



**АДМИНИСТРАЦИЯ ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2019

с. Туруханск

№ 863 - п

О внесении изменений в постановление администрации Туруханского района от 11.11.2013 № 1606-п «Об утверждении муниципальной программы «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности на территории Туруханского района»

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, на основании постановления администрации Туруханского района от 18.07.2013 № 1067-п «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Туруханского района, их формировании и реализации», руководствуясь статьями 47, 48, 49 Устава муниципального образования Туруханский район, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить муниципальную программу Туруханского района «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности на территории Туруханского района» изложив в новой редакции, согласно приложению.

2. Опубликовать постановление в общественно-политической газете Туруханского района «Маяк Севера» и разместить на официальном сайте муниципального образования Туруханский район в сети Интернет.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года, но не ранее дня, следующего за днем его официального опубликования.

Исполняющая обязанности
Главы Туруханского района



Н.В. Каминская



Приложение
к постановлению администрации
Туруханского района
от 30.10.2019 № 863 -п

Приложение
к постановлению администрации
Туруханского района
от 11.11.2013 № 1606-п

**Муниципальная программа
«Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и
повышение энергетической эффективности
на территории Туруханского района»**

1. Паспорт муниципальной программы

Наименование муниципальной программы Туруханского района	«Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности на территории Туруханского района» (далее – Программа)
Основание для разработки муниципальной программы	статья 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации; Распоряжение администрации Туруханского района от 20.08.2013 №413-р; Постановление администрации Туруханского района от 18.07.2013 № 1067-п «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Туруханского района, их формирования и реализации»
Ответственный исполнитель муниципальной программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства и строительства администрации Туруханского района
Соисполнители муниципальной программы	Администрация Туруханского района; Территориальное управление администрации Туруханского района; Управление образования администрации Туруханского района; Управление культуры и молодежной политики администрации Туруханского района.

<p>Перечень подпрограмм и отдельных мероприятий муниципальной программы</p>	<p>Подпрограмма 1. «Развитие и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры»;</p> <p>Подпрограмма 2. «Создание условий для безубыточной деятельности организаций жилищно-коммунального хозяйства»;</p> <p>Подпрограмма 3. «Организация проведения капитального ремонта жилищного фонда и общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Туруханского района»;</p> <p>Подпрограмма 4. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Туруханском районе»;</p> <p>Подпрограмма 5. «Обеспечение населения чистой питьевой водой»;</p> <p>Подпрограмма 6. «Обеспечение условий реализации программы и прочие мероприятия».</p>
<p>Цели муниципальной программы</p>	<p>Повышение эффективности, улучшение качества, обеспечение надежности и доступности производимых для потребителей коммунальных и жилищных услуг, обеспечение повышения их энергетической эффективности на территории Туруханского района</p>
<p>Задачи муниципальной программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Построить, модернизировать, реконструировать и капитально ремонтировать объекты жилищно-коммунальной инфраструктуры; 2. Создать условия для безубыточной деятельности организаций ЖКХ, обеспечить самоокупаемость предприятий жилищно-коммунального хозяйства; 3. Привести жилой фонд в соответствие экологическим характеристикам, санитарным нормам и правилам, техническим регламентам и правилам пожарной безопасности; 4. Создать условия для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности жилищно-коммунального хозяйства; 5. Реконструировать и технически перевооружить полностью выработавшие свой ресурс, экономически неэффективные системы электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в населенных пунктах района; 6. Обеспечить условия реализации муниципальной программы;

Сроки и этапы реализации программы	2014 – 2030 годы.
Перечень целевых показателей Программы с указанием планируемых к достижению значений в результате реализации Программы	Перечень целевых показателей муниципальной программы Туруханского района, с указанием планируемых к достижению значений в результате реализации муниципальной программы Туруханского района, приведен в приложении к паспорту программы.
Информация по ресурсному обеспечению программы, в том числе в разбивке по источникам финансирования по годам реализации программы	<p>Объем финансирования муниципальной программы составит 11 615 485,326 тыс.руб., из них по годам:</p> <p>Отчет:</p> <p>2014 год – 1 121 466,707 тыс.руб; 2015 год – 1 341 529,403 тыс.руб; 2016 год – 1 216 457,184 тыс.руб; 2017 год – 1 157 886,342 тыс.руб; 2018 год – 1 221 867,735 тыс.руб;</p> <p>План:</p> <p>2019 год – 1 388 115,847 тыс.руб; 2020 год – 1 397 381,472 тыс.руб; 2021 год – 1 385 390,318 тыс. руб; 2022 год – 1 385 390,318 тыс. руб;</p> <p>за счет средств районного бюджета 2 077 647,870</p> <p>Отчет:</p> <p>2014 год – 108 860,352 тыс.руб; 2015 год – 272 794,530 тыс.руб; 2016 год – 219 563,405 тыс.руб; 2017 год – 191 626,940 тыс.руб; 2018 год – 189 320,148 тыс.руб;</p> <p>План:</p> <p>2019 год – 222 857,847 тыс.руб; 2020 год – 224 384,872 тыс.руб; 2021 год – 214 306,418 тыс. руб; 2022 год – 214 306,418 тыс. руб;</p> <p>за счет средств краевого бюджета 9 757 464,404 тыс.рублей из них по годам:</p> <p>Отчет:</p> <p>2014 год – 1 012 606,355 тыс.руб; 2015 год – 1 068 734,873 тыс.руб; 2016 год – 996 893,779 тыс.руб;</p>

	2017 год – 966 259,410 тыс.руб;
	2018 год – 1 032 547,587 тыс.руб;
	План:
	2019 год – 1 165 258,000 тыс.руб;
	2020 год – 1 172 996,600 тыс.руб;
	2021 год – 1 171 083,900 тыс.руб;
	2022 год – 1 171 083,900 тыс.руб;

2. Характеристика текущего состояния жилищно-коммунального хозяйства Туруханского района

В настоящее время в целом деятельность жилищно-коммунального комплекса Туруханского района характеризуется низким качеством предоставления жилищно-коммунальных услуг и неэффективным использованием природных ресурсов.

Причинами возникновения этих проблем являются: высокий уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры и их технологическая отсталость; низкая эффективность системы управления в этом секторе экономики; непрозрачные методы ценообразования на услуги организаций жилищно-коммунального комплекса; преобладание административных методов хозяйствования. Анализ эксплуатации дизельных электростанций, отопительных котельных, систем теплоснабжения, систем электроснабжения, водоснабжения и водоотведения Туруханского района показывает, что объекты коммунальной инфраструктуры района имеют большой физический износ, на большинстве из них установлено малоэффективное оборудование, применяются устаревшие технологии, имеют место большие потери тепла при транспортировке теплоносителя и отсутствие контроля за его использованием потребителями.

За последние годы в районе проделана значительная работа по повышению эффективности электро-, тепло- и водоснабжения района. Проводятся работы по реконструкции котельных и замене ветхих тепловых, водопроводных и канализационных сетей.

Несмотря на проводимую работу предусмотренные темпы реконструкции дизельных электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей, сетей водоснабжения и канализации сдерживаются недостаточным финансированием и (отсутствием) нехваткой инвестиций.

Следствием износа и технологической отсталости объектов коммунальной инфраструктуры является низкое качество предоставления коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей. Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры составляет сегодня в среднем 65 процентов.

Отмечается повсеместное несоответствие фактического объема инвестиций в модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры

оборудования систем водоснабжения, электроснабжения, коммунальной теплоэнергетики практически полностью уступил место аварийно-восстановительным работам. Это ведет к снижению надежности работы объектов жилищно-коммунальной инфраструктуры.

Для повышения качества предоставления жилищно-коммунальных услуг и их энергетической эффективности необходимо обеспечить масштабную реализацию мероприятий по модернизации объектов жилищно-коммунальной инфраструктуры.

2.1. Характеристика текущего состояния систем теплоснабжения

Система теплоснабжения является самым крупным потребителем топлива в топливно-энергетическом комплексе района, практически вся территория, которого находится в суровых климатических условиях: расчетные отопительные температуры на севере достигают -55°C , продолжительность отопительного сезона составляет 261 - 273 суток, среднегодовые температуры отрицательны.

Расчетный расход тепла на отопление и вентиляцию общественных зданий принят по удельным отопительно-вентиляционным характеристикам в зависимости от наружного объема зданий.

В с. Туруханск, п. Бор, г. Игарка и п. Светлогорск к обеспечению централизованным теплоснабжением приняты в основном все 1-, 2-этажные дома и дома большей этажности, лишь в отдельных домах частного сектора теплоснабжение от индивидуальных отопительных печей и котлов, работающих на различных видах топлива.

Теплоснабжение жилых домов в остальных населенных пунктах и частного сектора старой застройки принято от индивидуальных отопительных котлов, работающих на различных видах топлива.

Источники теплоснабжения Туруханского района

Котельные, которые обслуживают предприятия жилищно-коммунального хозяйства района, по инженерной оценке – это развитие теплоэнергетики 50 – 60 годов прошлого столетия. Наладочные работы с целью определения КПД котлов, оптимального гидравлического режима работы тепловых сетей не производились. Ситуацию усугубляет максимальная изношенность не только котельного оборудования, но и зданий котельных.

В 45-ти котельных установлены 153 котла, из которых 19 – электродные водогрейные, 71 – чугунно-секционные, 63 – сварные котлы.

Проведенные обследования котельных показали, что показатели котельных, оборудованных котлами малой мощности, такими как стальные сварные, определяются крайне низкими техническими характеристиками самих котлов, так и повсеместным отсутствием химводоподготовки. Следствие - это образование накипи на тепловоспринимающих поверхностях и заносом котлов

продуктами коррозии. Большинство котельных характеризуется значительным перерасходом топлива (на 20 - 30%).

Таблица 1
Источники тепловой энергии
в населенных пунктах
Туруханского района

п/п	Населенный пункт	Количество котельных	Всего	Количество котлов		
				Чугунно-секционных	Сварных	Электродные, водогрейные
1.	г. Игарка	7	34	22		12
2.	с. Туруханск	13	67	21	46	
3.	с. Фарково	4	6		6	
4.	д. Горошиха	1	2	2		
5.	д. Сургутиха	3	3	2	1	
6.	с. Верещагино	2	2		2	
7.	п. Советская Речка	1	1	1		
8.	п. Курейка	1	4	4		
9.	д. Старотуруханск	2	2	2		
10.	п. Бор	4	12	12		
11.	с. Ворогово	1	3		3	
12.	п. Бахта	2	2		2	
13.	с. Верхнеимбатск	1	2	2		
14.	п. Келлог	1	3		3	
15.	с. Зотино	1	3	3		
16.	п. Светлогорск	1	7			7
	Итого по району	45	153	71	63	19

Из общего количества котельных в Туруханском районе, число котельных работающих: —

на каменном угле – 41 ед.,

на дровах – 1 ед. (с. Зотино)

электрокотельные – 3 ед. (г. Игарка – 2 ед., п. Светлогорск – 1 ед.)

Теплоснабжение потребителей и обслуживание инженерной инфраструктуры с учетом территориального принципа формирования зон обслуживания производится следующими организациями жилищно-коммунального комплекса Туруханского района:

ОАО «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (ОАО «Энергопром») в городе Игарке;

ООО «Туруханскэнергоком» в с. Туруханск, п. Бор, д. Селиваниха, д. Старотуруханск, с. Фарково, п. Советская Речка, д. Горошиха, п. Курейка, с. Верхнеимбатск, п. Келлог, с. Ворогово, с. Верещагино, п. Бахта;

ОАО «Лесосибирский ЛДК № 1» (Ярцевский филиал) в с. Зотино;

ОАО «НТЭК» Курейская ГЭС в п. Светлогорск.

Характеристика текущего состояния
систем теплоснабжения в г. Игарке

На данный момент основной жилой массив (1 и 2 микрорайоны) г. Игарки отапливается от угольной центральной отопительной котельной ЦОК-1, которая эксплуатируется с 1975 года. Проектирование котельной было выполнено на основании ошибочных данных изысканий и уже в процессе строительства скальных оснований для фундаментов обнаружено не было.

