

Приложение №1 к постановлению  
администрации Вихоревского  
городского поселения  
от 24.08.2020г. №165

**Инвестиционная программа  
ООО «Объединенная Вихоревская управляющая компания»  
в области водоснабжения  
на 2022 – 2026 годы**

2020 год

## Оглавление

№ главы	Наименование главы	Страницы
1	Паспорт инвестиционной программы	3
2	Основные сведения организации	6
2.1	Технологические зоны водоснабжения	6
2.2	Источники водоснабжения и водозаборные сооружения	7
2.3	Водопроводные сети	9
2.4	Технические и технологические проблемы	9
3	Целевые показатели деятельности ООО «ОВУК» в сфере водоснабжения	11
4	Перечень мероприятий инвестиционной программы, расшифровка и график реализации в сфере водоснабжения	12
5	Сроки реализации мероприятий инвестиционной программы	14
6	Источники финансирования инвестиционной программы в сфере водоснабжения	15
7	Плановый и фактический процент износа объектов централизованных систем холодного водоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	16
8	Оценка эффективности инвестирования средств, осуществляемая путем сопоставления динамики изменения целевых показателей деятельности регулируемой организации и расходов на реализацию инвестиционной программы в период ее срока действия	18
9	Предварительный расчет тарифов в сфере водоснабжения на период реализации инвестиционной программы	19
10	Программа по энергосбережению и повышению энергоэффективности ООО «ОВУК» в сфере водоснабжения на 2020 г. – 2026 г.	20
10.1	Пояснительная записка	21
10.2	Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	27
10.3	Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	28
10.4	Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности	30

1. Паспорт инвестиционной программы ООО "Объединенная Вихоревская управляющая компания" по развитию системы водоснабжения на 2022 -2026 г.г.

Наименование программы	Инвестиционная программа ООО "Объединенная Вихоревская управляющая компания" по развитию системы водоснабжения на 2022 -2026 г.г.
Основания для разработки	<p>- Градостроительный кодекс Российской Федерации;</p> <p>- Федеральный закон от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";</p> <p>- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";</p> <p>- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 г. № 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения";</p> <p>- Приказ Минрегиона РФ от 10.10.2007 г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";</p> <p>- Приказ Минрегиона РФ от 10.10.2007 г. № 100 "Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";</p> <p>- Решение Думы Вихоревского муниципального образования от 17.02.2016 г. № 151 "Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Вихоревского городского поселения на 2016-2028 годы" (в ред. №89 от 26.06.2019г.);</p> <p>- Постановление администрации Вихоревского городского поселения от 20.06.2016 г. № 146 "О порядке разработки технических заданий для разработки инвестиционных программ организации коммунального комплекса"</p> <p>- Техническое задание по разработке инвестиционной программы гарантирующей организации ООО "ОВУК" в области водоснабжения и водоотведения на 2022-2026 годы, утвержденному постановлением администрации Вихоревского городского поселения от 07.02.2020г. № 28.</p>
Наименование регулируемой	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная Вихоревская управляющая компания"

организации, в отношении которой разработана программа	Юридический адрес: 665770, Иркутская обл, Братский р-н, Вихоревка г, Каландарашвили ул, дом № 14, квартира 2
	Телефон: 405120; эл.почта rsovih@mail.ru
	Ответственное лицо: Какухин Виктор Владимирович
Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу	Администрация Вихоревского городского поселения 665770, Братский район, г. Вихоревка, ул. Дзержинского, 105 Глава администрации Вихоревского городского поселения Дружинин Николай Юрьевич
Наименование уполномоченного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Служба по тарифам Иркутской области 664025, г. Иркутск, ул. Марата, д.31 Руководитель службы по тарифам Иркутской области Халиулин Александр Раисович
Исполнители программы	И.о.генерального директора Какухин Виктор Владимирович
Цели программы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Повышение качества и надежности услуг водоснабжения существующих потребителей и обеспечение услугами водоснабжения вновь вводимых объектов.</li> <li>2. Повышение надежности и эффективности систем водоснабжения.</li> <li>3. Повышение надежности функционирования систем водоснабжения.</li> <li>4. Обеспечение комфортных и безопасных условий для проживания населения Вихоревского городского поселения.</li> <li>5. Достижение целевых показателей развития системы водоснабжения.</li> <li>6. Повышение качества питьевой и горячей воды.</li> <li>7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения.</li> <li>8. Обеспечение экологической безопасности систем водоснабжения и уменьшения техногенного воздействия на окружающую среду.</li> <li>9. Расширение территории обслуживания и оказания услуг водоснабжения для обеспечения перспективного гражданского строительства.</li> </ol>
Задачи программы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обеспечение надежности и эффективности поставки коммунальных ресурсов потребителей.</li> <li>2. Минимизация потерь коммунальных ресурсов на стадиях их производства и транспортировки.</li> <li>3. Выполнение мероприятий в соответствии с утвержденной схемой водоснабжения.</li> <li>4. Повышение надежности (бесперебойности) предоставления услуг водоснабжения.</li> </ol>

	5. Снижение уровня физического износа и аварийности трубопроводов.
	6. Увеличение срока службы инженерно-технических сетей и сооружений.
	7. Повышение энергетической эффективности.
	8. Снижение издержек по эксплуатации объектов коммунальной инфраструктуры.
	9. Повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования коммунальных систем жизнеобеспечения.
Сроки и этапы реализации программы	Период реализации программы: 2022 - 2026 г.г.
Основные мероприятия программы	1. Установка систем автоматического регулирования работы скважинных насосов и насосов в насосной станции.
	2. Подземный водозабор: насосная станция
	3. Поверхностный водозабор центральный: насосная станция
	4. Поверхностный водозабор для котельной: насосная станция
	5. Прокладка сетей ХВС: замена на пластик
	6. Замена арматуры
Объем и источники финансирования программы	Финансовые потребности, необходимые для привлечения денежных средств, в размере 8,036 млн.руб. за счет займов организации
Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения	Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения представлены в таблице №2.

