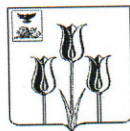


РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН «ВОЛОКОНОВСКИЙ РАЙОН»



ЗЕМСКОЕ СОБРАНИЕ
ЮТАНОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Р Е Ш Е Н И Е

28 апреля 2017 года

№ 222

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ютановского сельского поселения муниципального района «Волоконовский район» Белгородской области на период до 2026 года

В целях реализации Федерального закона от 7 мая 2013 года № 104-ФЗ «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием бюджетного процесса, в соответствии с Уставом Ютановского сельского поселения муниципального района «Волоконовский район» Белгородской области, земское собрание **р е ш и л о**:

1. Утвердить прилагаемую Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ютановского сельского поселения муниципального района «Волоконовский район» Белгородской области на период до 2026 года (далее Программа).

2. При формировании ежегодного проекта бюджета Ютановского сельского поселения на очередной год предусматривать денежные средства на реализацию мероприятий Программы.

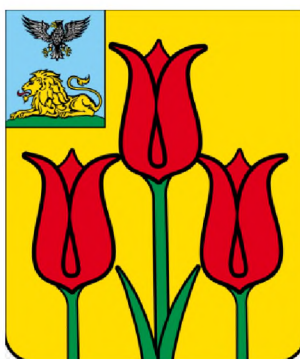
3. Обнародовать настоящее решение на информационном стенде администрации Ютановского сельского поселения и на официальном сайте администрации Волоконовского района.

4. Контроль за исполнением решения возложить на главу администрации Ютановского сельского поселения С.Н. Романченко.

Глава Ютановского сельского поселения **С.А. Лемешева**



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ЮТАНОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ВОЛОКОНОВСКИЙ
РАЙОН» БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО
2026 ГОДА



Программный документ

Оглавление	
Паспорт программы.....	3
Введение.....	6
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования	10
2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования.....	10
2.1.1. Теплоснабжение	10
2.1.2. Водоснабжение.....	10
2.1.3. Водоотведение.....	13
2.1.4. Газоснабжение.....	20
2.1.5. Электроснабжение	21
2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов.....	30
2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	32
3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	33
3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования.....	33
3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги.....	34
3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению	34
3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения	34
3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения	34
3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения	34
3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения	34
3.2.6 Прогноз объема утилизации твердых бытовых отходов.....	35
4. Целевые развития коммунальной инфраструктуры.....	36
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	41
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.	46
6.1 Объемы и источники инвестиций	46
6.2 Краткое описание форм организации проектов.....	48
6.3 Прогноз расходов населения на коммунальные услуги.....	51
7. Управление программой.....	52

Паспорт программы

Наименование Программы:	Программа комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры Ютановского сельского поселения муниципального района «Волоконовского район» Белгородской области на период до 2026 года
Основание для разработки Программы:	<ul style="list-style-type: none"> • Градостроительный кодекс Российской Федерации; • Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» № 131-ФЗ от 06.10.2003 г.; • Федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» № 210-ФЗ от 30.12.2004 г.; • Федеральный закон «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27.07.2010 г.; • «Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от 01.10.2013 г.; • «Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» № 48 от 14.04.2008 г.; • Схема территориального планирования муниципального образования Волоконовского района Белгородской области; • Генеральный плана муниципального образования; • Схемы теплоснабжения муниципального образования; • Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования;
Заказчик Программы:	Администрация Ютановского сельского поселения
Разработчик Программы:	ООО «Центр энергосервисных технологий»
Цель Программы	<p>Целью Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является качественное и надежное обеспечение коммунальными услугами потребителей муниципального образования, улучшение экологической ситуации в муниципальном образовании.</p> <p>Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.</p>
Задачи Программы	<p>Основными задачами Программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования; • взаимосвязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование

	<p>развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <ul style="list-style-type: none"> • разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования; • повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования; • совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования; • повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования; • обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования;
Важнейшие целевые показатели Программы	<p>Система водоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • аварийность системы водоснабжения; • перебои в снабжении потребителей; • продолжительность поставки товаров и услуг; • уровень потерь; • износ системы водоснабжения; • удельный вес сетей, нуждающихся в замене; • уровень загрузки производственных мощностей; • обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учёта; • соответствие качества воды установленным требованиям; • удельное водопотребление; • доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре. <p>Система водоотведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • аварийность системы водоснабжения; • перебои в снабжении потребителей; • продолжительность поставки товаров и услуг; • уровень потерь; • износ системы водоснабжения; • удельный вес сетей, нуждающихся в замене; • соответствие качества сточных вод, установленным требованиям; • уровень загрузки производственных мощностей; • доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре. <p>Утилизация твёрдых бытовых отходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • запас вместимости площадок захоронения ТБО.
Сроки и этапы реализации Программы	Сроки реализации программы: 2016-2026 годы

<p>Объем и источники финансирования Программы:</p>	<p>Общий объем финансирования программных мероприятий за период 2016-2026 гг. составляет 57 458 тыс. руб. К источникам финансирования программных мероприятий относятся иные средства, областной и местный бюджет.</p>
--	--

Введение

Программа комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры Ютановского сельского поселения муниципального района «Волоконовского район» Белгородской области на период до 2026 года (далее - Программа) разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, а также Федерального закона от 22.12.2004 № 210 «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Федерального закона от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Генерального плана муниципального образования.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа – документ, устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро -, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

Система коммунальной инфраструктуры – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Ответственность за разработку Программы и ее утверждение закреплены за органами местного самоуправления. Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры разрабатывается организациями коммунального комплекса, согласуется и представляется в орган регулирования или утверждается представительным органом муниципального образования.

На основании утвержденной Программы орган местного самоуправления может определять порядок и условия разработки производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса с учетом местных особенностей и муниципальных правовых актов. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса муниципального образования.

Утвержденная Программа является документом, на основании которого органы местного самоуправления и организации коммунального комплекса принимают решение о подготовке проектной документации на различные виды объектов капитального

строительства (объекты производственного назначения – головные объекты систем коммунальной инфраструктуры и линейные объекты систем коммунальной инфраструктуры), о подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта перечисленных объектов капитального строительства.

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейные и местный бюджет, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей муниципального образования. Коммунальные системы – капиталоемкие и масштабны. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно. В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале (до 2026 года).

Целью разработки Программы является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования на период 2015–2026 гг.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Основными задачами Программы являются:

- инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- взаимоувязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования;

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

- целевом – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;
- системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры муниципального образования как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;

- комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми программами (областными, муниципальными, предприятий и организаций), реализуемыми на территории муниципального образования;

Перспективные показатели развития муниципального образования являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

- схемы территориального планирования муниципального образования Волоконовского района Белгородской области, в том числе схемы границ земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов капитального строительства местного значения, или на которых размещаются объекты капитального строительства, находящиеся в собственности муниципального района, а также границ зон планирования размещения объектов капитального строительства местного значения;
- проекта генерального плана муниципального образования;
- правил землепользования и застройки муниципального образования;
- проекта схемы теплоснабжения муниципального образования;
- проекта схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования;

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами и документами:

- федеральным законом от 21.07.2007 № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;
- указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- постановлением Правительства РФ от 09.06.2007 № 360 «Об утверждении правил заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры»;
- постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Правила финансирования инвестиционных программ коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;
- постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 № 857 «Об особенностях применения в 2012-2014 годах правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

- приказом Министерства регионального развития РФ от 10.07.2007 № 45, содержащего методические рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и методические рекомендации по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса;
- инвестиционными программами организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования;
- программами энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования (при их наличии).
- методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от 01.10.2013 г.
- постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования

2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования

2.1.1. Теплоснабжение

В Ютановском сельском поселении теплоснабжение осуществляется, централизовано от 1 котельной, а также децентрализовано от индивидуальных котельных малой мощности. Организацией, предоставляющей услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории района, является филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация». Услуги теплоснабжения предоставляются в одном населенном пункте: с. Ютановка. Все котельные являются сезонными, то есть работают только в отопительный период. Котельная «СПТУ» с. Ютановка расположена по адресу: с. Ютановка, ул. Студенческая, 14, и принадлежат на праве собственности АО «Белгородская теплосетевая компания» и передана в аренду ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация». Услуги горячего водоснабжения оказываются бюджетным потребителям в отопительный период в с. Ютановка. Услуги централизованного горячего водоснабжения населению не оказываются. На всех котельных в качестве топлива применяется природный газ.

Действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы. Поставка тепловой энергии осуществляется на основании заключенного энергоснабжающей организацией (филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация») публичного договора энергоснабжения с юридическим или физическим лицом (потребителем) при наличии у него отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к сетям энергоснабжающей организации, и другого необходимого оборудования, а также при обеспечении учета потребления энергии.

Предметом публичного договора является обязанность энергоснабжающей организации подавать потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию, а потребителя принимать и оплачивать принятую тепловую энергию в определенном договором порядке, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.

Публичный договор включает в себя следующие требования:

- обязанности и права энергоснабжающей организации при поставке тепловой энергии;
- обязанности и права потребителя при потреблении тепловой энергии;
- порядок учета тепловой энергии и теплоносителя;
- применение тарифов на тепловую энергию, утвержденных Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области;
- порядок расчетов, ответственность сторон, срок действия договора;
- приложения к договору, определяющие плановые объемы отпуска тепловой энергии, список объектов потребителя;

- акты разграничения балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Порядок расчетов по договору определяется в зависимости от принадлежности к группе потребителей.

Для населения плата за потребленную тепловую энергию вносится ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за истекшим месяцем (п.1 ст. 155 Жилищного кодекса РФ).

Для потребителей, финансируемых из бюджетов всех уровней: оплата потребляемой тепловой энергии производится до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

Для промышленной и прочей группы потребителей оплата потребленной тепловой энергии производится в следующие сроки:

- до 18 числа расчетного месяца, в размере 35% плановой общей стоимости тепловой энергии потребляемой в расчетном месяце;
- до последнего числа расчетного месяца, в размере 50% плановой общей стоимости тепловой энергии потребляемой в расчетном месяце;
- окончательный расчет в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

Таблица 1

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения Ютановского сельского поселения

№ пп	Система теплоснабжения	Длина трубопроводов теплосети (двухтрубн.), м	Материальная характеристика трубопроводов теплосети, м.кв
1	2	3	4
1	Котельная «СПТУ» с. Ютановка	1322	93,3

Таблица 2

Расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения Ютановского сельского поселения

№ п/п	Тепловая нагрузка, Гкал/час							
	Система теплоснабжения	Отопление и вентиляция	Средне-недельная нагрузка ГВС по приборам учета Гкал/час	Максимально- часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Средне- часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Тепловые потери через изоляцию при расчетной температуре наружного воздуха (-23)	Тепловые потери с нормативными утечками сетевой воды при расчетной температуре наружного воздуха (-23)	Итого
1	Котельная «СПТУ» с. Ютановка	0,833	0,018	0,030	0,015	0,0828	0,0092	0,940

Таблица 3

Структура нагрузок систем теплоснабжения Ютановского сельского поселения

№ п/п	Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	гвс средне-недельная (закрытая схема), Гкал/час	Максимально- часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Средне- часовая нагрузка ГВС (закрытая схема), Гкал/час	Итого, Гкал/час
		Зависимая схема	Независимая схема					
1	Котельная «СПТУ» с. Ютановка	0,833	-	-	0,018	0,030	0,015	0,848

Строительство индивидуальных жилых домов на территории поселения планируется выполнять с использованием индивидуальных источников тепловой энергии. Строительство многоквартирных жилых домов на территории поселения не планируется. Строительство объектов социально-культурной сферы на территории поселения в ближайшей перспективе также не планируется. Общая площадь жилых помещений по поселению на 31.12.2015 года составляет 61,37 тыс. кв.м.

Таблица 4

Планируемый ввод жилых помещений на территории Ютановского сельского поселения

№ пп	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	Общая площадь жилых помещений	тыс. кв.м.	0,860	0,870	0,880

2.1.2. Водоснабжение

Водоснабжение как отрасль играет огромную роль в обеспечении жизнедеятельности сельского поселения и требует целенаправленных мероприятий по развитию надежной системы хозяйственно-питьевого водоснабжения.

На территории сельского поселения расположено 6 систем центрального водоснабжения:

1 система - Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично);

2 система – с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко);

3. система – с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная);

4 система – с. Нижние Лубянки (ул. Молодежная, ул. Надречная, ул. Центральная, ул. Садовая);

5 система - с. Верхние Лубянки (ул. Центральная);

6 система – п. Малиново (ул. Молодежная, ул. Вишневая, ул. Горобца, ул. Садовая).

Водоснабжение осуществляется из подземных водоисточников. Забор воды из поверхностных водоисточников не производится. Системы водоснабжения объединенные для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд и состоят из следующих объектов: скважины, водоводы, водопроводные сети, водонапорные башни, резервуары. Основным оборудованием являются погружные насосы ЭЦВ. Наружное пожаротушение предусматривается из подземных пожарных гидрантов, установленных на сетях. Обеззараживание воды перед подачей в сеть не производится.

Услуги холодного водоснабжения на территории поселения оказывают две организации: МУП «Водоканал Волоконовский», осуществляет эксплуатацию и обслуживание всех систем централизованного водоснабжения Ютановского сельского поселения, за исключением системы с. Ютановка, ул. Студенческая ул. Школьная – эксплуатацией и обслуживанием которой занимается ОГА ПОУ «Ютановский агромеханический техникум»

Системы водоснабжения объединенные для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд и состоят из следующих объектов: скважины, водоводы, водопроводные сети, водонапорные башни.

Основным оборудованием являются погружные насосы ЭЦВ. Зоны санитарной охраны водозаборов, в целях санитарно-эпидемиологической надежности, предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 и СанПиН 2.1.41110-02.

Наружное пожаротушение, предусматривается из подземных пожарных гидрантов, установленных на сетях. Обеззараживание воды, перед подачей в сеть, не производится.

В оперативном управлении ОГА ПОУ «Ютановский агромеханический техникум» находятся следующие объекты: водозаборная скважина, башня Рожновского, водопроводные сети протяженностью 1,56 км.

Все остальные объекты водоснабжения находятся на балансе Ютановского сельского поселения.

Таблица 5

Обеспеченность населения услугами централизованного водоснабжения

№ п/п	Наименование населенного пункта	Численность населения, чел	Наличие систем централизованного водоснабжения
1	с. Ютановка	822	имеется
2	п. Красный Пахарь	69	нет
3	п. Малиново	252	имеется
4	с. Верхние Лубянки	261	имеется
5	с. Нижние Лубянки	620	имеется
6	с. Средние Лубянки	202	нет
7	с. Чапельное	283	имеется
8	х. Евдокимов	18	нет
9	х. Нина (частично)	57	имеется
10	х. Столбище	137	нет

"Технологическая зона водоснабжения" - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды. Организациями, осуществляющими холодное водоснабжение на территории Ютановского сельского поселения являются МУП «Водоканал Волоконовский», ОГА ПОУ «ЮАТ».

На территории с. Ютановка расположено две зоны централизованного водоснабжения:

- первая зона – с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко);

- вторая зона – с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная). В селах и хуторах поселения по одной зоне централизованного водоснабжения.

Описание зон централизованного водоснабжения представлено в таблице 6.

**Описание зон централизованного водоснабжения
Ютановского сельского поселения**

№ п/п	Наименование населенного пункта / системы водоснабжения	Описание зоны централизованного водоснабжения	Наименование организации эксплуатирующей объекты водоснабжения
	с. Ютановка		
1	I зона	с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко)	МУП «Водоканал Волоконовский»
2	II зона	с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная)	ОГА ПОУ «ЮАТ»
3	III зона	Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично)	МУП «Водоканал Волоконовский»
4	IV зона	с. Нижние Лубянки (ул. Молодежная, ул. Надречная, ул. Центральная, ул. Садовая)	МУП «Водоканал Волоконовский»
5	V зона	5 система - с. Верхние Лубянки (ул. Центральная ул. Г. Фесенко)	МУП «Водоканал Волоконовский»
6	VI зона	6 система – п. Малиново (ул. Молодежная, ул. Вишневая, ул. Горобца, ул. Садовая)	МУП «Водоканал Волоконовский»

В Ютановском сельском поселении расположено 6 зон нецентрализованного водоснабжения. На территории не охваченной централизованным водоснабжением население использует воду из открытых источников, а так же индивидуальных скважин и колодцев, расположенных на территории частных домовладений. Описание зон нецентрализованного водоснабжения представлено в таблице 7.

Таблица 7.

**Описание зон нецентрализованного водоснабжения
Ютановского сельского поселения**

№ п/п	Наименование населенного пункта	Описание зоны нецентрализованного водоснабжения	Количество граждан не охваченных центральным водоснабжением, чел
1	с. Средние Лубянки	Ул. Центральная, ул. Согласия, ул. Приозерная, ул. Мира, ул. Садовая, ул. Луговая	202
2	с. Нижние Лубянки	Ул. Надречная, ул. Садовая, ул. Дорожная (частично)	590

№ п/п	Наименование населенного пункта	Описание зоны нецентрализованного водоснабжения	Количество граждан не охваченных центральным водоснабжением, чел
3	с. Верхние Лубянки	ул. Луговая, ул. Зеленая, ул. Садовая, ул. Заречная	161
3	х. Столбище	ул. Дачная	137
4	х. Нина	ул. Победы (частично)	21
5	х. Евдокимов	ул. Полевая	18
6	п. Красный Пахарь	ул. Зеленая	69
7	с. Малиново, с. Чапельное	индивидуальные скважины	99

Перечень централизованных систем водоснабжения:

I централизованная система водоснабжения с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко, включает следующие объекты:

- водозаборная скважина № 1328 глубиной 100м , срок эксплуатации 36 лет, расположена в южной части села справа от автодороги Верхние Лубянки -Ютановка и № 686 глубиной 130 м расположена в 150 м от церкви, срок эксплуатации 47 лет, на обеих скважинах установлены насосы ЭЦВ 6-10-140;
- водонапорная башня -2 шт.
- водопроводная сеть протяженностью 2,9 км;
- водовод от скважины №1328 до ул. Ковалевского – 0,143 км, водовод от скважины № 686 до ул. Центральной 0,142 км.

