уточнить на стадии рабочего проектирования.

Важным блоком задач органов местного самоуправления в сфере энергосбережения является снижение затрат на энергоносители, уменьшение потерь энергоресурсов, укрепление экологической безопасности путём развития малой и альтернативной энергетики с использованием местных ресурсов.

Генеральным планом Ташаринского сельсовета предусмотрено:

* Реконструкция ВЛ, подводящих электроэнергию к населённым пунктам сельсовета, территория вне населённых пунктов, 28,2 км.

В рамках выполнения работ по установке приборов учёта электрической энергии рекомендуется выполнение следующих работ:

* проведение предпроектного обследования узлов учёта электроэнергии, выполнение проектно-сметных работ;
* приобретение приборов учёта, оборудования для установки приборов учёта на границе балансовой принадлежности многоквартирных домов, частного сектора, точек приёма со смежными сетевыми организациями;
* монтаж, установку, наладку основного и дополнительного оборудования и программного обеспечения в электрических сетях.

# **Перспективная система газоснабжения**

Подача природного газа на территорию Мошковского района Новосибирской области осуществляется по магистральному газопроводу «Омск – Новосибирск – Кузбасс» до существующей ГРС Сокур.

Система газоснабжения Мошковского района Новосибирской области осуществляется от существующей ГРС Сокур (с выходным давлением до 0,6 МПа) и проектируемой ГРС Мошково (с выходным давлением до 1,2 и 0,6 МПа).

Система газоснабжения Мошковского района принята трёхступенчатая – газопроводами высокого давления I и II категории (Р до 1,2 и до 0,6 МПа (изб.) соответственно) и газопроводами низкого давления IV категории Р до 0,003 МПа (изб.).

Схема газопроводов высокого давления I категории (Р до 1,2 МПа) принята тупиковая, II категории (Р до 0,6 МПа) – тупиковая и кольцевая.

Кольцевые сети представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему достигается более равномерный режим давления газа у всех потребителей, облегчается проведение различных ремонтных и эксплуатационных работ, повышается надёжность газоснабжения.

В данной схеме рассматриваются газопроводы высокого давления I и II категории Р до 1,2 и 0,6 МПа, соответственно.

От ГРС Мошково (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления I категории, подводящие газ к перспективным головным газорегуляторным пунктам (ГГРП). В ГГРП происходит снижение давления газа с 1,2 МПа до 0,6 МПа.

От ГРС Сокур, ГРС Мошково и ГГРП (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления II категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населённого пункта.

Схема газоснабжения Мошковского района согласована с администрацией Мошковского района Новосибирской области.

Расчётные расходы газа определены по СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Максимально-часовые и годовые расходы газа на отопительные котельные определены по данным, выданным Заказчиком.

Максимально-часовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены из максимальной производительности газовых приборов и коэффициента одновременности работы этих приборов. Коэффициент одновременности работы приборов принят в соответствии СП-42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» в зависимости от численности газоснабжаемого населения.

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчётными показателями и с учётом удельных норм расхода газа.

Таблица 38

Перспективные расходы газа на территории Ташаринского сельсовета

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Название | №  по  схеме | Фактические расходы газа | | Разрешённые расходы газа | |
| Максимально часовой расход газа, м3/час | Максимально годовой расход газа, тыс. м3/год | Максимально часовой расход газа, м3/час | Максимально годовой расход газа, тыс. м3/год |
| от ГГРП Старый Порос, Ташара | | | | | | |
| 1 | с. Ташара | 29 |  |  | 13542 | 71931 |
| 2 | д. Сарачевка | 30 | - | - | 332 | 1814 |
| 3 | д. Умрева | 31 |  |  | 317 | 1731 |
| ИТОГО | | | - | - | 14191 | 75476 |

Для газоснабжения Ташаринского сельсовета рекомендуется строительство:

* Газопроводы высокого давления в с. Ташара, д. Сарачевка, д. Умрева, протяжённость 3700 м;
* Газопроводы низкого давления, с. Ташара, протяжённость 19000 м;
* Газопроводы низкого давления, строительство, д. Сарачевка, протяжённость 3700 м;
* Газопроводы низкого давления, д. Умрева, протяжённость 3900 м;
* Строительство ГРП производительностью 6×3000 м3/час в с. Ташара;
* Строительство ГРП производительностью 3000 м3/час в д. Сарачевка;
* Строительство ГРП производительностью 3000 м3/час в д. Умрева.

# **Перспективная система сбора, вывоза и утилизации ТКО**

Расчёт количества твёрдых бытовых отходов выполнен в зависимости от проектной численности населения.

Для расчёта количества твёрдых бытовых отходов на перспективу использован Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ «Об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов на территории Новосибирской области».

В соответствии с данным документом принята норма 392,95 кг на 1 человека в год в жилом фонде, от 87 до 131 кг на 1 человека в год – в бюджетных и прочих учреждениях.

Проектная численность населения на 2035 год принята на уровне 3340 чел. 60 % жителей проживает в индивидуальном жилом фонде.

Таблица 39

Расчёт образования ТКО в Ташаринском сельсовете к 2035 году

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект/участок | Объём образования ТКО в месяц, т | Объём образования ТКО в год, т | | Численность населения, чел. | Годовые дифференцированные нормы накопления ТКО, кг/чел. в год |
| тонн | м.куб. |
| Многоквартирные дома | 43 | 520 | 3 973 | 1 324 | 393,0 |
| Индивидуальные дома | 66 | 792 | 6 048 | 2 016 | 393,0 |
| Офисные учреждения | 24 | 292 | 2 227 | 3 340 | 87,3 |
| Прочие источники (предприятия) | 28 | 337 | 2 573 | × | × |
| Всего по сельсовету | 162 | 1 941 | 14 820 | 3 340 | × |

Постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п (в ред. постановления от 08.09.2023 № 423-п) была утверждена «Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области».

В Схеме предложен принцип разделения территории Новосибирской области на технологические зоны. Технологическая зона разработана с тем, чтобы стать территорией (зоной) деятельности одного регионального оператора. Технологическая зона представляет собой территорию, на которой образуются твёрдые коммунальные отходы, перемещение которых целесообразно и экономически обосновано осуществлять на один конечный объект размещения твёрдых коммунальных отходов. В эту же технологическую зону включаются населённые пункты, не охваченные централизованной переработкой и захоронением (изолированные населённые пункты), но расположенные на той же административной территории.

С целью снижения или ликвидации негативных воздействий отходов на окружающую среду предусматривается серия мероприятий.

1. Проведение мероприятий по организации сбора и транспортировки отходов из жилой зоны с соблюдением существующих санитарных правил и норм. Оборудование дворов контейнерных площадок с мусоросборниками.
2. Разработка и внедрение схемы раздельного сбора отходов.
3. Ликвидация стихийных свалок.

# **Общая программа проектов**

Общая программа инвестиционных проектов включает:

* инвестиционные проекты по направлению электроснабжения;
* инвестиционные проекты по направлению теплоснабжения;
* инвестиционные проекты по направлению газоснабжения;
* инвестиционные проекты по направлению водоснабжения;
* инвестиционные проекты по направлению водоотведения;
* инвестиционные проекты по направлению обращения с отходами, в том числе с ТКО.

Динамика финансирования проектов составлена на основании заявленных мероприятий инициаторами инвестиционных и производственных программ, а также в соответствии с предложениями генерального плана и схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета. На рисунке 9 представлена графическая интерпретация динамики.

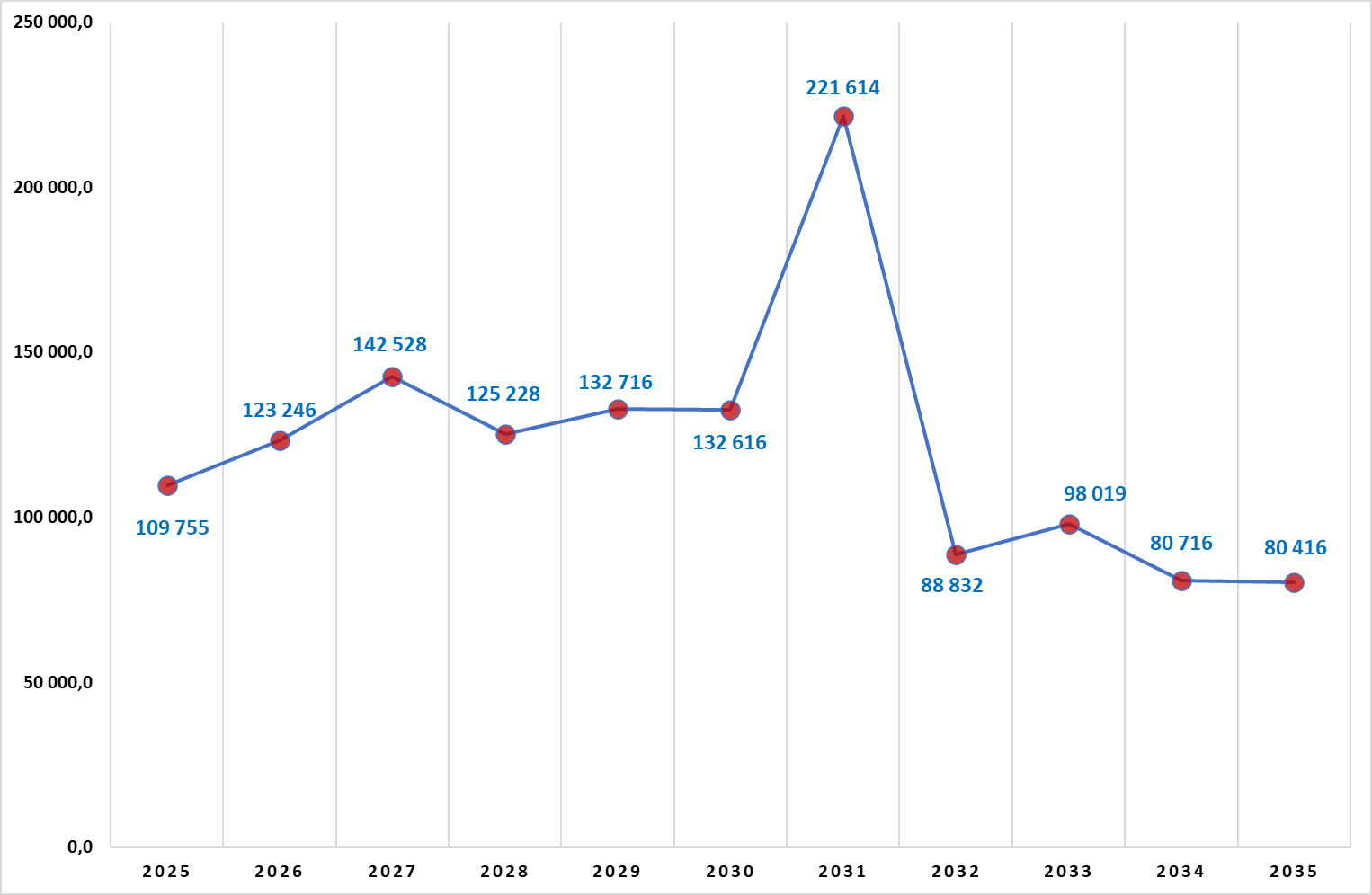


Рисунок 9. Динамика реализации проектов Программы по годам, тыс. руб. (без НДС)

В таблице 40 представлена сводная информация по направлениям.