## 2. Основные сведения организации

Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная Вихоревская управляющая компания» (ООО «ОВУК»)

Юридический адрес: 665770, Иркутская обл, Братский р-н, г. Вихоревка, ул. Каландарашвили, д. 14, кв. 2.

Местонахождение организации 665771, Иркутская обл., Братский р-н, г. Вихоревка, ул. Доковская, д. 22А.

Телефон организации: (83953) 40-51-20; e-mail: rsovih@mail.ru

Руководитель организации: и.о.генерального директора Какухин Виктор Владимирович.

ООО «ОВУК» осуществляет свою деятельность в сфере теплоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения с 01 мая 2019 года на территории Вихоревского муниципального образования на основании концессионного соглашения от 09.04.2019 г. № 05-52-6/19, Постановления администрации Вихоревского городского поселения от 18.04.2019 г. № 90 «Об определении единой теплоснабжающей организации в области теплоснабжения», Постановления администрации Вихоревского городского поселения от 18.04.2019 г. № 91 «Об определении гарантирующей организации в области водоснабжения и водоотведения».

Основными регулируемыми видами деятельности организации являются:

- производство, передача и распределение тепловой энергии и горячего водоснабжения (теплоснабжение);
- подъем, очистка и транспортировка холодной воды (холодное водоснабжение);
- Сбор, транспортировка и очистка сточных вод (водоотведение).

### 2.1 Технологические зоны водоснабжения.

В системах централизованного водоснабжения Вихоревского городского поселения имеются следующие технологические зоны:

- Система ХВС «р. Вихорева»: зона забора воды из реки Вихорева (береговой колодец, станция I-го подъема), очистка речной воды и подача ее в город (станция II-го подъема);
- Система ХВС «Подземный водозабор»: подъем воды из скважин (№5, №6 и №7), подача воды потребителям со станции II-го подъема;
- Система ХВС котельной «Водогрейная»: зона забора и подачи воды из реки Удь (станция I-го подъема) в котельную «Водогрейная».

В г. Вихоревка зонами централизованного ХВС являются:

- Система ХВС «р. Вихорева»: м-н «Нефтяников», м-н «Байкальский», центральная часть города, территория с объектами РЖД;
- Система ХВС «Подземный водозабор»: центральная часть города, часть м-на «Петушки»;
- Система ХВС котельной «Водогрейная»: зона котельной «Водогрейная», включая гараж и административное здание.

Основными зонами нецентрализованного водоснабжения являются территории с индивидуальной застройкой, расположенные по окраинам города (севернее и южнее) и между микрорайонами «Нефтяников», «Байкальский» и «Энергетиков».

Перечень централизованных систем ХВС г. Вихоревка:

- Система ХВС «р. Вихорева»;
- Система ХВС «Подземный водозабор»;
- Система ХВС котельной «Водогрейная».

## 2.2 Источники водоснабжения и водозаборные сооружения

### **Системы ХВС питьевого качества.**

Источниками холодной воды питьевого качества в г. Вихоревка являются: водозабор на реке Вихорева и водозабор подземных вод от скважин №5, №6 и №7. Водозаборы находятся в работе в течение всего года.

Сооружения водозабора на реке Вихорева построены в 1995 году, а подземного водозабора в середине 1980-х годов. Капитальный ремонт сооружений обоих водозаборов не проводился с момента их ввода в эксплуатацию.

В состав сооружений этих водозаборов входят:

- Водозабор на реке Вихорева: 2-х камерный береговой колодец (глубина 8 м), станция I-го подъема, 2 параллельных водовода (Ду400, 700 м) от станции I-го подъема до здания главного корпуса (в котором находятся водоочистная станция и станция II-го подъема), 2 подземных резервуара чистой воды (2 шт. по 1900 м<sup>3</sup>);
- Водозабор от скважин: 3 основных скважины (№5, №6 и №7), водопровод (Ду200, 1700 м) до подземных накопительных резервуаров, 2 накопительных резервуара артезианской воды (500 и 300 м<sup>3</sup>).

### **Система ХВС котельной «Водогрейная».**

Водозабор на реке Убь и подземный водозабор от скважин №8, №9 и №10 используются в качестве источников воды для технологических нужд котельной «Водогрейная» (в основном для подпитки тепловой сети).

Водоснабжение котельной может осуществляться из двух источников: водозабор на реке Убь и подземные скважины. Вода из реки имеет сравнительно невысокую жесткость (от 3,5 до 7 мг-экв/л), поэтому не требуется больших средств на ее обработку.

### **Система ХВС «р.Вихорева»**

На водозаборе предусмотрено обеззараживание воды гипохлоритом кальция, который после растворения образует активный хлор и обеспечивает безопасность воды в эпидемиологическом отношении (уничтожает болезнетворные бактерии). Технологическое оборудование установки по обеззараживанию воды гипохлоритом кальция размещено в здании хлораторной.

Также для доведения исходной речной воды до питьевого качества применяются следующие методы: обработка реагентами (коагулянт - сернокислый алюминий, известь), осветление в осветлителях (12 шт.) и фильтрование на фильтрах с песком (4 шт.).

В настоящее время в состав системы очистки речной воды (на территории водозабора) входят: вихревой смеситель (10 м<sup>3</sup>), отстойники осветлители (12 шт., глубина 5 м), песчаные фильтры (6\*6\*4 – 4 шт.), резервуары очищенной питьевой воды (2 шт. по 1900 м<sup>3</sup>).