II централизованная система водоснабжения с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная) включает следующие объекты:

- скважина №1 (ПТУ № 27) , глубиной 110 м, срок эксплуатации 49 лет, установлен насос ЭЦВ 6-10-80;
- одна водонапорная башня;
- водопроводная сеть протяженностью 1,56 км;

Обе системы водоснабжения работают по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подается в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

III централизованная система водоснабжения Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично) включает следующие объекты:

- скважина № 1362, глубиной 80 м, срок эксплуатации 37 лет, расположена в 1,5 км от х. Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км. к юго-западу от с. Чапельное в 200 м к юго-западу от скважины № 1249;
- скважина № 1249 глубиной 90 м, срок эксплуатации 39 лет расположена в 1,5 км от х. Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км к юго-западу от с. Чапельное;
- одна водонапорная башня, расположенная на территории с. Чапельное

- водопроводная сеть протяженностью 3,867 км;
- водовод протяженностью – 1,5 км от скважины до х. Нина, и водовод 1,6 км от х. Нина до с. Чапельное.

Система водоснабжения Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично) работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

IV централизованная система водоснабжения с. Нижние Лубянки (ул. Молодежная, ул. Надречная, ул. Центральная, ул. Садовая) включает следующие объекты:

- скважина № 1123, глубиной 120 м, срок эксплуатации 42 года, расположена в центре с. Нижние Лубянки, в 800 м на юг от церкви, в 1200 м от реки Оскол;
- одна водонапорная башня, расположенная на территории с. Нижние Лубянки;
- водопроводная сеть протяженностью 2,877 км;
- водоводы отсутствуют.

Система водоснабжения с. Нижние Лубянки работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

V централизованная система водоснабжения с. Верхние Лубянки (ул. Центральная, ул. Г. Фесенко) включает следующие объекты:

- скважина № 685, глубиной 130 м, срок эксплуатации 45 лет, расположена в 50 м на юг от МТФ;
- одна водонапорная башня, расположенная на территории с. Верхние Лубянки;
- водопроводная сеть протяженностью 1,7 км;
- водоводы отсутствуют.

Система водоснабжения с. Верхние Лубянки работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

VI централизованная система водоснабжения п. Малиново (ул. Молодежная, ул. Вишневая, ул. Горобца, ул. Садовая) включает следующие объекты:

- скважина № 2/175, глубиной 100 м, срок эксплуатации 5 лет (2011 год), расположена в 2-х км юго-западнее с. Малиново в балке юго-западного направления;
- скважина № 877, глубиной 295 м, срок эксплуатации 44 года, расположена на южной окраине с. Малиново, в 1,5 км на юг от дороги Волоконовка- Белгород;
- одна водонапорная башня, расположенная за п. Малиново, емкостью 25 м³, высотой 18 м;
- водопроводная сеть протяженностью 1,64 км;
- водоводы от скважин - 4,9 км.

Система водоснабжения п. Малиново работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

Водопроводные трубы проложены на глубине 1,5 - 2,0 м. Общая протяженность водопроводных сетей 6,541 км.

Водоснабжение Ютановского сельского поселения осуществляется из 9 водозаборных скважин:

- водозабор № 1 - водозаборная скважина № 1328 глубиной 100м , срок эксплуатации 36 лет, расположена в южной части села справа от автодороги Верхние Лубянки -Ютановка и водозаборная скважина № 686 глубиной 130 м расположена в 150 м от церкви, срок эксплуатации 47 лет, на обеих скважинах установлены насосы ЭЦВ 6-10-140;

- водозабор №2 - скважина № №1 (ПТУ № 27) , глубиной 100 м, срок эксплуатации 47 лет, установлен насос ЭЦВ 6-10-80;

- водозабор №3 - скважина № 1362, глубиной 80 м, срок эксплуатации 37 лет, расположена в 1,5 км от х. Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км. к юго-западу от с . Чапельное в 200 м к юго-западу от скважины № 1249; - скважина № 1249 глубиной 90 м, срок эксплуатации 39 лет расположена в 1,5 км от х. Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км к юго-западу от с . Чапельное;

- водозабор №4 - скважина № 1123, глубиной 120 м, срок эксплуатации 42 года, расположена в центре с. Нижние Лубянки, в 800 м на юг от церкви, в 1200 м от реки Оскол;

- водозабор №5 - скважина № 685, глубиной 130 м, срок эксплуатации 45 лет, расположена в 50 м на юг от МТФ;

- водозабор №6 - скважина № 2/175, глубиной 100 м, срок эксплуатации 5 лет (2011 год), расположена в 2-х км юго-западнее с. Малиново в балке юго-западного направления; - скважина № 877, глубиной 295 м, срок эксплуатации 44 года, расположена на южной окраине с. Малиново, в 1,5 км на юг от дороги Волоконовка-Белгород;

Структура системы водоснабжения изображена на рисунке 1.

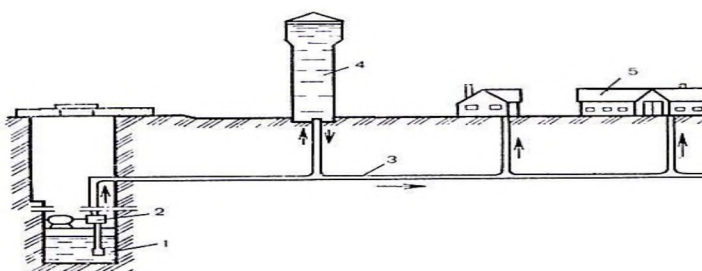


Рис.1 Структура системы водоснабжения

1 — скважина; 2 — погружной насос; 3 — магистральный трубопровод; 4 — водонапорная башня; 5 — потребители

Характеристика источников водоснабжения

№	Наименование скважины	Глубина, м	Марка насосов	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт	Состояние скважины
1	с. Ютановка, водозабор, скважина № 1 (ПТУ-27)	110	ЭЦВ 6-6,5-120	6,5	120	4	рабочая
2	с. Ютановка, скважина № 1328	100	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
3	с. Ютановка, скважина № 686	130	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
4	п. Малиново, скважина № 877	295	ЭЦВ 6-6,3-125	10	140	6,3	резервная
5	п. Малиново, скважина № 2/175	100	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
6	с. Верхние Лубянки, скважина № 685	130	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	рабочая
7	с. Нижние Лубянки, скважина № 1123	120	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	рабочая
8	х. Нина, скважина № 1362	80	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
9	х. Нина, скважина № 1249	90	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая

Обеззараживание воды перед подачей в сеть не производится. Водопроводные сети проложены из асбестоцементных труб, диаметром труб 100 мм. Водоводы выполнены из позлетитеновых труб диаметром 100 мм.

Добыча воды осуществляется в соответствии со всеми нормативными документами. МУП «Водоканал Волоконовский» имеет разрешение на право добычи подземных вод - Лицензия на пользование недрами «БЕЛ 00787 ВЭ» выданная Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу 12 января 2015 года, срок окончания лицензии 01.01.2020 г.

ОГПОУ «ЮАТ» имеет лицензию на добычу подземных пресных вод для хозяйственно-питьевых и производственных нужд населения «БЕЛ 31137 ВЭ» выданная Департаментом экономического развития Белгородской области 02 декабря 2015 года

2.1.3. Водоотведение

На территории муниципального образования отсутствует система централизованного водоотведения. Вывоз сточных вод производится в виде жидких бытовых отходов транспортными средствами.

2.1.4. Газоснабжение

Газоснабжение Волоконовского района осуществляется природным и в малой степени сжиженным газом.

Основным видом топлива на территории района является природный газ. Транспортировка газа в область осуществляется подразделениями ООО «Мострансгаз», Белгородским и Острогожским управлениями магистральных газопроводов. Поставщиком природного газа для потребителей области является ООО «Газпром межрегионгаз Белгород», а эксплуатацию газораспределительных сетей осуществляет ОАО «Газпром газораспределение Белгород». Эксплуатация газораспределительной системы Волоконовского района производится газовой службой в п. Волоконовка филиала ОАО «Газпром газораспределение Белгород» в г. Валуйки.

Источником газоснабжения Волоконовского района является природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу «Острогожск-Шебелинка».

Таблица 9

Характеристика природного газа

Наименование	Количество
Метан, %	91,1
Этан, %	3,1
Пропан, %	1,0
Изобутан, %	0,33
Нео - Пентан, %	0,10
Азот, %	3,6
Двуокись углерода, %	0,3
Низшая теплотворная способность газа, Ккал/м ³	8170

Газоснабжение населенных пунктов сжиженным газом осуществляется путем доставки газовых баллонов до потребителя.

Район полностью газифицирован.

Газоснабжение района осуществляется через существующую газораспределительную сеть газопроводов высокого и среднего давления от двух ГРС:

1. ГРС «Волоконовка», построенная в 1989 году и расположенная в восточной части поселка Пятницкое. Существующая газораспределительная станция (ГРС) запроектирована с двумя выходами давлением 1,2МПа и 0,6МПа, с проектной производительностью 45 тыс.м³/час.

2.ГРС «Погромец», построенная в 1995 году, расположенная севернее с. Погромец. Существующая газораспределительная станция (ГРС) запроектирована с одним выходом давлением 0,6МПа, с проектной производительностью 13,5 тыс.м³/час.

От ГРС природный газ подается к потребителям по газопроводам высокого Ру≤1,2МПа, Ру≤0,6МПа, а также среднего Ру≤0,3МПа давления.

Информация о расчётной нагрузке муниципального образования представлена в таблице 10.

Таблица 10

Расчётная нагрузка потребителей

№	Тип потребителя	Расчётная нагрузка, м3/час
Ютановское сельское поселение		
1	МКД	46
2	ИЖС	5545
3	Бюджетные учреждения	172
4	Прочие нежилые	58
5	Промышленные учреждения	0
с. Ютановка		
1	МКД	46
2	ИЖС	1470
3	Бюджетные учреждения	158
4	Прочие нежилые	50
5	Промышленные учреждения	
с. Чапельное		
1	ИЖС	665
2	Бюджетные учреждения	8
3	Прочие нежилые	6
п. Малиново		
1	ИЖС	575
2	Бюджетные учреждения	2
с. Средние Лубянки		
1	ИЖС	540
с. Нижние Лубянки		
1	ИЖС	1120
2	Бюджетные учреждения	2
с. Верхние Лубянки		
1	ИЖС	455
2	Бюджетные учреждения	4
х. Столбище		
1	ИЖС	335
х. Нина		
1	ИЖС	190
п. Красный Пахарь		
1	ИЖС	175
х. Евдокимов		
1	ИЖС	20

Характеристика трубопроводов муниципального образования представлена в таблице 5.

Характеристика трубопроводов системы газоснабжения муниципального образования.

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
1	ГВД с.Малиново, арх.106	подземный	1,2	сталь	4,594	распределительный	1995	-
2		подземный	1,2	сталь	11,5217	распределительный	1995	-
3	ГВД с.Ютановка, арх.115	подземный	1,2	сталь	0,361	распределительный	1995	-
4		подземный	1,2	сталь	1,4197	распределительный	1995	-
5	ГНД с.Ютановка, арх.116	надземный	0,005	сталь	0,005	распределительный	1994	-
6		надземный	0,005	сталь	2,02	распределительный	1994	-
7		подземный	0,005	сталь	0,0445	распределительный	1994	-
8	ГНД с.Ютановка, арх.117	надземный	0,005	сталь	1,02	распределительный	1995	-
9	ГНД с.Ютановка, арх.119	надземный	0,005	сталь	0,62	распределительный	1995	-
10	ГВД с.Ютановка от ГРП №1 до ГРП №2, арх.120	подземный	1,2	сталь	5,914	распределительный	1995	-
11	ГСД с.Ютановка, к шк.-инт., арх.130	надземный	0,3	сталь	0,001	распределительный	1995	-
12		подземный	0,3	сталь	0,5965	распределительный	1995	-
13	ГНД с.Ютановка, арх.193	подземный	0,005	сталь	1,6215	распределительный	1996	-
14		подземный	0,005	сталь	0,0045	распределительный	1996	-
15		подземный	0,005	сталь	0,021	распределительный	1996	-
16		надземный	0,005	сталь	0,7	распределительный	1996	-
17		подземный	0,005	сталь	0,0335	распределительный	1996	-
18	ГВД с.Н.Лубянки, арх.194	подземный	1,2	сталь	0,005	распределительный	1996	-
19	ГНД с.Н.Лубянки, арх.195	надземный	0,005	сталь	1,3	распределительный	1996	-
20		надземный	0,005	сталь	0,7	распределительный	1996	-
21		надземный	0,005	сталь	3,85	распределительный	1996	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
22		надземный	0,005	сталь	0,57	распределительный	1996	-
23	ГВД с.Ютановка-Чапелное, арх.236	подземный	1,2	сталь	2,904	распределительный	1996	-
24		подземный	1,2	сталь	1,19	распределительный	1996	-
25	ГВД с.Ютановка-Чапелное, арх.237	подземный	1,2	сталь	1,8531	распределительный	1996	-
26		подземный	1,2	сталь	2,2853	распределительный	1996	-
27	ГНД с.Чапелное, ул.Центральная, арх.238	подземный	0,005	сталь	0,1168	распределительный	1996	-
28		надземный	0,005	сталь	0,52	распределительный	1996	-
29		подземный	0,005	сталь	0,047	распределительный	1996	-
30		надземный	0,005	сталь	0,642	распределительный	1996	-
31		надземный	0,005	сталь	0,185	распределительный	1996	-
32	ГВД с.Ср.Лубянки, арх.250	надземный	1,2	сталь	0,015	распределительный	1996	-
33		подземный	1,2	сталь	0,0024	распределительный	1996	-
34	ГНД с.Ср.Лубянки, арх.251	надземный	0,005	сталь	0,2	распределительный	1996	-
35		подземный	0,005	сталь	0,0735	распределительный	1996	-
36		надземный	0,005	сталь	1,28	распределительный	1996	-
37		подземный	0,005	сталь	0,0735	распределительный	1996	-
38		надземный	0,005	сталь	0,12	распределительный	1996	-
39		надземный	0,005	сталь	0,2	распределительный	1996	-
40	ГНД с.Чапелное, ул.Лесная, арх.282	подземный	0,005	сталь	0,0816	распределительный	1996	-
41		надземный	0,005	сталь	0,0921	распределительный	1996	-
42		надземный	0,005	сталь	0,104	распределительный	1996	-
43		надземный	0,005	сталь	0,398	распределительный	1996	-
44		надземный	0,005	сталь	0,392	распределительный	1996	-
45	ГНД с.Ютановка, арх.288	надземный	0,005	сталь	0,74	распределительный	1996	-
46		надземный	0,005	сталь	0,48	распределительный	1996	-
47	ГНД с.Малиново, арх.322	подземный	0,005	сталь	0,2648	распределительный	1997	-
48		надземный	0,005	сталь	0,81	распределительный	1997	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
49	ГНД с.Малиново, арх.334	подземный	0,005	сталь	0,006	распределительный	1997	-
50		надземный	0,005	сталь	0,3	распределительный	1997	-
51		надземный	0,005	сталь	1,42	распределительный	1995	-
52		подземный	0,005	сталь	0,047	распределительный	1995	-
53	ГНД с.Чапельное, арх.344	надземный	0,005	сталь	0,248	распределительный	1997	-
54		надземный	0,005	сталь	1,118	распределительный	1997	-
55		надземный	0,005	сталь	0,38	распределительный	1997	-
56		надземный	0,005	сталь	0,473	распределительный	1997	-
57		надземный	0,005	сталь	0,517	распределительный	1997	-
58	ГНД с.Малиново, арх.364	надземный	0,005	сталь	0,436	распределительный	1997	-
59	ГВД с.Кр.Пахарь, арх.395	подземный	1,2	сталь	0,341	распределительный	1997	-
60	ГНД с.Кр.Пахарь, арх.397	надземный	0,005	сталь	0,0025	распределительный	1997	-
61		подземный	0,005	сталь	0,396	распределительный	1997	-
62		надземный	0,005	сталь	2,18	распределительный	1997	-
63	ГВД с.В.Лубянки, арх.417	надземный	1,2	сталь	0,0073	распределительный	1997	-
64	ГНД с.В.Лубянки, арх.418	надземный	0,005	сталь	0,0025	распределительный	1997	-
65		подземный	0,005	сталь	0,1898	распределительный	1997	-
66		надземный	0,005	сталь	0,0022	распределительный	1997	-
67		подземный	0,005	сталь	0,4554	распределительный	1997	-
68		надземный	0,005	сталь	0,413	распределительный	1997	-
69	ГНД с.С.Лубянки, арх.419	надземный	0,005	сталь	1	распределительный	1997	-
70		подземный	0,005	сталь	0,3935	распределительный	1997	-
71		надземный	0,005	сталь	0,44	распределительный	1997	-
72		надземный	0,005	сталь	0,26	распределительный	1997	-
73		надземный	0,005	сталь	0,75	распределительный	1997	-
74	ГСД с.Ср.Лубянки, арх.420	надземный	0,3	сталь	0,015	распределительный	1997	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
75		подземный	0,3	сталь	0,83	распределительный	1997	-
76	ГНД с.Малиново, арх.477	подземный	0,005	сталь	0,1762	распределительный	1998	-
77		надземный	0,005	сталь	0,362	распределительный	1998	-
78	ГНД с.Малиново, арх.478	надземный	0,005	сталь	0,241	распределительный	1998	-
79	ГНД с.Н.Лубянки, арх.479	надземный	0,005	сталь	0,382	распределительный	1998	-
80	ГНД с.Ютановка, арх.491	надземный	0,005	сталь	0,289	распределительный	1998	-
81	ГВД с.Н.Лубянки, арх.492	надземный	1,2	сталь	0,009	распределительный	1998	-
82		подземный	1,2	сталь	0,0141	распределительный	1998	-
83	ГНД с.Н.Лубянки, арх.493	надземный	0,005	сталь	0,1	распределительный	1998	-
84		надземный	0,005	сталь	0,28	распределительный	1998	-
85		надземный	0,005	сталь	1,038	распределительный	1998	-
86		надземный	0,005	сталь	0,176	распределительный	1998	-
87		надземный	0,005	сталь	0,0015	распределительный	1998	-
88	ГНД с.В.Лубянки, ул.Центральная, арх.494	надземный	0,005	сталь	0,186	распределительный	1998	-
89		подземный	0,005	сталь	0,3259	распределительный	1998	-
90		надземный	0,005	сталь	1,339	распределительный	1998	-
91		подземный	0,005	сталь	0,002	распределительный	1998	-
92		надземный	0,005	сталь	0,868	распределительный	1998	-
93		надземный	0,005	сталь	0,302	распределительный	1998	-
94	ГНД с.В.Лубянки, арх.496	подземный	0,005	сталь	1,3519	распределительный	1998	-
95		подземный	0,005	сталь	0,8474	распределительный	1998	-
96	ГНД с.Ютановка, арх.497	надземный	0,005	сталь	0,43	распределительный	1998	-
97	ГСД х.Нина, арх.540	надземный	0,3	сталь	0,012	распределительный	1998	-
98		подземный	0,3	сталь	0,6842	распределительный	1998	-
99		надземный	0,3	сталь	0,001	распределительный	1998	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
100	ГНД х.Нина, арх.541	подземный	0,3	сталь	1,8778	распределительный	1998	-
101		надземный	0,005	сталь	0,812	распределительный	1998	-
102		надземный	0,005	сталь	0,004	распределительный	1998	-
103		подземный	0,005	сталь	0,146	распределительный	1998	-
104		надземный	0,005	сталь	0,75	распределительный	1998	-
105		надземный	0,005	сталь	0,415	распределительный	1998	-
106	ГВД с.Столбище, арх.558	подземный	1,2	сталь	0,0152	распределительный	1998	-
107		надземный	1,2	сталь	0,008	распределительный	1998	-
108		подземный	1,2	сталь	0,004	распределительный	1998	-
109	ГСД с.Столбище, арх.559	подземный	0,3	сталь	0,022	распределительный	1998	-
110		надземный	0,3	сталь	1,086	распределительный	1998	-
111		подземный	0,3	сталь	0,004	распределительный	1998	-
112	ГНД с.Столбище, арх.560	надземный	0,005	сталь	0,738	распределительный	1998	-
113		надземный	0,005	сталь	0,487	распределительный	1998	-
114		подземный	0,005	сталь	0,0274	распределительный	1998	-
115		надземный	0,005	сталь	1,852	распределительный	1998	-
116		надземный	0,005	сталь	0,546	распределительный	1998	-
117	ГВД с.Ютановка, арх.648	надземный	1,2	сталь	0,007	распределительный	2000	-
118	ГНД с.Ютановка, арх.649	надземный	0,005	сталь	0,045	распределительный	2000	-
119		надземный	0,005	сталь	0,004	распределительный	2000	-
120	ГВД к ШП х.Евдокимов, арх.926	подземный	1,2	сталь	0,01200	распределительный	2007	-
121		надземный	1,2	сталь	0,00540	распределительный	2007	-
122	ГНД х.Евдокимов, арх.928	подземный	0,005	п/э	0,30300	распределительный	2007	-
123		надземный	0,005	сталь	0,01260	распределительный	2007	-
124	ГВД к СК "Хуторской" (с.Малиново), арх.1002	подземный	1,2	сталь	0,16000	распределительный	2008	-
125		надземный	1,2	сталь	0,00800	распределительный	2008	-
126	ГВД к СК "Становой",	подземный	1,2	сталь	0,92000	распределительный	2008	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
127	арх.1003	подземный	1,2	сталь	0,36000	распределительный	2008	-
128		надземный	1,2	сталь	0,00700	распределительный	2008	-
129	ГВД к СК "Малиновский", арх.1004	подземный	1,2	сталь	0,12000	распределительный	2008	-
130		надземный	1,2	сталь	0,00800	распределительный	2008	-
131	ГВД к СК "Ютановский"(В-Лубянки), арх.1007	подземный	1,2	сталь	1,22950	распределительный	2008	-
132		надземный	1,2	сталь	0,00650	распределительный	2008	-