Таблица 40

Сводная информация по проектам Программы в Ташаринском сельсовете в разрезе основных направлений, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **104 000,0** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** |
| **В том числе по строительству:** | **104 000,0** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **590 444,9** | **58 941,0** | **70 431,2** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** |
| **В том числе по строительству:** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **590 444,9** | **58 941,0** | **70 431,2** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** |
| **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **308 286,3** | **18 327,6** | **11 827,6** | **47 227,6** | **37 227,6** | **45 415,2** | **45 415,2** | **45 415,2** | **12 581,8** | **26 485,1** | **9 181,8** | **9 181,8** |
| **В том числе по строительству:** | **190 383,0** | **8 395,7** | **1 895,7** | **37 295,7** | **27 295,7** | **36 233,3** | **36 233,3** | **36 233,3** | **3 400,0** | **3 400,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **117 903,3** | **9 931,8** | **9 931,8** | **9 931,8** | **9 931,8** | **9 181,8** | **9 181,8** | **9 181,8** | **9 181,8** | **23 085,1** | **9 181,8** | **9 181,8** |
| **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **111 447,9** | **0,0** | **7 000,0** | **4 500,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **99 947,9** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **11 500,0** | **0,0** | **7 000,0** | **4 500,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **99 947,9** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **99 947,9** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **198 233,3** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **14 590,9** | **14 590,9** | **14 590,9** |
| **В том числе по строительству:** | **198 233,3** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **14 590,9** | **14 590,9** | **14 590,9** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ ТБО** | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по направлению:** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **ВСЕГО ПО НАПРАВЛЕНИЯМ:** | **1 335 684,3** | **109 755,1** | **123 245,5** | **142 528,0** | **125 228,0** | **132 715,6** | **132 615,7** | **221 613,5** | **88 832,4** | **98 019,0** | **80 715,7** | **80 415,7** |
| **ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ:** | **517 088,2** | **38 882,2** | **39 882,6** | **72 782,6** | **56 982,6** | **65 920,2** | **65 820,2** | **65 820,2** | **32 986,9** | **28 270,2** | **24 870,3** | **24 870,3** |
| **ПО МОДЕРНИЗАЦИИ:** | **818 596,1** | **70 872,8** | **83 363,0** | **69 745,5** | **68 245,5** | **66 795,5** | **66 795,5** | **155 793,3** | **55 845,5** | **69 748,7** | **55 845,5** | **55 545,5** |
| **ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКАМ:** | **1 335 684,3** | **109 755,1** | **123 245,5** | **142 528,0** | **125 228,0** | **132 715,6** | **132 615,7** | **221 613,5** | **88 832,4** | **98 019,0** | **80 715,7** | **80 415,7** |
| **АМОРТИЗАЦИОННЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ** | **577 081,9** | **47 392,4** | **54 837,6** | **60 913,8** | **53 188,8** | **56 078,9** | **56 028,9** | **100 527,8** | **37 420,6** | **41 566,9** | **34 645,6** | **34 480,6** |
| **ПРИБЫЛЬ** | **390 699,4** | **33 173,2** | **37 669,4** | **42 442,4** | **37 592,4** | **39 908,7** | **39 858,7** | **55 468,3** | **25 628,8** | **29 799,7** | **24 608,8** | **24 548,8** |
| **ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **БЮДЖЕТНЫЕ СРЕДСТВА** | **325 929,7** | **27 356,7** | **28 855,8** | **33 999,0** | **30 724,0** | **32 186,5** | **32 186,5** | **51 081,1** | **24 524,8** | **24 003,8** | **20 543,2** | **20 468,2** |
| **СРЕДСТВА ЧАСТНЫХ ИНВЕСТОРОВ** | **41 973,4** | **1 832,8** | **1 882,8** | **5 172,8** | **3 722,8** | **4 541,5** | **4 541,5** | **14 536,3** | **1 258,2** | **2 648,5** | **918,2** | **918,2** |

# 

# **Финансовые потребности для реализации**

* 1. Система водоснабжения

Таблица 41

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Схема водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета* | *14 083,0* | *8 395,7* | *1 895,7* | *1 895,7* | *1 895,7* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Строительство сооружения водоподготовки в д. Умрева | 4 000,0 | 4 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство водозаборного сооружения (водозаборный узел, скважина) в д. Умрева | 2 500,0 | 2 500,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство сети водоснабжения; линейное сооружение сети водоснабжения в д. Умрева | 7 583,0 | 1 895,7 | 1 895,7 | 1 895,7 | 1 895,7 |  |  |  |  |  |  |  |
| *Генеральный план Ташаринского сельсовета* | *176 300,0* | *0,0* | *0,0* | *35 400,0* | *25 400,0* | *36 233,3* | *36 233,3* | *36 233,3* | *3 400,0* | *3 400,0* | *0,0* | *0,0* |
| Водовод, от п. Обской до с. Ташара, протяжённость 5,5 км | 127 000,0 |  |  | 25 400,0 | 25 400,0 | 25 400,0 | 25 400,0 | 25 400,0 |  |  |  |  |
| Скважина, оборудованная фильтром, с. Ташара, производительность 16 м3/час | 10 000,0 |  |  | 10 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство резервуаров чистой воды (РЧВ) с насосами второго подъёма с частотными преобразователями, с. Ташара, 2 объекта × 600 м3 | 32 500,0 |  |  |  |  | 10 833,3 | 10 833,3 | 10 833,3 |  |  |  |  |
| Подземный пожарный резервуар для круглогодичного забора воды, д. Сарачевка, д. Умрева, 2 объекта, объёмом не менее 54 м3 каждый | 6 800,0 |  |  |  |  |  |  |  | 3 400,0 | 3 400,0 |  |  |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Схема водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета* | *13 903,3* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *13 903,3* | *0,0* | *0,0* |
| Капитальный ремонт системы водоснабжения д. Сарачевка | 13 903,3 |  |  |  |  |  |  |  |  | 13 903,3 |  |  |
| *Генеральный план Ташаринского сельсовета* | *104 000,0* | *9 931,8* | *9 931,8* | *9 931,8* | *9 931,8* | *9 181,8* | *9 181,8* | *9 181,8* | *9 181,8* | *9 181,8* | *9 181,8* | *9 181,8* |
| Сети водоснабжения, реконструкция, с. Ташара, протяжённость 20,27 км | 101 000,0 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 | 9 181,8 |
| Реконструкция скважин, с установкой фильтров, заменой насосов, реконструкцией павильонов, с. Ташара, 4 объекта общей производительностью 24 м3/час | 3 000,0 | 750,0 | 750,0 | 750,0 | 750,0 |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по направлению:** | **308 286,3** | **18 327,6** | **11 827,6** | **47 227,6** | **37 227,6** | **45 415,2** | **45 415,2** | **45 415,2** | **12 581,8** | **26 485,1** | **9 181,8** | **9 181,8** |
| **В том числе по строительству:** | **190 383,0** | **8 395,7** | **1 895,7** | **37 295,7** | **27 295,7** | **36 233,3** | **36 233,3** | **36 233,3** | **3 400,0** | **3 400,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **117 903,3** | **9 931,8** | **9 931,8** | **9 931,8** | **9 931,8** | **9 181,8** | **9 181,8** | **9 181,8** | **9 181,8** | **23 085,1** | **9 181,8** | **9 181,8** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 123 314,5 | 7 331,0 | 4 731,0 | 18 891,0 | 14 891,0 | 18 166,1 | 18 166,1 | 18 166,1 | 5 032,7 | 10 594,0 | 3 672,7 | 3 672,7 |
| Прибыль | 92 485,9 | 5 498,3 | 3 548,3 | 14 168,3 | 11 168,3 | 13 624,5 | 13 624,5 | 13 624,5 | 3 774,5 | 7 945,5 | 2 754,5 | 2 754,5 |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 61 657,3 | 3 665,5 | 2 365,5 | 9 445,5 | 7 445,5 | 9 083,0 | 9 083,0 | 9 083,0 | 2 516,4 | 5 297,0 | 1 836,4 | 1 836,4 |
| Средства частных инвесторов | 30 828,6 | 1 832,8 | 1 182,8 | 4 722,8 | 3 722,8 | 4 541,5 | 4 541,5 | 4 541,5 | 1 258,2 | 2 648,5 | 918,2 | 918,2 |
| **ИТОГО по источникам:** | **308 286,3** | **18 327,6** | **11 827,6** | **47 227,6** | **37 227,6** | **45 415,2** | **45 415,2** | **45 415,2** | **12 581,8** | **26 485,1** | **9 181,8** | **9 181,8** |