В существующем состоянии процесс очистки речной воды происходит следующим образом. Со станции I-го подъема по 2-м трубопроводам (Ду400, 700м) речная вода поступает в вихревой смеситель, в который одновременно с ней подаются реагенты. Из вихревого смесителя по трубопроводу Ду500 вода с растворенными реагентами поступает в 4 коридорных осветлителя. Из кармана осветлителей вода по трубопроводу Ду300 поступает на фильтры с песком разных фракций. Затем после этих фильтров очищенная вода поступает по трубопроводу Ду600 в резервуары чистой воды.

При снижении скорости фильтрации производится регенерация (взрыхление и промывка) фильтров.

### **Система ХВС «Подземный водозабор»**

Вода из скважин хозяйственного назначения (№3, №5, №6 и №7) соответствует нормам СанПиН «Вода питьевая» (за исключением показателя

жесткости - около 12 мг\*экв/л). Поэтому в данной системе ХВС очистка и обеззараживание воды не предусмотрены.

#### **Система ХВС котельной «Водогрейная»**

Вода, поступающая с реки Убь и подземного водозабора (скважины №8 и №10) в здании котельной проходит химводоподготовку (Na-катионирование), в результате которой в ней снижается содержание солей жесткости до нормативных значений.

#### **Насосные централизованные станции**

В г. Вихоревка в централизованных системах ХВС имеются следующие насосные станции:

##### **Система ХВС «р. Вихорева»:**

- Насосная станция I-го подъема, расположенная непосредственно на берегу реки Вихорева;
- Насосная станция II-го подъема, расположенная в здании главного корпуса водозабора;
- Дополнительной насосной станцией является глубинный насос скважины №3, который включается в основном в летний период. Расположена в парковой зоне, в 150 м западнее жилого здания по ул. Горького-15.

##### **Система ХВС «Подземный водозабор»:**

- Насосная станция I-го подъема – это скважины №5, №6 и №7 подземного водозабора с их насосами. Скважины расположены на северо-восточной окраине города;
- Насосная станция II-го подъема, расположенная в здании насосной на территории ДОК, рядом с неработающей водонапорной башней.

##### **Система ХВС котельной «Водогрейная»:**

- Насосная станция подземных вод – это скважины №8, №9 и №10 подземного водозабора с их насосами. Скважины расположены на восточной окраине города;
- Насосная станция на реке Убь, расположенная непосредственно на берегу реки Убь, в 320 м южнее котельной «Водогрейная».

#### **2.3 Водопроводные сети.**

Общие характеристики данных сетей представлены в табл. 1.

Суммарная протяжённость участков всех водопроводных сетей централизованных систем ХВС г. Вихоревка составляет 58597 м. Наибольшая протяженность сетей ХВС (39492 м, 67% общей протяженности) отмечается в системе ХВС «р. Вихорева» Максимальный перепад высот отмечается также в системе ХВС «р. Вихорева» - 24 м.

Таблица №1

#### **Общие характеристики систем ХВС г. Вихоревка**

Система водоснабжения	Общая протяженность участков, м				Кол-во кон-туров	Макс. перепад высот, м
	надз.	подз.	помещ.	всего		
Всего:	2037	55906	654	58597	17	
«р. Вихорева»	709	38294	489	39492	15	24
«Подземный водозабор»	528	16373	165	17066	2	18
котельной «Водогрейная»	799	1239	0	2039	нет	7

Трубопроводы на этих участках имеют 100%-ю степень износа и нуждаются в перекладке. К таким участкам относятся как магистральные участки водопроводов, так и внутриквартальные сети, включая участки-вводы в здания. Общая протяженность участков со сверхнормативным сроком эксплуатации составляет более 46 км (80% от общей протяженности).



В системе водоснабжения используются стальные (48541 м, 83 %), чугунные (9031 м, 15 %) и полиэтиленовые (1025 м, 2 %) трубопроводы.

#### 2.4 Технические и технологические проблемы.

##### **Общие проблемы, характерные для всех рассматриваемых систем водоснабжения:**

- Большая часть участков водопроводов (95% общей протяженности) составляют участки, выработавшие свой нормативный эксплуатационный ресурс. Трубопроводы на данных участках рекомендуется заменить на новые в ближайшей перспективе;
- Необходимость уточнения исполнительных схем участков трубопроводов (уточнение трассировок, годов прокладок, материала и диаметров труб, наличия запорно-регулирующей арматуры, пожарных гидрантов и др.)
- Износ насосов в насосных станциях и необходимость их замены на насосы соответствующие расчетным значениям потребности воды;
- Износ и необходимость замены запорно-регулирующей арматуры (особенно на трубопроводах больших диаметров);
- Отсутствует технический учет поставляемой воды. Необходимо организовать такой учёт.

##### **Дополнительные проблемы, характерные для каждой системы водоснабжения:**

###### **Система ХВС «р. Вихорева»:**

- Недостаточное качество воды, подаваемой потребителям, необходимость восстановления проектной комплексной схемы очистки воды;
- Углубление и чистка русла реки в месте забора воды в береговой колодец;
- Необходимость проведения ревизии состояния берегового колодца (оба резервуара);
- Низкая температура воздуха в холодное время года в помещении водоочистой станции в главном корпусе водозабора (вероятность замерзания труб, задвижек и т.д.);
- Сверхнормативные затраты электроэнергии на привод насосов, за счет их завышенных характеристик и постоянной их работы. Низкоэффективная схема подачи воды от берегового колодца, с постоянным сливом «лишней воды»;
- Недостаточность располагаемого напора у части потребителей (верхние этажи многоэтажек по улицам: Кошевого, Пионерская, Ленина), особенно в летний период, когда включаются в работу летние водопроводы;
- Необходимость восстановления работоспособности водонапорной башни по ул. Монтажников;
- Не нормативное расположение перемычек и некоторых водоколонок, что может привести к замерзанию воды в трубах и водоколонках на этих участках.