Характеристика ГРП муниципального образования представлена в таблице 12.

Таблица 12

Характеристика ГРП муниципального образования

№	Наименование ГРП	Местонахождение ГРП	Тип ГРП	Производительность, тыс. м3/час	Давление до ГРП, Мпа	Давление после ГРС, Мпа	Износ, %
1	ГРП с.Ютановка	с.Ютановка	стационарный	15	1,2	0,3, 0,005	-
2	ГРП с.Средние Лубянки	с.Средние Лубянки	стационарный	2,7	1,2	0,3, 0,005	-
3	ГРП с.Чапельное	с.Чапельное	стационарный	2,7	1,2	0,3, 0,005	-

2.1.5. Электроснабжение

Муниципальное образование Волоконовский район является энергодефицитным, все энергоресурсы поставляются из-за пределов района.

Основным поставщиком электроэнергии в настоящее время является ОАО «Белгородская сбытовая компания».

30 января 2004г образована региональная распределительная сетевая компания (РСК) Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго». Основная задача РСК Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» - обеспечение надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона. Управление деятельностью компании осуществляет ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», созданное в результате реформирования электроэнергетики и объединяющее 26 региональных сетевых компаний по территориальному признаку.

На территории Белгородского региона находится Региональная генерирующая компания (РГК). Белгородская РГК входит в состав Территориальной генерирующей компании №4 (ТГК-№4). Установленная мощность Белгородской РГК 147,6 МВт.

Для выполнения основной своей задачи, обеспечения надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона, РСК Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» должна иметь надёжную электрическую сеть.

Под надёжностью электрической сети (или её участка) понимается способность осуществлять передачу и распределение требуемого количества электроэнергии без ухудшения её качества от источников к потребителям и в соответствии с заданным графиком нагрузки. Надёжность сети зависит от технического состояния и технического уровня, входящих в её состав элементов и схемы их соединения.

В процессе реконструкции, техперевооружения и строительства новых энергообъектов используется современное оборудование и новейшие технологии. В распределительных устройствах устанавливаются электрогазовые выключатели 110 кВ и вакуумные выключатели 10 кВ, при замене воздушных линий 10-0,4 кВ используется самонесущий изолированный провод (СИП), а при строительстве кабельных линий – термоусаживаемые муфты и кабель из сшитого полиэтилена. В части ЛЭП 35-110 кВ важным становится применение подвесных полимерных изоляторов, использование арматуры с цинковым покрытием, а также расчистка просек механизированным и химическим способом.

Волоконовский район относится к Восточному району Белгородской энергосистемы. Источником электроснабжения района служит ПС 330 кВ «Валуйки-330».

В 2003 году в Белгородской энергосистеме был внедрен «пилотный» проект автоматизации распределительных сетей с установкой реклоузеров - аппаратов, объединяющих в себе вакуумный выключатель и микропроцессорную релейную защиту с противоаварийной автоматикой. Реклоузеры обеспечивают высокую надёжность электросетей, выполняя функции защиты воздушных линий электропередачи, повторные включения, автоматическое секционирование линий, они позволяют в случае появления повреждения на линии автоматически вывести из работы только небольшой участок сети. В итоге уменьшается число потребителей, на качество электроснабжения которых может отразиться повреждение. Кроме того, благодаря быстрдействию релейной защиты и автоматики длительность перерывов в электроснабжении значительно сокращается.

Автоматизация электрических сетей коснулась не только процесса транспорта электроэнергии, но и ее учета.

Задача модернизации системы коммерческого учета электроэнергии является важной и неотъемлемой частью программы развития Белгородской энергосистемы. Специалисты ОАО «Белгородэнергосервис» включили в систему управления коммерческим учетом все подстанции уровня напряжения 110 кВ и 35 кВ. Внедрение системы позволит осуществлять автоматический сбор данных об объеме электроэнергии с подстанций 110 кВ. Специалисты ОАО «Белгородэнергосервис» и Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» приступили к разработке пилотного проекта нового типа автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии бытовых потребителей АСКУЭ БП

Система распределения электроэнергии для группы индивидуальных жилых домов стала неотъемлемой частью благоустройства городов и поселков. Данная технология применяется при застройке микрорайонов в рамках программы ИЖС и реконструкции центральных улиц населенных пунктов

Реализация единой стратегии развития энергетики на территории всей области позволит значительно повысить энергетическую безопасность района.

Непосредственно электроснабжение района производится от подстанции в п.Волоконовка, установленной на транзитной линии 110 кВ (ПС «Валуйки-330» – ПС «Н.Оскол-110»), проходящей по району в меридиональном направлении. Линий 35 кВ в районе – 6, они радиально расходятся от ПС 110/35 кВ «Волоконовка». Три из них закольцованы через подстанции других районов в общую энергосистему страны.

Протяженность ВЛ-35 кВ и ВЛ110 кВ за последний год не изменилась и составляет 117,092 км и 24,32 км соответственно.

Протяженность линий электропередач по району составляет 1365 км, количество трансформаторных и распределительных подстанций – 375 шт.

Техническое состояние подстанции «Волоконовка» поддерживается в «удовлетворительном» состоянии ежегодными текущими и средними ремонтами. Здания и сооружения подстанции замечаний не имеют. При обнаружении таковых устраняются в установленные сроки.

На надежность электроснабжения потребителей кроме технического состояния и технического уровня электросетевых объектов также оказывает влияние конфигурация сети и схема присоединения электросетевых объектов к сети. По мере уменьшения надежности типы конфигурации сети располагаются в следующей последовательности:

- многоконтурная («Волоконовка» - 110 кВ);
- замкнутая («Фощеватово» - 35 кВ, «Пятницкое» - 35 кВ);
- радиальная («Шаховка» - 35 кВ, «Борисовка» - 35 кВ, «Покровка» - 35 кВ, «В.Лубянки» - 35 кВ, «Афанасьевка» - 35 кВ).

Кроме того, существующие ПС имеют разные схемы присоединения к сети: «мостик» - «Волоконовка», «В. Лубянки», «Фощеватово», «Пятницкое»; «ответвительная» - «Афанасьевка», «Покровка»; одна рабочая секционированная выключателем система шин – «Шаховка», «Борисовка».

Схема «мостик» более надежна, чем «ответвительная» схема, а также создает условия для автоматизации управления режимом сети.

Техническое состояние линий электропередач, проходящих по территории района, контролируется и поддерживается в рабочем состоянии.

Получение электроэнергии неразрывно связано с выработкой тепловой энергии, используемой как в промышленности, так и населением.

2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов

На территории муниципального образования сбор и вывоз твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов производится мусоровозами с контейнерных площадок, расположенных как в районе муниципальных домов, так и в частном секторе. Предприятия по переработке отходов на территории муниципального образования отсутствуют.

На территории муниципалитета установлены контейнеры для сбора мусора в местах потенциально возможного скопления мусора. На постоянной основе осуществляется ликвидация свалок, расположенных не только в поселке, но и на прилегающих территориях.

Для сбора жидких отходов в не канализованных домовладениях устанавливаются дворовые помойницы, которые имеют водонепроницаемый выгреб и наземную часть с крышкой и съемной решеткой для отделения твердых фракций.

Несмотря на своевременный вывоз мусора и наличие контейнерных площадок, жители сельского поселения устраивают несанкционированные свалки, которые неблагоприятно влияют на внешний вид и санитарное состояние поселения.

Работа по совершенствованию сбора бытовых отходов в первую очередь направлена на обустройство достаточного количества контейнерных площадок на всей территории муниципального образования. Приоритет в этой работе принадлежит организациям, осуществляющим управление многоквартирными жилыми домами и организациям, имеющим лицензии на деятельность в сфере обращения бытовых отходов, при общей координации их деятельности со стороны администрации муниципального образования. Результатами проведенной работы должны стать отсутствие несанкционированных свалок на дворовых территориях и ликвидация предпосылок для складирования бытового в непредназначенных для этого местах.

Захоронение твердых бытовых и допущенных к совместному с ними складированию отходов осуществляется на одном полигоне ТБО:

- полигон ТКО, п. Волоконовка;

Техническая характеристика полигона предоставлена в таблице 13.

Таблица 13

№	Местоположение объекта размещения отходов	Год ввода в эксплуатацию	Проектная вместимость, тыс. м ³	Площадь, Га	Высота складирования отходов, м	Фактическое накопление отходов, тыс. м ³
1	п. Волоконовка	2008	2750	-	-	130,8

Техника, используемая для сбора и вывоза твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов на территории муниципального образования представлена в таблице 14.

Таблица 14

№	Наименование техники, автомобиля	Количество, шт.
1	Трактор гусеничный ДТ-75	1

Данные по населенным пунктам, утилизирующим ТБО на полигоне представлены в таблице 15.

Таблица 15

№ п/п	Населенный пункт	Население, чел.	Ориентировочный объем ТБО, м³/год	Ориентировочная Масса ТБО, т/год	Категория населенного пункта	Итого расстояние вывоза, км
1	п.Пятницкое	3348	10445	X	поселок	4
2	с. Осколище	249	777	X	село	2
3	с. Старосельцево	118	368	X	село	5
Итого:		3715	11496	X	X	X

Объем утилизации ТБО с разделением по типам абонентов представлен в таблице 16.

Таблица 16

№	Показатели	Единицы измерения	Базовый год	
			План	Факт
1	объем накопленных отходов, м. куб.	м³	13800	12160
2	население	м³	10600	9020
2	бюджетные организации	м³	240	240
3	прочие потребители	м³	2960	2900
4	суммарный объем накопленных на полигоне	м³	77638	65478
5	заполнение полигона	%	28,23	23,81
6	объем накопленных отходов, м. куб.	м³	13800	12160

2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Информация о степени оснащенности приборами учёта потребителей представлена в таблице 17 согласно информации, предоставленной администрацией муниципального образования.

Таблица 17

Информация о степени оснащенности приборами учёта потребителей

№ п/п	Адрес МКД	Наличие приборов учета коммунальных ресурсов (+/-)				
		Тепловая энергия	ХВС	ГВС	Электроснабжение	Газоснабжение
1	С. Ютановка ул. Студенческая ,4	+	+	-	+	+

3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

Генеральным планом предусмотрены мероприятия по развитию зон жилой застройки с учётом проведения мероприятий по инженерной подготовке:

- Создание более комфортных условий для проживания жилья;
- Увеличение темпов роста строительства;
- Увеличение объёмов строительства индивидуального жилья.

Показатели развития жилого фонда муниципального образования представлены в таблице 18.

Таблица 18

Показатели развития муниципального образования

№	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя	
			2015 г	Расчётный срок
1	Площадь жилищного фонда на конец периода, тыс.кв.м, в т.ч.	тыс. м ²	0,854	0,935
2	индивидуальные жилые дома	тыс. м ²	0,854	0,935

Генеральным планом муниципального образования предусмотрены мероприятия по развитию и реконструкции жилых территорий.

При реконструкции районов с преобладанием сложившейся капитальной жилой застройки следует предусматривать упорядочение планировочной структуры и сети улиц, совершенствование системы общественного обслуживания, озеленения и благоустройства территории, максимальное сохранение своеобразия архитектурного облика жилых и общественных зданий, их модернизацию и капитальный ремонт, реставрацию и приспособление под современное использование.

Объёмы сохраняемого или подлежащего сносу жилищного фонда следует определять в установленном порядке с учетом его экономической и исторической ценности, технического состояния, максимального сохранения жилищного фонда, пригодного для проживания, и сложившейся исторической среды.

При комплексной реконструкции сложившейся застройки допускается при соответствующем обосновании уточнять нормативные требования заданием на проектирование по согласованию с местными органами архитектуры, государственного надзора и санитарной инспекции. При этом необходимо обеспечивать снижение пожарной опасности застройки и улучшение санитарно-гигиенических условий проживания населения.

3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги

3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению

Данные о перспективном балансе теплоснабжения муниципального образования отсутствуют.

3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения

Сведения о перспективном спросе на услуги водоснабжения представлены в таблице 19.

Таблице 19

Общий водный баланс подачи и реализации воды на 2014- 2024 гг.

№	Статья расхода	2014 год	2018 год	2024 год
1	Объем поднятой воды, тыс. м3	23,86	23,06	23,06
2	Объем воды на собственные нужды, тыс. м3	0	0	0
3	Объем отпуска в сеть, тыс. м3	23,86	23,06	23,06
4	Объем потерь в сетях, тыс. м3	0	0	0
5	Объем потерь в сетях, %	0	0	0
6	Отпущено воды всего по потребителям, тыс. м3	23,86	23,06	23,06

3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения

На территории МО отсутствует система централизованного водоотведения.