* 1. Система водоотведения

Таблица 42

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Генеральный план Ташаринского сельсовета* | *11 500,0* | *0,0* | *7 000,0* | *4 500,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Канализационные очистные сооружения, с. Ташара, производительность 700 м3/сутки | 7 000,0 |  | 7 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ливневая канализация, с. Ташара, протяжённость 1,38 км | 4 500,0 |  |  | 4 500,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Схема водоснабжения и водоотведения Ташаринского сельсовета* | *99 947,9* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *99 947,9* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| Реконструкция канализационной сети с. Ташара | 99 947,9 |  |  |  |  |  |  | 99 947,9 |  |  |  |  |
| **ИТОГО по направлению:** | **111 447,9** | **0,0** | **7 000,0** | **4 500,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **99 947,9** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **11 500,0** | **0,0** | **7 000,0** | **4 500,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **99 947,9** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **99 947,9** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 55 723,9 | 0,0 | 3 500,0 | 2 250,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 49 973,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Прибыль | 22 289,6 | 0,0 | 1 400,0 | 900,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19 989,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 22 289,6 | 0,0 | 1 400,0 | 900,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19 989,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Средства частных инвесторов | 11 144,8 | 0,0 | 700,0 | 450,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9 994,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ИТОГО по источникам:** | **111 447,9** | **0,0** | **7 000,0** | **4 500,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **99 947,9** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |

* 1. Система теплоснабжения

Таблица 43

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
|  | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Схемы теплоснабжения Ташаринского сельсовета* | *590 444,9* | *58 941,0* | *70 431,2* | *57 313,6* | *57 313,6* | *57 313,6* | *57 313,6* | *46 363,6* | *46 363,6* | *46 363,6* | *46 363,6* | *46 363,6* |
| Замена тепловых сетей от угольной котельной с. Ташара, ул. Гагарина 2а | 12 577,4 | 12 577,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Замена тепловых сетей от угольной котельной с. Ташара, ул. Школьная, 6а | 24 067,5 |  | 24 067,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция существующих теплосетей, с. Ташара, протяжённость 9015 м | 510 000,0 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 | 46 363,6 |
| Реконструкция угольных котельных с переводом их на газовое топливо, с. Ташара, 2 объекта, производительностью 4,8 Гкал/час, 3,7 Гкал/час | 43 800,0 |  |  | 10 950,0 | 10 950,0 | 10 950,0 | 10 950,0 |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по направлению:** | **590 444,9** | **58 941,0** | **70 431,2** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** |
| **В том числе по строительству:** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **590 444,9** | **58 941,0** | **70 431,2** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 295 222,5 | 29 470,5 | 35 215,6 | 28 656,8 | 28 656,8 | 28 656,8 | 28 656,8 | 23 181,8 | 23 181,8 | 23 181,8 | 23 181,8 | 23 181,8 |
| Прибыль | 236 178,0 | 23 576,4 | 28 172,5 | 22 925,5 | 22 925,5 | 22 925,5 | 22 925,5 | 18 545,5 | 18 545,5 | 18 545,5 | 18 545,5 | 18 545,5 |
| Плата за подключение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Бюджетные средства | 59 044,5 | 5 894,1 | 7 043,1 | 5 731,4 | 5 731,4 | 5 731,4 | 5 731,4 | 4 636,4 | 4 636,4 | 4 636,4 | 4 636,4 | 4 636,4 |
| Средства частных инвесторов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ИТОГО по источникам:** | **590 444,9** | **58 941,0** | **70 431,2** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **57 313,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** | **46 363,6** |

* 1. Энергоэффективность

Таблица 44

Перечень инвестиционных проектов в отношении энергоэффективности, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Повышение энергоэффективности и энергосбережения* | *12 971,9* | *1 724,4* | *2 224,7* | *2 224,7* | *924,7* | *924,7* | *824,7* | *824,8* | *824,8* | *824,8* | *824,8* | *824,8* |
| Проведение предпроектного обследования узлов учёта электроэнергии, выполнение проектно-сметных работ | 3 000,0 | 1 000,0 | 1 000,0 | 1 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Приобретение приборов учёта, оборудования для установки приборов учёта | 7 971,9 | 724,4 | 724,7 | 724,7 | 724,7 | 724,7 | 724,7 | 724,8 | 724,8 | 724,8 | 724,8 | 724,8 |
| Монтаж, установку, наладку основного и дополнительного оборудования и программного обеспечения в электрических сетях | 2 000,0 |  | 500,0 | 500,0 | 200,0 | 200,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
|  | **0,0** | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| **ИТОГО по направлению:** | **12 971,9** | **1 724,4** | **2 224,7** | **2 224,7** | **924,7** | **924,7** | **824,7** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** |
| **В том числе по строительству:** | **12 971,9** | **1 724,4** | **2 224,7** | **2 224,7** | **924,7** | **924,7** | **824,7** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 6 486,0 | 862,2 | 1 112,3 | 1 112,4 | 462,4 | 462,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 |
| Прибыль | 6 486,0 | 862,2 | 1 112,3 | 1 112,4 | 462,4 | 462,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 | 412,4 |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Средства частных инвесторов | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по источникам:** | **12 971,9** | **1 724,4** | **2 224,7** | **2 224,7** | **924,7** | **924,7** | **824,7** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** | **824,8** |

* 1. Система электроснабжения

Таблица 45

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Генеральный план Ташаринского сельсовета* | *104 000,0* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* | *9 454,5* |
| Реконструкция ВЛ, подводящих электроэнергию к населённым пунктам сельсовета, территория вне населённых пунктов, 28,2 км | 104 000,0 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 | 9 454,5 |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
|  | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| **ИТОГО по направлению:** | **104 000,0** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** |
| **В том числе по строительству:** | **104 000,0** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 31 200,0 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 |
| Прибыль | 31 200,0 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 | 2 836,4 |
| Плата за подключение | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Бюджетные средства | 41 600,0 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 | 3 781,8 |
| Средства частных инвесторов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **ИТОГО по источникам:** | **104 000,0** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** | **9 454,5** |

* 1. Система газоснабжения

Таблица 46

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения природным газом, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | | | | | |
| **Строительство** | | | | | | | | | | | | |
| *Предложение ООО "Корпус"* | *198 233,3* | *19 307,6* | *19 307,6* | *19 307,6* | *19 307,6* | *19 307,6* | *19 307,6* | *19 307,6* | *19 307,6* | *14 590,9* | *14 590,9* | *14 590,9* |
| Газопроводы высокого давления в с. Ташара, д. Сарачевка, д. Умрева, протяжённость 3700 м | 25 200,0 | 3 150,0 | 3 150,0 | 3 150,0 | 3 150,0 | 3 150,0 | 3 150,0 | 3 150,0 | 3 150,0 |  |  |  |
| Газопроводы низкого давления, с. Ташара, протяжённость 19000 м | 114 500,0 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 | 10 409,1 |
| Газопроводы низкого давления, строительство, д. Сарачевка, протяжённость 3700 м | 22 400,0 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 | 2 036,4 |
| Газопроводы низкого давления, д. Умрева, протяжённость 3900 м; | 23 600,0 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 | 2 145,5 |
| Строительство ГРП производительностью 6×3000 м3/час в с. Ташара; | 9 400,0 | 1 566,7 | 1 566,7 | 1 566,7 | 1 566,7 | 1 566,7 | 1 566,7 |  |  |  |  |  |
| Строительство ГРП производительностью 3000 м3/час в д. Сарачевка | 1 566,7 |  |  |  |  |  |  | 1 566,7 |  |  |  |  |
| Строительство ГРП производительностью 3000 м3/час в д. Умрева | 1 566,7 |  |  |  |  |  |  |  | 1 566,7 |  |  |  |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
|  | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| **ИТОГО по направлению:** | **198 233,3** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **14 590,9** | **14 590,9** | **14 590,9** |
| **В том числе по строительству:** | **198 233,3** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **14 590,9** | **14 590,9** | **14 590,9** |
| **В том числе по модернизации** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 59 470,0 | 5 792,3 | 5 792,3 | 5 792,3 | 5 792,3 | 5 792,3 | 5 792,3 | 5 792,3 | 5 792,3 | 4 377,3 | 4 377,3 | 4 377,3 |
| Прибыль | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 138 763,3 | 13 515,3 | 13 515,3 | 13 515,3 | 13 515,3 | 13 515,3 | 13 515,3 | 13 515,3 | 13 515,3 | 10 213,6 | 10 213,6 | 10 213,6 |
| Средства частных инвесторов | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по источникам:** | **198 233,3** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **19 307,6** | **14 590,9** | **14 590,9** | **14 590,9** |

* 1. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО

Таблица 47

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы сбора, вывоза и утилизации ТКО, тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятия** | **Всего** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ ТБО** | | | | | | | | | | | | |
| **Модернизация** | | | | | | | | | | | | |
| *Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области* | *10 300,0* | *2 000,0* | *3 000,0* | *2 500,0* | *1 000,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *300,0* | *0,0* |
| Разработка и внедрение схемы раздельного сбора отходов | 6 100,0 | 1 000,0 | 2 000,0 | 2 000,0 | 500,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| Ликвидация стихийных свал | 4 200,0 | 1 000,0 | 1 000,0 | 500,0 | 500,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |  |
|  | *0,0* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по направлению:** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **В том числе по строительству:** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **В том числе по модернизации** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |
| **Источник финансирования** | | | | | | | | | | | | |
| Амортизационные отчисления | 5 665,0 | *1 100,0* | *1 650,0* | *1 375,0* | *550,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *165,0* | *0,0* |
| Прибыль | 2 060,0 | *400,0* | *600,0* | *500,0* | *200,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *60,0* | *0,0* |
| Плата за подключение | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бюджетные средства | 2 575,0 | *500,0* | *750,0* | *625,0* | *250,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *75,0* | *0,0* |
| Средства частных инвесторов | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по источникам:** | **10 300,0** | **2 000,0** | **3 000,0** | **2 500,0** | **1 000,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **300,0** | **0,0** |

Система инженерного обеспечения сельсовета нуждается в постоянном развитии и совершенствовании. Реконструкция с применением новых материалов, технологий и оборудования для получения нового качества в системах инженерного обеспечения на сетях и сооружениях более эффективна, чем проведение ремонтно-восстановительных работ.