В результате длительной эксплуатации и растепляющего влияния котельной на мерзлые грунты, деформации несущих конструкций приняли угрожающие размеры. В конструкции здания (каркасно-панельного типа) возникли напряжения, которые уже привели к разрыву сварных креплений стеновых панелей и, в дальнейшем, могут повлечь за собой разрывы связей и креплений ригелей, колонн и межэтажных перекрытий.

В 2004 году органами Ростехнадзора руководству эксплуатирующей организации – МУП Игарский «Тепловодоканал», было выдано предписание провести экспертизу промышленной безопасности здания ЦОК-1, которая была выполнена специалистами ОАО «Научно-технический прогресс». Результаты экспертизы показали, что здание ЦОК-1 является аварийным и дальнейшая его эксплуатация сопряжена с риском технологической аварии. Также в 2009 году независимым Инженерным Центром Технической Диагностики Экспертизы и Сертификации «Регионтехсервис» была проведена экспертиза промышленной безопасности здания ЦОК-1, и предоставлено заключение, рекомендуемое снести здание ЦОК-1 не позднее мая 2010 года.

В сложившейся ситуации необходимо в ближайшее время решить вопрос о замене основного теплоисточника. Решением этой проблемы должно стать строительство модульной электрокотельной (ЦЭК), максимально приближенной к центрам нагрузок, позволяющей сократить протяженность наружных сетей и тепловые потери с общей установленной мощностью 24 Гкал/час в районе ТК-1.

Вторым после ЦОК-1 крупным источником тепловой энергии в центральной части системы теплоснабжения Юго-Западного района города является Электрокотельная ПЭС с установленной мощностью 11,61 Гкал/час, которая запитана от фидеров № 5, 13, 18 ПС «Игарка» ОАО «НТЭК». ВЛ фидеров № 5, 13, 18 построены в 1982-1990 годах на деревянных опорах, имеют протяженность по 4,4 км, проходят по заболоченной местности, и имеют предельный износ, что создает угрозу электроснабжения электрокотельной ПЭС.

Электроснабжение жилого фонда Юго-Западного района осуществляется по ВЛ – 10 кВ от фидеров № 6, 11, 16 ПС «Игарка», которые также имеют предельный износ и не обеспечивают надежность электроснабжения.

Теплоснабжение новой части города Игарки осуществляется от трех малых угольных котельных (№ 4, 8, 9) и электрокотельной (ЦГБ). Указанные котельные расположены в жилых массивах с разомкнутым циклом их действия и оснащены чугунными секционными водогрейными котлами «Энергия», которые не могут работать с КПД, соответствующим паспортным данным, так как присоединенная нагрузка не соответствует установленной мощности.

Эффективность использования мощностей составляет минимально 6,5%, а максимально 19%. Здания котельных со сроками ввода в эксплуатацию в основном 1962-1966 гг. находятся в ветхом состоянии.

Жилой фонд новой части города, отапливаемый малыми котельными также является ветхим и аварийным, в нем фактически заняты жильцами не более 60% от имеющихся квартир.

Кроме того, угольные котельные приводят к значительному загрязнению атмосферного воздуха в городе. В новой части города, где сосредоточено наибольшее количество котельных, ежегодно отмечается превышение предельно-допустимых концентраций по пыли неорганической до 5-7 раз. Уголь складировается рядом с котельными под открытым небом, здесь же происходит накопление золошлаковых отходов, что создает экологическую напряженность в городе и с загрязнением атмосферного воздуха, и с загрязнением земель токсичными отходами.

Решение вопроса закрытия малых котельных в новой части города позволит значительно сократить издержки производства и повысить эффективность и эксплуатационную надежность объектов теплоснабжения города, поскольку именно расходами малых котельных формируется высокая себестоимость Гкал, а также на данных объектах происходит большая часть аварийных ситуаций в отопительный период.

Реализация мероприятий по переселению в благоприятные для проживания местности жителей города, достигших пенсионного возраста и имеющих стаж работы в районах Крайнего Севера более 20 лет, позволит освободить необходимое количество благоустроенных квартир 1-го и 2-го микрорайонов для расселения жителей, фактически проживающих в новой части города.

Островная часть города Игарки, за исключением района аэропорта, отапливается от угольной котельной № 13, введенной в 1974 г. Данная котельная считается самой проблематичной в котельном хозяйстве города из-за удаленности и самой низкой эффективности работы. Установленная мощность 2,39 Гкал/час, присоединенная нагрузка 0,173 Гкал/час. Фактическая себестоимость за 2009 год составила 10433,0 руб/Гкал.

Потребители теплоэнергии, вырабатываемой данной котельной, являются организации сельского хозяйства, бюджетные учреждения (клуб и библиотека) и коренные жители островной части города, тяготеющие к занятию сельским хозяйством и проживающие в основном в домах усадебного типа, отказывающиеся от переселения в основной жилой массив города.

**Характеристика текущего состояния систем теплоснабжения
в с. Туруханск, д. Селиваниха, п. Бор, с. Верхнеимбатск, с. Ворогово
и населенных пунктах межселенной территории района:
д. Старотуруханск, с. Фарково, п. Советская Речка, д. Горошиха,
п. Курейка, с. Верещагино, п. Келлог, п. Бахта**

Источниками теплоснабжения в населенных пунктах района служат 36 котельных, оборудованных угольными водогрейными котлами с ручным обслуживанием. Из них 4 котельных мощностью более 10 Гкал/час, 15 – до 5 Гкал/час и остальные – автономные котлы, отапливающие объекты социального назначения (школы, детские сады и т. д.) в маленьких населенных пунктах.

На котельных большой мощности в последние 5 лет производилась замена самодельных сварных котлов на заводские котлы («Барнаульские» и «Ижевские») мощностью 1,74 и 1,45 МВт. Всего было установлено 40 котлов на 7 котельных. Эти котлы отличаются от самодельных более высокой производительностью при большем КПД.

На остальных котельных по-прежнему эксплуатируются самодельные котлы.

Температурный график котельных 65–45°C, что вызывает необходимость в увеличенных объемах перекачиваемого теплоносителя и больших мощностях сетевых насосов.

Циклический режим работы котлов с ручным обслуживанием (неизбежный при ручном обслуживании) служит причиной того, что установленная мощность котлов используется на 50-60%.

Котельные в таких населенных пунктах как д. Горошиха, д. Селиваниха, п. Советская Речка, с. Фарково, с. Верещагино и т. п. при их мизерной производительности (60 – 120 кВт) требуют значительных эксплуатационных затрат. Это приводит к тому, что себестоимость тепловой энергии, вырабатываемой на таких котельных, в разы больше, чем в среднем по предприятию. При этом в этих же населенных пунктах работают ДЭС, выбрасывая в атмосферу столько тепловой энергии, что ее с запасом хватило бы на отопление всех объектов, на которых сегодня для этого сжигается уголь.

Тепловые сети Туруханского района

В Туруханском районе общая протяженность тепловых сетей составляет всего – 89,8 км, в том числе в населенных пунктах Туруханского района: с. Туруханск – 45,53 км, п. Бор – 19,3 км, п. Светлогорск – 2,2 км, г. Игарка – 17,7 км., с. Верхнеимбатск – 1,1 км, с. Ворогово 1,1 км, с. Зотино 1,5 км и на межселенной территории 1,4 км, из них в п. Келлог – 0,7 км, д. Горошиха – 0,7 км.

Износ сетей более 45%, что приводит к возникновению частых аварийных ситуаций и значительным потерям теплоносителя.

Построенные в 60 – 70 годах прошлого века (в основном бесканальным способом) теплосети используются до настоящего времени. Исполнение сетей – в основном подземное, бесканальное. Теплоизоляция – в последние 5 лет при ремонтах сетей применяется пенополиуретан (ППУ). За эти годы было переложено около 23 км тепловых сетей с использованием изоляции из ППУ. Остальные сети – минераловатная изоляция.

Тепловая изоляция трубопроводов из минеральной ваты не соответствует нормативным требованиям, находится в неудовлетворительном состоянии (процент разрушения составляет от 55 до 70), что, в свою очередь, вызывает дополнительные потери, которые ориентировочно оцениваются в 35 и более процентов сверх расчетных потерь.

Большинство тепловых сетей разрегулированы (имеют завышенный расход теплоносителя), что приводит к неоправданным потерям тепловой и электрической энергии. Снижению качества теплоснабжения способствует неуправляемый рост расхода сетевой воды потребителями.

Таким образом, основные проблемы тепловых сетей сводятся к:

низкому техническому состоянию и изношенности трубопроводов и теплоизоляции на 3 - 4% ежегодно;

повышенным фактическим тепловым потерям, достигающим до 48%;

разрегулированности гидравлических режимов в большинстве систем теплоснабжения.

Проблемы эксплуатации систем теплоснабжения в разрезе: надежность, качество. Рост аварийности на теплотрассах.

На магистральных и разводящих теплосетях наблюдается тенденция роста повреждаемости, связанная с физическим износом трубопроводов, что приводит к увеличению аварийности и отключению потребителей на длительные сроки, росту тепловых потерь и влечет за собой значительные материальные убытки, недовыполнение объема реализации продукции, возрастание риска возникновения чрезвычайных ситуаций. Рост аварийности сетей теплопроводов обусловлен малыми темпами внедрения прогрессивных технологий, которые должны закономерно увеличивать срок службы и сокращать потери.

Из-за отсутствия очистных сооружений на водозаборе в г. Игарке вода подается в трубопроводы заиленной и с песком, в результате чего трубопроводы внутри зашлаковываются, уменьшая диаметр труб, что приводит к снижению их пропускной способности, производительности, ухудшению теплоснабжения абонентов.

Кроме того, одним из факторов роста аварийности является сокращение физических объемов по капитальному ремонту и реконструкции и модернизации в предшествующие годы, высокая степень износа теплосетей.

Оборудование котельных, в том числе и насосное, магистральных и внутриквартальных сетей на сегодняшний день имеет высокий процент физического и морального износа. В результате идет рост тепловых потерь, утечек и, как следствие, рост подпитки сетевой воды.

Срок эксплуатации электродвигателя составляет в среднем 15 лет. Используется — значительное количество двигателей, отработавших нормативный срок эксплуатации.

В связи с долговременной эксплуатацией в неблагоприятных условиях Крайнего Севера трубопроводы подвержены глубокой коррозии, изоляция и утеплитель утратили свои теплоизоляционные свойства.

Несмотря на проводимую работу предусмотренные темпы реконструкции котельных и тепловых сетей, сетей водоснабжения и канализации сдерживаются недостаточным финансированием и (отсутствием) нехваткой инвестиций. —

Анализ показал, что потери тепла через тепловую изоляцию теплотрасс существенно превышают нормативные. Реальные тепловые потери превышают нормативные в 3 - 10 раз.

Ликвидировать сложившуюся ситуацию в теплоэнергетики возможно путем организации строительства, реконструкции, модернизации теплоэнергетики и выполнения следующих мероприятий:

строительство котельной 20 Гкал/час с магистральными тепловыми сетями в с. Туруханск или строительство мини-ТЭЦ в с. Туруханск.

строительство новой котельной мощностью 20 гКал с котлами мощностью 1,5-2,0 гКал в п. Бор (вместо трех имеющихся) для организации отопления всего поселка и переноса ее в место с возможностью организации санитарной зоны в целях улучшения экологической ситуации в поселке, а также в связи с тем, что существующая мощность котельной не позволяет возможности присоединения новых потребителей и в связи с тем, что котельная является подземной, не имеет места для установки дополнительных котлов.