###### **Система ХВС «Подземный водозабор»:**

- Необходимость проведения ревизии состояния скважин хозяйственного назначения (№5, №6 и №7) и подземных резервуаров станции II-го подъема;
- Необходимость повышения качества воды за счет организации системы снижения жесткости воды (умягчения) воды (строительство станции умягчения подземных вод на хозяйственно-питьевые нужды);
- Необходимость восстановления работоспособности водонапорной башни на площадке ДОК;
- Не нормативное расположение перемычек (а также их недостаточное количество) и некоторых водоколонок, что может привести к замерзанию воды в трубах и водоколонках на этих участках.

###### **Система ХВС котельной «Водогрейная»:**

- Необходимость ревизии технического состояния оборудования обоих водозаборов, вкл. насосы, магистральные водоводы, скважины, емкости, задвижки;
- В случае дефицита общей производительности подземного водозабора рекомендуется задействовать в работу одну из дополнительных скважин №5, №6 или №7.

Несмотря на перечисленные проблемы, существующие водозаборы целесообразно будет использовать и далее в качестве основных источников холодного водоснабжения г. Вихоревка.

## 3. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

## ООО «ОВУК»

(наименование регулируемой организации)

в сфере водоснабжения на 2022 - 2026 г.г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели качества водоснабжения:								
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.	%	29	29	29	29	29	29	29
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.	%	29	29	29	29	29	29	29
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения:								
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,068	0,068	0,068	0,034	0,034	0,034	0,068
3	Показатели энергетической эффективности								
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	12,8	12,8	12,8	12,4	12,4	12,4	12,8

3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ку б.м	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9	0,9	1,1
------	---	-----------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

## 4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, РАСШИФРОВКА И ГРАФИК РЕАЛИЗАЦИИ

ООО «ОВУК»

(наименование регулируемой организации)

в сфере водоснабжения на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансирован ок 2022	2022	2023	2024	2025	2026	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>Водоснабжение</b>																		
<b>1. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения</b>																		
1.1	Установка систем автоматического регулирования работы скважинных насосов	Автоматизация режима работы, обеспечение стабильности давления	Иркутская область, Братский район, г. Вихоревка	мощность	кВт	394200	354925	2022	2022	672,51	240,00	432,515						

	ОВ	воды. Повышение надежности работы системы водоснабжения																
1.2	Подземный водозабор: насосная станция	Замена устаревшего оборудования на современное автоматизированное, высокопроизводительное оборудование позволит улучшить энерг	Иркутская область, Братский район, г. Вихоревка	мощность	кВт	458148	386630	2023	2023	793,63								



		ное, высок опрои зводи тельн ое обору дован ие позво лит улучш ить энерг етиче ские и экспл уатац ионны е харак терис тики. Повыш ение надеж ности (бесп еребо йност и) систе мы водос набже ния.	ная, 46А															
1.4	ПВ для котел	Замен а выраб	Ирку тска я	мощнос ть	кВт	4953 00	3042 09	2023	2023	624,23 2			624 ,23 2					



	ьной: насос ная станц ия	отавш его свой ресур с обору дован ия на совре менно е автом атизи рован ное, высок опрои зводи тельн ое обору дован ие позво лит улучш ить энерг етиче ские и экспл уатац ионны е харак терис тики. Повыш ение	обла сть, Брат ский райо н, г. Вихо ревк а, ул.Д оков ская																
--	--------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

надежности (безопасности) системы водоснабжения

**2. Мероприятия, направленные на реконструкцию существующих сетей централизованных систем водоснабжения**

2.1	Прокладка сетей ХВС: замена на пластик	Замена изношенных магистральных сетей (2039 м) позволит уменьшить число аварий и прекращений подачи воды потребителю.. Повышение	Иркутская область, Братский район, г. Вихоревка	протяженность	м	58597	58597	2022	2026	5491,194	1080,00	882,2388	882,2388	882,2388	882,2388	882,2388	882,2388
-----	--	--	---	---------------	---	-------	-------	------	------	----------	---------	----------	----------	----------	----------	----------	----------





## 5. Сроки реализации мероприятий инвестиционной программы

Таблица № 4

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятий	Сроки реализации
1	Артезианские скважины	Установка систем автоматического регулирования работы скважинных насосов	2022 г.
2	Подземный водозабор	Подземный водозабор: насосная станция	2023 г.
3	Поверхностный водозабор	Поверхностный водозабор центральный: насосная станция	2023 г.
4	Поверхностный водозабор на водогрейной котельной	Поверхностный водозабор для котельной: насосная станция	2023 г.
5	Водопроводные сети	Прокладка сетей ХВС: замена на пластик	2022-2026 г.г.
6	Водопроводные сети	Замена арматуры	2023 г.

## 6. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ООО «ОВУК»

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере водоснабжения на 2022-2026 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		Вид деятельности	Всего	Профинансировано	по годам реализации инвестпрограммы				
		Водоснабжение		2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	амортизационные отчисления								
1.2	прибыль, направленная на инвестиции								
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0,00</b>	<b>8036,21</b>	<b>1100,00</b>	<b>1095,63</b>	<b>3634,98</b>	<b>735,20</b>	<b>735,20</b>	<b>735,20</b>
2.1	кредиты								
2.2	займы организаций		8036,21	1100,00	1095,63	3634,98	735,20	735,20	735,20
2.3	прочие привлеченные средства								
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>								
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>								
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>0,00</b>	<b>8036,21</b>	<b>1100,00</b>	<b>1095,63</b>	<b>3634,98</b>	<b>735,20</b>	<b>735,20</b>	<b>735,20</b>

**7. Плановый и фактический процент износа объектов централизованных систем холодного водоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы**