В Ташаринском сельсовете:

* для развития систем теплоснабжения приняты Схемы теплоснабжения населённых пунктов Ташаринского сельсовета (утверждены постановлением администрации Мошковского района от 20.06.2024 № 874-па);
* для развития системы водоснабжения и водоотведения приняты Схемы водоснабжения и водоотведения населённых пунктов Ташаринского сельсовета (утверждены постановлением администрации Мошковского района от 29.09.2023 № 1454-па);
* для развития системы электроснабжения принята Схема и программы перспективного развития электроэнергетики Новосибирской области на период 2022-2026 гг. (утверждена приказом МинЖКХиЭ Новосибирской области от 26.04.2021 № 77);
* для развития систем газоснабжения принята Схема газоснабжения Мошковского района Новосибирской области, (утверждена постановлением администрации Мошковского района от 22.06.2011 № 144-па (корректировка в 2013 г.));
* для развития системы обращения с ТКО принята Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Новосибирской области (утверждена постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п, с изменениями).

На момент разработки Программы инвестиционные и производственные программы основных организаций-поставщиков коммунальных ресурсов на территории Ташаринского сельсовета отсутствуют.

В качестве основных источников финансирования инвестиционных проектов выступают: амортизация и прибыль в составе необходимой валовой выручки, а также целевые бюджетные средства.

Возможный объём финансирования инвестиционных проектов за счёт амортизации и прибыли определяется предельным уровнем тарифов организаций коммунального комплекса, а также мероприятиями по переоценке основных фондов. Финансирование инвестиционных проектов по подключению к инженерным сетям в рамках индивидуальных проектов покрывается платой за подключение, в отношении «льготной категории потребителей» – за счёт включения выпадающих доходов в состав необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования в части непокрываемой «льготной» платой.

Плата за обращение с ТКО исключается из состава платы за содержание жилого помещения и переходит в состав платы за коммунальные услуги (ч. 4 ст. 154 Жилищного кодекса Российской Федерации).

Оценка минимального объёма бюджетных средств, возможных к направлению на финансирование развития систем коммунальной инфраструктуры, финансирования мероприятий по созданию условий для развития коммунального хозяйства и повышения качества коммунальных услуг в Мошковском районе в целом осуществлена с 2017 года и приведена в таблице 48.

Таблица 48

Оценка минимальной величины расходов бюджета Мошковского района, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры[[5]](#footnote-5)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование коммунальной системы/организации** | **Ед. изм.** | **2021** | **Периоды** | | | | | **2027-2035** |
| **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| 1 | Бюджетные средства Мошковского района, направляемые в сферу коммунального хозяйства | млн. руб. | 326,2 | 378,7 | 239,6 | 305,5 | 426,6 | 248,4 | 9 508,3 |

# **Организация реализации проектов**

Система организации реализации инвестиционных проектов, отражённых в Программе, включает в себя организационную схему вариантов реализации проектов, в том числе этапы согласования и утверждения инвестиционных проектов, выбор способа их реализации, проведение муниципальных конкурсных процедур, алгоритм мониторинга реализации проектов, оценку достижения соответствующих целевых индикаторов.

Основным принципом организации реализации проектов является сбалансированность интересов органов государственной власти Новосибирской области органов местного самоуправления Ташаринского сельсовета, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации проектов Программы.

Общий контроль за организацией реализации проектов осуществляет исполнительно-распорядительный орган местного самоуправления – администрация Ташаринского сельсовета.

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры Ташаринского сельсовета.

Состав, предлагаемых к реализации в Программе проектов включает в себя:

* проекты, реализуемые действующими на территории организациями, в том числе регулируемыми;
* проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов.

Основные достоинства и недостатки вариантов реализации проектов представлены в таблице 49.

Таблица 49

Достоинства и недостатки вариантов реализации проектов

| **Виды проектов** | **Источник финансирования** | **Достоинства / Недостатки** |
| --- | --- | --- |
| Проекты, реализуемые действующими на территории организациями (за счёт инвестиционных средств, в рамках программного развития территории) | Частные инвестиции,  в том числе концессионная схема | Наиболее эффективная форма реализации проекта. Затраты и экономический эффект сосредоточены в рамках инвестора |
| Проекты, реализуемые действующими на территории регулируемыми организациями  (в рамках заявок на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры) | 1) Наличие технической возможности подключения – плата заявителя.  2) Наличие технической возможности подключения с выпадающими доходами - инвестиционная программа за счёт всего круга потребителей коммунального ресурса.  3) Отсутствие технической возможности подключения – индивидуальный проект – плата заявителя | Наличие выпадающих доходов – длительный цикл возмещения регулируемой организацией затраченных средств (1-2 года), в частности в отношении «льготной категории» заявителей |
| Проекты, реализуемые действующими на территории организациями (за счёт бюджетных средств в рамках программного развития территории) | Бюджетные средства  (муниципальные и государственные финансы) | Прямые затраты бюджетной системы за счёт полного круга налогоплательщиков с отложенным социальным и экономическим эффектами (увеличение поступления от вновь созданных мощностей) |

Проекты, финансирование которых осуществляется за счёт муниципальных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета Ташаринского сельсовета и Мошковского района. Проекты, финансирование которых осуществляется за счёт государственных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета соответствующего уровня, а также бюджетов Ташаринского сельсовета и Мошковского района при условии реализации проекта в форме субвенций и субсидий от бюджета вышестоящего уровня. Определение исполнителя проекта осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44‑ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Проекты, реализуемые за счёт привлекаемых частных инвестиционных средств, в рамках программного развития территории Ташаринского сельсовета, реализуется на основании действующей нормативно-правовой базы Мошковского района и Новосибирской области в сфере инвестиционной деятельности.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при наличии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении неограниченного круга лиц. Выпадающие доходы от реализации мероприятий по технологическому присоединению подлежат включению в инвестиционные программы регулируемых организаций на очередной период регулирования в соответствии со сроками рассмотрения таких программ. Внутрихозяйственными источниками финансирования данных мероприятий являются: амортизация, прибыль после уплаты налогов, внешние займы.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при отсутствии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении индивидуального проекта, включающего мероприятия по реконструкции, модернизации строительству, обеспечивающие техническую возможность подключения к действующей системе коммунальной инфраструктуры.

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

* Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
* Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
* Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».
* Постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Исполнение обязательств регулируемыми организациями по заключаемым договорам на технологическое присоединение осуществляется в рамках хозяйственного или подрядного способа в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

# **Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение).**

Все проекты Программы предусматривают длительный срок окупаемости (до 15 лет). Определение срока окупаемости каждого проекта при необходимости производится на этапе разработки технико-экономического обоснования.

Энергоэффективность:

* обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении:
* Проведение предпроектного обследования узлов учёта электроэнергии, выполнение проектно-сметных работ
* Приобретение приборов учёта, оборудования для установки приборов учёта
* Монтаж, установку, наладку основного и дополнительного оборудования и программного обеспечения в электрических сетях.

Теплоснабжение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Замена тепловых сетей от угольной котельной с. Ташара, ул. Гагарина 2а
* Замена тепловых сетей от угольной котельной с. Ташара, ул. Школьная, 6а
* Реконструкция существующих теплосетей, с. Ташара, протяжённость 9015 м.
* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Реконструкция угольных котельных с переводом их на газовое топливо, с. Ташара, 2 объекта, производительностью 4,8 Гкал/час, 3,7 Гкал/час.

Водоснабжение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Водовод, от п. Обской до с. Ташара, протяжённость 5,5 км;
* Скважина, оборудованная фильтром, с. Ташара, производительность 16 м3/час
* Строительство резервуаров чистой воды (РЧВ) с насосами второго подъёма с частотными преобразователями, с. Ташара, 2 объекта × 600 м3;
* Подземный пожарный резервуар для круглогодичного забора воды, д. Сарачевка, д. Умрева, 2 объекта, объёмом не менее 54 м3 каждый;
* Капитальный ремонт системы водоснабжения д. Сарачевка;
* Сети водоснабжения, реконструкция, с. Ташара, протяжённость 20,27 км;
* Реконструкция скважин, с установкой фильтров, заменой насосов, реконструкцией павильонов, с. Ташара, 4 объекта общей производительностью 24 м3/час.
* нацеленные на присоединение новых потребителей:
* Строительство водозаборного сооружения (водозаборный узел, скважина) в д. Умрева
* Строительство сети водоснабжения; линейное сооружение сети водоснабжения в д. Умрева;
* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Строительство сооружения водоподготовки в д. Умрева;
* Водопроводное очистное сооружение (станция обезжелезивания) на территории муниципального образования Ташаринский сельсовет, 2,3 тыс. куб. м/сут;

Водоотведение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Реконструкция канализационной сети с. Ташара.
* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Канализационные очистные сооружения, с. Ташара, производительность 700 м3/сутки;
* Ливневая канализация, с. Ташара, протяжённость 1,38 км;

Электроснабжение:

* обеспечивающие повышение надёжности ресурсоснабжения:
* Реконструкция ВЛ, подводящих электроэнергию к населённым пунктам сельсовета, территория вне населённых пунктов, 28,2 км.

Газоснабжение:

* нацеленные на присоединение новых потребителей:
* Газопроводы высокого давления в с. Ташара, д. Сарачевка, д. Умрева, протяжённость 3700 м;
* Газопроводы низкого давления, с. Ташара, протяжённость 19000 м;
* Газопроводы низкого давления, строительство, д. Сарачевка, протяжённость 3700 м;
* Газопроводы низкого давления, д. Умрева, протяжённость 3900 м;
* Строительство ГРП производительностью 6×3000 м3/час в с. Ташара;
* Строительство ГРП производительностью 3000 м3/час в д. Сарачевка;
* Строительство ГРП производительностью 3000 м3/час в д. Умрева.