Существующая на данный момент в п. Бор мощность котельных 17,5 гКал (12,5 гКал – котельная № 1; 3,2 гКал – котельная № 2; 1,8 гКал – котельная № 4);

строительство модульной котельной в районе аэропорта п. Бор (котельная № 3) мощностью 8 гКал. Существующая мощность – 2,8 гКал, котлы самоварные;

строительство одной модульной котельной в п. Бахта вместо имеющихся двух кочегарок, отапливающих отдельно школу и детский сад, а также организации центрального отопления населению;

строительство одной модульной котельной в п. Келлог вместо старой, не обеспечивающей никаких санитарных норм и норм пожарной безопасности;

приобретение новых котлов в количестве 23 штук для замены котельных п. Бор, с. Ворогово, с. Верхнеимбатск. В 2014 году – 7 котлов, в 2015 году – 5 котлов, в 2018 году 6 котлов, в 2020 году – 5 котлов мощностью от 1 до 2 гКал;

замена труб теплоснабжения на трубы ППУ «Изопэкс» в количестве 21 км в п. Бор, 1,2 км в с. Ворогово и 1,2 км в с. Верхнеимбатск;

замена существующих котельных на модульные в с. Фарково, с. Верещагино, д. Сургутихе, п. Бахте, д. Старотуруханске;

реконструкция наружных сетей теплоснабжения с устройством автоматизированных тепловых пунктов для нужд ГВС в многоквартирных домах или возле многоквартирных домов;

постепенная замена квартальных тепловых сетей с использованием при замене полимерных труб в ППУ изоляции и полимерной оболочке, что

позволит увеличить срок службы тепловых сетей (до 50 лет против 10) и уменьшить тепловые потери в сетях (с 15,6% до 7-8%);

использование для отопления объектов социального назначения в малых населенных пунктах утилизаторов тепла выхлопных газов двигателей ДЭС, что позволит повысить эффективность использования дизельного топлива в два раза (с 40% до 90%) и отказаться от эксплуатации угольных котельных;

модернизация котельных производительностью до 10 Гкал/час с использованием механизированных котлов позволит эксплуатировать котлы с постоянной заданной мощностью, соответствующей наиболее высокому КПД;

строительство в городе Игарке электрокотельной ЦЕК мощностью 16 мГВ;

для обеспечения надежности электроснабжения электрокотельной ПЭС, жилого фонда Юго-Западного района (1, 2, 5 микрорайоны) г. Игарки, планируемой модульной электрокотельной необходимо срочно принимать меры по проектированию и достройке подстанции «Микрорайон» 220/10Кв.

Ввод в эксплуатацию подстанции «Микрорайон» позволит подать резервное питание на электрокотельную ПЭС и на жилой фонд Юго-Западного района, что повысит надежность электроснабжения. В будущем, после строительства электрокотельной взамен ЦОК-1, подстанция «Микрорайон» будет являться основным источником питания модульной электрокотельной;

для решения вопроса по снижению издержек производства и повышения эффективности и эксплуатационной надежности объектов коммунальной инфраструктуры острова Игарский в г. Игарке необходимо провести реконструкцию электро-, тепло-, водоснабжения указанных потребителей с переходом на индивидуальное электроотопление и замену существующих водоводов на водоводы с подогревом.

2.2. Характеристика текущего состояния систем электроснабжения

Электроснабжение с. Туруханск и населенных пунктов Туруханского района за исключением г. Игарки и п. Светлогорск осуществляет ООО «Туруханскэнергоком».

Для обеспечения электроэнергией 25 населенных пунктов Туруханского района предприятие ООО «Туруханскэнергоком» располагает 27 дизельными электростанциями установленной мощностью от 30 до 5050 кВт.

Суммарная установленная мощность станций составляет 26 МВт.

40% всех мощностей (10,5 МВт) сосредоточены в с. Туруханск на трех ДЭС, 20% (5 МВт) в п. Бор, 40% станции мощностью (от 30 кВт до 1 МВт) в остальных населенных пунктах района.

Электроснабжение города Игарки осуществляет ОАО «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (ОАО «Энергопром»), который в свою очередь покупает электрическую энергию от двух поставщиков:

ОАО «НТЭК» - для потребителей на территории города;

«Аэропорт Игарка» ФГУП «Авиапредприятие Черемшанка» - для потребителей на острове «Игарский».

ОАО «НТЭК» подает электроэнергию с подстанции «Игарка», номинальным напряжением 10 кВ. «Аэропорт Игарка» ФГУП «Авиапредприятие Черемшанка» подает электроэнергию с ячейки № 16 ЦРП № 2, номинальным напряжением 6 кВ.

Электроснабжение п. Светлогорск осуществляет ОАО «НТЭК» (Курейская ГЭС).

Электроснабжение с. Зотино осуществляет ОАО «Лесосибирский ЛДК № 1» (Ярцевский филиал) в с. Зотино.

Используемое оборудование ООО «Туруханскэнергоком», распределительные подстанции и электрические сети ООО «Туруханскэнергоком»

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией предприятие ООО «Туруханскэнергоком» имеет в наличии:

на мощных ДЭС агрегаты производства Нижегородского завода «РУМО» на базе двигателей 6ЧН 36/45 - Г73 и Г72 и агрегаты Первомайского завода (Украина) на базе двигателей 6ЧН 25/34 – ДГА-315 и ДГРА-320.

на маломощных ДЭС используются агрегаты на базе двигателей ЯМЗ, Алтайского машиностроительного завода, Минского моторостроительного завода, а также Cummins.

Наибольшие сложности возникают с агрегатами большой мощности. Связаны они с тем, что эксплуатирующиеся агрегаты отработали от 10 до 20 лет, производство их прекращено. Данные агрегаты не соответствуют сегодняшним современным (действующим) требованиям к экономичности, степени автоматизации и прочим требованиям, т.е. морально устарели.

Таблица 2

Сведения о дизельных электростанциях (ДЭС) и протяженности электрических сетей ООО «Туруханскэнергоком» в населенных пунктах Туруханского района

№ п/п	Наименование	Количество ДЭС (ед)	Количество установленных дизелей (ед)	Протяженность электрических сетей (км)
1.	д. Старотуруханск	1	4	2,925
2.	п. Курейка	1	2	6,450
3.	п. Бор	2	12	44,490
4.	с. Туруханск	3	19	81,440
5.	с. Верхнеимбатск	1	6	10,800
6.	с. Ворогово	1	7	20,900
7.	д. Горошиха	1	3	2,115
8.	п. Советская Речка	1	4	0,990
9.	д. Костино	1	2	2,610
10.	с. Верещагино	1	4	2,925

№ п/п	Наименование	Количество ДЭС (ед)	Количество установленных дизелей (ед)	Протяженность электрических сетей (км)
11.	с. Бакланиха	1	2	1,170
12.	д. Сургутиха	1	4	2,900
13.	п. Мадуйка	1	2	0,675
14.	д. Канготово	1	2	0,585
15.	д. Подкаменная Тунгусска	1	4	3
16.	д. Сумароково	1	3	1,5
17.	п. Индыгино	1	2	2,6
18.	п. Сандакчес	1	2	3,1
19.	п. Колокольный яр	1	2	2,1
20.	п. Чулково	1	1	1,15
21.	п. Объединенный	1	1	1,45
22.	п. Келлог	1	4	5,15
23.	с. Фарково	1	3	2,745
24.	п. Бахта	1	5	2,7
	Итого по ОАО «Туруханскэнергоком»	27	100	206,47

Кроме того, в настоящее время в с. Туруханске в связи со значительным ростом электрической нагрузки все три станции работают параллельно на общую сеть, поэтому к системам автоматического управления агрегатами предъявляются повышенные требования по точности, скорости регулирования, надежности, появляется необходимость в автоматизации и телемеханизации технологического процесса, т. е. система управления агрегатом должна иметь возможность интеграции в АСУ ТП.

Распределительные подстанции ООО «Туруханскэнергоком»:

В крупных населенных пунктах района (с. Туруханск, п. Бор, п. Ворогово, с. Верхнеимбатск) распределение электроэнергии организовано по ВЛ-6(10) кВ через 72 трансформаторных подстанции мощностью от 10 до 630 кВА. В подавляющем большинстве - это мачтовые или передвижные комплектные подстанции, установленные 20-30 лет назад.

В связи с давностью их эксплуатации и ростом нагрузок мощность их стала недостаточной.

Электрические аппараты на стороне ВН – разъединители или выключатели нагрузки, на стороне НН – рубильники с предохранителями или автоматические выключатели устаревших серий.

Такая комплектация подстанций не в состоянии обеспечить требуемую степень защиты от аварийных ситуаций и надежность электроснабжения.

Электрические сети ООО «Туруханскэнергоком»:

Сети 6(10) кВ применяются для распределения электроэнергии в с. Туруханск, п. Бор, п. Ворогово и п. Верхнеимбатск.

Наиболее сложные схемы сетей 6(10) кВ в с. Туруханск и п. Бор.

В п. Бор – радиальная схема с повышающими трансформаторами. Выработка, защита и учет отпуска в сеть происходит на стороне 0,4 кВ повышающих трансформаторов.

В с. Туруханск сети 6 кВ имеют радиально-кольцевую схему. От центра питания (РУ-6 кВ. на ДЭС-1) радиально расходятся 5 фидеров, которые имеют связи между собой через ТП с двумя вводами.

Такая схема была выстроена, когда все три станции в поселке работали автономно на свои нагрузки, и была предназначена для оперативного переключения нагрузок между станциями на случай, когда необходима остановка одной из станций.

Сегодня, когда такие оперативные переключения осуществляются непосредственно в центре питания, актуальность кольцевых участков сети в основном утеряна.

Расчеты, проведенные в 2006 г. показали, что большая часть технологических потерь электроэнергии при ее передаче (до 70%) приходится на ВЛ-0,4 кВ., что вызвано большой загрузкой линий и их низким качеством.

Учет электроэнергии ООО «Туруханскэнергоком»:

Основа энергосбережения - это учет энергоресурсов. Только посредством 100% учета всех отпускаемых и потребляемых ресурсов можно определить пути их сбережения. В данный момент обеспечивается 100% учет вырабатываемой и отпускаемой в сеть электроэнергии.

А отпуск энергии с подстанций не учитывается совсем, вследствие этого потери, вызванные неполнотой учета отпускаемой и потребляемой энергии, достигают по некоторым населенным пунктам 45-50% от отпуска в сеть.

Подавляющее большинство приборов учета, используемых потребителями – это индукционные приборы 2,0 класса точности, установленные в неотапливаемых помещениях. Это, а также невозможность одновременного снятия показаний счетчиков, вызывает дополнительные коммерческие потери.

Используемое оборудование ОАО «Многоотраслевой
энергопромышленный комплекс» (ОАО «Энергопром»), распределительные
подстанции и электрические сети ОАО «Энергопром»

Для бесперебойного обеспечения г. Игарки электроэнергией предприятие ОАО «Энергопром» имеет в наличии:

Трансформаторные подстанции в количестве:

10/0,4 кВ - 46 шт., на которых установлены 61 трансформатор;

6/0,4 кВ - 2 шт., на которых установлены 2 трансформатора;

35/6 кВ – 1 шт., на которых установлены 2 трансформатора.

Суммарная установленная мощность трансформаторных подстанций 45570 кВА.

Воздушные линии протяженностью:

10 кВ – 42,33 км;

6 кВ – 2,3 км;

35 кВ – (двухцепная по 3 км) 6 км;

0,4 кВ – 28,778 км.

Кабельные линии протяженностью:

10 кВ – 3,122 км;
 6 кВ – 0,05 км;
 0,4 кВ – 11, 671 км.

Таблица 3.

Сведения о дизельных электростанциях (ДЭС) и протяженности электрических сетей ОАО «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (ОАО «Энергопром») в г. Игарке.

Наименование	Количество ДЭС (ед)	Количество установленных дизелей (ед)	Протяженность электрических сетей (км)
Игарка	1	2	90,251
Итого по ОАО «Энергопром»	1	2	90,251

Распределительные подстанции ОАО «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (ОАО «Энергопром»):

В настоящее время на территории города Игарки имеется 15 кирпичных стационарных распределительных подстанций (КТП) по два трансформатора. В КТП имеются 1-я и 2-я секции шин по высокой и низкой сторонам с выключателями нагрузки. Годы строительства КТП в 1-м микрорайоне 1968-1978, во 2-м микрорайоне 1980-1988.

Однотрансформаторные подстанции в количестве 34 шт. выполнены на металлических платформах с деревянным днищем под КТП. Год строительства однотрансформаторных КТП 1964-1970 гг.