Таблица № 6

Объект	Адрес	Материал исполнения	Площадь, м <sup>2</sup> ; протяженность	Год ввода в эксплуатацию	Фактический % износа на 01.01.2020	Плановый % износа на 31.12.2026
Артезианская скважина № 3	ул. Горького 23	Надземная будка из кирпича	6,3 м <sup>2</sup>	1968	85 %	70 %
Артезианская скважина № 5	ул. Доковская 22 А	Надземная будка из ж/б блоков	21 м <sup>2</sup>	1976	85 %	70 %
Артезианская скважина № 6	ул. Доковская 22 А	Надземная будка из ж/б блоков	12,3 м <sup>2</sup>	1977	80 %	65 %
Артезианская скважина № 7	ул. Доковская 22 А	Надземная будка из ж/б блоков	15,3 м <sup>2</sup>	1977	80 %	65 %
Артезианская скважина № 8	ул. Доковская 22 А	Надземная будка из ж/б блоков	14,6 м <sup>2</sup>	1986	98 %	80 %
Артезианская скважина № 9	ул. Доковская 22 А	Надземная будка из ж/б блоков	13,5 м <sup>2</sup>	1985	100 %	100 %
Артезианская скважина № 10	ул. Доковская 22 А	Надземная будка из ж/б блоков	21,1 м <sup>2</sup>	1985	80 %	65 %
Водонапорная башня	ул. Монтажников	Фундамент бетон, стены кирпичные	75,4 м <sup>2</sup>	1995	100 %	100 %
Насосная станция 2 подъема	ул. Доковская 22 Б	Фундамент ж/б, стены кирпичные, 3 этажа	281,4 м <sup>2</sup>	1957	82 %	60 %
Станция первого подъема (новый водозабор)	ул. Железнодорожная 46 А	Фундамент ж/б, стены кирпичные	2614,4 м <sup>2</sup>	1995 г.	80 %	65 %
Сети водопроводные	г. Вихорев-ка	Сталь	48541 м	1980-е	100%	96 %
Сети водопроводные	г. Вихорев-ка	Чугун	9031 м	1980-е	100%	100 %
Сети водопроводные	г. Вихорев-ка	Полиэтилен	1025 м	2016 г	5%	17 %

8. Оценка эффективности инвестирования средств, осуществляемая путем сопоставления динамики изменения целевых показателей деятельности регулируемой организации и расходов на реализацию инвестиционной программы в период ее срока действия

1. Мероприятия, направленные на достижение целевого показателя по качеству питьевой воды, имеют социально значимый характер и направлены на снижение рисков ухудшения качества питьевой воды по микробиологическим показателям. Основным эффектом от внедрения данных мероприятий будет поддержание в размере 29 % доли проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды и доли проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.

2. Мероприятия, направленные на достижение целевого показателя по надежности и бесперебойности оказания услуг по водоснабжению направлены на гарантийное бесперебойное водоснабжение всех потребителей и снижение аварийности. Все мероприятия инвестиционной программы по водоснабжению ООО «ОВУК» направлены на достижение целевого показателя по надежности и бесперебойности оказания услуг. Основным эффектом от внедрения данных мероприятий будет снижение в 2023 г. от 0,068 ед./км до 0,034 ед./км количества перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение в расчете на протяженность водопроводной сети в год.

3. Мероприятия, направленные на достижение целевого показателя по энергетической эффективности оказания услуг по водоснабжению отражены в программе по энергосбережению и повышению энергоэффективности объектов водоснабжения. Основным эффектом от внедрения данных мероприятий будет снижение в 2023 г. от 12,8 % до 12,4% доли потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть и снижение от 1,1 кВт\*ч/куб.м до 0,9 кВт\*ч/куб.м удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть.

9. Предварительный расчет тарифов в сфере водоснабжения на период реализации инвестиционной программы

Предварительные расчеты тарифов на 2022-2026 годы выполнены в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 15.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».



Предварительные расчеты роста тарифов на питьевую воду с учетом капитальных вложений за счет прибыли в составе тарифов представлены в таблице № 7. Расчеты выполнены с учетом прогнозных индексов-дефляторов.

Таблица № 7

Предварительный расчет тарифа на питьевую воду на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Объем полезного отпуска	тыс.м <sup>3</sup>	1 659,68	1 659,68	1 659,68	1 659,68	1 659,68
2	Текущие расходы	тыс.руб.	56 127,8	58 082,2	60 104,6	62 197,4	64 363,1
3	Нормативная прибыль	%	1,34	1,25	1,08	0,86	0,66
		тыс.руб.	752,1	726,0	649,1	534,9	424,8
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 806,4	2 904,1	3 005,2	3 109,87	3 218,2
5	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	59 686,3	61 712,3	63 758,9	65 842,17	68 006,1
6	Тариф (без НДС)	руб./ м <sup>3</sup>	35,96	37,18	38,42	39,67	40,98
7	Рост тарифа	%		103,4	103,3	103,3	103,3

Приложение к Инвестиционной программе  
ООО «Объединенная Вихоревская  
управляющая компания»  
в области водоснабжения  
на 2022 – 2026 годы

## **ПРОГРАММА**

**по энергосбережению и повышению энергетической эффективности  
ООО «Объединенная Вихоревская управляющая компания»  
в сфере водоснабжения на 2020 г. – 2026 г.**

2020 год

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ООО «Объединенная Вихоревская управляющая компания», осуществляющего  
регулируемую деятельность в сфере водоснабжения на 2020-2026 г.г.

### Информация об организации:

Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная Вихоревская управляющая компания» (ООО «ОВУК»)

Юридический адрес: 665770, Иркутская обл, Братский р-н, г. Вихоревка, ул. Каландарашвили, д. 14, кв. 2.

Местонахождение организации 665771, Иркутская обл., Братский р-н, г. Вихоревка, ул. Доковская, д. 22А.

Телефон организации: (83953) 40-51-20; e-mail: rsovih@mail.ru

Руководитель организации: и.о.генерального директора Какухин Виктор Владимирович.