3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения

Данные о перспективном балансе электроснабжения муниципального образования отсутствуют.

3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения

Сведения о перспективном спросе на услуги газоснабжения отсутствуют.

3.2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов

Данные о перспективном балансе объёма утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования отсутствуют. Информация о перспективном балансе объёма утилизации твёрдых бытовых отходов представлена только в рамках муниципального района «Волоконовский район» (таблица 20).

Таблица 20

Прогноз перспективного объёма утилизации твёрдых бытовых отходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Объём накопленных отходов	тыс. м ³	13,8	13,8	14	14,1	14,1	14,2	14,2	14,3	14,3	14,4	14,4	14,0	14,0
2	население	тыс. м ³	10,6	10,56	10,6	10,55	10,57	10,6	10,5	10,2	10,5	10,7	10,6	10,5	10,1
3	бюджетные организации	тыс. м ³	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4	прочие потребители	тыс. м ³	2,96	3,0	3,16	3,31	3,19	3,36	3,46	3,86	3,56	3,46	3,56	3,26	3,66

4. Целевые развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от 01.10.2013 г., к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. В перечень целевых показателей были включены показатели, актуальные для систем коммунальной инфраструктуры данного муниципального образования. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования представлены в таблице 21.

Таблица 21

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
Водоснабжение									
1. Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час./чел	Продолжительность отключений по любым причинам к численности населения, получающего услуги		-	-	-	-	-
1.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки услуг	час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчётном периоде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.3.	Коэффициент потерь	м3/км	Отношение объема потерь к протяженности сети	0	0	0	0	0	0
1.4.	Индекс замены оборудования	%	Отношение количества заменённого оборудования к количеству установленного	0	0	0	0	0	0
1.5.	Износ систем водоснабжения	%	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока		-	-	-	-	-
2. Сбалансированность системы водоснабжения									
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	Отношение фактической производительности оборудования к установленной	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
3. Доступность для потребителей									
3.1.	Доля потребителей в домах, обеспеченных доступом к системе водоснабжения	%	Отношение численности населения, получающего услуги водоснабжения к общей численности населения	28	34	29	28	29	30
3.2.	Индекс нового строительства	ед.	Отношение протяженности построенных сетей к общей протяженности сетей	0	0	0	0	0	0
4. Эффективность деятельности									
4.1.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4.3.	Производительность труда	м3/чел	Отношение объема реализации к численности персонала	1183	1183	1183	1183	1183	1883
Водоотведение									
1. Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час./чел	Продолжительность отключений по любым причинам к численности населения, получающего услуги	0	0	0	0	0	0
1.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки услуг	час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде	0	0	0	0	0	0
1.3.	Индекс замены оборудования	%	Отношение количества заменённого оборудования к количеству установленного	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
2. Сбалансированность системы водоотведения									
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	Отношение фактической производительности оборудования к установленной	0	0	0	0	0	0
3. Доступность для потребителей									
3.1.	Доля потребителей в домах, обеспеченных доступом к системе водоотведения	%	Отношение численности населения, получающего услуги водоотведения к общей численности населения	0	0	0	0	0	0
3.2.	Индекс нового строительства	ед.	Отношение протяженности построенных сетей к общей протяженности сетей	0	0	0	0	0	0
4. Эффективность деятельности									
4.1.	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства)	кВтчас/м3	Отношение расходов электрической энергии на транспортировку (очистку) стоков к объёму транспортировки (очистки) стоков	0	0	0	0	0	0
4.2.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей	0	0	0	0	0	0
4.3.	Производительность труда	м3/чел	Отношение объема реализации к численности персонала	0	0	0	0	0	0
ТБО									
1. Обеспечение объёмов оказания услуг									
1.1.	Объем реализации услуг	тыс. куб. м	Объем утилизированных твёрдых бытовых отходов от всех потребителей	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
1.2.	Удельное потребление	куб. м/чел	Отношение объёма утилизированных отходов, вывезенных от населения, к общей численности населения, получающего услуги	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19
2. Надёжность снабжения потребителей услугами									
2.1.	Коэффициент защищенности объектов от пожаров	час/день	Суммарная продолжительность пожаров на объектах	-	-	-	-	-	-
2.2.	Коэффициент наполняемости полигона	%	Отношение накопленного объема твёрдых бытовых отходов к проектной вместимости	-	-	-	-	-	-
3. Доступность услуг для потребителей									
3.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	Отношение среднемесячного платежа за услуги объектов для утилизации твёрдых бытовых отходов к среднемесячным денежным доходам населения	-	-	-	-	-	-

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Перечень мероприятий по развитию и модернизации системы коммунальной инфраструктуры представлен в таблице 23.

Таблица 23

№ п. п.	Наименование инвестиционного проекта	Цель проекта	Технические параметры проекта	Всего финансирование, тыс. руб.	2016	2017	2018	2019-2021	2022-2024	2026	Ожидаемый эффект
1	Водоснабжение										
1.1	Реконструкция (замена) ветхих стальных водопроводных сетей	Повышение надежности услуг водоснабжения	16,5 км	31350	-	-	-	31350	-	-	Снижение аварийности
1.2	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, водозабор, скважина № 1 (ПТУ-27)	Повышение надежности услуг водоснабжения	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	-	-	93	-	Снижение аварийности
1.3	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, скважина № 1328	Повышение надежности услуг водоснабжения	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	93	-	-	-	Снижение аварийности
1.4	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, скважина № 686	Повышение надежности услуг водоснабжения	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	-	93	-	-	Снижение аварийности
1.5	Реконструкция водозаборных скважин, п. Малиново, скважина № 877	Повышение надежности услуг водоснабжения	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	93	-	-	-	Снижение аварийности
1.6	Реконструкция водозаборных скважин, п. Малиново, скважина № 2/175	Повышение надежности услуг водоснабжения	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	-	93	-	-	Снижение аварийности
1.7	Реконструкция водозаборных скважин, с. Верхние, Лубянки,	Повышение надежности	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	93	-	-	-	Снижение аварийности

№ п. п.	Наименование инвестиционного проекта	Цель проекта	Технические параметры проекта	Всего финансирование, тыс. руб.	2016	2017	2018	2019-2021	2022-2024	2026	Ожидаемый эффект
	скважина № 685	услуг водоснабжения									
1.8	Реконструкция водозаборных скважин, с. Нижние Лубянки, скважина № 1123	Повышение надежности услуг водоснабжения	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	-	93	-	-	Снижение аварийности
1.9	Реконструкция водозаборных скважин, х. Нина, скважина № 1362	Повышение надежности услуг водоснабжения	Замена насоса ЭЦВ	93	-	-	-	-	93	-	Снижение аварийности
2	Водоотведение										
2.1	Строительство локальных очистных сооружений	Подключение жителей муниципального образования к системе ЦВ	Строительство локальных очистных сооружений Ютановского сельского поселения	25000	-	-	-	-	25000	-	Подключение жителей муниципального образования к системе ЦВ
3	Теплоснабжение										
3.1	Реконструкция системы теплоснабжения с Ютановка	Повышение надежности услуг теплоснабжения	-	364	-	-	-	364	-	-	Снижение аварийности
	Итого:			57458	0	0	279	31993	25186	0	

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании Законов Белгородской области, нормативно-правовых актов муниципального образования, утверждающих бюджет. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Белгородской области осуществляется в соответствии с Правилами, устанавливаемыми Субъектом РФ.

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утв. приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 г. № 48.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность систем.

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

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

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

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

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения.
- Результаты реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:
- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения являются:

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

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

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

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;
- обеспечение возможности строительства и ввода в эксплуатацию систем газоснабжения по частям.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТБО обеспечит улучшение экологической обстановки.

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.

6.1 Объемы и источники инвестиций

При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей муниципального образования будут являться механизмы их финансирования:

- с привлечением бюджетных средств (для оплаты части инвестиционных проектов или оплаты процентов по заемным средствам):
 - федеральный бюджет;
 - областной бюджет;
 - местный бюджет.
- с привлечением внебюджетных источников:
 - за счет платы (тарифа) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
 - надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
 - привлеченные средства (кредиты);
 - средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);

Иные механизмы финансирования инвестиционных проектов предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

В 1 квартале текущего года, следующего за отчетным, Программа ежегодно корректируется Координатором по итогам фактического финансирования из всех видов источников.

Информация об объемах и источниках инвестиций по каждому проекту приведены в таблице 24.

Таблица 24

№ п. п.	Наименование инвестиционного проекта	Всего финансирование, тыс. руб.	Источник финансирования				
			Федеральный бюджет	Областной бюджет	Местный бюджет	Собственные средства	Иные средства
1	Водоснабжение						
1.1	Реконструкция (замена) ветхих стальных водопроводных сетей	31350	-	-	-	-	31350
1.2	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, водозабор, скважина № 1 (ПТУ-27)	93	-	-	-	-	93
1.3	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, скважина № 1328	93	-	-	-	-	93
1.4	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, скважина № 686	93	-	-	-	-	93
1.5	Реконструкция водозаборных скважин, п. Малиново, скважина № 877	93	-	-	-	-	93
1.6	Реконструкция водозаборных скважин, п. Малиново, скважина № 2/175	93	-	-	-	-	93
1.7	Реконструкция водозаборных скважин, с. Верхние, Лубянки, скважина № 685	93	-	-	-	-	93
1.8	Реконструкция водозаборных скважин, с. Нижние Лубянки, скважина № 1123	93	-	-	-	-	93
1.9	Реконструкция водозаборных скважин, х. Нина, скважина № 1362	93	-	-	-	-	93
2	Водоотведение						
2.1	Строительство локальных очистных сооружений	25000	-	-	-	-	25000
3							
3.1	Реконструкция системы теплоснабжения с Ютановка	364	-	-	-	-	364
	Итого:	50086	-	-	-	-	50086

6.2 Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями на территории муниципального образования;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТБО.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяется структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке следующих критериев:

- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также – инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации

разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным

федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников и технологически связанных с инфраструктурой действующих на территории муниципального образования территориальных сетевых организаций.

Исходя из приведенных условий инвестиционные проекты, реализуемые в системе электроснабжения муниципального образования, целесообразно осуществлять действующими сетевыми организациями.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ

газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

6.3 Прогноз расходов населения на коммунальные услуги

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖКХ (сводная) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Согласно Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 г. N 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» оценка доступности для граждан прогнозируемой платы за коммунальные услуги по критерию «доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» проводится путем сопоставления прогнозируемой доли расходов средней семьи (среднего домохозяйства) на жилищно-коммунальные услуги (а в их составе на коммунальные услуги) в среднем прогнозном доходе семьи со значением соответствующего критерия.

Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению.

При определении критерия доли расходов на жилищно-коммунальные услуги, а в их составе на коммунальные услуги в конкретных субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях учитываются среднедушевые доходы населения в них, а также обеспеченность коммунальными услугами и особенности их предоставления.

7. Управление программой.

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Заказчиком Программы является администрация Ютановского сельского поселения. Ответственным за реализацию Программы является администрация Муниципального образования. При реализации Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утвержденных значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования.

Программа реализуется администрацией Муниципального образования, а также предприятиями коммунального комплекса Муниципального образования, в том числе теплоснабжающей организацией и субъектами электроэнергетики муниципального образования.

Основными функциями администрации Муниципального образования по реализации Программы являются:

- оценка эффективности использования финансовых средств;
- вынесение заключения по вопросу возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы.
- реализация мероприятий Программы;
- подготовка и уточнение перечня программных мероприятий и финансовых потребностей на их реализацию;
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления Муниципального образования и организаций, участвующих в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления Муниципального образования, Управления тарифного регулирования Белгородской области по заключению на инвестиционные программы организаций коммунального комплекса, участвующих в реализации Программы;
- мониторинг и анализ реализации Программы;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление оценки эффективности Программы и расчет целевых показателей и индикаторов реализации Программы;
- подготовка проекта соглашения с организациями коммунального комплекса на реализацию инвестиционных программ;
- подготовка заключения об эффективности реализации Программы;
- подготовка докладов о ходе реализации Программы главе администрации муниципального образования и предложений о ее корректировке.

- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы.

В рамках осуществляемых полномочий администрация Муниципального образования подготавливает соответствующие необходимые документы для использования организациями, участвующими в реализации Программы.

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава Муниципального образования.

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счет средств бюджета Муниципального образования, бюджета Белгородской области, а также средств организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории Муниципального образования, включенных в соответствующие проекты инвестиционных программ. Инвестиционными источниками организаций коммунального комплекса являются амортизация, прибыль, а также заемные средства.

К реализации мероприятий могут привлекаться средства регионального и федерального бюджетов в рамках финансирования региональных и федеральных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Объемы финансирования Программы за счет средств бюджета Муниципального образования носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проекта бюджета Муниципального образования на очередной финансовый год.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом Муниципального образования, а также долгосрочными финансово-хозяйственными планами организаций коммунального комплекса, осуществляющих свою деятельность на территории Муниципального образования.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

При недоступности тарифов или надбавок частичное финансирование осуществляется за счет бюджетных источников.

Установление тарифов на товары (услуги) организаций коммунального комплекса в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, на долгосрочную перспективу, а также надбавок к тарифам (инвестиционных составляющих) должно сопровождаться заключением соглашения между, соответственно, администрацией Муниципального образования или Управлением тарифного регулирования Белгородской области и организацией коммунального комплекса.

В данном соглашении (кроме прав, обязанностей и ответственностей сторон) должны найти отражение следующие условия: долгосрочные параметры регулирования

деятельности организации коммунального комплекса; целевые показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения; перечень мероприятий программы и их стоимость; объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства); условия пересмотра программы и долгосрочных тарифов; контроль за исполнением программы (порядок, формы, параметры и ответственные лица).

В области теплоснабжения механизм реализации мероприятий программ должен соответствовать требованиям: Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по итогам анализа отчета о ходе выполнения Программы путем внесения изменений в соответствующее Решение Совета депутатов Муниципального образования, которым утверждена Программа

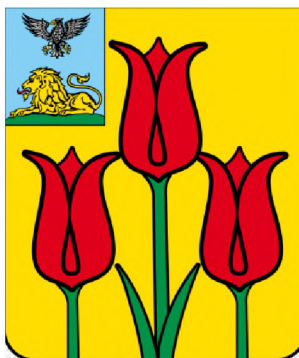
Корректировка Программы осуществляется в случаях:

- отклонений в выполнении мероприятий Программы в предшествующий период;
- приведения объемов финансирования Программы в соответствие с фактическим уровнем цен и фактическими условиями бюджетного финансирования;
- снижения результативности и эффективности использования средств бюджетной системы;
- уточнения мероприятий, сроков реализации, объемов финансирования мероприятий.

Координаторы Программы в течение 2 месяцев после утверждения отчета о ходе выполнения Программы составляют предложения по корректировке Программы и представляют их для утверждения в установленном порядке.

Отчет о ходе выполнения Программы подлежит опубликованию на официальном сайте муниципального образования.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ЮТАНОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ВОЛОКОНОВСКИЙ
РАЙОН» БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО
2026 ГОДА



Обосновывающие материалы

Оглавление

1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы	4
1.1. Характеристика муниципального образования	4
1.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)	5
2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы	6
2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению	7
2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения	7
2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения	8
2.4. Прогноз спроса на услуги электроснабжения	8
2.5. Прогноз спроса на услуги газоснабжения	8
2.6. Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов	9
3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры	10
3.1. Описание состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования	10
3.1.1. Описание состояния системы теплоснабжения муниципального образования	10
3.1.2. Описание состояния системы водоснабжения муниципального образования	10
3.1.3. Описание состояния системы водоотведения муниципального образования	21
3.1.4. Описание состояния системы газоснабжения муниципального образования	21
3.1.5. Описание состояния системы электроснабжения муниципального образования	29
3.1.6. Описание состояния системы утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования	31
3.2. Описание проблем коммунальной инфраструктуры муниципального образования	33
3.2.1. Водоснабжение	33
3.2.2. Водоотведение	33
3.2.3. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов	33
4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации	35
4.1. Проблемы в реализации энергосбережения в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования	36
5. Целевые развития коммунальной инфраструктуры	37
6. Общая программа проектов	42
7. Финансовые потребности для реализации Программы	44
7.1. Теплоснабжение	44
7.2. Водоснабжение	46

7.2	Водоотведение	48
7.3	Электроснабжение	50
7.4	Газоснабжение	50
7.5	Утилизация твердых бытовых отходов	50
8.	Организация реализации проектов	51
9.	Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение).....	53
10.	Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	56

1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы

1.1. Характеристика муниципального образования

Ютановское сельское поселение муниципального образования «Волоконовский район» Белгородской области расположено в центре Волоконовского района. Ютановское сельское поселение на юге граничит с городским поселением «Поселок Пятницкое» и Грушевским сельским поселением, на западе граничит с Шидловским и Волчье-Александровским сельскими поселениями, на востоке с городским поселением «Поселок Волоконовка», на севере – со Староивановским сельским поселением. С. Ютановка является центром поселения.

Климат Волоконовского района в целом умеренно-континентальный с теплым летом и сравнительно холодной зимой.

Таблица 1

Среднемесячные показатели

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	год
Количество осадков, мм	31	29	31	36	52	48	54	61	29	40	40	37	542
Температура воздуха, (по С)	-9,8	-9,2	-2,0	6,4	15,0	17,6	21,2	19,0	13,0	5,8	-3,2	-7,0	7,6

Абсолютный максимум - +41,2°С, минимум -37°.