Все используемые трансформаторы отработали нормативный срок эксплуатации, более 25 лет, что отражается на качестве передаваемой электрической энергии, потеря их безопасной эксплуатации используемого оборудования для электроснабжения предприятий и жителей города.

Электрические сети ОАО «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (ОАО «Энергопром»):

Для электроснабжения города Игарки от РУ 10 кВ подстанции «Игарка» ОАО «НТЭК» используется 8 фидеров по следующей схеме:

Электроснабжение основной части города, то есть жилого фонда первого, второго и пятого микрорайонов (Юго-западный район) осуществляется по ВЛ – 10кВ от фидеров № 06, 11, 16 ПС «Игарка».

Электроснабжение предприятия обеспечивающего город питьевой водой осуществляется по ВЛ – 10кВ от фидера № 12 ПС «Игарка».

Электроснабжение «старой» части города осуществляется по ВЛ-10кВ от фидера № 17 ПС «Игарка».

Электроснабжение электростанционной 1-го микрорайона осуществляется фидерами № 05, 13, 18 ПС «Игарка», которые построены в 1982-1990 годах на

деревянных опорах, имеют протяженность по 4,4 км и проходят по заболоченной местности.

Воздушные линии фидеров № 05, 06, 11, 12, 13, 16, 17, 18 имеют предельный износ, что создает угрозу электроснабжения объектов жизнедеятельности города.

Резервное электроснабжение имеется на объектах:

Центральная отопительная котельная;

1-ой и 2-ой очереди электрокотельной 1-го микрорайона;

электрокотельная № 6;

станция 1-го водоподъема.

Общая протяженность сетей электроснабжения города Игарки составляет 91,251 км, из них воздушных линий электропередач на деревянных опорах 76,408 км, кабельных линий 14,843 км. Все воздушные линии и 60% кабельных линий имеют предельный износ. Последняя реконструкция электроснабжения города проводилась в 1982-1990 годах. После этого проводилась только частичная замена и ремонты оборудования вышедшего из строя.

Учет электроэнергии ОАО «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (ОАО «Энергопром»): В городе Игарке учет купленной электроэнергии осуществляется приборами учета поставщика:

ОАО «НТЭК» и «Аэропорт Игарка» ФГУП «Авиапредприятие Черемшанка».

ОАО «Энергопром» не имеет собственных приборов учета купленной электроэнергии. Объекты электропотребления потребителей города в большей степени оснащены приборами учета электроэнергии, отработавшими нормативный срок эксплуатации, что приводит к образованию коммерческих потерь.

Ликвидировать сложившуюся ситуацию в электроэнергетике возможно путем организации строительства, реконструкции, модернизации электроэнергетики и выполнению следующих мероприятий:

строительство ВЛ-220 кВ Курейская ГЭС – Туруханск, с ПС 220 кВ для электроснабжения с. Туруханск и ближайших населенных пунктов;

постепенная замена отработавших свой ресурс Г-72, Г-73, ДГА-315, ДГРА-315 на современные агрегаты на базе двигателей Caterpillar, Cummins и т.п. с использованием утилизаторов тепла и современных систем автоматического управления, телемеханизации и диспетчеризации;

в населенных пунктах района замена существующих станций, расположенных в деревянных ветхих зданиях, на станции в модульном исполнении, оборудованными всеми необходимыми системами, поставляемыми полностью готовыми к эксплуатации;

строительство линии 10 или 35 кВ. Курейская ГЭС – п. Мадуйка; с установкой ТП 160 кВА. 10/0,4 кВ;

строительство линии 6 кВ. в п. Советская Речка с установкой ТП 250 кВА. 6/0,4 кВ;

строительство в п. Бор центра питания (КРУ-10 кВ) на ДЭС-1;

увеличение мощности распределительных подстанций в с. Туруханск и п. Бор с их модернизацией (замена аппаратов на стороне высокого напряжения (ВН) и низкого напряжения (НН);

перекладка линий 0,4 кВ. с использованием СИП и увеличением сечения провода;

модернизация сетей 6 кВ в с. Туруханск в направлении упрощения схемы (ликвидации излишних перекрестных связей), усовершенствования защит и построения системы телемеханизации сетей и подстанций (использование реклоузеров);

поэтапная замена механических электросчетчиков на импульсные приборы учета-электроэнергии;

увеличение мощности распределительных подстанций города Игарки с их модернизацией;

капитальный ремонт фидеров, а так же воздушных и кабельных линий электропередачи в городе Игарке.

Организация на предприятии автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) с включением в нее всех ДЭС, ТП и потребителей с организацией центра сбора информации со счетчиков в Туруханске и Игарке.

В случае строительства ВЛ-220 кВ Курейская ГЭС – Туруханск, с ПС 220 кВ для электроснабжения с. Туруханск и ближайших населенных пунктов ЛЭП-220 необходимо создание АСКУЭ в с. Туруханск, так как при выходе на оптовый рынок электроэнергии весь недоучет или неточный учет будет ложиться на убытки предприятия ООО «Туруханскэнергоком».

2.3. Характеристика текущего состояния систем водоснабжения

Источники водоснабжения Туруханского района

Источниками водоснабжения в Туруханском районе являются поверхностные и подземные воды. Доля подземных вод в водном балансе хозяйственно-питьевого водоснабжения Туруханского района составляет 32%.

Эксплуатационные ресурсы по району распределены достаточно равномерно и равны 20334,1 тыс.м³/сут. /Николайчук А.Н., 2000г./. Фактическая добыча пресных подземных вод в настоящее время составляет менее 1% от прогнозных ресурсов района.

Кроме того, на территории Туруханского района выделены промышленные, купальные, питьевые лечебные и лечебно-столовые минеральные воды.

На территории Туруханского района в результате поисковых и разведочных работ на подземные воды выявлены следующие месторождения и участки подземных вод, учтенные государственным балансом:

Борское—месторождение подземных вод, в двух километрах юго-восточнее поселка, разведано в 1991 г. (протокол ТКЗ № 392 от 07.05.91 г.) для

хозяйственно-питьевого водоснабжения п. Бор. Эксплуатационные запасы подземных вод оценены в количестве 4,8 тыс.м³/сут, в т.ч. по промышленным категориям – А-1,92 тыс.м³/сут., В-1,92 тыс.м³/сут., С-0,96 тыс.м³/сут., что полностью обеспечивает заявленную потребность в воде (4,6 тыс.м³/сут.). С момента разведки месторождение не эксплуатировалось, в настоящее время требуется переоценка запасов. Следует отметить, что бурение разведочно-эксплуатационных скважин на территории поселка является нецелесообразным, т.к. исключается возможность организации зоны санитарной охраны (ЗСО) в соответствии с требованиями.

Кроме того, скважинами в пределах поселка могут быть вскрыты некондиционные природные воды, не отвечающие питьевым стандартам.

Борское месторождение - это месторождение с неосвоенными запасами, которое было разведано для водоснабжения п. Бор, но не эксплуатировалось. Следует отметить, что это единственный ближайший участок для водоснабжения п. Бор.

В 2010 году завершены поисково-оценочные работы для водоснабжения г. Игарки. На государственную экспертизу представлены запасы подземных вод в количестве 6 тыс. м³/сут., в т.ч. по участку Береговому (максимально приближенному к городу – 600 м, береговая полоса ниже устья ручья Медвежий Лог) категории С1 -1000-1500 м³/сут.;

Кроме того, для водоснабжения Туруханска были выполнены поисково-оценочные работы на подземные воды работы (В.А. Караулов, 1986 г.). Но в силу сложности гидрогеологических и гидрохимических условий запасы подземных вод на участках были оценены по низким категориям, не позволяющим проектировать водозаборные сооружения.

Оцененные эксплуатационные запасы для хозяйственно-питьевого водоснабжения с. Туруханск на участке составили 4,7 тыс.м³/сут., в том числе по категориям: В – 1,3 тыс.м³/сут., С1+С2 – 3,4 тыс.м³/сут. (протокол НТС АО «Красноярскгеология» № 343 от 30.10.1986). На государственную экспертизу запасы не представлялись. Без дополнительного изучения в настоящее время не представляется возможным осуществить проектирование водозабора и приступить к освоению перспективного участка. Учитывая эти факты, а главное, отсутствие подготовленного к эксплуатации участка (месторождения) подземных вод для организации водоснабжения населения, геологоразведочные работы для водоснабжения районного центра Туруханск являются весьма актуальной, первостепенной задачей. С целью повышения обеспеченности населения Туруханского района запасами качественной питьевой воды при условии рационального использования подземных вод и охране их от истощения и загрязнения необходима организация:

гидрогеологических работ по оценке запасов подземных вод на участках действующих водозаборов;

гидрогеологических работ по поискам и разведке подземных вод на новых участках;

гидрогеологических работ по переоценке запасов подземных вод на выявленных участках.

Качество подземных вод в естественных условиях на территории Туруханского района характеризуется разнообразием и зависит от условий питания и разгрузки, глубины залегания водоносных комплексов, состава водовмещающих пород. На фоне естественного качества подземных вод выделяются участки их природной некондиционности и антропогенного загрязнения. На локальных участках отмечаются повышенное содержание железа, марганца, минерализации, а также антропогенные загрязнители. Решить проблему водоснабжения в таких случаях возможно путем гидрогеологических исследований на перспективных участках в радиусе до 10 км от населенных пунктов.

Результаты исследований воды поверхностных и подземных водоисточников, используемых для централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населения района, свидетельствуют об ухудшении ее качества по гигиеническим нормативам.

В 2011 году отобрано и исследовано из источников централизованного водоснабжения по санитарно-химическим показателям 250 проб, из которых 76 не соответствовали требованиям гигиенических нормативов, что составляет 30,4% от общего числа отобранных проб. Из подземных источников по санитарно-химическим показателям исследовано 225 проб, из которых 11 не соответствовали гигиеническим нормативам (ГН), что составляет 23,5 %. Из поверхностных источников по санитарно-химическим показателям исследовано 25 проб, из которых не соответствует требованиям ГН 23 пробы, что составляет 92 %.

Неблагополучное состояние подземных водоисточников по санитарно-химическим показателям обуславливается повышенным природным содержанием в воде железа, солей жесткости, фторидов, марганца. К техногенным причинам следует отнести загрязнение подземных вод нитратами.

Водоснабжение потребителей Туруханского района

Водоснабжение потребителей района осуществляется из централизованных и децентрализованных источников, как правило, из артезианских скважин, в том числе:

централизованное водоснабжение с наличием разводящих сетей осуществляется в 4 населенных пунктах района;

нецентрализованное водоснабжение из водозаборных скважин без разводящих водопроводных сетей - в 9 населенных пунктах района;

децентрализованное водоснабжение из поверхностных источников - привозная вода в 17 населенных пунктах района.

Централизованное водоснабжение с наличием разводящих сетей:

с. Туруханск. Водоснабжение Туруханска осуществляется двумя групповыми водозаборами и двадцатью одиночными водозаборными скважинами. Добычу подземных вод осуществляет ООО «Туруханскэнергоком», лицензия КРР № 01542 ВЭ. Водозаборные скважины, пробуренные в 70-80-х годах прошлого столетия, расположены в зоне жилой застройки, не имеют зон санитарной охраны и работают на неутвержденных запасах, что противоречит Закону РФ «О недрах». На сети водопровода установлено 17 водонапорных башен общим объемом 850 м³ и высотой 15 м каждая. Требуемый запас воды для пожаротушения хранится в 14 пожарных резервуарах общей емкостью 735 м³.