### Основными регулируемыми видами деятельности организации являются:

- производство, передача и распределение тепловой энергии и горячего водоснабжения (теплоснабжение);
- подъем, очистка и транспортировка холодной воды (холодное водоснабжение);
- Сбор, транспортировка и очистка сточных вод (водоотведение).

ООО «ОВУК» осуществляет свою деятельность в сфере теплоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения с 01 мая 2019 года на территории Вихоревского муниципального образования на основании концессионного соглашения от 09.04.2019 г. № 05-52-6/19, Постановления администрации Вихоревского городского поселения от 18.04.2019 г. № 90 «Об определении единой теплоснабжающей организации в области теплоснабжения», Постановления администрации Вихоревского городского поселения от 18.04.2019 г. № 91 «Об определении гарантирующей организации в области водоснабжения и водоотведения».

### Здания административного и административно-производственного назначения:

№ п/п	Наименование здания	Площадь, кв.м	Объем, куб.м	Отапливаемый объем, м3
1	Здание управления	469,8	1644,3	1644,3
2	Здание гаража механизмов	486,1	3888,8	3888,8
3	Здание гаража автотранспорта	1186,8	7120,8	7120,8
4	Артезианская скважина № 3	6,3	15,8	
5	Артезианская скважина № 5	21	63	
6	Артезианская скважина № 6	12,3	36,9	
7	Артезианская скважина № 7	15,3	45,9	
8	Артезианская скважина № 8	14,6	43,8	
9	Артезианская скважина № 9	13,5	40,5	
10	Артезианская скважина № 10	21,1	63,3	
11	Водонапорная башня	75,4	2616,4	
12	Насосная станция 2 подъема	281,4	844,2	844,2
13	Станция первого подъема (новый водозабор)	2614,4	13072	13072

**Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:**

Согласно договорам аренды используется автотранспорт и спец. техника в количестве 11 единиц, в том числе:

№ п/п	Вид транспортного средства	Количество	Грузоподъемность, т, пассажироместимост, чел.	Вид топлива
1	Машина комбинированная КО-560	1		диз. топливо
2	Бульдозер Т-130	1		диз. топливо
3	Автомобиль ГАЗ 2747	1		бензин
4	Автомобиль ГАЗ-27055	1	7 чел. / 1 тонна	бензин
5	Специальный автокран ЗИЛ 133 ГЯ	1	10 т	диз. топливо
6	ISUZU ELF грузовой бортовой	1	2 т	диз. топливо
7	ГАЗ 3307 АСМ	1		бензин
8	Фронтальный погрузчик	1	2,5 м3	диз. топливо
9	Грузовой самосвал МАЗ 6516С9-521-005	1	40 т	диз. топливо
10	Экскаватор КОБЕЛ СО SK75UR-1	1		диз. топливо
11	Грузовой бортовой автомобиль ЗИЛ 43318	1	6 т	диз. топливо

**Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии:**

№ п/п	№ электростанции	Наименование электроустановки	Тип счётчика	Срок госповерки	Коеф. учёта	Кол-во точек подключения	АСКУЭ	Примечание
1	8318-8	Станция водозабора (1 подъём), ул. Железнодорожная	ЦЭ6803В	Не истёк	40	2	-	
			ЦЭ6803В	Не истёк	40			
2	8318-12	Станция водозабора (1 подъём), ул. Железнодорожная	ЦЭ6803В	Не истёк	120	2	-	
			ЦЭ6803В	Не истёк	120			
3	8318-9	Здание насосной станции с артезианской скважиной, ул. Озёрная 2-я	ЦЭ6803В	Не истёк	20	1	-	
4	8318-10	Здание насосной станции с артезианской скважиной, роца ул. Горького 23	Меркурий 230	Не истёк	-	1	-	
5	8318-11	Водонапорная башня, ул. Монтажников	ПСЧ-ЗА.05.2	Не истёк	-	1	-	Откл.
6	8318-13	Артезианские скважины, территория ВЛЗК	ЦЭ6803В	Не истёк	40	2	-	
7	8318-21	Водозабор 2-го подъёма, ул. Доковская	Меркурий 230А	Не истёк	40	2		

**Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:**

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. изм.	Количество точек поставки
1	Электрическая энергия	шт.	3
2	Холодная вода	шт.	3
3	Тепловая энергия	шт.	3
4	Горячая вода	шт.	1

### **Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов:**

Среднегодовое потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:

- электроэнергия – 565,92 тыс.кВтч.
- тепловая энергия – 3315 Гкал
- горячее водоснабжение – 82,8 м<sup>3</sup>
- холодное водоснабжение – 417,54 м<sup>3</sup>
- водоотведение – 500,34 м<sup>3</sup>

### **Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:**

ООО «ОВУК» осуществляет свою деятельность в сфере водоснабжения с 01 мая 2019 года на территории Вихоревского муниципального образования на основании концессионного соглашения от 09.04.2019 г. № 05-52-6/19, Постановления администрации Вихоревского городского поселения от 18.04.2019 г. № 91 «Об определении гарантирующей организации в области водоснабжения и водоотведения». Первый долгосрочный период регулирования с 2019 года по 2022 год.

Источниками холодной воды питьевого качества в г. Вихоревка являются: водозабор на реке Вихорева и водозабор подземных вод от скважин №5, №6 и №7.

Водозабор на реке Убь и подземный водозабор от скважин №8, №9 и №10 используются в качестве источников воды для технологических нужд котельной «Водогрейная».

Основной задачей предприятия является обеспечение качественного и надежного предоставления услуг в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

В комплексные проекты, осуществляемые ООО «ОВУК», входит: установка новейшего производственного оборудования, своевременное проведение ремонта объектов водоснабжения, установка энергосберегающих ламп, перевод ПВЗ на автономное электрическое отопление.