Самый теплый месяц – июль, самый холодный – январь.

Наибольшее количество осадков выпадает в июле, наименьшее – в феврале. От года к году количество выпадающих осадков заметно меняется. Иногда их сумма возрастала до 700-800 мм, а были годы, когда осадков выпадало только 250-300 мм. В зимнее время осадки выпадают чаще, дней с осадками больше, чем летом, но интенсивность их невелика. Бывали годы, когда за один летний месяц выпадало до 30-40% годовой суммы осадков.

Снежный покров держится 100-110 дней. Высота снежного покрова достигает 18-20 см, а по балкам и оврагам – 60-80 см.

Лето определяется теплым (от 10 до 20) и жарким (свыше 20) периодами года. Лето начинается в первой декаде мая и заканчивается в третьей декаде сентября, т.е. длится 140-160 дней. Весна и осень – по 30-40 дней.

За последние 2-3 года отмечается значительное потепление в зимние месяцы на территории района, меньше выпадает снега. На протяжении последних двух лет в апреле – мае месяце наблюдается похолодание, заморозки на почве до 2-4 градусов мороза, в результате чего происходит вымерзание в период цветения плодово-овощных культур. Промерзание почвы начинается с конца ноября – начала декабря и составляет 20-50 см. Снеготаяние начинается в марте и к концу марта – началу апреля снег сходит.

Продолжительность ледостава на реках в среднем 110-125 дней, средняя толщина льда 30-40 см, в суровые зимы доходит до 70 см, в теплые – 20-25 см.

Преобладает западный ветер. В осенне-зимний и весенне-летний период дуют ветры северо-западного направления. Скорость ветра в среднем не превышает 3,7 м/с.

1.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

Для современной демографической ситуации Ютановского сельского поселения характерны общероссийские тенденции: сокращение численности населения, низкая рождаемость и высокий уровень смертности.

Демографическая ситуация в поселении в целом не отличается от общероссийской - число умерших превышает число родившихся, естественная убыль населения последние 3 года составляла в среднем 15 человек в год. Компенсирующими являются миграционные процессы, которые объясняют имеющуюся тенденцию к демографическому росту.

Таблица 2

Прогноз численности и плотности населения Волоконовского района

Наименование муниципального образования	01.01.2026 г.		
	Территория, км ²	Численность населения, тыс. чел.	Плотность населения чел. на 1 кв. км
Волоконовский район	1287,67	32,8	25,5

Резервы улучшения демографической ситуации в Ютановском сельском поселении мы видим в улучшении репродуктивного здоровья населения, повышении уровня рождаемости, сокращении потерь населения в результате преждевременной смертности (особенно в трудоспособном возрасте).

В настоящее время демографическая проблема признана одной из самых актуальных на территории РФ, разрабатывается ряд мер по выходу из демографического кризиса, которые приносят определённые плоды. Однако демографический спад в нашей стране происходил на протяжении более полутора десятка лет и для восстановления естественного воспроизводства населения, а тем более для достижения положительного естественного прироста даже при условии дальнейшего стабильного повышения уровня жизни населения потребуются не менее продолжительный промежуток времени.

Показатели демографического состояния муниципального образования приведены в таблице 1.

Таблица 3

Показатели демографического состояния муниципального образования

№ п/п	Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.
1	Численность постоянного населения (на конец года)	2807	2809	2811	2800	2760	2759
2	Число родившихся	22	30	27	14	20	21
3	Число умерших	52	41	44	40	44	41
4	Естественный прирост	-30	-11	-17	-26	-24	-20
5	Прибыло	9	32	77	59	22	24
6	Выбыло	24	20	49	49	21	8
7	Миграционный прирост	-15	12	28	10	1	16
8	На 1000 чел населения	-5,3	4,3	10	3,6	0,4	5,8

Прирост численности населения муниципального образования указан в таблице 4.

Таблица 4

Прирост численности населения муниципального образования

№ п/п	Годы	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	Общий прирост	-61	-54	-57	-31	-45	1	-11	-16	-23	-4
2	Естественный	-46	-27	-45	-28	-30	-11	-17	-26	-24	-20
3	Миграционный	-15	-27	-12	-3	-15	12	28	10	1	16

2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса играет важное значение при разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры и схем ресурсоснабжения. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Системы коммунальной инфраструктуры должны обеспечивать снабжение потребителей товарами и услугами в соответствии с требованиями к их качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение. Во-вторых, прогнозные объемы потребления товаров и услуг должны учитываться при расчете тарифов, которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса муниципального образования.

Совокупное потребление коммунальных услуг определяется как сумма потребления услуг по всем категориям потребителей. Оценка совокупного потребления для целей программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры проводится по трем основным категориям:

- население;
- бюджетные учреждения;
- прочие предприятия и организации.

2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению

Данные о перспективном балансе теплоснабжения муниципального образования отсутствуют.

2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения

Сведения о перспективном спросе на услуги водоснабжения представлены в таблице 5.

Общий водный баланс подачи и реализации воды на 2014- 2024 гг.

№	Статья расхода	2014 год	2018 год	2024 год
1	Объем поднятой воды, тыс. м3	23,86	23,06	23,06
2	Объем воды на собственные нужды, тыс. м3	0	0	0
3	Объем отпуска в сеть, тыс. м3	23,86	23,06	23,06
4	Объем потерь в сетях, тыс. м3	0	0	0
5	Объем потерь в сетях, %	0	0	0
6	Отпущено воды всего по потребителям, тыс. м3	23,86	23,06	23,06

2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения

На территории МО отсутствует система централизованного водоотведения.

2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения

Данные о перспективном балансе электроснабжения муниципального образования отсутствуют.

2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения

Сведения о перспективном спросе на услуги газоснабжения отсутствуют.

2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов

Данные о перспективном балансе объёма утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования отсутствуют. Информация о перспективном балансе объёма утилизации твёрдых бытовых отходов представлена только в рамках муниципального района «Волоконовский район» (таблица 6).

Таблица 6

Прогноз перспективного объёма утилизации твёрдых бытовых отходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Объем накопленных отходов	тыс. м ³	13,8	13,8	14	14,1	14,1	14,2	14,2	14,3	14,3	14,4	14,4	14,0	14,0
2	население	тыс. м ³	10,6	10,56	10,6	10,55	10,57	10,6	10,5	10,2	10,5	10,7	10,6	10,5	10,1
3	бюджетные организации	тыс. м ³	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4	прочие потребители	тыс. м ³	2,96	3,0	3,16	3,31	3,19	3,36	3,46	3,86	3,56	3,46	3,56	3,26	3,66

3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

3.1 Описание состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования

3.1.1 Описание состояния системы теплоснабжения муниципального образования

В Ютановском сельском поселении теплоснабжение осуществляется, централизовано от 1 котельной, а также децентрализовано от индивидуальных котельных малой мощности. Организацией, предоставляющей услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории района, является филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация». Услуги теплоснабжения предоставляются в одном населенном пункте: с. Ютановка. Все котельные являются сезонными, то есть работают только в отопительный период. Котельная «СПТУ» с. Ютановка расположена по адресу: с. Ютановка, ул. Студенческая, 14, и принадлежат на праве собственности АО «Белгородская теплосетевая компания» и передана в аренду ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация». Услуги горячего водоснабжения оказываются бюджетным потребителям в отопительный период в с. Ютановка. Услуги централизованного горячего водоснабжения населению не оказываются. На всех котельных в качестве топлива применяется природный газ.

Действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы. Поставка тепловой энергии осуществляется на основании заключенного энергоснабжающей организацией (филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация») публичного договора энергоснабжения с юридическим или физическим лицом (потребителем) при наличии у него отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к сетям энергоснабжающей организации, и другого необходимого оборудования, а также при обеспечении учета потребления энергии.

Предметом публичного договора является обязанность энергоснабжающей организации подавать потребителю через присоединенную сеть тепловую энергию, а потребителя принимать и оплачивать принятую тепловую энергию в определенном договором порядке, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.

Публичный договор включает в себя следующие требования:

- обязанности и права энергоснабжающей организации при поставке тепловой энергии;
- обязанности и права потребителя при потреблении тепловой энергии;
- порядок учета тепловой энергии и теплоносителя;
- применение тарифов на тепловую энергию, утвержденных Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области;
- порядок расчетов, ответственность сторон, срок действия договора;
- приложения к договору, определяющие плановые объемы отпуска тепловой энергии, список объектов потребителя;

- акты разграничения балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Порядок расчетов по договору определяется в зависимости от принадлежности к группе потребителей.

Для населения плата за потребленную тепловую энергию вносится ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за истекшим месяцем (п.1 ст. 155 Жилищного кодекса РФ).

Для потребителей, финансируемых из бюджетов всех уровней: оплата потребляемой тепловой энергии производится до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

Для промышленной и прочей группы потребителей оплата потребленной тепловой энергии производится в следующие сроки:

- до 18 числа расчетного месяца, в размере 35% плановой общей стоимости тепловой энергии потребляемой в расчетном месяце;
- до последнего числа расчетного месяца, в размере 50% плановой общей стоимости тепловой энергии потребляемой в расчетном месяце;
- окончательный расчет в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

Таблица 7

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения Ютановского сельского поселения

№ пп	Система теплоснабжения	Длина трубопроводов теплосети (двухтрубн.), м	Материальная характеристика трубопроводов теплосети, м.кв
1	2	3	4
1	Котельная «СПТУ» с. Ютановка	1322	93,3

Расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения Ютановского сельского поселения

№ п/п	Тепловая нагрузка, Гкал/час							
	Система теплоснабжения	Отопление и вентиляция	Среднедель- ная нагрузка ГВС по приборам учета Гкал/час	Максималь- но-часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Средне- часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Тепловые потери через изоляцию при расчетной температуре наружного воздуха (-23)	Тепловые потери с нормативными утечками сетевой воды при расчетной температуре наружного воздуха (-23)	Итого
1	Котельная «СПТУ» с. Ютановка	0,833	0,018	0,030	0,015	0,0828	0,0092	0,940

Таблица 9

Структура нагрузок систем теплоснабжения Ютановского сельского поселения

№ п/п	Система теплоснабжения	Отопление, Гкал/час		Вентиляция, Гкал/час	гвс среднедель- ная (закрытая схема), Гкал/час	Максимально- часовая нагрузка ГВС Гкал/час	Средне- часовая нагрузка ГВС (закрытая схема), Гкал/час	Итого, Гкал/час
		Зависимая схема	Независимая схема					
1	Котельная «СПТУ» с. Ютановка	0,833	-	-	0,018	0,030	0,015	0,848

Строительство индивидуальных жилых домов на территории поселения планируется выполнять с использованием индивидуальных источников тепловой энергии. Строительство многоквартирных жилых домов на территории поселения не планируется. Строительство объектов социально-культурной сферы на территории поселения в ближайшей перспективе также не планируется. Общая площадь жилых помещений по поселению на 31.12.2015 года составляет 61,37 тыс. кв.м.

Планируемый ввод жилых помещений на территории Ютановского сельского поселения

№ пп	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	Общая площадь жилых помещений	тыс. кв.м.	0,860	0,870	0,880

3.1.2 Описание состояния системы водоснабжения муниципального образования

Водоснабжение как отрасль играет огромную роль в обеспечении жизнедеятельности сельского поселения и требует целенаправленных мероприятий по развитию надежной системы хозяйственно-питьевого водоснабжения.

На территории сельского поселения расположено 6 систем центрального водоснабжения:

1 система - Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично);

2 система – с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко);

3. система – с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная);

4 система – с. Нижние Лубянки (ул. Молодежная, ул. Надречная, ул. Центральная, ул. Садовая);

5 система - с. Верхние Лубянки (ул. Центральная);

6 система – п. Малиново (ул. Молодежная, ул. Вишневая, ул. Горобца, ул. Садовая).

Водоснабжение осуществляется из подземных водоисточников. Забор воды из поверхностных водоисточников не производится. Системы водоснабжения объединенные для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд и состоят из следующих объектов: скважины, водоводы, водопроводные сети, водонапорные башни, резервуары. Основным оборудованием являются погружные насосы ЭЦВ. Наружное пожаротушение предусматривается из подземных пожарных гидрантов, установленных на сетях. Обеззараживание воды перед подачей в сеть не производится.

Услуги холодного водоснабжения на территории поселения оказывают две организации: МУП «Водоканал Волоконовский», осуществляет эксплуатацию и обслуживание всех систем централизованного водоснабжения Ютановского сельского поселения, за исключением системы с. Ютановка, ул. Студенческая ул. Школьная – эксплуатацией и обслуживанием которой занимается ОГА ПОУ «Ютановский агромеханический техникум»

Системы водоснабжения объединенные для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд и состоят из следующих объектов: скважины, водоводы, водопроводные сети, водонапорные башни.

Основным оборудованием являются погружные насосы ЭЦВ. Зоны санитарной охраны водозаборов, в целях санитарно-эпидемиологической надежности, предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 и СанПиН 2.1.41110-02.

Наружное пожаротушение, предусматривается из подземных пожарных гидрантов, установленных на сетях. Обеззараживание воды, перед подачей в сеть, не производится.

В оперативном управлении ОГА ПОУ «Ютановский агромеханический техникум» находятся следующие объекты: водозаборная скважина, башня Рожновского, водопроводные сети протяженностью 1,56 км.

Все остальные объекты водоснабжения находятся на балансе Ютановского сельского поселения.

Таблица 11

Обеспеченность населения услугами централизованного водоснабжения

№ п/п	Наименование населенного пункта	Численность населения, чел	Наличие систем централизованного водоснабжения
1	с. Ютановка	822	имеется
2	п. Красный Пахарь	69	нет
3	п. Малиново	252	имеется
4	с. Верхние Лубянки	261	имеется
5	с. Нижние Лубянки	620	имеется
6	с. Средние Лубянки	202	нет
7	с. Чапельное	283	имеется
8	х. Евдокимов	18	нет
9	х. Нина (частично)	57	имеется
10	х. Столбище	137	нет

"Технологическая зона водоснабжения" - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды. Организациями, осуществляющими холодное водоснабжение на территории Ютановского сельского поселения являются МУП «Водоканал Волоконовский», ОГА ПОУ «ЮАТ».

На территории с. Ютановка расположено две зоны централизованного водоснабжения:

- первая зона – с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко);

- вторая зона – с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная). В селах и хуторах поселения по одной зоне централизованного водоснабжения.

Описание зон централизованного водоснабжения представлено в таблице 12.

Таблица 12

**Описание зон централизованного водоснабжения
Ютановского сельского поселения**

№ п/п	Наименование населенного пункта / системы водоснабжения	Описание зоны централизованного водоснабжения	Наименование организации эксплуатирующей объекты водоснабжения
с. Ютановка			
1	I зона	с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко)	МУП «Водоканал Волоконовский»
2	II зона	с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная)	ОГА ПОУ «ЮАТ»
3	III зона	Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично)	МУП «Водоканал Волоконовский»
4	IV зона	с. Нижние Лубянки (ул. Молодежная, ул. Надречная, ул. Центральная, ул. Садовая)	МУП «Водоканал Волоконовский»
5	V зона	5 система - с. Верхние Лубянки (ул. Центральная ул. Г. Фесенко)	МУП «Водоканал Волоконовский»
6	VI зона	6 система – п. Малиново (ул. Молодежная, ул. Вишневая, ул. Горобца, ул. Садовая)	МУП «Водоканал Волоконовский»

В Ютановском сельском поселении расположено 6 зон нецентрализованного водоснабжения. На территории не охваченной централизованным водоснабжением население использует воду из открытых источников, а так же индивидуальных скважин и колодцев, расположенных на территории частных домовладений. Описание зон нецентрализованного водоснабжения представлено в таблице 13.

Таблица 13.

**Описание зон нецентрализованного водоснабжения
Ютановского сельского поселения**

№ п/п	Наименование населенного пункта	Описание зоны нецентрализованного водоснабжения	Количество граждан не охваченных центральным водоснабжением, чел
1	с. Средние Лубянки	Ул. Центральная, ул. Согласия, ул. Приозерная, ул. Мира, ул. Садовая, ул. Луговая	202

№ п/п	Наименование населенного пункта	Описание зоны децентрализованного водоснабжения	Количество граждан не охваченных центральным водоснабжением, чел
2	с. Нижние Лубянки	Ул. Надречная, ул. Садовая, ул. Дорожная (частично)	590
3	с. Верхние Лубянки	ул. Луговая, ул. Зеленая, ул. Садовая, ул. Заречная	161
3	х. Столбище	ул. Дачная	137
4	х. Нина	ул. Победы (частично)	21
5	х. Евдокимов	ул. Полевая	18
6	п. Красный Пахарь	ул. Зеленая	69
7	с. Малиново, с. Чапельное	индивидуальные скважины	99

Перечень централизованных систем водоснабжения:

I централизованная система водоснабжения с. Ютановка (ул. Ковалевского, ул. Надречная, ул. Комарова, ул. Гагарина, ул. Буденого, ул. Центральная, ул. Садовая, ул. Молодежная, ул. Мира, ул. Николаенко, включает следующие объекты:

- водозаборная скважина № 1328 глубиной 100м , срок эксплуатации 36 лет, расположена в южной части села справа от автодороги Верхние Лубянки -Ютановка и № 686 глубиной 130 м расположена в 150 м от церкви, срок эксплуатации 47 лет, на обеих скважинах установлены насосы ЭЦВ 6-10-140;

- водонапорная башня -2 шт.