Обращение с ТКО:

* обеспечивающие выполнение экологических требований:
* Разработка и внедрение схемы раздельного сбора отходов;
* Ликвидация стихийных свалок.

# **Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 10.11.2023 № 3147-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2024-2028 годы» утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ. Постановлением Губернатора Новосибирской области от 15.12.2023 № 250 «О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Новосибирской области на 2024-2028 годы», для Ташаринского сельсовета – 9,5.

Сценарными условиями и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и плановый период 2026-2027 годы определены размеры индекса стоимости коммунальных услуг на период до 2027 года в размере 4 %.

Действующие нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими нормативно-правовыми актами:

1. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.06.2016 № 85-ТЭ «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новосибирской области» (с изменениями).
2. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению на территории Новосибирской области».
3. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 168-ЭЭ «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению на территории Новосибирской области».
4. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 169-Г «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по газоснабжению на территории Новосибирской области».
5. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ «Об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов на территории Новосибирской области».
6. Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2017 № 215-В «Об утверждении нормативов потребления холодной воды, горячей воды и отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Новосибирской области и о внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В».

Нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению, применяемые для расчёта размера платы за коммунальную услугу при отсутствии приборов учёта на территории Мошковского района приведены в таблице 50.

Таблица 50

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории Новосибирской области

| Категория многоквартирного (жилого) дома | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц) | | |
| --- | --- | --- | --- |
| многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков | многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 2 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 3 - 4 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 5 - 9 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 10 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 11 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 12 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 13 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 14 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 15 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 16 и более | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 1 | 0,019 | 0,020 | 0,020 |
| 2 | 0,019 | 0,018 | 0,018 |
| 3 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 4 - 5 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 6 - 7 | 0,019 | 0,018 | 0,018 |
| 8 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 9 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 10 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 11 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 12 и более | 0,016 | 0,016 | 0,016 |

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях для собственников и пользователей жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов, применяемые для расчёта размера платы за потребляемую коммунальную услугу при отсутствии приборов учёта на территории Новосибирской области, для жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов, подключённых к системам централизованного водоснабжения приведены в таблице 51.

Таблица 51

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях на территории Новосибирской области

| № п/п | Степень благоустройства жилых помещений | Норматив потребления коммунальной услуги (куб. метр в месяц на 1 человека) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| горячее водоснабжение | холодное водоснабжение | водоотведение |
| 1 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные ваннами длиной 1500 - 1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 3,687 | 5,193 | 8,880 |
| 2 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные ваннами длиной 1500 - 1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 3 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 3,627 | 5,145 | 8,772 |
| 4 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного типа) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 5 | Жилые помещения (в том числе общежития квартирного и секционного типа) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 2,978 | 4,619 | 7,597 |
| 6 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные ваннами, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 7 | Общежития с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | 2,442 | 4,183 | 6,625 |
| 8 | Общежития с холодным водоснабжением, водонагревателями, канализованием, оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 6,470 | 6,470 |
| 9 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным и горячим водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами | 1,638 | 3,529 | 5,167 |
| 10 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами | × | 5,167 | 5,167 |
| 11 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, канализованием, оборудованные раковинами, кухонными мойками | × | 4,255 | 4,255 |
| 12 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением (в том числе от уличных колонок), оборудованные кухонными мойками | × | 1,055 | × |
| 13 | Жилые помещения (в том числе общежития) с холодным водоснабжением, оборудованные раковинами, кухонными мойками | × | 2,879 | × |
| (п. 13 введён приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 28.05.2013 № 66-В) | | | | |

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению и водоотведению на общедомовые нужды для собственников и пользователей жилых помещений в многоквартирных домах, применяемые для расчёта размера платы за потребляемую коммунальную услугу при отсутствии приборов учёта на территории Новосибирской области приведены в таблице 52.

Таблица 52

Нормативы потребления холодной воды, горячей воды и отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Новосибирской области

| Категория жилых помещений | | Ед. изм. | Этажность | Норматив потребления холодной воды в целях содержания общего имущества в МКД | | Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в МКД | | Норматив отведения  сточных вод в целях содержания общего имущества в МКД | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | куб. метр в  месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| от 6 до 9 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| от 10 до 16 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| более 16 | 0,023 | 0,021 | | 0,044 | |
| 2. | Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением | куб. метр в  месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 6 до 9 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 10 до 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| более 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| 3. | Многоквартирные дома без  водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами,  мойками и унитазами | куб. метр в  месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 6 до 9 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| от 10 до 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| более 16 | 0,023 |  | | 0,023 | |
| 4 | Многоквартирные дома с  централизованным холодным  водоснабжением без  централизованного водоотведения | куб.  метр в  месяц на  кв. метр  общей  площади | от 1 и более | 0,023 |  | |  | |

Нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению собственниками и пользователями жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов приведены в таблице 53.

Таблица 53

Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и общежитий квартирного типа на территории Новосибирской области

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид жилого помещения | Количество комнат в жилом помещении | Норматив, кВт·ч в месяц на 1 человека | | | | |
| Количество человек, проживающих в жилом помещении | | | | |
| 1 чел. | 2 чел. | 3 чел. | 4 чел. | 5 и более чел. |
| 1. | Жилые помещения в многоквартирных домах и общежитиях квартирного типа, оборудованных электроплитами | 1 | 156 | 97 | 75 | 61 | 53 |
| 2 | 184 | 114 | 88 | 72 | 62 |
| 3 | 201 | 125 | 96 | 78 | 68 |
| 4 и более | 213 | 132 | 102 | 83 | 73 |
| 2. | Жилые помещения в многоквартирных домах и общежитиях квартирного типа, оборудованных газовыми плитами | 1 | 108 | 67 | 52 | 42 | 37 |
| 2 | 140 | 87 | 67 | 54 | 48 |
| 3 | 158 | 98 | 76 | 62 | 54 |
| 4 и более | 171 | 106 | 82 | 67 | 58 |

Нормативы потребления коммунальных услуг по электроснабжению на общедомовые нужды собственниками и пользователями жилых помещений в многоквартирных домах приведены в таблице 54.

Таблица 54

Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению на общедомовые нужды в многоквартирных домах и общежитиях квартирного, секционного, гостиничного и коридорного типов на территории Новосибирской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Группы многоквартирных домов и общежитий квартирного, секционного, гостиничного и коридорного типов | Норматив, кВт·ч в месяц на 1 м2 общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме или общежитии квартирного, секционного, гостиничного и коридорного типов |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  | Срок действия нормативов |
| с 1 июня 2013 года |
| 1. | 1-3-этажные дома | 0,907 |
| 2. | 4-5-этажные дома | 1,381 |
| 3. | 6-12-этажные дома, оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 2,757 |
| 4. | 6-12-этажные дома, не оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 2,682 |
| 5. | 13-этажные и выше дома, оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 4,384 |
| 6. | 13-этажные и выше дома, не оборудованные индивидуальным тепловым пунктом | 3,83 |

Расчёт платы за коммунальные услуги в 2024 году приведены в таблицах 55-57.

Таблица 55

Расчёт платы за коммунальные услуги (1 чел., работающий, 40 м2, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, сжиженный газ) для 2024 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид услуги** | **Тариф** | | **Объем потребления** | | **Расчёт** | | **Итог, руб.** |
| **Индивид. потребление** | **ОДН[[6]](#footnote-6)** | **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** |
|
| Водоотведение | 24,41[[7]](#footnote-7) | 24,41 | 8,88 | 0,044 | 24,41 руб./м3× 8,88 м3/чел. × 1 чел. | 24,41 руб./м3 × 0,0592 м3/м2 × 40 м2 | 259,7 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Холодное водоснабжение | 33,78[[8]](#footnote-8) | 33,78 | 5,193[[9]](#footnote-9) | 0,023[[10]](#footnote-10) | 33,78 руб./м3× 5,193 м3/чел. × 1 чел. | 33,78 руб./м3 × 0,023 м3/м2 × 40 м2 | 206,5 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 3,687[[11]](#footnote-11) | 0,021[[12]](#footnote-12) | 0 руб./м3 × 3,687 м3/чел. × 1 чел. | 0 руб./м3 × 0,021 м3/чел. × 40 м2 | 0,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Отопление | 2302,13[[13]](#footnote-13) | × | 0,00 | × | 2302,13 руб. / Гкал × 0,025 Гкал / м2 × 40 м2 | × | 2302,1 |
| руб./Гкал | Гкал/м2 |
| Электроснабжение | 2,81[[14]](#footnote-14) | 2,81 | 76[[15]](#footnote-15) | 1,381[[16]](#footnote-16) | 2,81 руб./кВтч × 76 кВтч/чел. × 1 чел. | 2,81 руб./кВтч × 1,381 кВтч/м2 × 40 м2 | 368,1 |
| руб./кВтч | руб./кВтч | кВтч/чел. | кВтч/м2 |
| Газоснабжение (сжиженный газ) | 6,71[[17]](#footnote-17) | × | 16,2[[18]](#footnote-18) | × | 6,71 руб./м3 × 16,2 м3 × 1 чел. | × | 108,6 |
| руб./м3 | руб./м3 |
| ТКО | 436,69[[19]](#footnote-19) | × | 0,198[[20]](#footnote-20) | × | 436,69 руб./кВтч × 0,198 м3 × 1 чел. | × | 86,5 |
| руб./м3 | м3 |
| **Итого** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **3331,5** |