Котельная № 1 с. Туруханск. Четыре скважины, установлены два насоса ЭЦВ 6-10-140 и два насоса ЭЦВ 6-10-110, вода из скважин поступает в водонапорную емкость 60 м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 7361 метров, максимальный диаметр сети 127 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 2 с. Туруханск. Три скважины, установлены три насоса ЭЦВ 6-10-125, ЭЦВ 6-10-80, ЭЦВ 6-10-110 вода из скважин поступает в две водонапорные емкости 60 м³, с емкостей по трубопроводу общей протяженностью 4228 метров, максимальный диаметр сети 108 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 3 с. Туруханск. Две скважины, установлены два насоса ЭЦВ 6-10-110, ЭЦВ-6-10-80, вода из скважины поступает в водонапорную емкость 60 м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 3202 метров, максимальный диаметр сети 108 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 4 с. Туруханск. Две скважины, установлены насосы ЭЦВ 6-10-110, ЭЦВ 6-6,5-125, вода из скважины поступает в водонапорную емкость 25 м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 2078 метров, максимальный диаметр сети 89 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 5 с. Туруханск. Две скважины, установлены насосы ЭЦВ 6-10-110, вода из скважины поступает в водонапорную емкость 25 м, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 2228 метров, максимальный диаметр сети 108 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 6 с. Туруханск. Две скважины, установлены два насоса ЭЦВ 6-10-140, ЭЦВ 6-10-80, вода из скважины поступает в водонапорную емкость 25 м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 3116 метров, максимальный диаметр сети 108 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 7 с. Туруханск. Две скважины, установлены два насоса ЭЦВ 6-10-110, вода из скважин поступает в водонапорную емкость 60 м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 4082 метров, максимальный диаметр сети 89 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 8 с. Туруханск. Две скважины, установлены насосы ЭЦВ 6-10-110, вода из скважины поступает в водонапорную емкость 3 м³, с

емкости по трубопроводу общей протяженностью 397 метров, максимальный диаметр сети 108 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 9 (12) с. Туруханск. Семь скважин, установлены насосы ЭЦВ 6-10-110-2 шт., ЭЦВ 6-10-140-1 шт., ЭЦВ 6-16-110 -1 шт., ЭЦВ 4-10-110 - 2шт., ЭЦВ 6-6,5-85 - 1 шт., вода из скважин поступает в водонапорные емкости 60м³-3шт., 40м³ - 1шт, с емкостей по трубопроводу общей протяженностью 7805 метров, максимальный диаметр сети 114 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 10 с. Туруханск. Две скважины, установлены насосы ЭЦВ 6-10-140, вода из скважин поступает в водонапорную емкость 25 м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 2937 метров, максимальный диаметр сети 76 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 11 с. Туруханск. Четыре скважины, установлены насосы ЭЦВ 6-16-110 - 2 шт., ЭЦВ 6-10-140 - 1 шт., ЭЦВ 4-10-110 - 1 шт., вода из скважин поступает в водонапорную емкость 60м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 6369 метров, максимальный диаметр сети 108 мм, расходится по потребителям.

Котельная № 13 с. Туруханск. Две скважины, установлены насосы ЭЦВ 6-10-110, вода из скважин поступает в водонапорную емкость 25м³, с емкости по трубопроводу общей протяженностью 2055 метров, максимальный диаметр сети 108 мм, расходится по потребителям.

г. Игарка. Водоснабжение города Игарки осуществляется с помощью системы водозабора «Кессон», сооруженным в 2018 году. Использование «Кессона» предусматривает открытый забор воды из протоки р. Енисей.

В 2011 году в соответствии с техническим заданием, выданным Администрацией города Игарки ОАО «Красноярским институтом «Водоканалпроект» подготовлена проектная документация на строительство сооружений внеплощадочного водоснабжения г. Игарки с реконструкцией водозаборных сооружений (КЕССОН). Основные технические показатели объекта:

Категория системы водоснабжения	1 категория;
Категория водозабора	1 категория;
Тип водоприемника	затопленный, раструбный;
Схема подачи воды	в два подъема -45 и 120 м;
Установленная мощность оборудования	1 948 кВт;
Производительность водозабора	4200 м ³ /сут; 270м ³ /ч;
Среднегодовой объем забора воды	1,53 млн.м ³ ;
Протяженность водоводов (1 и 2 подъема)	0,6 и 3,1 км;
Штатная численность персонала	29 человек.

Источником водоснабжения являются водозаборные сооружения открытого типа из р. Енисей, расположенные на пр. Игарской. Подача воды на площадку водопроводных очистных сооружений производится по двум водоводам диаметром 219х6 мм из стальных труб. Для предотвращения замерзания трубопровода предусматривается теплоизоляция труб

термостойким вспененным каучуком K-FLEX 40x1000-4 Energo Standart с нагревательным кабелем Thermopads HC-3 и установка сбросной незамерзающей арматуры.

Водопроводные очистные сооружения запроектированы по рекомендациям ЗАО «Компания «ЭКОС» и включают:

контактное осветление;

фильтрация на фильтрах с угольной загрузкой;

обеззараживание.

Для хранения чистой воды устанавливаются два цилиндрических сборных резервуара «Айсберг» емкостью 1000 м³ каждый, из коррозионностойкой стали с утеплением.

Перед резервуарами чистой воды очищенная вода проходит через узел подогрева воды, где она подогревается до 20°C в часы минимального водопотребления – в ночное время, когда расход воды снижается до 2,7 л/сек.

Насосная станция II подъема максимальной производительностью 270 м³/час подает воду в существующий узел подкачки г. Игарки.

Подача воды осуществляется по двум стальным водоводам диаметром 273x6 мм. В условиях вечной мерзлоты применяется надземная прокладка трубопроводов на лежневых опорах, с установкой незамерзающей арматуры. Теплоизоляция труб выполнена из пенополиуретановых скорлуп.

Для компенсации температурных деформаций принимаются П-образные компенсаторы упругого типа.

28 апреля 2012 года проект получил положительное заключение государственной экспертизы за №127-12/КРЭ-1517/04.

19 сентября 2012 года получено положительное заключение о проверке достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых осуществляется с привлечением средств федерального бюджета за № 24-1-3-0037-12. Сметная стоимость в ценах IV квартала 2011 года составляет: 710,7 млн. руб. (с учетом стоимости проектной документации), в том числе СМР – 398,2 млн. руб. Подлежит освоению (вводу) до конца строительства 692, 8 млн. рублей.

п. Светлогорск. Водоснабжение п. Светлогорск осуществляется за счет поверхностных вод р. Курейки. Насосная станция I подъема оборудована двумя насосами марки Д 200/90 производительностью 720 м³/час и тремя насосами марки К 100/65 производительностью 100 м³/час каждый. Насосная станция II подъема оборудована двумя насосами марки К 100/65 производительностью 100 м³/час каждый. Установленная мощность водозаборных сооружений 41760 м³/сут, - фактическая 29200 м³/сут. Состав водоочистных сооружений: механические фильтры типа КЛИНВАР 50-М 18 шт., бактерицидные установки марки ОВ - 150 1 шт., ОВ - 50 3 шт. Производительность водоочистных сооружений 3200 м³/сут. На водоочистной станции установлены 2 емкости для холодной воды общей вместимостью 1000 м³ и 1 емкость для горячей воды вместимостью 700 м³. Механические фильтры изношены, их количество недостаточно для улучшения качества воды. Водозаборные сооружения

находятся в аварийном состоянии, и требуется их замена на современные установки очистки вод. Качество воды в поверхностных водозаборах г. Игарка и п. Светлогорск после водоочистных сооружений соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

п. Бор. Водоснабжение п. Бор осуществляется при помощи трех водозаборных скважин и подключения водозабора поверхностных вод. Вода по системам водопровода подается на водоснабжение районов «Аэропорт» и «Экспедиция». Ввиду малой производительности водозаборов потребность населения и социально-значимых объектов в воде полностью не обеспечивается.

В п. Бор для забора холодной воды имеются два поверхностных водозабора. Водозабор № 1 находится в юго-восточной части, водозабор № 2 находится в юго-западной части поселка на р. Енисей. На водозаборе № 2, в юго-западной части поселка установлены два глубинных насоса ЭЦВ: один производительностью 25 м³/час, другой 40 м³/час. Насосы установлены на берегу в вертикально закопанной 50 м³ емкости с вырезанным днищем. От насосов по трубе d100 вода подается в распределительную сеть и поступает к потребителям. Трубопровод холодного водоснабжения проложен вместе с теплотрассой в одном коробе.

На водозаборе № 1, в юго-восточной части поселка, в летний период устанавливается плавучий понтон в 5-10 метрах от берега, на него устанавливается насос ЭЦВ-8-40-120 производительностью 40 м³/час. В зимний период прямо на лед устанавливается насос ЭЦВ производительностью 25 м³/час. От насосов по трубе d100 вода подается на фильтр АМІАD серии 3" TAF-750/130 мкм, производительностью 50 м³/час, после него, по трубе d100 вода подается в бак-накопитель V=200 м³. Из бака-накопителя насосом K80-50-200 по трубе d100 вода подается на установку для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением. После него по трубе d100 вода поступает в распределительную сеть и потребителям. Трубопровод холодного водоснабжения проложен вместе с теплотрассой в одном коробе.

В межсезонье, в период ледохода и ледостава вместо поверхностного водозабора № 1 для забора воды используется скважина № 1, расположенная возле котельной № 1. Из скважины насосом ЭЦВ6-16-110 вода по трубе d100 подается в бак-накопитель V=200м³. Из бака-накопителя насосом K80-50-200 по трубе d100 вода подается на установку для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением. После него по трубе d100 вода поступает в распределительную сеть и потребителям. Протяженность водопроводных сетей котельная № 1 - 8750 метров, котельная № 2 - 4146 метров, котельная № 3 - 3940 метров, котельная № 4 - 1357 метров.

В связи с понижением уровня воды в р. Енисей два имеющихся водозабора не могут обеспечить п. Бор необходимым количеством воды надлежащего качества. Необходимо создать единую систему водоснабжения, для чего следует пробурить 3-4 водозаборные скважины, построить насосную станцию с бак-аккумулятором станции повышения давления и с единым

комплексом очистки и обеззараживания воды, с трассами холодного водоснабжения из труб ППУ «Изопэкс» и доведения качества воды до норм СанПиН у потребителя.

При проверке качества воды, в связи отсутствием лаборатории в п. Бор и длительным временем доставки образцов в лабораторию в г. Красноярск, показатели качества воды ухудшаются.

Нецентрализованное водоснабжение из водозаборных скважин без разводящих водопроводных сетей в населенных пунктах района.

В населенных пунктах д. Костино, п. Бакланиха, с. Верещагино, д. Сургутиха, п. Канготово, с. Верхнеимбатск, п. Бахта, п. Бор, с. Ворогово добыча подземных вод осуществляется одиночными водозаборными скважинами, работающими на неутвержденных запасах, что противоречит Закону РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах». Построенные в 70-80-х годах прошлого столетия водозаборные скважины полностью выработали свой ресурс (более 25 лет) и находятся в аварийном состоянии. В с. Верхнеимбатск, с. Ворогово, с. Зотино и п. Келлог, - централизованным холодным водоснабжением оборудованы здания соцкультбыта, производственной зоны и многоэтажной жилой застройки, а горячим водоснабжением оборудованы только здания соцкультбыта. Водоснабжение одноэтажной жилой застройки п. Бор, с. Верхнеимбатск, с. Ворогово – от водоразборных колонок, а с. Зотино и п. Келлог – от индивидуальных скважин-колонок или колодцев на частных усадьбах. Водозаборные скважины не имеют утвержденных зон санитарной охраны. В населенных пунктах, где вода привозная из реки, водонапорных башен и резервуаров для воды нет.

д. Бахта. Для забора воды используется скважина, расположенная в северо-восточной части поселка. В скважине установлен насос ЭЦВ6-6,5-125, который в летний период подает воду в трубопровод $d76$ длиной 400м проложенный до самой высокой точки деревни. Там находится две емкости $V=25\text{м}^3$. Из емкостей по трубопроводам, проложенным жителями деревни самостоятельно из металлических и резиновых труб разного диаметра, вода самотеком поступает населению. В детсад, сельсовет, школу, ФАП, клуб воду зимой и летом доставляют трактором ДТ-75 с телегой, на которой находится емкость $V=2,5\text{м}^3$. Емкость заправляют водой из скважины. Над скважиной находится обогреваемое помещение, в котором стоит емкость $V=2\text{м}^3$. В зимний период, водопровод жители разбирают, и берут воду прямо на скважине, самостоятельно доставляя ее домой.

д. Бакланиха. Одна скважина, установлен насос ЭЦВ 6-6,5-125, водопроводных сетей нет, вода из скважины поступает в емкость 3м^3 , а из нее жители самостоятельно (зимой и летом) производят разбор воды.