- водопроводная сеть протяженностью 2,9 км;

- водовод от скважины №1328 до ул. Ковалевского – 0,143 км, водовод от скважины № 686 до ул. Центральной 0,142 км.

II централизованная система водоснабжения с. Ютановка (ул. Студенческая, ул. Школьная) включает следующие объекты:

- скважина №1 (ПТУ № 27) , глубиной 110 м, срок эксплуатации 49 лет, установлен насос ЭЦВ 6-10-80;

- одна водонапорная башня;

- водопроводная сеть протяженностью 1,56 км;

Обе системы водоснабжения работают по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подается в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

III централизованная система водоснабжения Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично) включает следующие объекты:

- скважина № 1362, глубиной 80 м, срок эксплуатации 37 лет, расположена в 1,5 км от х. Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км. к юго-западу от с. Чапельное в 200 м к юго-западу от скважины № 1249;

- скважина № 1249 глубиной 90 м, срок эксплуатации 39 лет расположена в 1,5 км от х.

Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км к юго-западу от с. Чапельное;

- одна водонапорная башня, расположенная на территории с. Чапельное
- водопроводная сеть протяженностью 3,867 км;
- водовод протяженностью – 1,5 км от скважины до х. Нина, и водовод 1,6 км от х. Нина до с. Чапельное.

Система водоснабжения Село Чапельное (ул. Центральная, ул. Лесная, ул. Средняя, ул. Молодежная) – х. Нина (ул. Победы, частично) работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

IV централизованная система водоснабжения с. Нижние Лубянки (ул. Молодежная, ул. Надречная, ул. Центральная, ул. Садовая) включает следующие объекты:

- скважина № 1123, глубиной 120 м, срок эксплуатации 42 года, расположена в центре с. Нижние Лубянки, в 800 м на юг от церкви, в 1200 м от реки Оскол;
- одна водонапорная башня, расположенная на территории с. Нижние Лубянки;
- водопроводная сеть протяженностью 2,877 км;
- водоводы отсутствуют.

Система водоснабжения с. Нижние Лубянки работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

V централизованная система водоснабжения с. Верхние Лубянки (ул. Центральная, ул. Г. Фесенко) включает следующие объекты:

- скважина № 685, глубиной 130 м, срок эксплуатации 45 лет, расположена в 50 м на юг от МТФ;
- одна водонапорная башня, расположенная на территории с. Верхние Лубянки;
- водопроводная сеть протяженностью 1,7 км;
- водоводы отсутствуют.

Система водоснабжения с. Верхние Лубянки работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

VI централизованная система водоснабжения п. Малиново (ул. Молодежная, ул. Вишневая, ул. Горобца, ул. Садовая) включает следующие объекты:

- скважина № 2/175, глубиной 100 м, срок эксплуатации 5 лет (2011 год), расположена в 2-х км юго-западнее с. Малиново в балке юго-западного направления;
- скважина № 877, глубиной 295 м, срок эксплуатации 44 года, расположена на южной окраине с. Малиново, в 1,5 км на юг от дороги Волоконовка- Белгород;
- одна водонапорная башня, расположенная за п. Малиново, емкостью 25 м³, высотой 18 м;
- водопроводная сеть протяженностью 1,64 км;
- водоводы от скважин - 4,9 км.

Система водоснабжения п. Малиново работает по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью погружных насосов подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть к потребителям.

Водопроводные трубы проложены на глубине 1,5 - 2,0 м. Общая протяженность водопроводных сетей 6,541 км.

Водоснабжение Ютановского сельского поселения осуществляется из 9 водозаборных скважин:

- водозабор № 1 - водозаборная скважина № 1328 глубиной 100м , срок эксплуатации 36 лет, расположена в южной части села справа от автодороги Верхние Лубянки -Ютановка и водозаборная скважина № 686 глубиной 130 м расположена в 150 м от церкви, срок эксплуатации 47 лет, на обеих скважинах установлены насосы ЭЦВ 6-10-140;

-водозабор №2 - скважина № №1 (ПТУ № 27) , глубиной 100 м, срок эксплуатации 47 лет, установлен насос ЭЦВ 6-10-80;

- водозабор №3 - скважина № 1362, глубиной 80 м, срок эксплуатации 37 лет, расположена в 1,5 км от х. Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км. к юго-западу от с . Чапельное в 200 м к юго-западу от скважины № 1249; - скважина № 1249 глубиной 90 м, срок эксплуатации 39 лет расположена в 1,5 км от х. Нина в балке выходящей к с. Верхние Лубянки, в 3 км к юго-западу от с . Чапельное;

- водозабор №4 - скважина № 1123, глубиной 120 м, срок эксплуатации 42 года, расположена в центре с. Нижние Лубянки, в 800 м на юг от церкви, в 1200 м от реки Оскол;

- водозабор №5 - скважина № 685, глубиной 130 м, срок эксплуатации 45 лет, расположена в 50 м на юг от МТФ;

водозабор №6 - скважина № 2/175, глубиной 100 м, срок эксплуатации 5 лет (2011 год), расположена в 2-х км юго-западнее с. Малиново в балке юго-западного направления; - скважина № 877, глубиной 295 м, срок эксплуатации 44 года, расположена на южной окраине с. Малиново, в 1,5 км на юг от дороги Волоконовка- Белгород;

Структура системы водоснабжения изображена на рисунке 1.

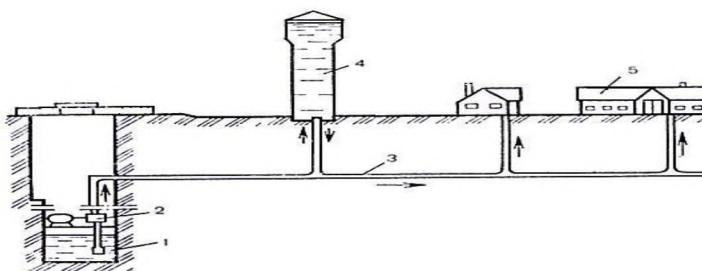


Рис.1 Структура системы водоснабжения

1 — скважина; 2 — погружной насос; 3 — магистральный трубопровод; 4 — водонапорная башня; 5 — потребители

Характеристика источников водоснабжения

№	Наименование скважины	Глубина, м	Марка насосов	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт	Состояние скважины
1	с. Ютановка, водозабор, скважина № 1 (ПТУ-27)	110	ЭЦВ 6-6,5-120	6,5	120	4	рабочая
2	с. Ютановка, скважина № 1328	100	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
3	с. Ютановка, скважина № 686	130	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
4	п. Малиново, скважина № 877	295	ЭЦВ 6-6,3-125	10	140	6,3	резервная
5	п. Малиново, скважина № 2/175	100	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
6	с. Верхние Лубянки, скважина № 685	130	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	рабочая
7	с. Нижние Лубянки, скважина № 1123	120	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	рабочая
8	х. Нина, скважина № 1362	80	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая
9	х. Нина, скважина № 1249	90	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	рабочая

Обеззараживание воды перед подачей в сеть не производится. Водопроводные сети проложены из асбестоцементных труб, диаметром труб 100 мм. Водоводы выполнены из полиэтиленовых труб диаметром 100 мм.

Добыча воды осуществляется в соответствии со всеми нормативными документами. МУП «Водоканал Волоконовский» имеет разрешение на право добычи подземных вод - Лицензия на пользование недрами «БЕЛ 00787 ВЭ» выданная Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу 12 января 2015 года, срок окончания лицензии 01.01.2020 г.

ОГПОУ «ЮАТ» имеет лицензию на добычу подземных пресных вод для хозяйственно-питьевых и производственных нужд населения «БЕЛ 31137 ВЭ» выданная Департаментом экономического развития Белгородской области 02 декабря 2015 года.

3.1.3 Описание состояния системы водоотведения муниципального образования

На территории муниципального образования отсутствует система централизованного водоотведения. Вывоз сточных вод производится в виде жидких бытовых отходов транспортными средствами.

3.1.4 Описание состояния системы газоснабжения муниципального образования

Газоснабжение Волоконовского района осуществляется природным и в малой степени сжиженным газом.

Основным видом топлива на территории района является природный газ. Транспортировка газа в область осуществляется подразделениями ООО «Мострансгаз», Белгородским и Острогожским управлениями магистральных газопроводов. Поставщиком природного газа для потребителей области является ООО «Газпром межрегионгаз Белгород», а эксплуатацию газораспределительных сетей осуществляет ОАО «Газпром газораспределение Белгород». Эксплуатация газораспределительной системы Волоконовского района производится газовой службой в п. Волоконовка филиала ОАО «Газпром газораспределение Белгород» в г. Валуйки.

Источником газоснабжения Волоконовского района является природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу «Острогожск-Шебелинка».

Таблица 15

Характеристика природного газа

Наименование	Количество
Метан, %	91,1
Этан, %	3,1
Пропан, %	1,0
Изобутан, %	0,33
Нео - Пентан, %	0,10
Азот, %	3,6
Двуокись углерода, %	0,3
Низшая теплотворная способность газа, Ккал/м ³	8170

Газоснабжение населенных пунктов сжиженным газом осуществляется путем доставки газовых баллонов до потребителя.

Район полностью газифицирован.

Газоснабжение района осуществляется через существующую газораспределительную сеть газопроводов высокого и среднего давления от двух ГРС:

1. ГРС «Волоконовка», построенная в 1989 году и расположенная в восточной части поселка Пятницкое. Существующая газораспределительная станция (ГРС) запроектирована с двумя выходами давлением 1,2МПа и 0,6МПа, с проектной производительностью 45 тыс.м³/час.

2.ГРС «Погромец», построенная в 1995 году, расположенная севернее с. Погромец. Существующая газораспределительная станция (ГРС) запроектирована с одним выходом давлением 0,6МПа, с проектной производительностью 13,5 тыс.м³/час.

От ГРС природный газ подается к потребителям по газопроводам высокого $P_y \leq 1,2 \text{ МПа}$, $P_y \leq 0,6 \text{ МПа}$, а также среднего $P_y \leq 0,3 \text{ МПа}$ давления.

Информация о расчётной нагрузке муниципального образования представлена в таблице 16.

Таблица 16

Расчётная нагрузка потребителей		
№	Тип потребителя	Расчётная нагрузка, м3/час
Ютановское сельское поселение		
1	МКД	46
2	ИЖС	5545
3	Бюджетные учреждения	172
4	Прочие нежилые	58
5	Промышленные учреждения	0
с. Ютановка		
1	МКД	46
2	ИЖС	1470
3	Бюджетные учреждения	158
4	Прочие нежилые	50
5	Промышленные учреждения	
с. Чапельное		
1	ИЖС	665
2	Бюджетные учреждения	8
3	Прочие нежилые	6
п. Малиново		
1	ИЖС	575
2	Бюджетные учреждения	2
с. Средние Лубянки		
1	ИЖС	540
с. Нижние Лубянки		
1	ИЖС	1120
2	Бюджетные учреждения	2
с. Верхние Лубянки		
1	ИЖС	455
2	Бюджетные учреждения	4
х. Столбище		
1	ИЖС	335
х. Нина		
1	ИЖС	190
п. Красный Пахарь		
1	ИЖС	175
х. Евдокимов		
1	ИЖС	20

Характеристика трубопроводов муниципального образования представлена в таблице 17.

Характеристика трубопроводов системы газоснабжения муниципального образования.

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
1	ГВД с.Малиново, арх.106	подземный	1,2	сталь	4,594	распределительный	1995	-
2		подземный	1,2	сталь	11,5217	распределительный	1995	-
3	ГВД с.Ютановка, арх.115	подземный	1,2	сталь	0,361	распределительный	1995	-
4		подземный	1,2	сталь	1,4197	распределительный	1995	-
5	ГНД с.Ютановка, арх.116	надземный	0,005	сталь	0,005	распределительный	1994	-
6		надземный	0,005	сталь	2,02	распределительный	1994	-
7		подземный	0,005	сталь	0,0445	распределительный	1994	-
8	ГНД с.Ютановка, арх.117	надземный	0,005	сталь	1,02	распределительный	1995	-
9	ГНД с.Ютановка, арх.119	надземный	0,005	сталь	0,62	распределительный	1995	-
10	ГВД с.Ютановка от ГРП №1 до ГРП №2, арх.120	подземный	1,2	сталь	5,914	распределительный	1995	-
11	ГСД с.Ютановка, к шк.-инт., арх.130	надземный	0,3	сталь	0,001	распределительный	1995	-
12		подземный	0,3	сталь	0,5965	распределительный	1995	-
13	ГНД с.Ютановка, арх.193	подземный	0,005	сталь	1,6215	распределительный	1996	-
14		подземный	0,005	сталь	0,0045	распределительный	1996	-
15		подземный	0,005	сталь	0,021	распределительный	1996	-
16		надземный	0,005	сталь	0,7	распределительный	1996	-
17		подземный	0,005	сталь	0,0335	распределительный	1996	-
18	ГВД с.Н.Лубянки, арх.194	подземный	1,2	сталь	0,005	распределительный	1996	-
19	ГНД с.Н.Лубянки, арх.195	надземный	0,005	сталь	1,3	распределительный	1996	-
20		надземный	0,005	сталь	0,7	распределительный	1996	-
21		надземный	0,005	сталь	3,85	распределительный	1996	-
22		надземный	0,005	сталь	0,57	распределительный	1996	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
23	ГВД с.Ютановка-Чапельное, арх.236	подземный	1,2	сталь	2,904	распределительный	1996	-
24		подземный	1,2	сталь	1,19	распределительный	1996	-
25	ГВД с.Ютановка-Чапельное, арх.237	подземный	1,2	сталь	1,8531	распределительный	1996	-
26		подземный	1,2	сталь	2,2853	распределительный	1996	-
27	ГНД с.Чапельное, ул.Центральная, арх.238	подземный	0,005	сталь	0,1168	распределительный	1996	-
28		надземный	0,005	сталь	0,52	распределительный	1996	-
29		подземный	0,005	сталь	0,047	распределительный	1996	-
30		надземный	0,005	сталь	0,642	распределительный	1996	-
31		надземный	0,005	сталь	0,185	распределительный	1996	-
32	ГВД с.Ср.Лубянки, арх.250	надземный	1,2	сталь	0,015	распределительный	1996	-
33		подземный	1,2	сталь	0,0024	распределительный	1996	-
34	ГНД с.Ср.Лубянки, арх.251	надземный	0,005	сталь	0,2	распределительный	1996	-
35		подземный	0,005	сталь	0,0735	распределительный	1996	-
36		надземный	0,005	сталь	1,28	распределительный	1996	-
37		подземный	0,005	сталь	0,0735	распределительный	1996	-
38		надземный	0,005	сталь	0,12	распределительный	1996	-
39		надземный	0,005	сталь	0,2	распределительный	1996	-
40	ГНД с.Чапельное, ул.Лесная, арх.282	подземный	0,005	сталь	0,0816	распределительный	1996	-
41		надземный	0,005	сталь	0,0921	распределительный	1996	-
42		надземный	0,005	сталь	0,104	распределительный	1996	-
43		надземный	0,005	сталь	0,398	распределительный	1996	-
44		надземный	0,005	сталь	0,392	распределительный	1996	-
45	ГНД с.Ютановка, арх.288	надземный	0,005	сталь	0,74	распределительный	1996	-
46		надземный	0,005	сталь	0,48	распределительный	1996	-
47	ГНД с.Малиново, арх.322	подземный	0,005	сталь	0,2648	распределительный	1997	-
48		надземный	0,005	сталь	0,81	распределительный	1997	-
49		подземный	0,005	сталь	0,006	распределительный	1997	-
50		надземный	0,005	сталь	0,3	распределительный	1997	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
51	ГНД с.Малиново, арх.334	надземный	0,005	сталь	1,42	распределительный	1995	-
52		подземный	0,005	сталь	0,047	распределительный	1995	-
53	ГНД с.Чапельное, арх.344	надземный	0,005	сталь	0,248	распределительный	1997	-
54		надземный	0,005	сталь	1,118	распределительный	1997	-
55		надземный	0,005	сталь	0,38	распределительный	1997	-
56		надземный	0,005	сталь	0,473	распределительный	1997	-
57		надземный	0,005	сталь	0,517	распределительный	1997	-
58	ГНД с.Малиново, арх.364	надземный	0,005	сталь	0,436	распределительный	1997	-
59	ГВД с.Кр.Пахарь, арх.395	подземный	1,2	сталь	0,341	распределительный	1997	-
60	ГНД с.Кр.Пахарь, арх.397	надземный	0,005	сталь	0,0025	распределительный	1997	-
61		подземный	0,005	сталь	0,396	распределительный	1997	-
62		надземный	0,005	сталь	2,18	распределительный	1997	-
63	ГВД с.В.Лубянки, арх.417	надземный	1,2	сталь	0,0073	распределительный	1997	-
64	ГНД с.В.Лубянки, арх.418	надземный	0,005	сталь	0,0025	распределительный	1997	-
65		подземный	0,005	сталь	0,1898	распределительный	1997	-
66		надземный	0,005	сталь	0,0022	распределительный	1997	-
67		подземный	0,005	сталь	0,4554	распределительный	1997	-
68		надземный	0,005	сталь	0,413	распределительный	1997	-
69	ГНД с.С.Лубянки, арх.419	надземный	0,005	сталь	1	распределительный	1997	-
70		подземный	0,005	сталь	0,3935	распределительный	1997	-
71		надземный	0,005	сталь	0,44	распределительный	1997	-
72		надземный	0,005	сталь	0,26	распределительный	1997	-
73		надземный	0,005	сталь	0,75	распределительный	1997	-
74	ГСД с.Ср.Лубянки, арх.420	надземный	0,3	сталь	0,015	распределительный	1997	-
75		подземный	0,3	сталь	0,83	распределительный	1997	-
76	ГНД с.Малиново, арх.477	подземный	0,005	сталь	0,1762	распределительный	1998	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
77		надземный	0,005	сталь	0,362	распределительный	1998	-
78	ГНД с.Малиново, арх.478	надземный	0,005	сталь	0,241	распределительный	1998	-
79	ГНД с.Н.Лубянки, арх.479	надземный	0,005	сталь	0,382	распределительный	1998	-
80	ГНД с.Ютановка, арх.491	надземный	0,005	сталь	0,289	распределительный	1998	-
81	ГВД с.Н.Лубянки, арх.492	надземный	1,2	сталь	0,009	распределительный	1998	-
82		подземный	1,2	сталь	0,0141	распределительный	1998	-
83	ГНД с.Н.Лубянки, арх.493	надземный	0,005	сталь	0,1	распределительный	1998	-
84		надземный	0,005	сталь	0,28	распределительный	1998	-
85		надземный	0,005	сталь	1,038	распределительный	1998	-
86		надземный	0,005	сталь	0,176	распределительный	1998	-
87		надземный	0,005	сталь	0,0015	распределительный	1998	-
88	ГНД с.В.Лубянки, ул.Центральная, арх.494	надземный	0,005	сталь	0,186	распределительный	1998	-
89		подземный	0,005	сталь	0,3259	распределительный	1998	-
90		надземный	0,005	сталь	1,339	распределительный	1998	-
91		подземный	0,005	сталь	0,002	распределительный	1998	-
92		надземный	0,005	сталь	0,868	распределительный	1998	-
93		надземный	0,005	сталь	0,302	распределительный	1998	-
94	ГНД с.В.Лубянки, арх.496	подземный	0,005	сталь	1,3519	распределительный	1998	-
95		подземный	0,005	сталь	0,8474	распределительный	1998	-
96	ГНД с.Ютановка, арх.497	надземный	0,005	сталь	0,43	распределительный	1998	-
97	ГСД х.Нина, арх.540	надземный	0,3	сталь	0,012	распределительный	1998	-
98		подземный	0,3	сталь	0,6842	распределительный	1998	-
99		надземный	0,3	сталь	0,001	распределительный	1998	-
100		подземный	0,3	сталь	1,8778	распределительный	1998	-
101	ГНД х.Нина, арх.541	надземный	0,005	сталь	0,812	распределительный	1998	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
102		надземный	0,005	сталь	0,004	распределительный	1998	-
103		подземный	0,005	сталь	0,146	распределительный	1998	-
104		надземный	0,005	сталь	0,75	распределительный	1998	-
105		надземный	0,005	сталь	0,415	распределительный	1998	-
106	ГВД с.Столбище, арх.558	подземный	1,2	сталь	0,0152	распределительный	1998	-
107		надземный	1,2	сталь	0,008	распределительный	1998	-
108		подземный	1,2	сталь	0,004	распределительный	1998	-
109	ГСД с.Столбище, арх.559	подземный	0,3	сталь	0,022	распределительный	1998	-
110		надземный	0,3	сталь	1,086	распределительный	1998	-
111		подземный	0,3	сталь	0,004	распределительный	1998	-
112	ГНД с.Столбище, арх.560	надземный	0,005	сталь	0,738	распределительный	1998	-
113		надземный	0,005	сталь	0,487	распределительный	1998	-
114		подземный	0,005	сталь	0,0274	распределительный	1998	-
115		надземный	0,005	сталь	1,852	распределительный	1998	-
116		надземный	0,005	сталь	0,546	распределительный	1998	-
117	ГВД с.Ютановка, арх.648	надземный	1,2	сталь	0,007	распределительный	2000	-
118	ГНД с.Ютановка, арх.649	надземный	0,005	сталь	0,045	распределительный	2000	-
119		надземный	0,005	сталь	0,004	распределительный	2000	-
120	ГВД к ШП х.Евдокимов, арх.926	подземный	1,2	сталь	0,01200	распределительный	2007	-
121		надземный	1,2	сталь	0,00540	распределительный	2007	-
122	ГНД х.Евдокимов, арх.928	подземный	0,005	п/э	0,30300	распределительный	2007	-
123		надземный	0,005	сталь	0,01260	распределительный	2007	-
124	ГВД к СК "Хуторской" (с.Малиново), арх.1002	подземный	1,2	сталь	0,16000	распределительный	2008	-
125		надземный	1,2	сталь	0,00800	распределительный	2008	-
126	ГВД к СК "Становой", арх.1003	подземный	1,2	сталь	0,92000	распределительный	2008	-
127		подземный	1,2	сталь	0,36000	распределительный	2008	-
128		надземный	1,2	сталь	0,00700	распределительный	2008	-