Таблица 56

Расчёт платы за коммунальные услуги (2 чел., оба работающие, 60 м2, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, сжиженный газ) для 2024 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид услуги** | **Тариф** | | **Объем потребления** | | **Расчёт** | | **Итог, руб.** |
| **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** |
|
| Водоотведение | 24,41 | 24,41 | 8,88 | 0,044 | 24,41 руб./м3× 8,88 м3/чел. × 1 чел. | 24,41 руб./м3 × 0,0592 м3/м2 × 40 м2 | 497,9 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Холодное водоснабжение | 33,78 | 33,78 | 5,193 | 0,023 | 33,78 руб./м3× 5,193 м3/чел. × 2 чел. | 33,78 руб./м3 × 0,023 м3/м2 × 60 м2 | 397,5 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 3,687 | 0,021 | 01 руб./м3 × 3,687 м3/чел. × 2 чел. | 0 руб./м3 × 0,021 м3/чел. × 60 м2 | 0,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Отопление | 2302,13 | × | 0,0 | × | 2302,13 руб. / Гкал × 0,025 Гкал / м2 × 60 м2 | × | 3453,2 |
| руб./Гкал | Гкал/м2 |
| Электроснабжение | 2,81 | 2,81 | 76 | 1,381 | 2,81 руб./кВтч × 76 кВтч/чел. × 2 чел. | 2,81 руб./кВтч × 1,381 кВтч/м2 × 60 м2 | 658,8 |
| руб./кВтч | руб./кВтч | кВтч/чел. | кВтч/м2 |
| Газоснабжение (природный газ) | 6,71 | × | 16,2 | × | 6,71 руб./м3 × 16,2 м3 × 2 чел. | × | 217,3 |
| руб./кг | руб./м3 |
| ТКО | 436,69 | × | 0,198 | × | 436,69 руб./кВтч × 0,198 м3 × 2 чел. | × | 172,9 |
| руб./м3 | м3 |
| **Итого** |  | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **5397,5** |

Таблица 57

Расчёт платы за коммунальные услуги (3 чел., 2 работающих, 80 м2, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, сжиженный газ) для 2024 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид услуги** | **Тариф** | | **Объем потребления** | | **Расчёт** | | **Итог, руб.** |
| **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** | **Индивид. потребление** | **ОДН** |
|
| Водоотведение | 24,41 | 24,41 | 8,88 | 0,044 | 24,41 руб./м3× 8,88 м3/чел. × 1 чел. | 24,41 руб./м3 × 0,0592 м3/м2 × 40 м2 | 736,1 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Холодное водоснабжение | 37,74 | 37,74 | 5,193 | 0,023 | 37,74 руб./м3× 5,193 м3/чел. × 3 чел. | 37,74 руб./м3 × 0,023 м3/м2 × 80 м2 | 588,4 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 3,687 | 0,021 | 0 руб./м3 × 3,687 м3/чел. × 3 чел. | 0 руб./м3 × 0,021 м3/чел. × 80 м2 | 0,0 |
| руб./м3 | руб./м3 | м3/чел. | м3/м2 |
| Отопление | 2193,19 | × | 0,0 | × | 2193,19 руб./ Гкал × 0,025 Гкал / м2 × 80 м2 | × | 4604,3 |
| руб./Гкал | Гкал/м2 |
| Электроснабжение | 2,81 | 2,81 | 76 | 1,381 | 2,81 руб./кВтч × 76 кВтч/чел. × 3 чел. | 2,81 руб./кВтч × 1,381 кВтч/м2 × 80 м2 | 949,4 |
| руб./кВтч | руб./кВтч | кВтч/чел. | кВтч/м2 |
| Газоснабжение (природный газ) | 6,71 | × | 16,2 | × | 6,71 руб./м3 × 16,2 м3 × 3 чел. | × | 325,9 |
| руб./кг | руб./м3 |
| ТКО | 436,69 | × | 0,198 | × | 436,69 руб./кВтч × 0,198 м3 × 3 чел. | × | 259,4 |
| руб./м3 | м3 |
| **Итого** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **×** | **7463,5** |

К основным критериям, позволяющим оценить доступность для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса, относятся:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

В отношении данных критериев определены следующие нормативные уровни:

* доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 22 %[[21]](#footnote-21);
* уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – целевой уровень 98 %;
* доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 15 %.

К 2035 году реализации Программы запланировано следующее увеличение тарифов на коммунальные услуги для населения:

* отопление – 4280,3 руб./Гкал;
* водоснабжение (холодная питьевая вода) – 52,97 руб./м3;
* водоотведение – 42,68 руб./м3;
* электроснабжение – 4,07 руб./кВт×ч;
* газоснабжение – 9,74 руб./м3;
* обращение с ТКО – 638,07 руб./м3.

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года) приведена в таблице 58.

Таблица 58

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2025-2035** |
| 1 | Тариф на отопление | руб./м3 | 2197,8 | 2302,1 | 2435,6 | 2576,9 | 2726,4 | 2884,5 | 3051,8 | 3228,8 | 3416,1 | 3614,2 | 3823,8 | 4045,6 | 4280,3 | 3280,4 |
| 2 | Тариф на питьевую воду | руб./м3 | 32,3 | 33,8 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 39,5 | 41,1 | 42,9 | 44,8 | 46,7 | 48,7 | 50,8 | 53,0 | 44,2 |
| 3 | Тариф на услуги водоотведения | руб./м3 | 23,3 | 24,4 | 26,0 | 27,1 | 28,2 | 28,8 | 30,4 | 32,2 | 34,1 | 36,0 | 38,1 | 40,3 | 42,7 | 33,1 |
| 4 | Тариф на электрическую энергию | руб./кВт×ч | 2,7 | 2,8 | 3,0 | 3,1 | 3,2 | 3,3 | 3,5 | 3,6 | 3,8 | 3,9 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 3,6 |
| 5 | Тариф на природный газ | руб./м3 | 6,9 | 6,7 | 7,1 | 7,4 | 7,7 | 8,0 | 8,3 | 8,7 | 9,0 | 9,4 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 8,6 |
| 6 | Тариф на вывоз ТКО | руб./м3 | 398,8 | 436,7 | 435,2 | 452,8 | 466,3 | 484,9 | 504,3 | 524,5 | 545,4 | 567,2 | 589,9 | 613,5 | 638,1 | 529,3 |
| 7 | Индекс изменения платы за коммунальные услуги | × |  | 1,0 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,5 |

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги приведён в таблице 59.

Таблица 59

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед.изм.** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2025-2035** |
| 1 | Однокомнатная квартира (1 чел.) | руб./мес. | 3331,5 | 3598,0 | 3806,7 | 3970,4 | 4129,2 | 4294,4 | 4466,2 | 4644,8 | 4830,6 | 5023,8 | 5224,8 | 5433,8 | 4493,0 |
| 2 | Двухкомнатная квартира (2 чел.) | руб./мес. | 5397,5 | 5829,3 | 6167,4 | 6432,6 | 6689,9 | 6957,5 | 7235,8 | 7525,2 | 7826,2 | 8139,3 | 8464,8 | 8803,4 | 7279,2 |
| 3 | Трёхкомнатная квартира (3 чел.) | руб./мес. | 7463,5 | 8060,5 | 8528,0 | 8894,8 | 9250,5 | 9620,6 | 10005,4 | 10405,6 | 10821,8 | 11254,7 | 11704,9 | 12173,1 | 10065,5 |

Динамика среднедушевых доходов населения Ташаринского сельсовета приведена в таблице 60.

Таблица 60

Динамика среднедушевых доходов населения[[22]](#footnote-22)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед.изм.** | **2023** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | Среднедушевой доход | руб./мес. | 40789 | 44051,9 | 46607 | 48611 | 50555 | 52578 | 54681 | 56868 | 59143 | 61508 | 63969 | 66528 | 69189 |

Критерии доступности реализации Программы для населения приведены в таблице 61.

Таблица 61

Критерии доступности реализации Программы для населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2024** | **I этап** | | | | | | | | | | | **2025-2035** |
| **(базовый)** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| **1** | **Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1** | **однокомнатная квартира (1 чел.)** | **%** | **8,83%** | **9,01%** | **9,14%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,17%** | **9,15%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | *%* | *0,00%* | *0,18%* | *0,31%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* |  |
|  | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | *%* | *-13,17%* | *-12,99%* | *-12,86%* | *-12,83%* | *-12,83%* | *-12,83%* | *-12,83%* | *-12,83%* | *-12,83%* | *-12,83%* | *-12,83%* | *-12,83%* |  |
| **1.2** | **двухкомнатная квартира (2 чел.)** | **%** | **7,15%** | **7,30%** | **7,41%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,43%** | **7,41%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | % | *0,00%* | *0,15%* | *0,25%* | *0,28%* | *0,28%* | *0,28%* | *0,28%* | *0,28%* | *0,28%* | *0,28%* | *0,28%* | *0,28%* |  |
|  | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | % | *-14,85%* | *-14,70%* | *-14,59%* | *-14,57%* | *-14,57%* | *-14,57%* | *-14,57%* | *-14,57%* | *-14,57%* | *-14,57%* | *-14,57%* | *-14,57%* |  |
| **1.3** | **трёхкомнатная квартира (3 чел.)** | **%** | **9,89%** | **10,09%** | **10,24%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,27%** | **10,25%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | % | *0,00%* | *0,21%* | *0,35%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* | *0,38%* |  |
|  | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | % | *-12,11%* | *-11,91%* | *-11,76%* | *-11,73%* | *-11,73%* | *-11,73%* | *-11,73%* | *-11,73%* | *-11,73%* | *-11,73%* | *-11,73%* | *-11,73%* |  |
| **2** | **Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги** | **%** | **93,2** | **93,5** | **93,7** | **94,0** | **94,3** | **94,6** | **94,9** | **95,1** | **95,4** | **95,7** | **96,0** | **96,3** | **94,9** |
|  | *отклонение от 2024 года* | *%* | *0,00* | *0,27* | *0,55* | *0,83* | *1,10* | *1,38* | *1,66* | *1,94* | *2,22* | *2,50* | *2,78* | *3,06* |  |
|  | *отклонение от целевого уровня (не менее 98%)* | *%* | *-4,8* | *-4,5* | *-4,3* | *-4,0* | *-3,7* | *-3,4* | *-3,1* | *-2,9* | *-2,6* | *-2,3* | *-2,0* | *-1,7* |  |
| **3** | **Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения** | **%** | **11,7%** | **11,4%** | **11,1%** | **10,8%** | **10,5%** | **10,3%** | **10,0%** | **9,7%** | **9,5%** | **9,2%** | **9,0%** | **8,7%** | **10,02%** |
|  | *отклонение от 2024 года* | *%* | *0,00%* | *-0,29%* | *-0,58%* | *-0,86%* | *-1,17%* | *-1,43%* | *-1,69%* | *-1,97%* | *-2,22%* | *-2,45%* | *-2,72%* | *-2,94%* |  |
|  | *отклонение от целевого уровня (не более 15%)* | *%* | *-3,3%* | *-3,6%* | *-3,9%* | *-4,2%* | *-4,5%* | *-4,7%* | *-5,0%* | *-5,3%* | *-5,5%* | *-5,8%* | *-6,0%* | *-6,3%* |  |