с. Ворогово. Для забора воды используется скважина, расположенная рядом с котельной. В скважине стоит насос ЭЦВ6-16-110. Он подает воду в расходную емкость $V=5\text{м}^3$, которая стоит в котельной. Из емкости вода

подается насосом в трубопровод d100 теплотрассы. В клубе, библиотеке, сельсовете, больнице, школе для забора воды используются скважины, пробуренные возле этих зданий. Население для забора воды использует скважины глубиной до 13-14 м, которые каждый бурит в своем дворе самостоятельно. Протяженность водопроводных сетей в поселке 1167 метров.

с. Верхнеимбатск. Три скважины. Скважина № 1 находится рядом с котельной. В скважине установлен насос ЭЦВ6-10-110. Над скважиной обогреваемое помещение с емкостью $V=12\text{м}^3$. Вода из скважины подается в емкость, а из емкости насосом К 8/18 подается в трубу d50, по которой вода доставляется в детсад, больницу, клуб, школу, котельную, дизельную. Кроме того, от емкости проложен летник $L=600\text{м}$ трубой d50, который снабжает водой (самотеком) жителей западной части села в летнее время.

Скважина № 2 находится возле почты. В скважине стоит насос ЭЦВ6-10-110. Над скважиной обогреваемое помещение, в котором установлена емкость $V=2,5\text{м}^3$, рядом с помещением находится еще одна емкость $V=25\text{м}^3$. В летнее время от нее проложен летник труба d50 длиной 1 км, который снабжает водой (самотеком) жителей центральной части села в летнее время.

Скважина № 3 находится возле лесхоза. В скважине - насос ЭЦВ6-10-110. Над скважиной находится обогреваемое помещение, в котором стоит емкость $V=2,5\text{м}^3$, рядом с помещением установлена еще одна емкость $V=25\text{м}^3$. В летнее время от нее проложен летник труба d50 длиной 600м, который снабжает водой (самотеком) жителей восточной части села в летнее время.

В летнее время дополнительно, 2 раза в неделю, трактором МТЗ-82 на телеге с емкостью $V=3\text{м}^3$ вода доставляется тем жителям, к которым она не поступает по летнику. В зимнее время жители самостоятельно доставляют себе воду из скважин на снегоходах. Дополнительно, 2 раза в неделю, трактором ДТ-75 на телеге с емкостью $V=3\text{м}^3$ вода доставляется тем жителям, которые не могут самостоятельно доставить воду. Протяженность водопроводных сетей поселка равна 1393 метрам.

д. Верещагино. Две скважины, установлены два насоса ЭЦВ 6-6,5-85, водопроводных сетей нет, вода из скважин поступает в емкости по 5м^3 , а из нее жители самостоятельно (зимой и летом) производят разбор воды.

д. Келлог. Администрацией села устроены 3 колодца в закрытых неотапливаемых помещениях. Все жители села самостоятельно (зимой и летом) доставляют для себя воду из колодцев. В школу, больницу, сельсовет, детсад, котельную, дизельную вода, по мере необходимости, доставляется трактором ДТ-75 с телегой и емкостью $V=2,5\text{м}^3$.

д. Костино. Одна скважина, установлен насос ЭЦВ 6-6,5-85, водопроводных сетей нет, вода из скважины поступает в емкость 5м^3 , а из нее жители самостоятельно (зимой и летом) производят разбор воды. Для подвоза воды в школу, сельсовет, детсад, дизельную котельные используется трактор ДТ-75 с телегой емкостью $2,5\text{м}^3$.

д. Канотово. Одна скважина, установлен насос ЭЦВ 6-6,5-85, водопроводных сетей нет, вода из скважины поступает в емкость 5м^3 , а из нее

жители самостоятельно (зимой и летом) производят разбор воды. Жители самостоятельно (зимой и летом) доставляют для себя воду.

д. Сургутиха. Одна скважина, установлен насос ЭЦВ 6-6,5-85, водопроводных сетей нет, вода из скважины поступает в емкость 4м^3 , а из нее жители самостоятельно (зимой и летом) производят разбор воды. Для подвоза воды используется трактор с телегой емкостью $2,5\text{м}^3$ д.

Децентрализованное водоснабжение
из поверхностных источников, без разводящих водопроводных сетей,
привозная вода в населенных пунктах района:

В населенных пунктах д. Горошиха, п. Мадуйка, п. Советская Речка, п. Подкаменная Тунгуска, д. Сумароково, д. Старотуруханск, п. Алинское, д. Комса, п. Индыгино, п. Сандакчес, д. Мирное, п. Янов Стан – водозаборных скважин с водой питьевого качества нет, а население пользуется привозной водой из реки.

д. Фарково. В д. Фарково (населенный пункт компактного проживания селькупов) водоснабжение в настоящее время осуществляется привозной водой из поверхностных водотоков. Пробуренная ранее скважина вышла из строя и восстановлению не подлежит.

д. Горошиха. Скважин и водопроводных сетей нет, жители самостоятельно (зимой и летом) доставляют для себя воду из водоемов. Для подвоза воды в школу, сельсовет, детсад, дизельную, котельную используется трактор ДТ-75 с телегой с емкостью $2,5\text{м}^3$.

д. Курейка. Скважин и водопроводных сетей нет, имеется поверхностный водозабор из реки Енисей, насосом КМ 20/30 производительностью 20 м /час пожарным рукавом вода подается в емкость $4,5\text{м}^3$, в зимнее время вода в емкости подогревается электрическим котлом мощностью 20 кВт. Для подвоза воды до потребителей используется автомобиль ЗИЛ-157 с емкостью 4м^3 .

В целом по району действующая система водоснабжения населения находится в чрезвычайно плохом состоянии. Водозаборы с забором воды, как из подземных, так и поверхностных водных источников не имеют необходимого комплекса водоподготовки для обеззараживания и очистки воды, по многим водозаборам отсутствуют зоны санитарной охраны и не соблюдаются режимы зон санитарной охраны. В неудовлетворительном состоянии находятся водопроводные сети, износ которых достигает до 50% и непрерывно возрастает, что обуславливает частые аварии и, как следствие, загрязнение водопроводной воды. Потери воды в сетях коммунальных водопроводов из-за коррозии и износа труб достигают 20 %.

Обеспечение населения качественной питьевой водой является одной из актуальных задач для района в связи отсутствием подготовленных к эксплуатации участков и месторождений подземных вод.

Одной из основных причин несоответствия качества питьевой воды требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01, подаваемой потребителям, является ветхость

водозаборных сооружений, построенных в семидесятых годах прошлого столетия и полностью выработавших свой ресурс, а также «вторичное» загрязнение воды в процессе транспортировки. Результаты многолетнего контроля показали, что из-за коррозии и отложений в трубопроводах качество воды ежегодно ухудшается в связи с износом сетей.

Проблемы, требующие безотлагательного и перспективного решения в сфере водоснабжения

Проблема обеспечения водой населенных пунктов района с магистральными и разводящими сетями систем централизованного водоснабжения. В результате длительной эксплуатации наблюдается большой износ как магистральных, так и разводящих сетей систем централизованного водоснабжения в с. Туруханск, п. Бор, п. Светлогорск, г. Игарке необходим капитальный ремонт разводящих сетей с заменой пришедших в негодность стальных трубопроводов на полиэтиленовые.

Наблюдается значительный износ металлических конструкций водонапорных башен, бетонных накопительных резервуаров чистой воды, механический износ глубинных насосов водозаборных скважин.

Для обеспечения населения качественным и бесперебойным водоснабжением необходимо провести реконструкцию существующей системы водоснабжения.

В целом по району большинство водозаборных скважин, водонапорных башен требует объемных восстановительных работ. Из-за плохого качества воды большинства артезианских скважин требуется установка систем водоочистки.

Проблема обеспечения водой небольших населенных пунктов в Туруханском районе.

Водозаборные сооружения в населенных пунктах района п. Костино, п. Бакланиха, с. Верещагино, д. Сургутиха, п. Канотово, с. Верхнеимбатск, п. Бахта, п. Бор, с. Ворогово, построенные в свое время сельхозпредприятиями, проектировались без организации зон санитарной охраны.

В соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 14.03.2002 № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения СанПиН 2.1.4.1110-02» необходимо выполнить проектирование и организацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений.

Поиски и разведка запасов подземных вод для небольших населенных пунктов организационно и экономически нецелесообразна ввиду невысокой потребности в воде. В части реализации протокольных поручений Межведомственной комиссии Совета Безопасности Российской Федерации по экологической безопасности от 9 октября 2008 года рекомендуется использовать возможность упрощенной процедуры оформления и

представления материалов подсчета запасов подземных вод на государственную экспертизу. В отдельных случаях это можно сделать путем разработки на базе имеющихся материалов проектов на бурение разведочно-эксплуатационных скважин.

Недостаточная степень гидрогеологической изученности территории, неудовлетворительная санитарная обстановка и загрязнение подземных вод на отдельных участках не позволяют проектировать водозаборы.

Проблемными для оценки количественных показателей и управления качеством подземных вод являются водозаборы, работающие на неутвержденных запасах. Кроме того, работа водозаборов на неутвержденных запасах не гарантирует стабильности получения необходимого количества воды и сохранения первоначального ее качества. В соответствии с протокольными решениями заседания Межведомственной комиссии Совета Безопасности РФ по экологической безопасности необходимо стимулировать проведение оценки запасов подземных вод на действующих водозаборах.

Водозаборы подземных вод, работающие на неутвержденных запасах, не имеют четких границ, вследствие чего прилегающие территории могут быть застроены, что приведет к невозможности расширения водозабора при необходимости и несоблюдению границ зон санитарной охраны водозабора, которое негативно отразится на качестве подземных вод.

В Туруханском районе на водозаборах запасы подземных вод не утверждались по ряду причин: водозаборы строились без проектов, водозаборные скважины находились в ведении нескольких потребителей или передавались от одного недропользователя к другому.

Оценка запасов позволит при установленном режиме эксплуатации водозаборных сооружений получить воду, соответствующую целевому назначению, при необходимости увеличить водоотбор путем расширения водозабора с возможностью организации зон санитарной охраны.

2.4. Характеристика текущего состояния систем водоотведения.

Обеспечение населения качественными услугами по водоотведению является одной из проблем коммунального комплекса района. Недостаточное количество специализированной техники и большой технический износ существующей спецтехники оказывают негативное влияние на качество оказываемой услуги населению по отводу бытовых сточных вод, в связи с этим создается социальная напряженность среди населения района.

Централизованная система канализации существует только в г. Игарке и п. Светлогорск. Протяженность канализационных сетей централизованной системы канализации 16,26 км, в том числе в г. Игарке - 15 км, п. Светлогорск - 1,26 км.

В остальных населенных пунктах района централизованная система канализации отсутствует.

В г. Игарке централизованная система канализации направлена на обеззараживание и сброс сточных вод в Игарскую протоку в объеме 0,94 м³/сутки. Очистные сооружения отсутствуют.

В п. Светлогорск централизованная система канализации с отведением сточных вод на очистные сооружения проектной производительностью 700 м³/сут. Фактическая производительность очистных сооружений 582,34 м³/сут. В состав очистных сооружений входит установка биологической очистки стоков КУ - 700 и система физико-химической очистки СФХО - 1100. Выпуск стоков после очистных сооружений в реку Курейка. Очистные сооружения канализации имеются только в п. Светлогорск и находятся в аварийном состоянии и нуждаются в замене на современные установки очистки сточных вод.

В с. Туруханск, п. Бор - канализование одноэтажной и многоэтажной жилой застройки, зданий соцкультбыта и производственной зоны осуществляется в выгребы (септики). Бытовые и производственные сточные воды от жилой застройки, предприятий и учреждений, как правило, сливаются в септики (выгребы), затем посредством спецавтотранспорта вывозятся на рельеф, в ближайшие от поселения овраги и ямы, в связи с отсутствием очистных сооружений.

В остальных населенных пунктах района канализование одноэтажной жилой застройки, зданий соцкультбыта и производственной зоны осуществляется – в надворные уборные.