№	Наименование участка трубопровода	Тип прокладки	Давление, МПа	Материал трубопровода	Протяжённость, км	Тип газопровода	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %
129	ГВД к СК "Малиновский", арх.1004	подземный	1,2	сталь	0,12000	распределительный	2008	-
130		надземный	1,2	сталь	0,00800	распределительный	2008	-
131	ГВД к СК "Ютановский" (В-Лубянки), арх.1007	подземный	1,2	сталь	1,22950	распределительный	2008	-
132		надземный	1,2	сталь	0,00650	распределительный	2008	-

Характеристика ГРП муниципального образования представлена в таблице 18.

Таблица 18

Характеристика ГРП муниципального образования

№	Наименование ГРП	Местонахождение ГРП	Тип ГРП	Производительность, тыс. м3/час	Давление до ГРП, Мпа	Давление после ГРС, Мпа	Износ, %
1	ГРП с.Ютановка	с.Ютановка	стационарный	15	1,2	0,3, 0,005	-
2	ГРП с.Средние Лубянки	с.Средние Лубянки	стационарный	2,7	1,2	0,3, 0,005	-
3	ГРП с.Чапельное	с.Чапельное	стационарный	2,7	1,2	0,3, 0,005	-

3.1.5 Описание состояния системы электроснабжения муниципального образования

Муниципальное образование Волоконовский район является энергодефицитным, все энергоресурсы поставляются из-за пределов района.

Основным поставщиком электроэнергии в настоящее время является ОАО «Белгородская сбытовая компания».

30 января 2004г образована региональная распределительная сетевая компания (РСК) ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго». Основная задача РСК ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» - обеспечение надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона. Управление деятельностью компании осуществляет ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», созданное в результате реформирования электроэнергетики и объединяющее 26 региональных сетевых компаний по территориальному признаку.

На территории Белгородского региона находится Региональная генерирующая компания (РГК). Белгородская РГК входит в состав Территориальной генерирующей компании №4 (ТГК-№4). Установленная мощность Белгородской РГК 147,6 МВт.

Для выполнения основной своей задачи, обеспечения надёжного функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса региона, РСК ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» должна иметь надёжную электрическую сеть.

Под надёжностью электрической сети (или её участка) понимается способность осуществлять передачу и распределение требуемого количества электроэнергии без ухудшения её качества от источников к потребителям и в соответствии с заданным графиком нагрузки. Надёжность сети зависит от технического состояния и технического уровня, входящих в её состав элементов и схемы их соединения.

В процессе реконструкции, техперевооружения и строительства новых энергообъектов используется современное оборудование и новейшие технологии. В распределительных устройствах устанавливаются электрогазовые выключатели 110 кВ и вакуумные выключатели 10 кВ, при замене воздушных линий 10-0,4 кВ используется самонесущий изолированный провод (СИП), а при строительстве кабельных линий – термоусаживаемые муфты и кабель из сшитого полиэтилена. В части ЛЭП 35-110 кВ важным становится применение подвесных полимерных изоляторов, использование арматуры с цинковым покрытием, а также расчистка просек механизированным и химическим способом.

Волоконовский район относится к Восточному району Белгородской энергосистемы. Источником электроснабжения района служит ПС 330 кВ «Валуйки-330».

В 2003 году в Белгородской энергосистеме был внедрен «пилотный» проект автоматизации распределительных сетей с установкой реклоузеров - аппаратов, объединяющих в себе вакуумный выключатель и микропроцессорную релейную защиту с противоаварийной автоматикой. Реклоузеры обеспечивают высокую надёжность электросетей, выполняя функции защиты воздушных линий электропередачи, повторные включения, автоматическое секционирование линий, они позволяют в случае появления повреждения на линии автоматически вывести из работы только небольшой участок сети. В итоге уменьшается число потребителей, на качество электроснабжения которых может отразиться повреждение. Кроме того, благодаря быстрдействию релейной защиты и автоматики длительность перерывов в электроснабжении значительно сокращается.

Автоматизация электрических сетей коснулась не только процесса транспорта электроэнергии, но и ее учета.

Задача модернизации системы коммерческого учета электроэнергии является важной и неотъемлемой частью программы развития Белгородской энергосистемы. Специалисты ОАО «Белгородэнергосервис» включили в систему управления коммерческим учетом все подстанции уровня напряжения 110 кВ и 35 кВ. Внедрение системы позволит осуществлять автоматический сбор данных об объеме электроэнергии с подстанций 110 кВ. Специалисты ОАО «Белгородэнергосервис» и ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» приступили к разработке пилотного проекта нового типа автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии бытовых потребителей АСКУЭ БП

Система распределения электроэнергии для группы индивидуальных жилых домов стала неотъемлемой частью благоустройства городов и поселков. Данная технология применяется при застройке микрорайонов в рамках программы ИЖС и реконструкции центральных улиц населенных пунктов

Реализация единой стратегии развития энергетики на территории всей области позволит значительно повысить энергетическую безопасность района.

Непосредственно электроснабжение района производится от подстанции в п.Волоконовка, установленной на транзитной линии 110 кВ (ПС «Валуйки-330» – ПС «Н.Оскол-110»), проходящей по району в меридиональном направлении. Линий 35 кВ в районе – 6, они радиально расходятся от ПС 110/35 кВ «Волоконовка». Три из них закольцованы через подстанции других районов в общую энергосистему страны.

Протяженность ВЛ-35 кВ и ВЛ110 кВ за последний год не изменилась и составляет 117,092 км и 24,32 км соответственно.

Протяженность линий электропередач по району составляет 1365 км, количество трансформаторных и распределительных подстанций – 375 шт.

Техническое состояние подстанции «Волоконовка» поддерживается в «удовлетворительном» состоянии ежегодными текущими и средними ремонтами. Здания и сооружения подстанции замечаний не имеют. При обнаружении таковых устраняются в установленные сроки.

На надежность электроснабжения потребителей кроме технического состояния и технического уровня электросетевых объектов также оказывает влияние конфигурация сети и схема присоединения электросетевых объектов к сети. По мере уменьшения надежности типы конфигурации сети располагаются в следующей последовательности:

- многоконтурная («Волоконовка» - 110 кВ);
- замкнутая («Фощеватово» - 35 кВ, «Пятницкое» - 35 кВ);
- радиальная («Шаховка» - 35 кВ, «Борисовка» - 35 кВ, «Покровка» - 35 кВ, «В.Лубянки» - 35 кВ, «Афанасьевка» - 35 кВ).

Кроме того, существующие ПС имеют разные схемы присоединения к сети: «мостик» - «Волоконовка», «В. Лубянки», «Фощеватово», «Пятницкое»; «ответвительная» - «Афанасьевка», «Покровка»; одна рабочая секционированная выключателем система шин – «Шаховка», «Борисовка».

Схема «мостик» более надежна, чем «ответвительная» схема, а также создает условия для автоматизации управления режимом сети.

Техническое состояние линий электропередач, проходящих по территории района, контролируется и поддерживается в рабочем состоянии.

Получение электроэнергии неразрывно связано с выработкой тепловой энергии, используемой как в промышленности, так и населением.

3.1.6 Описание состояния системы утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования

На территории муниципального образования сбор и вывоз твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов производится мусоровозами с контейнерных площадок, расположенных как в районе муниципальных домов, так и в частном секторе. Предприятия по переработке отходов на территории муниципального образования отсутствуют.

На территории муниципалитета установлены контейнеры для сбора мусора в местах потенциально возможного скопления мусора. На постоянной основе осуществляется ликвидация свалок, расположенных не только в поселке, но и на прилегающих территориях.

Для сбора жидких отходов в не канализованных домовладениях устанавливаются дворовые помойницы, которые имеют водонепроницаемый выгреб и наземную часть с крышкой и съёмной решеткой для отделения твердых фракций.

Несмотря на своевременный вывоз мусора и наличие контейнерных площадок, жители сельского поселения устраивают несанкционированные свалки, которые неблагоприятно влияют на внешний вид и санитарное состояние поселения.

Работа по совершенствованию сбора бытовых отходов в первую очередь направлена на обустройство достаточного количества контейнерных площадок на всей территории муниципального образования. Приоритет в этой работе принадлежит организациям, осуществляющим управление многоквартирными жилыми домами и организациям, имеющим лицензии на деятельность в сфере обращения бытовых отходов, при общей координации их деятельности со стороны администрации муниципального образования. Результатами проведенной работы должны стать отсутствие несанкционированных свалок на дворовых территориях и ликвидация предпосылок для складирования бытового в непредназначенных для этого местах.

Захоронение твердых бытовых и допущенных к совместному с ними складированию отходов осуществляется на одном полигоне ТБО:

- полигон ТКО, п. Волоконовка;

Техническая характеристика полигона предоставлена в таблице 19.

Таблица 19

№	Местоположение объекта размещения отходов	Год ввода в эксплуатацию	Проектная вместимость, тыс. м ³	Площадь, Га	Высота складирования отходов, м	Фактическое накопление отходов, тыс. м ³
1	п. Волоконовка	2008	2750	-	-	130,8

Техника, используемая для сбора и вывоза твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов на территории муниципального образования представлена в таблице 20.

Таблица 20

№	Наименование техники, автомобиля	Количество, шт.
1	Трактор гусеничный ДТ-75	1

Данные по населенным пунктам, утилизирующим ТБО на полигоне представлены в таблице 21.

Таблица 21

№ п/п	Населенный пункт	Население, чел.	Ориентировочный объем ТБО, м ³ /год	Ориентировочная Масса ТБО, т/год	Категория населенного пункта	Итого расстояние вывоза, км
1	п.Пятницкое	3348	10445	X	поселок	4
2	с. Осколице	249	777	X	село	2
3	с. Старосельцево	118	368	X	село	5
Итого:		3715	11496	X	X	X

Объем утилизации ТБО с разделением по типам абонентов представлен в таблице 22.

Таблица 22

№	Показатели	Единицы измерения	Базовый год	
			План	Факт
1	объем накопленных отходов, м. куб.	м ³	13800	12160
2	население	м ³	10600	9020
2	бюджетные организации	м ³	240	240
3	прочие потребители	м ³	2960	2900
4	суммарный объем накопленных на полигоне	м ³	77638	65478
5	заполнение полигона	%	28,23	23,81
6	объем накопленных отходов, м. куб.	м ³	13800	12160

3.2 Описание проблем коммунальной инфраструктуры муниципального образования

3.2.1 Водоснабжение

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейшие перспективы развития поселения показывает, что действующие сети водоснабжения работают на пределе ресурсной надежности. Работающее оборудование морально и физически устарело. Одной из главных проблем качественной поставки воды населению является изношенность водопроводных сетей. В поселении сети имеют износ 100%. Это способствует вторичному загрязнению воды, особенно в летний период, когда возможны подсосы загрязнений через поврежденные участки труб. Кроме того, такое состояние сетей увеличивает концентрацию железа и показателя жесткости.

Износ разводящей водопроводной сети, насосно-силового оборудования и сооружений системы водоснабжения резко снижает надежность и безопасность системы водоснабжения.

Недостаточная оснащенность потребителей приборами учета (по состоянию на 1 января 2015 года составляет 97,17%). Установка современных приборов учета позволит не только решить проблему достоверной информации о потреблении воды, но и позволит стимулировать потребителей к рациональному использованию воды.

Необходима полная модернизация системы водоснабжения, включающая в себя реконструкцию сетей и замену устаревшего оборудования на современное, отвечающее энергосберегающим технологиям.

3.2.2 Водоотведение

На территории муниципального образования отсутствует централизованная система водоотведения.

3.2.3 Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

Основной проблемой в сфере утилизации (захоронение) твердых бытовых отходов в муниципальном образовании является негативное воздействие полигонов ТБО на окружающую среду.

Основными факторами воздействия полигонов ТБО на окружающую среду являются:

- фильтрат – сточные воды, возникающие в результате инфильтрации атмосферных осадков в тело полигона и концентрирующиеся в его основании. Это сложная по химическому составу жидкость с ярко выраженным неприятным запахом биогаза. Фильтрат, проходя через толщу отходов, обогащается токсичными веществами, входящими в состав отходов или являющимися продуктами их разложения (тяжелыми металлами, органическими, неорганическими соединениями). На свалках, сооруженных без соблюдения правил охраны окружающей среды (не имеющих противофильтрационного экрана, системы отвода и очистки фильтрата), фильтрат свободно стекает по рельефу, попадает в почву, грунтовые и подземные воды. Проникновение фильтрата в почвы и грунтовые воды может привести к значительному загрязнению окружающей среды не только вредными органическими и неорганическими соединениями, но и яйцами гельминтов, патогенными микроорганизмами.

- Свалочный газ (СГ) – газ, образующийся в результате анаэробного брожения отходов в теле полигона. Основными компонентами свалочного газа являются

парниковые газы диоксид углерода и метан. Кроме того, свалочный газ содержит множество токсических органических соединений, являющихся источниками неприятного запаха.