Средний размер коммунальных платежей к 2035 году составит:

* для одного проживающего в однокомнатной квартире – 5433,8 руб. в месяц;
* для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 8803,4 руб. в месяц;
* для трёх человек, проживающих в трёхкомнатной квартире – 12173,1 руб. в месяц.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнем 2024 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию (2023-2024 гг.) по доступности услуг коммунального комплекса. Расчётные значения проанализированных 3-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

В соответствии со ст.159 Жилищного Кодекса РФ гражданам предоставляются субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, в случае если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчёта субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчёта субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектами РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Субсидии предоставляются гражданам при отсутствии у них задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг или при заключении и (или) выполнении гражданами соглашений по её погашению.

Субсидии предоставляются гражданам Правительством Новосибирской области.

Условия предоставления субсидий также регулируются постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг» и Законом Новосибирской области от 06.12.2013 № 380-ОЗ «О порядке и условиях предоставления компенсаций расходов на оплату жилого помещения и (или) коммунальных услуг отдельным категориям граждан, проживающим на территории Новосибирской области».

Для расчёта размера и предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг применяются:

* региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчёта субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг;
* региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, дифференцированный по муниципальным образованиям;
* региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Постановлением Губернатора Новосибирской области от 15.03.2024 № 47 «Об установлении региональных стандартов оплаты жилого помещения и коммунальных услуг в Новосибирской области на 2024 год» установлен размер социальной нормы площади жилья, приходящейся на одного человека:

* 18 м2 общей площади жилого помещения на одного члена семьи, состоящей из трёх и более человек;
* 42 м2 общей площади жилого помещения на семью, состоящую из двух человек;
* 33 м2 общей площади жилого помещения на одиноко проживающих граждан.

На 2019 год установлен региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи – дифференцированно, в зависимости от размера совокупного семейного дохода:

* 16 % - при уровне доходов на одного члена семьи до 2 прожиточных минимумов;
* 22 % - при уровне доходов на одного члена семьи свыше 2 прожиточных минимумов.

В соответствии с п. 6 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации, размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг устанавливается, исходя из размера платы за пользование жилым помещением (плата за наём) для нанимателей по договорам социального найма, проживающих в жилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, уровень благоустройства, конструктивные и технические параметры которых соответствуют средним условиям в муниципальном образовании, размера платы, используемой для расчёта платы за содержание жилого помещения для указанных нанимателей, цен, тарифов и нормативов потребления коммунальных услуг, используемых для расчёта платы за коммунальные услуги. Размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг устанавливается для собственников жилых помещений исходя из размера платы, используемой для расчёта платы за содержание жилого помещения для указанных нанимателей, минимального размера взноса на капитальный ремонт (при уплате в соответствии с настоящим Кодексом взносов на капитальный ремонт), цен, тарифов на ресурсы, необходимые для предоставления коммунальных услуг, и нормативов потребления коммунальных услуг, используемых для расчёта платы за коммунальные услуги.

Размер совокупных субсидий населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг с учётом прогнозной динамики изменения числа семей-получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, а также индекса изменения платы за коммунальные услуги и уровня доходов населения к 2035 году может составить 1 185,6 тыс. руб.

Прогноз размера оказания социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг по Ташаринскому сельсовету приведён в таблице 62.

Таблица 62

Прогноз размера оказания социальной поддержки по оплате коммунальных услуг

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2024** | **Период** | | | | | | | | | | | **2025-2035** |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| Численность семей, получающих компенсацию на оплату жилого помещения, коммунальных услуг и капитального ремонта | семей | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 97 | 97 | 98 |
| Численность граждан, получающих компенсацию на оплату жилого помещения, коммунальных услуг и капитального ремонта (с учётом членов семьи) | чел. | 295 | 295 | 295 | 295 | 294 | 294 | 294 | 293 | 293 | 293 | 292 | 292 | 294 |
| Объём денежных средств, предоставляемых населению в форме компенсации на оплату жилого помещения, коммунальных услуг и капитального ремонта | тыс. руб. | 735,0 | 793,0 | 838,1 | 873,3 | 907,3 | 942,7 | 979,4 | 1 017,5 | 1 057,2 | 1 098,4 | 1 141,2 | 1 185,6 | 984,9 |

# 

# **Модель для расчёта программы**

Формирование Программы инвестиционных проектов осуществляется на основании блок-схемы для расчёта Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ташаринского сельсовета на 2025-2035 гг.

Для проведения расчётов по Программе использованы первичные данные о показателях систем ресурсоснабжения: об основных технических характеристиках, производстве, отпуске, потерях, реализации (отпуске) и др., статистике аварий, отказов. С учётом институциональной структуры, зон действия источников определены балансы мощности и ресурса, резервы и дефициты системы, надёжность работы систем.

Расчёт целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, а также расчёт перспективного спроса на услуги коммунального хозяйства, проводился с использованием первичных данных о показателях развития Ташаринского сельсовета: динамике численности населения, ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий, прогнозируемых изменений в промышленности на период действия программы, экономических показателей развития Ташаринского сельсовета.

Расчёт финансовых потребностей для реализации программы производился, исходя из ежегодной динамики совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы проектов с учётом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года. Суммы финансирования представлены без НДС.

Все расчёты в Программе производились с помощью программы электронных таблиц Microsoft Office Excel по алгоритмам, определённым для каждого расчётного показателя, исходя из используемых первичных данных.

Оформление схем взаимодействия процессов в модели исполнено в соответствии с Р 50.1.028-2001 «Информационные технологии поддержки жизненного цикла продукции. Методология функционального моделирования».

Блок-схема Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ташаринского сельсовета представлена на рис. 10.

Рисунок 10. Модель Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ташаринского сельсовета



* 1. Распределение зон ответственности по реализации программных мероприятий

Инвестиционные проекты реализуются непосредственно организациями коммунального комплекса Ташаринского сельсовета. Конкретный способ реализации инвестиционных проектов (доля хозяйственного или подрядного способов) определяется в рамках план-графиков выполнения работ в отношении каждого инвестиционного проекта.

Закрепление зон ответственности, а также конкретных исполнителей (соисполнителей) мероприятий и контролирующего субъекта осуществляется рамками внутренних распорядительных документов организаций. Для осуществления общего административного контроля организации коммунального комплекса предоставляют в Управление строительства, коммунального и дорожного хозяйства администрации Мошковского района копии данных распорядительных документов.

Общий контроль реализации инвестиционных проектов на уровне организаций коммунального комплекса осуществляется непосредственно директором (генеральным директором, председателем правления и т.д.) организации (далее – руководителем).

Основные направления ответственности по реализации программных мероприятий приведены в таблице 63.

Таблица 63

Основные направления ответственности по реализации программных мероприятий

| **Наименование организационных мероприятий** | **Зона**  **ответственности** | **Контроль** | **Способ закрепления ответственности** |
| --- | --- | --- | --- |
| Формирование план-графиков выполнения работ по каждому инвестиционному проекту (помесячно) | Структурное подразделение регулируемой организации  (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению  (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Проведение конкурсных процедур (внесение проекта в план закупок, организация проведения торгов, заключение договора) | Структурное подразделение регулируемой организации  (юридическая служба, договорной отдел) | Заместитель руководителя по направлению  (юридическое направление) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Строительство, реконструкция и модернизация объектов хозяйственным способом | Структурное подразделение регулируемой организации  (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению  (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Строительство, реконструкция и модернизация объектов подрядным способом | Структурное подразделение регулируемой организации – контроль подрядчика  (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению  (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Финансирование инвестиционных проектов в соответствии с план-графиком работ | Финансово-экономические службы, бухгалтерия | Заместитель руководителя по направлению  (финансы, экономика) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Общий контроль реализации инвестиционных проектов | Заместители руководителя по направлению | Руководитель организации | × |

* 1. План-график работ по реализации Программы

Программа реализуется:

* исполнительно-распорядительным органом местного самоуправления Ташаринского сельсовета – администрацией Ташаринского сельсовета;
* действующими организациями коммунального комплекса Ташаринского сельсовета и Мошкинского района.

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры Ташаринского сельсовета.

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

* Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
* Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
* Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
* Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Проект организации работ по реализации Программы приведён в таблице 64.