Сооружения бытовой канализации сел имеют высокую степень износа. Результаты их обследования показали, что техническое состояние не отвечает требованиям надежного обеспечения населения коммунальными услугами.

В настоящее время основными проблемами в эксплуатации систем водоотведения являются:

высокий износ септиков (выгребных ям) (свыше 70%), вследствие чего они находятся в предаварийном и аварийном состоянии и не отвечают всем санитарно-техническим требованиям;

высокий износ технологического оборудования на очистных сооружениях канализации в п. Светлогорск.

Ликвидировать сложившуюся ситуацию возможно только строительством очистных сооружений в г. Игарке и в с. Туруханск, а так же строительством в районах многоэтажной жилой застройки в с. Туруханск и в п. Бор систем водоотведения с централизованными коллективными септиками (выгребными ямами), отвечающих всем санитарно-техническим требованиям, и вывозом сточных вод на очистные сооружения или специально выделенные для этих целей фильтрационные поля. Обязательным созданием системы контроля за количеством загрязняющих веществ в сточных водах. Приобретением дополнительных единиц специализированной техники для вывоза жидких бытовых отходов.

2.5. Характеристика текущего состояния жилищного комплекса

Жилищный фонд района на 01.01.2013 составляет 462,4 тыс. м². Общая площадь муниципального жилого фонда – 144,8 м².

Жилищный фонд района в основном состоит частных и муниципальных жилых домов:

в с. Туруханск и в п. Бор из малоэтажных, в основном одноэтажных и двухэтажных домов в деревянном исполнении;

в г. Игарка из одноэтажных, малоэтажных домов и домов большой этажности;

в п. Светлогорск из многоэтажных (2-х, 3-х и 5-ти этажных) домов, в основном кирпичных;

в остальных населенных пунктах района из малоэтажных в основном одноэтажных домов в деревянном исполнении.

Согласно данным мониторинга социально-экономического развития Туруханского района по состоянию на 01.01.2017 жилищный фонд Туруханского района характеризуется следующими показателями (таблица 4 и таблица 5):

Таблица 4.

Динамика жилищного фонда

№ п/п	Показатель	Год			
		2014	2015	2016	2017
	Население, человек	17306	16853	16569	16276
1.	Общая жилая площадь, тыс. м ²	503,144	465,8	464	462,4
2.	Обеспеченность жильем, м ² /чел.	24,6	25	25,3	25,9
3.	Ввод в действие жилищного фонда, тыс. м ²	0,060	0,03	0,03	0,1

Таблица 5.

Жилищный фонд Туруханского района по состоянию на 01.01.2017

п/п	Наименование	По состоянию на 01.01.2017 год				
		Население человек	Количество жилых домов	Общая жилая площадь тыс.м ²	Из них количество МКД	Общая жилая площадь, МКД тыс.м ²
1.	Туруханский район, в т.ч.	16276	2613	462,4	1323	393,0
2.	г. Игарка	4754	104	138,24	104	138,24
3.	п. Светлогорск	876	12	43,05	12	43,05

Площадь жилого фонда, находящегося на обслуживании предприятий жилищно-коммунального хозяйства, составляет 339,4 тыс. м², или 73,4 % от всего жилищного фонда района.

В Туруханском районе (кроме г. Игарки и п. Светлогорск) 81,5 % многоквартирных домов относится к многоквартирным домам блокированной застройки.

Состояние многоквартирных домов в деревянном исполнении в населенных пунктах Туруханского района катастрофическое, произошло естественное старение существующего жилищного фонда, новое строительство и капитальные ремонты практически не производились. Отсутствие маневренного -- жилого фонда не позволяет обеспечить переселение из аварийного жилья и из жилья, в котором необходим капитальный ремонт. Необходимо устранение неисправностей изношенных конструктивных элементов общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, в том числе восстановление ресурса многоквартирных домов с заменой при необходимости конструктивных элементов и систем инженерного оборудования, а также улучшения эксплуатационных характеристик общего имущества в многоквартирном доме.

Для восстановления жилого фонда необходимы инвестиции на реконструкцию и капитальный ремонт жилого фонда.

3. Приоритеты и цели развития жилищно-коммунального хозяйства Туруханского района

Приоритетным направлением является развитие жилищно-коммунального хозяйства на территории Туруханского района.

Целью Программы является повышение эффективности, улучшение качества, обеспечение надежности и доступности производимых для потребителей коммунальных и жилищных услуг, обеспечение повышения их энергетической эффективности на территории Туруханского района.

Основными задачами Программы являются:

- построить, модернизировать, реконструировать и капитально ремонтировать объекты жилищно-коммунальной инфраструктуры;

- создать условия для безубыточной деятельности организаций ЖКХ, обеспечить самоокупаемость предприятий жилищно-коммунального хозяйства;

- привести жилой фонд в соответствие экологическим характеристикам, санитарным нормам и правилам, техническим регламентам и правилам пожарной безопасности;

- создать условия для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности жилищно-коммунального хозяйства;

- реконструировать и технически перевооружить полностью выработавшие свой ресурс, экономически неэффективные системы электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в населенных пунктах района;

- обеспечить условия реализации муниципальной программы.

Коммунальная энергетика должна приобрести качественно новые свойства:

устойчивость функционирования системы энергоснабжения потребителей;

исключение возможности возникновения значительных техногенных аварий;

способность к саморазвитию и самосовершенствованию;

способность эффективно и рационально использовать собственные ресурсы области с применением энергоресурсосберегающих технологий;

способность самостоятельно адаптироваться к изменяющимся внешним условиям.

4. Прогноз конечных результатов реализации программы

Программа предусматривает выполнение комплекса мероприятий, которые обеспечат положительный эффект в развитии жилищно-коммунальной инфраструктуры района, а также определит участие в ней хозяйствующих субъектов: предприятий, обеспечивающих жилищно-коммунальными услугами потребителей; поставщиков материальных и энергетических ресурсов; строительные организации и пр.

Реализация предлагаемой Программы определяет наличие основных положительных-эффектов: социального, бюджетного, коммерческого.

Социальный эффект - повышение качества и надежности жилищно-коммунальных услуг, уменьшения уровня износа жилищного фонда района, создание новых рабочих мест.

Бюджетный эффект - развитие предприятий приведет к увеличению бюджетных поступлений.

Коммерческий эффект - повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности предприятий коммунального комплекса.

Технологическими результатами реализации мероприятий Программы являются:

повышение надежности работы системы жилищно-коммунальной инфраструктуры района;

снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе;

повышение качественных характеристик предоставляемых жилищно - коммунальных услуг населению района.

Своевременная и в полном объеме реализация подпрограмм Программы позволит:

повысить надежность жилищно-коммунальных систем жизнеобеспечения населения;

повысить качество жилищно-коммунальных услуг;

ограничить рост оплаты жилищно-коммунальных услуг населением в условиях развития рыночных отношений в отрасли;

снизить финансовую нагрузку на бюджеты всех уровней;

создать условия для безубыточной деятельности организаций ЖКХ и обеспечить самоокупаемости предприятий жилищно-коммунального хозяйства.

5. Информация по подпрограммам и отдельным мероприятиям

Настоящая Программа предусматривает реализацию шести подпрограмм:

Подпрограмма 1. «Развитие и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры»;

Подпрограмма 2. «Создание условий для безубыточной деятельности организаций жилищно-коммунального хозяйства»;

Подпрограмма 3. «Организация проведения капитального ремонта жилищного фонда и общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Туруханского района»;

Подпрограмма 4. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Туруханском районе»;

Подпрограмма 5. «Обеспечение населения чистой питьевой водой»;

Подпрограмма 6. «Обеспечение условий реализации программы и прочие мероприятия».

Реализация отдельных мероприятий программой не предусмотрена.

Подпрограмма 1. «Развитие и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры»

Описание проблемы и анализ причин их возникновения.

Сложное состояние коммунальной энергетики Туруханского муниципального района обусловлено высоким уровнем затратности отрасли ЖКХ, отсутствием экономических стимулов и простых, доступных вариантов решения проблемы снижения издержек на производство тепловой и электрической энергии. Высокая степень износа основных фондов, низкий уровень эксплуатации, неэффективная работа предприятий коммунальной энергетики - все эти факторы вызывают разбалансированность экономики отрасли ЖКХ. Изменение ситуации в сторону повышения экономической и энергетической эффективности требует значительных капитальных вложений, и инвестирование должно носить плановый и системный характер.

В настоящее время деятельность коммунального комплекса Туруханского района характеризуется низким качеством предоставления коммунальных услуг, неэффективным использованием природных ресурсов, загрязнением окружающей среды.

Причинами возникновения этих проблем являются высокий уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры и их технологическая отсталость.

Анализ эксплуатации отопительных котельных, систем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Туруханского района показывает, что объекты коммунальной инфраструктуры района имеют большой физический износ, на

большинстве — из них установлено малоэффективное оборудование, применяются устаревшие технологии.

Сегодняшнее финансовое состояние предприятий энергетики района фактически полностью исключает системный подход к решению проблемы обеспечения качественного энергоснабжения потребителей за счет собственных средств. Следовательно, формирование и реализация настоящей подпрограммы является той основной базой, в рамках которой возможно систематизировано реализовывать мероприятия по техническому перевооружению отрасли с достижением — максимальной экономической эффективности и реальным улучшением качества теплоснабжения населения и объектов социальной сферы.

Система теплоснабжения является самым крупным потребителем топлива в топливно-энергетическом комплексе района, вся территория которого находится в суровых климатических условиях: расчетные отопительные температуры на севере достигают -55°C , продолжительность отопительного сезона составляет 261 - 273 суток, среднегодовые температуры отрицательны.

Обследования муниципальных котельных показали, что основными причинами снижения экономичности действующих котельных установок являются: отсутствие систем водоподготовки, большая доля ручного труда, отсутствие приборов технологического контроля, низкий уровень обслуживания.

Тепловые сети некоторых населенных пунктов разрегулированы. Это выражается в завышенных, по сравнению с расчетными, расходах сетевой и подпиточной воды, недостатке располагаемых напоров у конечных потребителей, сливах сетевой воды, завышении температуры обратной воды.

Проблемы теплотехнического характера обостряются еще и отсутствием резервирования источников тепловой энергии по электроснабжению и водоснабжению. Резервное питание теплоисточника повышает устойчивость работы основного технологического оборудования, а его отсутствие в аварийной ситуации увеличивает вероятность отключения котельной и размораживания систем теплоснабжения.

В области электроснабжения проблемы заключаются в износе основных средств, отсутствии запаса установленной мощности, районированной поставке электроэнергии потребителям, исключающей возможность аварийного перераспределения энергии.

Следствием износа и технологической отсталости объектов коммунальной инфраструктуры является низкое качество предоставления коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей.

Несмотря на проводимую работу, темпы износа и старения котельных и тепловых сетей, сетей водоснабжения и канализации, опережают темпы их модернизации и реконструкции.

Цель подпрограммы: повышение надежности функционирования систем жизнеобеспечения населения и предотвращение ситуаций, которые могут привести к нарушению их функционирования.

Задачи подпрограммы:

предотвратить критический уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры;

обеспечить безопасность функционирования энергообъектов и обновить материально-техническую базу предприятий коммунального комплекса;

внедрить новые технологии, современную трубную продукцию, котельное оборудование, на объектах коммунального комплекса Туруханского района;

повысить энергоэффективность функционирования систем коммунальной инфраструктуры.

Срок реализации: 2014 – 2022 годы.

Ожидаемые значения показателей приведены в приложениях к паспортам Программы и подпрограммы «Развитие и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры».

Результатом реализации подпрограммы будет решение проблем связанных с предоставлением коммунальных услуг, а также модернизация отрасли.

Подпрограмма 2. «Создание условий для безубыточной деятельности организаций жилищно-коммунального хозяйства»

Описание проблемы и анализ причин их возникновения.

Для создания условий для безубыточной деятельности организаций жилищно-коммунального хозяйства Туруханского района необходима компенсация из районного и краевого бюджетов в счет возмещения затрат или "выпадающих доходов" при оказании и реализации жилищно-коммунальных услуг (работ) по регулируемым ценам, а также при выполнении работ (услуг) в соответствии с муниципальным заданием (контрактом).