4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

В настоящее время повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов системой коммунальной инфраструктуры является одной из важнейших стратегических задач развития муниципального образования. Основной целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности является разработка мероприятий, направленных на обеспечение снижения потребления топливно-энергетических ресурсов в процессе выработки и транспортировки энергетических и природных ресурсов. Основным нормативным документом в области энергосбережения муниципального образования является Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном районе «Волоконовский район» Белгородской области.

На сегодняшний момент инженерное оборудование и сети ресурсоснабжения коммунальной инфраструктуры муниципального образования имеют высокий физический и моральный износ, что влечёт за собой излишний расход средств на энергоносители, ремонт сетей и их восстановление после аварий. Устаревшие канализационные насосные станции, очистные сооружения и сети водоотведения оказывают негативное влияние на экологическую обстановку района.

Внедрение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности помимо снижения совокупных затрат на выработку и транспортировку ресурсов помогут в развитии муниципального образования (подключении новых потребителей), повышении надёжности систем ресурсоснабжения, улучшению экологической ситуации в районе.

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

4.1 Проблемы в реализации энергосбережения в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования

Анализ существующей системы водоснабжения муниципального образования позволяет выявить следующие проблемы в сфере энергосбережения:

- запасы производительности насосного оборудования, которые закладываются при проектировании, исходя из условий возможности дальнейшего развития территории;
- не квалифицированный подбор и замена оборудования эксплуатирующими организациями;
- коррозия и замена труб;
- износ насосного оборудования.

Основным направлением в энергосбережении системы водоснабжения района является замена существующего инженерного оборудования водозаборов, станций второго подъёма и сетей водоснабжения с применением современных энергосберегающих технологий.

Недостаточная степень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта затрудняет процесс сбора и учёта информации о потреблении тепловой энергии.

Согласно п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введённых в эксплуатацию на день вступления Закона 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учёта используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а так же ввод установленных приборов учёта в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами используемых энергетических и природных ресурсов.

5. Целевые развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от 01.10.2013 г., к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. В перечень целевых показателей были включены показатели, актуальные для систем коммунальной инфраструктуры данного муниципального образования. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования представлены в таблице 23.

Таблица 23

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
Водоснабжение									
1. Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час./чел	Продолжительность отключений по любым причинам к численности населения, получающего услуги		-	-	-	-	-
1.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки услуг	час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчётном периоде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.3.	Коэффициент потерь	м3/км	Отношение объема потерь к протяженности сети	0	0	0	0	0	0
1.4.	Индекс замены оборудования	%	Отношение количества заменённого оборудования к количеству установленного	0	0	0	0	0	0
1.5.	Износ систем водоснабжения	%	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока		-	-	-	-	-
2. Сбалансированность системы водоснабжения									
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	Отношение фактической производительности оборудования к установленной	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
3. Доступность для потребителей									
3.1.	Доля потребителей в домах, обеспеченных доступом к системе водоснабжения	%	Отношение численности населения, получающего услуги водоснабжения к общей численности населения	28	34	29	28	29	30
3.2.	Индекс нового строительства	ед.	Отношение протяженности построенных сетей к общей протяженности сетей	0	0	0	0	0	0
4. Эффективность деятельности									
4.1.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4.3.	Производительность труда	м3/чел	Отношение объема реализации к численности персонала	1183	1183	1183	1183	1183	1883
Водоотведение									
1. Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час./чел	Продолжительность отключений по любым причинам к численности населения, получающего услуги	0	0	0	0	0	0
1.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки услуг	час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчётном периоде	0	0	0	0	0	0
1.3.	Индекс замены оборудования	%	Отношение количества заменённого оборудования к количеству установленного	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
2. Сбалансированность системы водоотведения									
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	Отношение фактической производительности оборудования к установленной	0	0	0	0	0	0
3. Доступность для потребителей									
3.1.	Доля потребителей в домах, обеспеченных доступом к системе водоотведения	%	Отношение численности населения, получающего услуги водоотведения к общей численности населения	0	0	0	0	0	0
3.2.	Индекс нового строительства	ед.	Отношение протяженности построенных сетей к общей протяженности сетей	0	0	0	0	0	0
4. Эффективность деятельности									
4.1.	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства)	кВтчас/м3	Отношение расходов электрической энергии на транспортировку (очистку) стоков к объёму транспортировки (очистки) стоков	0	0	0	0	0	0
4.2.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей	0	0	0	0	0	0
4.3.	Производительность труда	м3/чел	Отношение объема реализации к численности персонала	0	0	0	0	0	0
ТБО									
1. Обеспечение объёмов оказания услуг									
1.1.	Объем реализации услуг	тыс. куб. м	Объем утилизированных твёрдых бытовых отходов от всех потребителей	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

№ п/п	Наименование индикатора	Ед-цы изм.	Характеристика индикатора	Фактическое значение. 2015	Расчетное значение показателей				
					2016	2017	2018	2022	2030
1.2.	Удельное потребление	куб. м/чел	Отношение объёма утилизированных отходов, вывезенных от населения, к общей численности населения, получающего услуги	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19
2. Надёжность снабжения потребителей услугами									
2.1.	Коэффициент защищенности объектов от пожаров	час/день	Суммарная продолжительность пожаров на объектах	-	-	-	-	-	-
2.2.	Коэффициент наполняемости полигона	%	Отношение накопленного объема твёрдых бытовых отходов к проектной вместимости	-	-	-	-	-	-
3. Доступность услуг для потребителей									
3.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	Отношение среднемесячного платежа за услуги объектов для утилизации твёрдых бытовых отходов к среднемесячным денежным доходам населения	-	-	-	-	-	-

6. Общая программа проектов

Общая программа проектов по развитию систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования представлена в таблице 24.

Таблица 24

Общая программа проектов по развитию систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования

№ п.п.	Инвестиционные проекты (наименование, описание)	Объем капитальных затрат, тыс. руб.											
		всего, в том числе:	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Водоснабжение												
1.1	Реконструкция (замена) ветхих стальных водопроводных сетей	31350	-	-	-	39900	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, водозабор, скважина № 1 (ПТУ-27)	93	-	-	-	-	-	-	93	-	-	-	-
1.3	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, скважина № 1328	93	-	-	93	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Реконструкция водозаборных скважин, с. Ютановка, скважина № 686	93	-	-	-	93	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Реконструкция водозаборных скважин, п. Малиново, скважина № 877	93	-	-	93	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Реконструкция водозаборных скважин, п. Малиново, скважина № 2/175	93	-	-	-	93	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Реконструкция водозаборных скважин, с. Верхние, Лубянки, скважина № 685	93	-	-	93	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Реконструкция водозаборных скважин, с. Нижние Лубянки, скважина № 1123	93	-	-	-	93	-	-	-	-	-	-	-
1.9	Реконструкция водозаборных скважин, х. Нина, скважина № 1362	93	-	-	-	-	-	-	93	-	-	-	-
2	Водоотведение												
2.1	Строительство локальных очистных	25000	-	-	-	-	-	-	25000	-	-	-	-

№ п./п.	Инвестиционные проекты (наименование, описание)	Объем капитальных затрат, тыс. руб.											
		всего, в том числе:	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	сооружений												
3	Теплоснабжение												
3.1	Реконструкция системы теплоснабжения с Ютановка	364	-	-	-	364	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО	57458	0	0	279	40543	0	0	25186	0	0	0	0

7 Финансовые потребности для реализации Программы

7.1 Теплоснабжение

Финансовые потребности определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 643 «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры и о внесении изменений в отдельные приказы Министерства регионального развития Российской Федерации» (НЦС 81-02-2012), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на природный газ, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет природного газа, электроэнергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на тепловую энергию за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет платы за подключение и инвестиционной составляющей, т. к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (статья 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий
по развитию системы водоснабжения муниципального образования**

№ п./п.	Наименование показателя	Значение показателя (тыс. руб.)											
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Всего
1.	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов	0	0	0	364	0	0	0	0	0	0	0	364
2.	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0,0	0,0	0,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	87,4

7.2 Водоснабжение

Финансовые потребности определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 643 «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры и о внесении изменений в отдельные приказы Министерства регионального развития Российской Федерации» (НЦС 81-02-2012), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности водоснабжения потребителей, так и на снижение расходов на воду, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии воды, электроэнергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на воду за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет платы за подключение и инвестиционной составляющей, т. к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (статья 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

Таблица 26

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий
по развитию системы водоснабжения муниципального образования**

№ п./п.	Наименование показателя	Значение показателя (тыс. руб.)											
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Всего
1.	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов	0	0	279	40179	0	0	186	0	0	0	0	40644
2.	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0,0	0,0	8,4	1213,7	1213,7	1213,7	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	1219,3	9746,2

7.2 Водоотведение

Финансовые потребности определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 643 «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры и о внесении изменений в отдельные приказы Министерства регионального развития Российской Федерации» (НЦС 81-02-2012), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена как на повышение качества и надежности водоотведения потребителей, так и на снижение расходов на водоотведение, что позволяет говорить о снижении эксплуатационных затрат за счет экономии электроэнергии, трудовых ресурсов.

Увеличение затрат на воду за счет роста амортизационных отчислений учтено только по мероприятиям, финансируемым за счет платы за подключение и инвестиционной составляющей, т. к. имущество, приобретенное (созданное) с использованием бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации (статья 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

**Общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий
по развитию системы водоотведения муниципального образования**

№ п./п.	Наименование показателя	Значение показателя (тыс. руб.)											
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Всего
1.	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов	0	0	0	0	0	0	25000	0	0	0	0	25000
2.	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	750,0	750,0	750,0	750,0	750,0	3750,0

7.3 Электроснабжение

Информация о планируемых мероприятиях в сфере электроснабжения на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

7.4 Газоснабжение

Информация о планируемых мероприятиях в сфере газоснабжения на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

7.5 Утилизация твердых бытовых отходов

Информация о планируемых мероприятиях в сфере утилизации твёрдых бытовых отходов на территории муниципального образования отсутствует и будет приведена в актуализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, соответствующей году проведения работ.

8. Организация реализации проектов

Механизмы реализации мероприятий Программы определяются в зависимости от следующих основных факторов:

- форма собственности на системы коммунальной инфраструктуры и форма эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса);
- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке приведенных выше критериев.

Исходя из указанных факторов можно сформировать два направления реализации мероприятий настоящей Программы:

- первое направление – инфраструктура частной или муниципальной формы собственности (с последующим заключением договора аренды или передача в хозяйственное ведение во втором случае), наличие внебюджетных источников финансирования. К этому направлению относятся проекты Программы в сферах теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения;
- второе направление – реализация «greenfield»-проектов (строительство проектов «с нуля» на неосвоенной территории) без привлечения бюджетных источников инвестиций. К этому направлению относятся инвестиционные проекты в сфере утилизации (захоронения) ТБО.

Стратегический принцип развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования по указанным направлениям заключается в переориентации целей деятельности по эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры: приоритетом должно стать не обслуживание инфраструктуры как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих механизмов:

- 1) построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса муниципального образования. Данные показатели и индикаторы должны базироваться на Программе и отражать основные условия функционирования и развития инженерной инфраструктуры, которые должны быть обеспечены соответствующим предприятием. На основе данных индикаторов должны формироваться производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса. Оценка деятельности организаций должна основываться в первую очередь на

оценке достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов;

2) утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса и заключение договоров между администрацией муниципального образования и соответствующей организацией на их реализацию. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных Программой целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными к таким программам. Инвестиционные программы утверждаются уполномоченными органами муниципального образования. Однако для обеспечения возможности реализации мероприятий Программы такие инвестиционные программы должны предварительно рассматриваться и согласовываться администрацией муниципального образования;

3) договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития систем коммунальной инфраструктуры. Договоры заключаются между администрацией муниципального образования и соответствующей ресурсоснабжающей организацией и организацией коммунального комплекса. Такие договоры должны включать:

- цели договора, представленные системой показателей и индикаторов, характеризующих развитие систем коммунальной инфраструктуры (показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации Программы, и их значения);
- права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам, как порядок финансирования мероприятий, порядок выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов;
- ответственность сторон;
- перечень мероприятий инвестиционной программы и их стоимость;
- объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства);
- график поступления денежных средств для реализации инвестиционной программы, а также график осуществления инвестиций;
- порядок и условия приостановления реализации инвестиционной программы в случае нарушения графиков финансирования инвестиционной программы, а также определение условий возобновления реализации инвестиционной программы;

4) переход к долгосрочному тарифному регулированию, включающему установление тарифов на товары и услуги ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса.

При этом целесообразно предусмотреть различные механизмы финансирования мероприятий инвестиционной программы:

- финансирование мероприятий со сроком окупаемости, не превышающим срок действия тарифов (3 – 5 лет), должно компенсироваться за счет экономии, полученной в результате реализации мероприятия. При этом расходы, которые снижаются от реализации мероприятия, при установлении тарифов учитываются в размере, характерном до момента реализации мероприятия;
- финансирование мероприятий со сроком окупаемости, превышающим срок действия тарифов (3 – 5 лет), осуществляется посредством включения необходимых расходов в финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы.

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

Рекомендуется различать группы проектов по следующим признакам:

- нацеленные на присоединение новых потребителей;
- обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения;
- обеспечивающие выполнение экологических требований;
- обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении;
- высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7 лет);
- проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);
- проекты со сроками окупаемости более 15 лет;

Все проекты, рекомендованные к реализации в рамках данной Программы, в основном имеют целью присоединение новых потребителей или повышение надежности ресурсоснабжения. Однако часть проектов рекомендуется осуществить для выполнения экологических требований (обустройство зон санитарной охраны на источниках водоснабжения) и повышения энергоэффективности. При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей сельского округа будут являться механизмы их финансирования:

- с привлечением бюджетных средств (для оплаты части инвестиционных проектов или оплаты процентов по заемным средствам):
 - федеральный бюджет;
 - областной бюджет;
 - местный бюджет.
- с привлечением внебюджетных источников:
 - за счет платы (тарифа) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;

- надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
- привлеченные средства (кредиты);
- средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);

Иные механизмы финансирования инвестиционных проектов предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

В 1 квартале текущего года, следующего за отчетным, Программа ежегодно корректируется Координатором по итогам фактического финансирования из всех видов источников.

Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс приведена в таблице 28. На территории муниципального образования тарифы на тепловую энергию утверждаются Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Анализ и прогноз роста тарифов на услуги ЖКХ

Вид ресурса	Ед. изм.	Тип потребителя	Тариф												
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Водоснабжение	руб/м3	МКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИЖС	25,42	27,03	29,24	31,58	34,11	36,84	39,79	42,97	46,41	50,12	54,13	58,46	63,14
		Бюджетный	36,67	37,34	33,85	36,56	39,48	42,64	46,05	49,73	53,71	58,01	62,65	67,66	73,07
		Административно-коммерческий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Промышленный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Газоснабжение	руб/м3	МКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИЖС	5,2	5,59	5,7	6,56	7,54	8,67	9,97	11,47	13,19	15,17	17,45	20,07	23,08
		Бюджетный	6,16	6,39	6,62	7,61	8,75	10,06	11,57	13,31	15,31	17,61	20,25	23,29	26,78
		Административно-коммерческий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Промышленный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электроснабжение	руб/кВт	МКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИЖС	2,28	2,47	2,53	2,71	2,9	3,1	3,32	3,55	3,8	4,1	4,4	4,71	5,04
		Бюджетный	4,22	4,59	5,41	5,8	6,21	6,64	7,1	7,6	8,13	8,7	9,31	9,96	10,66
		Административно-коммерческий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Промышленный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывоз ТБО		МКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	руб/м3	ИЖС	185	197,5	210,5	221	232	244	256	269	282	296	311	327	343
	руб/м3	Бюджетный	280,1	305,5	313	329	362	380	399	419	440	462	485	509	534
		Административно-коммерческий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Промышленный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» при установлении тарифов (цен) на товары и услуги коммунального комплекса следует учитывать доступность для потребителей данных товаров и услуг.

Плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, теплоснабжение и вывоз твердых бытовых отходов.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса использованы данные об установленных ценах (тарифах) для потребителей и надбавках к ценам (тарифам) с учетом среднегодового дохода населения.

Одним из принципов разработки Программы является обеспечение доступности коммунальных услуг для населения. В таблице 29 представлены данные о средних размерах платы по отдельным видам коммунальных услуг в поселении в Белгородской области.

Таблица 29

Сведения о размерах платы за услуги ЖКХ

Вид коммунальной услуги	Средний платеж населения в 2014 г., руб. в мес. на 1 человека
Электроснабжение, руб./кВт*час	-
Водоснабжение, руб./ м ³	52,35
Горячее водоснабжение, руб./ м ³	-
Теплоснабжение, руб./Гкал (население)	-
Природный газ, руб./м ³	-
ТБО руб./м ³	-

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» при установлении тарифов (цен) на товары и услуги коммунального комплекса следует учитывать доступность для потребителей данных товаров и услуг. Плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение, теплоснабжение, твердые бытовые отходы.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса использованы данные об установленных ценах (тарифах) для потребителей и надбавках к ценам (тарифам) с учетом среднегодового дохода населения поселения. Одним из принципов разработки Программы является обеспечение доступности коммунальных услуг для населения.

Для определения возможности финансирования Программы за счет средств потребителей была произведена оценка доступности для населения Поселения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (далее в настоящем разделе - Методические указания):

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.