Таблица 64

Предложения по организации работ по реализации Программы

| **№ п/п** | **Система коммунальной инфраструктуры /**  **Наименование мероприятия** | **Сроки реализации** | **Ответственный исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса** | | |
| 1.1. | Теплоснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.2. | Водоснабжение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация Мошковского района |
| 1.3. | Водоотведение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация Мошковского района |
| 1.4. | Электроснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.5. | Газоснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | - | Организация коммунального комплекса |
| **2.** | **Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 2.1. | Теплоснабжение | до 15 апреля (представляется в Департамент по тарифам  Новосибирской области);  до 18 апреля (представляется на согласование в Администрацию Мошковского района);  до 30 октября (Департамент по тарифам  Новосибирской области утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Администрация Мошковского района;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 2.2. | Водоснабжение | до 1 мая (направить в Администрацию Мошковского района для согласования);  до 1 мая (направить в Департамент по тарифам  Новосибирской области для утверждения инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 2.3. | Водоотведение | до 1 мая (направить в Администрацию Мошковского района для согласования);  до 1 мая (направить в Департамент по тарифам  Новосибирской области для утверждения инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 2.4. | Электроснабжение | до 5 апреля (представляется в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области);  до 1 ноября (Министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |
| 2.5. | Газоснабжение | до 5 апреля (представляется в Министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области);  до 1 ноября (Министерство Жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;  Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области |
| 2.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | до 15 июля (представляется в Департамент по тарифам  Новосибирской области);  до 30 октября (Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области); | Регулируемые организации;  Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| **3.** | **Утверждение тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 3.1. | Теплоснабжение | декабрь,  (тепловая энергия, теплоноситель, ГВС, транспортировка тепловой энергии) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.2. | Водоснабжение | декабрь,  (питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.3. | Водоотведение | декабрь,  (отведение сточных вод, транспортировка сточных вод) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.4. | Электроснабжение | декабрь,  (единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| 3.5. | Газоснабжение | декабрь,  (единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий) |  |
| 3.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | декабрь,  (вывоз и утилизация ТКО, уборка контейнерных площадок; утилизация и захоронение ТКО) | Департамент по тарифам  Новосибирской области |
| **4.** | **Принятие решений по выделению бюджетных средств с учётом финансового плана Программы на очередной финансовый год** | | |
| 4.1. | Теплоснабжение | Ноябрь  (в составе проекта бюджета Мошковского района на очередной год и плановый период) | Совет депутатов Мошковского района |
| 4.2. | Водоснабжение | Ноябрь  (в составе проекта бюджета Мошковского района на очередной год и плановый период) | Совет депутатов Мошковского района |
| 4.3. | Водоотведение |
| 4.4. | Электроснабжение |
| 4.5. | Газоснабжение |
| 4.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами |
| **5.** | **Подготовка отчётов о реализации мероприятий (инвестиционных программ) и достижении основных показателей Программы** | | |
| 5.1. | Теплоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.2. | Водоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.3. | Водоотведение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.4. | Электроснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.5. | Газоснабжение | ежегодно до 1 марта | Регулируемые организации |
| 5.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | ежегодно | Регулируемые организации |
| **6.** | **Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д.** | | |
| 6.1. | Теплоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.2. | Водоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.3. | Водоотведение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.4. | Электроснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.5. | Газоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| **7.** | **Осуществление контроля за реализацией Программы, а также её конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы** | | |
| 7.1. | Теплоснабжение | Оперативный (текущий) контроль – на постоянной основе,  Итоговый контроль – полугодовой, ежегодно | Регулируемые организации; Управление строительства, коммунального и дорожного хозяйства администрации Мошковского района |
| 7.2. | Водоснабжение |
| 7.3. | Водоотведение |
| 7.4. | Электроснабжение |
| 7.5. | Газоснабжение |
| 7.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами |

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава Мошковского района.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом Мошковского района, долгосрочными финансово-хозяйственными планами предприятий коммунального комплекса Мошковского района и Ташаринского сельсовета.

При формировании областного бюджета, администрация Мошковского района:

* вносит предложения о финансировании программных мероприятий в соответствии с разработанной и утверждённой проектно-сметной документацией, и технико-экономическими обоснованиями;
* формирует перечень программных мероприятий для представления их к финансированию из краевого бюджета в рамках реализации федеральных и региональных целевых программ;
* осуществляет контроль за выполнением программных мероприятий.
  1. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы

Предоставление отчётности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является ежегодный контроль ситуации, а также анализ выполнения мероприятий, предусмотренных Программой.

Управление строительства, коммунального и дорожного хозяйства администрации Мошковского района один раз в год представляет на совещаниях при Главе Мошковского района отчёт о ходе выполнения Программы, в случае исполнения Программы в целом – информацию за весь период реализации.

В составе ежегодного отчёта о ходе работ по Программе представляется информация об оценке эффективности реализации Программы по следующим критериям:

1. Критерий «Степень достижения планируемых результатов целевых индикаторов реализации мероприятий Программы» базируется на анализе целевых показателей, указанных в Программе, и рассчитывается по формуле:

КЦИi = , где:

КЦИi – степень достижения i-го целевого индикатора Программы;

ЦИФi (ЦИПi) – фактическое (плановое) значение i-го целевого индикатора Программы.

Значение показателя КЦИi должно быть больше либо равно 1.

1. Критерий «Степень соответствия бюджетных затрат на мероприятия Программы запланированному уровню затрат» и рассчитывается по формуле:

КБЗi =, где:

КБЗi – степень соответствия бюджетных затрат i-го мероприятия Программы;

БЗФi (БЗПi) - фактическое (плановое, прогнозное) значение бюджетных затрат i-го мероприятия Программы.

1. Критерий «Эффективность использования бюджетных средств на реализацию отдельных мероприятий» показывает расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы в расчете на 1 единицу прироста целевого индикатора по тому же мероприятию и рассчитывается по формуле:

ЭПi =; ЭФ i=, где:

ЭПi (ЭФi) – плановая (фактическая) отдача бюджетных средств по i-му мероприятию Программы;

БРПi, (БРФi) - плановый (фактический) расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы;

ЦИПi (ЦИФi) - плановое (фактической) значение целевого индикатора по i-му мероприятию Программы.

Значение показателя ЭФi не должно превышать значение показателя ЭПi.

Исполнительно-распорядительным органам рекомендовано обеспечить размещение на официальном сайте муниципального образования ежегодного отчёта об эффективности реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, комплексного развития социальной инфраструктуры, в том числе отчётов о реализации предусмотренных указанными программами проектов, а также протоколов заседаний муниципальных общественных советов по вопросам привлечения инвестиций с информацией о рассмотрении указанных отчётов.

Рекомендованный срок: ежегодно до 1 марта следующего года за отчётным.

Информация и отчётность об исполнении мероприятий Программы, входящих в состав инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Ташаринского сельсовета, подлежит раскрытию в соответствии с требованиями регулирующих органов государственной власти к формам и срокам раскрытия, в том числе с использованием ЕИАС.

* 1. Порядок и сроки корректировки Программы

Внесение изменений в Программу осуществляется по итогам анализа отчёта о ходе выполнения Программы путём внесения изменений в соответствующее Решение Совета депутатов Мошковского района, которым утверждена Программа.

При необходимости по итогам мониторинга разрабатываются предложения по корректировке программы комплексного развития.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

1. описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
2. анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
3. анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
4. выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке программ комплексного развития согласовываются Главой, мошковского района и являются основанием для:

1. корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водо-, снабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
2. внесения изменений в программу комплексного развития.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д. происходит в течение финансового года, но не чаще 1 раза в полугодие.

Планирование расходов на реализацию всех муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности, в перечне мероприятий которых предусмотрены ассигнования на закупку товаров, работ и услуг на обеспечение муниципальных нужд в основной части осуществлено с увязкой целевых статей расходов с основными мероприятиямимуниципальных программ и непрограммных направлений деятельности.

1. Постановление Губернатора Новосибирской области№ 589-п от 13.12.2022. [↑](#footnote-ref-1)
2. Среднемесячная заработная плата, средняя пенсия – по данным Росстата (Мошковский район и Новосибирская область). [↑](#footnote-ref-2)
3. Прогноз составлен на основе ретроспективных показателей с 2018 года и с учётом заложенного в прогнозе СЭР РФ до 2036 года инфляции. [↑](#footnote-ref-3)
4. Коэффициент пересчёта условного топлива в электроэнергию: 0,123 т.у.т. = 1 тыс. кВт. Для расчётов взята среднегодовая стоимость за 1 кВт для населения в 2024 году (2,81 руб., округлённо). [↑](#footnote-ref-4)
5. 2021-2023 гг. – отчёты об исполнении бюджета Мошковского района, 2024-2026 гг. – решение об утверждении бюджета Мошковского района Новосибирской области на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, 2027-2035 гг. прогноз с учётом динамики прошлых лет. [↑](#footnote-ref-5)
6. Общедомовые нужды. [↑](#footnote-ref-6)
7. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14 декабря 2023 года № 608-В/НПА до 2028 г. [↑](#footnote-ref-7)
8. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области т 14 декабря 2023 года № 608-В/НПА. [↑](#footnote-ref-8)
9. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В [↑](#footnote-ref-9)
10. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2017 № 215-В. [↑](#footnote-ref-10)
11. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 № 170-В [↑](#footnote-ref-11)
12. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 22.05.2017 № 215-В. [↑](#footnote-ref-12)
13. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 14.12.2023 № 609-ТЭ/НПА [↑](#footnote-ref-13)
14. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 29.11.2023 г. №408-ЭЭ/НПА. [↑](#footnote-ref-14)
15. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 168-ЭЭ, 3 чел. в 3 к. квартире. [↑](#footnote-ref-15)
16. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 168-ЭЭ, 4-5 эт. дома. [↑](#footnote-ref-16)
17. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2023 №627-Г/НПА. [↑](#footnote-ref-17)
18. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 15.08.2012 № 169-Г. [↑](#footnote-ref-18)
19. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 23.07.2024 №163-ЖКХ/НПА. [↑](#footnote-ref-19)
20. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 20.10.2017 № 342-ЖКХ. [↑](#footnote-ref-20)
21. Предельный уровень установлен Постановлением Губернатора Новосибирской области от 15.03.2024 № 47 «Об установлении региональных стандартов оплаты жилого помещения и коммунальных услуг в Новосибирской области на 2024 год». [↑](#footnote-ref-21)
22. Базовые данные (2023 г.) и прогноз до 2035 г. принят в соответствии с ретроспективой за период с 2018 года и ИПЦ в прогнозе СЭР РФ до 2036 года Минэкономразвития России. [↑](#footnote-ref-22)