В соответствии с реализацией Законов края, о наделении органов местного самоуправления муниципальных районов края отдельными государственными полномочиями, из краевого бюджета в бюджет района поступают субвенции:

на компенсацию выпадающих доходов энергоснабжающих организаций, связанных с применением государственных регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, вырабатываемую дизельными электростанциями на территории Красноярского края для населения;

на реализацию мер дополнительной поддержки населения, направленных на соблюдение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Цель подпрограммы: перевод организаций жилищно-коммунального хозяйства в режим безубыточного функционирования, организация системных и своевременных компенсационных выплат организациям ЖКХ за уже понесенные организацией расходы, включая убытки, в связи с оказанием и реализацией жилищно-коммунальных услуг (работ) по регулируемым ценам, а

также в связи с выполнением работ (услуг) в соответствии с муниципальным заданием (контрактом).

Задача подпрограммы:

Создать условия для безубыточной деятельности организаций жилищно-коммунального хозяйства по оказанию и реализации жилищно-коммунальных услуг (работ) по регулируемым ценам, а также при выполнении работ (услуг) в соответствии с муниципальным заданием (контрактом).

Срок реализации: 2014 – 2022 годы.

Ожидаемые значения показателей приведены в приложениях к паспортам Программы и подпрограммы «Создание условий для безубыточной деятельности организаций жилищно-коммунального хозяйства».

Наиболее значимым результатом реализации мероприятий подпрограммы будет уменьшение доли убытков организаций жилищно-коммунального хозяйства от оказания жилищно-коммунальных услуг в Туруханском районе.

Подпрограмма 3. «Организация проведения капитального ремонта жилищного фонда и общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Туруханского района»

Описание проблемы и анализ причин их возникновения.

Неудовлетворительное состояние жилищного фонда обусловлено сложившимся в последние годы кризисным финансово-экономическим состоянием района, высокой затратностью и отсутствием концепции проведения капитальных ремонтов жилых помещений.

Капитальный ремонт муниципальных жилых помещений района является обязанностью собственника муниципального жилищного фонда - администрации Туруханского района.

Согласно п. 2.4.2 Постановления Госстроя РФ от 27.09.2003 № 170 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда» при капитальном ремонте производится комплексное устранение неисправностей всех изношенных элементов здания и оборудования, смена, восстановление или замена их на более долговечные и экономичные, улучшение эксплуатационных показателей жилищного фонда, осуществление технически возможной и экономически целесообразной модернизации жилых зданий с установкой приборов учета тепла, воды, электроэнергии и обеспечения рационального энергопотребления.

В последнее время неуклонно растет количество судебных решений, принятых по искам граждан к администрации Туруханского района о понуждении проведения капитального ремонта жилых помещений, подлежащих капитальному ремонту согласно заключениям межведомственной комиссии.

Цель подпрограммы: приведение жилого фонда в соответствие экологическим характеристикам, санитарным нормам и правилам, техническим регламентам и правилам пожарной безопасности.

Задачи подпрограммы:

выполнить работы по реконструкции и капитальному ремонту жилого фонда;

отремонтировать жилые помещения признанные муниципальной межведомственной комиссией подлежащими капитальному ремонту;

провести обследование специализированной организацией жилого фонда на территории Туруханского района;

организовать выполнение работ по устранению неисправностей изношенных конструктивных элементов общего имущества в многоквартирных домах.

Срок реализации: 2014 – 2022 годы.

Ожидаемые значения показателей приведены в приложениях к паспортам Программы и подпрограммы «Организация проведения капитального ремонта жилищного фонда и общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Туруханского района».

Наиболее значимым результатом реализации мероприятий подпрограммы будет улучшение качества жилищного обслуживания потребителей и ликвидация критического уровня износа инженерных коммуникаций, а также несущих конструкций жилых помещений.

Подпрограмма 4. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Туруханском районе»

Описание проблемы и анализ причин их возникновения.

В настоящей подпрограмме освещаются проблемы энергосбережения в системе тепло, водо и электроснабжения муниципального образования Туруханский район. Подпрограмма может рассматриваться как часть комплексных мер по экономии энергоресурсов. Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40 - 60 процентов муниципальных бюджетов.

Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении. Усугубляет ситуацию рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, опережающий уровень инфляции, что приводит к повышению расходов бюджетов всех уровней на энергообеспечение жилых домов, учреждений социальной сферы, увеличению коммунальных платежей населения.

В общей массе затрат на энергоснабжение предприятий, учреждений и жилищно-коммунального комплекса значительную долю занимают затраты на тепловую энергию. Мероприятия по сокращению этих затрат являются самыми актуальными.

Ни одно из трех звеньев системы отопления (производство, транспортировка, потребление) не работает в оптимальном режиме. Главная задача - создание

комфортных условий в помещениях выполняется неудовлетворительно с большими затратами.

Таким образом, характерным для системы отопления муниципального образования Туруханский район является общий перерасход подаваемой потребителям энергии при недостаточном ее потреблении при низких температурах наружного воздуха.

Эффективность использования тепловой энергии низка, резервы энергосбережения имеются на всех этапах жизненного цикла энергоресурса - производства, транспортировки, потребления.

Ввиду постоянного роста цен на энергоносители затраты на них и в социальной сфере многократно увеличились. Основной статьей расходов на коммунальные услуги, согласно отчетным данным учреждений, являются расходы на оплату поставок тепловой энергии.

В ситуации, когда энергоресурсы становятся рыночным фактором и формируют значительную часть затрат районного бюджета, возникает необходимость в энергосбережении и повышении энергетической эффективности зданий, находящихся в муниципальной собственности, пользователями которых являются муниципальные учреждения (далее – муниципальные здания), зданий муниципального жилого фонда. Как следствие, в выработке алгоритма эффективных действий для проведения администрацией Туруханского района политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Цель подпрограммы: создание экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Туруханского района Красноярского края.

Задачи подпрограммы:

создать условия для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Туруханского района;

создать условия для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе на территории Туруханского района;

создать условия для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде на территории Туруханского района;

создать условия для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на территории Туруханского района.

срок реализации: 2014 – 2022 годы.

Ожидаемые значения показателей приведены в приложениях к паспортам Программы и подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Туруханском районе»

Экономическим эффектом от реализации подпрограммы будет уменьшение затрат на энергетические ресурсы.

Подпрограмма 5. «Обеспечение населения чистой питьевой водой»

Описание проблемы и анализ причин их возникновения.

Обеспечение населения качественными услугами по водоснабжению и водоотведению является одной из проблем жилищно-коммунального комплекса Туруханского района. Водоснабжение населения района осуществляется из централизованных и децентрализованных источников, как правило, из артезианских скважин. Источники водоснабжения не имеют организованных в соответствии с гигиеническими требованиями зон санитарной охраны (ЗСО). Проекты организации ЗСО не разработаны. Водозаборные сооружения расположены на территории жилых зон. Нормативные размеры первого пояса ЗСО не обеспечиваются, территория их должным образом не благоустроена. Водозаборные сооружения не оборудованы системами обеззараживания и водоочистки. Качественный состав подземных вод на территории Туруханского района характеризуется высоким уровнем минерализации и жесткости, а также повышенным содержанием железа, марганца и других химических веществ.

Цели подпрограммы:

Улучшение обеспечения населения питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве; улучшение на этой основе состояния здоровья населения и оздоровление социально-экологической обстановки в районе; восстановление, охрана и рациональное использование источников питьевого водоснабжения;

Соблюдение санитарно-эпидемиологических правил, нормативов, требований (в т.ч. критерии безопасности и безвредности факторов среды обитания для человека, гигиенические и иные нормативы) водоотведение, несоблюдение которых создает угрозу жизни или здоровью человека, а также угрозу возникновения и распространения заболеваний.

Задачи подпрограммы:

построить и модернизировать системы водоснабжения и предотвратить критический уровень износа объектов водоснабжения района.

построить и модернизировать системы водоотведения и очистки сточных вод Туруханского района и предотвратить критический уровень износа объектов водоотведения и очистки сточных вод.

Срок реализации: 2014 – 2022 годы.

Ожидаемые значения показателей приведены в приложениях к паспортам Программы и подпрограммы «Обеспечение населения чистой питьевой водой».

Наиболее значимым результатом реализации мероприятий подпрограммы будет улучшение качества коммунального обслуживания потребителей и ликвидация критического уровня износа инженерных коммуникаций, а так же стабильное и качественное водоснабжение и водоотведение потребителей.

Подпрограмма 6. «Обеспечение условий реализации программы и прочие мероприятия»

Описание проблемы и анализ причин их возникновения.

Управление жилищно-коммунального хозяйства и строительства администрации Туруханского района является структурным подразделением администрации Туруханского района, созданным с целью обеспечения реализации на территории муниципального образования Туруханский район предусмотренных законодательством Российской Федерации полномочий и функций администрации Туруханского района в сферах:

устойчивого функционирования жилищно-коммунального комплекса; капитального строительства, ремонта и реконструкции объектов недвижимости; развития транспортного комплекса, обеспечения сохранности и модернизации, автомобильных дорог Туруханского района;

охраны окружающей среды Туруханского района;

В области жилищно-коммунального хозяйства:

участие в экономическом анализе, подготовка материалов для выработки решений в сфере жилищно-коммунального хозяйства района; участие в разработке и реализации программ, мероприятий, в сфере жилищно-коммунального хозяйства, реализуемых на территории района, контроль над их исполнением и использованием бюджетных средств, выделенных на эти цели; создание условий для безубыточной деятельности организаций жилищно-коммунального хозяйства по оказанию и реализации жилищно-коммунальных услуг (работ) по регулируемым ценам;

В области строительства и ремонта:

участие в разработке районных программ в области строительства, ремонта и реконструкции объектов жилищно-коммунальной и социальной сферы; формирование муниципального заказа на капитальное строительство, реконструкцию и ремонт объектов, контроль за его выполнением и использованием бюджетных средств, выделенных на эти цели; исполнение функций заказчика-застройщика по проектированию, строительству, реконструкции, капитальному ремонту зданий и сооружений; организация приемки в эксплуатацию законченных строительных объектов.

Осуществление иных полномочий в соответствии с правовыми актами органов местного самоуправления муниципального образования Туруханский район Красноярского края:

выполнение текущих регламентных работ по содержанию автомобильных дорог общего пользования регионального и межмуниципального значения и искусственных сооружений на них;

снижения влияния дорожных условий на безопасность дорожного движения;

строительство и реконструкция автомобильных дорог общего пользования местного значения;

создание условий для снижения негативного воздействия твердых бытовых и промышленных отходов на окружающую среду;

соблюдение норм для обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

создание условий для комфортного проживания населения в сфере жилищно-коммунальных услуг;

Цель подпрограммы: Создание условий для эффективного управления отраслью.

Задачи подпрограммы:

организовать деятельность Управления жилищно-коммунального хозяйства и строительства администрации Туруханского района, направленную на эффективное управление отраслью;

обеспечить соблюдения обязательных требований законодательства Российской Федерации.

Срок реализации: 2014 – 2022 годы.

Ожидаемые значения показателей приведены в приложениях к паспортам Программы и подпрограммы «Обеспечение условий реализации программы и прочие мероприятия»

Указанные подпрограммы приведены в приложениях № 1 – 6 к Программе.

6. Информация об основных мерах правового регулирования

Информация об основных мерах правового регулирования в сфере развития жилищно-коммунального хозяйства Туруханского района приведена в приложении № 7 к Программе.

7. Информация о ресурсном обеспечении программы

Информация о ресурсном обеспечении программы за счет средств районного бюджета, в том числе средств, поступивших из бюджетов других уровней бюджетной системы и бюджетов государственных внебюджетных фондов (с расшифровкой по главным распорядителям средств районного бюджета, в разрезе подпрограмм, отдельных мероприятий программы), приведена в приложении № 8 к Программе.

Информация об источниках финансирования подпрограмм (средства районного бюджета, в том числе средства, поступившие из бюджетов других уровней бюджетной системы, бюджетов государственных внебюджетных фондов) приведена в приложении № 9 к Программе.