Для энергосбережения и улучшения показателей энергетической эффективности разработана Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОВУК» на 2020 г.- 2026 г. в соответствии с требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

### **Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет:**

В связи с тем, что ООО «ОВУК» осуществляет свою деятельность в сфере водоснабжения с 01 мая 2019 года на территории Вихоревского муниципального образования на основании концессионного соглашения от 09.04.2019 г. № 05-52-6/19, Постановления администрации Вихоревского городского поселения от 18.04.2019 г. № 91 «Об определении гарантирующей организации в области водоснабжения и водоотведения», мероприятия по повышению энергетической эффективности не проводились.

### **Экономические показатели программы:**

Затраты ООО «ОВУК» на программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 9 093 тыс.руб.

Затраты ООО «ОВУК» на программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности в процентном выражении от инвестиционной программы – 100%.

Источники финансирования программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности – заемные и собственные средства:

- Установка ЧПР на эл.двигатели насосов ЭЦВ артезианских скважин (2024 г.) – собственные средства;
- Установка систем автоматического регулирования работы скважинных насосов (2022 г.) – заемные средства;
- Прокладка сетей ХВС: замена на пластик (2022 г.-2026 г.) – заемные средства;
- Замена арматуры (2023 г.) – заемные средства;
- Подземный водозабор: насосная станция (2023 г.) – заемные средства;
- Поверхностный водозабор центральный: насосная станция (2023 г.) – заемные средства;
- ПВ для котельной: насосная станция (2023 г.) – заемные средства;
- Организация мониторинга осмотров водопроводных колодцев (2023 г.) – собственные средства;
- Установка светодиодных светильников и ламп на наружные и внутренние осветительные сети (2020 г.) – собственные средства;
- Перевод ПВЗ на автономное электрическое отопление (2020 г.) – собственные средства.

#### **Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:**

При выполнении мероприятия «Перевод ПВЗ на автономное электрическое отопление» экономия составит 673,06 тонн условного топлива. в год (2 454 тыс.руб. в год). Год реализации мероприятия 2020 г.

При выполнении мероприятия «Установка светодиодных светильников и ламп на наружные и внутренние осветительные сети» экономия электрической энергии составит 41,46 тыс.кВт в год (124 тыс.руб. в год). Год реализации мероприятия 2020 г.

#### **Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации:**

Планируемыми к исполнению мерами являются:

- разработка Положения о порядке стимулирования энергосберегающего поведения работников;
- введение в организации ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по достигнутой экономии;

#### **Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей:**

- Установка ЧПР на эл.двигатели насосов ЭЦВ артезианских скважин - 784 тыс.руб.;
- Установка систем автоматического регулирования работы скважинных насосов - 560,4 тыс.руб.;
- Прокладка сетей ХВС: замена на пластик 4576 тыс.руб.;
- Замена арматуры – 340,7 тыс.руб.;
- Подземный водозабор: насосная станция – 661,4 тыс.руб.;
- Поверхностный водозабор центральный: насосная станция -1377,5 тыс.руб.;
- ПВ для котельной: насосная станция – 520,2 тыс.руб.;
- Организация мониторинга осмотров водопроводных колодцев – 12 тыс.руб.;
- Установка светодиодных светильников и ламп на наружные и внутренние осветительные сети – 120 тыс.руб.;
- Перевод ПВЗ на автономное электрическое отопление – 140 тыс.руб.

## **Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:**

Управление реализацией мероприятий Программы осуществляет производственно-технический отдел ООО «ОВУК».

Ответственные лица технического отдела обеспечивают согласованные действия всех участников и исполнителей настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств.

Годовой отчет о ходе выполнения Программы формируется по состоянию на 1 января, следующего за отчетным, по форме согласно приказу Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 г. № 398.

## **Целевые показатели программы энергосбережения ООО «ОВУК»:**

- Динамика изменения объема потерь воды при ее транспортировке;
- Экономия воды за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении;
- Снижение удельного расхода электрической энергии;
- Экономия энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях;
- Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.



Приложение № 1  
к требованиям к форме программы  
в области энергосбережения  
и повышения энергетической  
эффективности для организаций,  
осуществляющих регулируемые  
виды деятельности,  
и отчетности о ходе ее  
реализации,  
утв. приказом Минэнерго России  
от 30 июня 2014 г. № 398

## ПАСПОРТ

### ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "Объединенная вихоревская управляющая компания" (наименование организации)

### ВОДОСНАБЖЕНИЕ на 2020-2026 годы

Основание для разработки	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные					
	Приказ Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 г. № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и о повышении энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации"					
	Приказ Службы по тарифа Иркутской области от 26.10.2010 г. № 91-спр "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и о повышении энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности"					
Почтовый адрес	Иркутская область, Братский район, город Вихоревка, ул. Доковская, д.22 А.					
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	И.о. генерального директора Какухин Виктор Владимирович, телефон 89500590105, kakukhinviktor@mail.ru					
Даты начала и окончания действия программы	с 2020 г. по 2023 г.					
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
	всего	в т.ч. капитальн	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации

		ые	повышения энергетич еской эффективн ости											программ ы		
				тыс .кВ т без уче та вод ы	т. у. т. бе з уч ет а во ды	ты с. ку б. м. во да	мл н. ру б. з НД С с уч ет ом во ды	тыс. кВт без учет а воды	т.у. т. без учет а воды	тыс .ку б.м . вод а	млн. руб. без НДС с учет ом воды	т. у. т. бе з уч ет а во ды	млн .ру б. без НДС с уче том вод ы	т.у .т. без уче та вод ы	млн .ру б. без НДС с уче том вод ы	
2019г.				290 8,0 90	67 3, 06	24 7, 99 8	18 0, 57		673, 06							
2020г.	0, 27 2		0%	286 6,6 30	0, 00	24 7, 99 8	16 5, 74	41,4 6	673, 06		2,57 8					
2021г.	1, 10 0	1,1	100%	286 6,6 30	0, 00	24 7, 99 8	16 5, 74	41,4 6	673, 06		2,58					
2022г.	1, 09 6	1,0 96	100%	282 7,3 55	0, 00	24 2, 65 7	16 2, 84	80,7 35	673, 06	5,3 41	2,86 8					
2023г.	3, 63 5	3,6 35	100%	233 7,8 77	0, 00	22 5, 87 0	14 2, 82	570, 2	673, 06	22, 128	4,87 0					
2024г.	1, 51 9	0,7 35	48%	230 8,5 84	0, 00	22 0, 53 2	14 0, 21	599, 5	673, 06	27, 466	5,13 0					
2025г.	0, 73 5	0,7 35	100%	230 8,5 84	0, 00	21 5, 19 2	13 8, 48	599, 5	673, 06	32, 806	5,30 3					
2026г.	0, 73 5	0,7 35	100%	230 8,5 90	0, 00	20 9, 84 7	13 6, 75	599, 5	673, 06	38, 151	5,47 6					
ВСЕ ГО	9, 09 3	8,0 36		207 32, 340	67 3, 06 0	18 58 0 92	12 3, 31 6	2532 ,380	4711 ,420	125 ,89 2	28,8 03					

Приложение № 2  
к требованиям к форме программы в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности для организаций,  
осуществляющих регулируемые виды деятельности,  
и отчетности о ходе ее реализации,  
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. №398

### ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показат ели по отрасли	Лучшие мировые показате ли по отрасли	(базовый год) * 2019	Плановые значения целевых показателей по годам						
						2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Целевые показатели											
1.1	Динамика изменения объема потерь воды при ее транспортировке	%			13	13	13	13	11	11	11	11
1.2	Экономия воды за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении	тыс.куб.м.			247,998	247,998	247,998	247,998	209,844	209,844	209,844	209,844
		тыс.руб.			8032,7	8032,7	8032,7	8032,7	6796,8	6796,8	6796,8	6796,8
1.3	Снижение удельного расхода электрической энергии	кВт.ч/куб.м			1,1	1,084	1,084	1,07	0,884	0,873	0,873	0,873
1.4	Экономия энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой	тонны			1214,29	0	0	0	0	0	0	0
		тыс.руб.			2453,98	0	0	0	0	0	0	0

	организации на праве собственности или иных законных основаниях											
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			0	100	100	100	100	100	100	100

\* Базовый год – предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.



6.2.	Перевод ПВЗ на автономное электрическое отопление	%	100	60	100	100	100	100	100	100
------	---	---	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																						
		ед. изм.	всего по годам экономия в указанный размерности	2020г.			2021г.			2022г.			2023г.			2024г.			2025г.			2026г.		
				численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности	численность значе-ние в указанной раз-мерности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
<b>1. Мероприятия по модернизации, замене оборудования, используемого для производства воды и (или) транспортировки воды, внедрение частотно-регулируемого привода насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой</b>																								
1.1.	Установка ЧПР на электродвигатели насосов ЭЦВ артезианских скважин	тыс. кВт.ч	29,293													29,29	0,087	29,29		0,087	29,293			0,087
<b>2. Снижение аварийности технологического оборудования</b>																								
2.1.	Установка систем	тыс. кВт.ч	39.275							39,275	0,17	39,275		0,17	39,275		0,117	39,275		0,117	39,275			0,117

	автоматического регулирования работ скважинных насосов																				
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

### 3. Мероприятия по сокращению потерь воды при транспортировке воды по сетям

3.1.	Прокладка сетей ХВС: замена на пластик	тыс. м3	26,705					5,341		0,173	10,682		0,346	16,02		0,519	21,36		0,692	26,705		0,865
3.2.	Замена арматуры	тыс. м3	11,448								11,446		0,371	11,45		0,371	11,45		0,371	11,446		0,371

### 4. Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при производстве и транспортировке воды

4.1.	Подземный водозабор: насосная станция	тыс. кВт.ч	71,518								71,518		0,213	71,518		0,213	71,518		0,213	71,518		0,213
4.2.	Поверхностный водозабор: центральный: насосная станция	тыс. кВт.ч	226,86								226,86		0,676	226,86		0,676	226,86		0,676	226,86		0,676
4.3.	ПВ для котельно	тыс. кВт.ч	191,1								191,10		0,569	191,10		0,569	191,10		0,569	191,10		0,569





№ п/п	Наименование мероприятия	Срок амортизации лет	Затраты (план), млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы							Статья затрат	Источник финансирования
			2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>1. Мероприятия по модернизации, замене оборудования, используемого для производства воды и (или) транспортировки воды, внедрение частотно-регулируемого привода насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой</b>											
1.1.	Установка ЧПР на эл.двигатели насосов ЭЦВ артезианских скважин						0,784			ремонт	собственные средства
<b>2. Снижение аварийности технологического оборудования</b>											
2.1.	Установка систем автоматического регулирования работы скважинных насосов			0,200	0,3604					ремонт	заемные средства
<b>3. Мероприятия по сокращению потерь воды при транспортировке воды по сетям</b>											
3.1.	Прокладка сетей ХВС: замена на пластик			0,900	0,7352	0,7352	0,7352	0,7352	0,7352	ремонт	заемные средства
3.2.	Замена арматуры					0,341				ремонт	заемные средства
<b>4. Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при производстве и транспортировке воды</b>											
4.1.	Подземный водозабор: насосная станция					0,661				ремонт	заемные средства
4.2.	Поверхностный водозабор центральный: насосная станция					1,378				ремонт	заемные средства
4.3.	ПВ для котельной: насосная станция					0,52				ремонт	заемные средства
<b>5. Мероприятия по выявлению фактов самовольного присоединения и самовольного пользования системами водоснабжения</b>											
5.1.	Организация мониторинга осмотров водопроводных колодцев		0,012							ремонт	собственные средства
<b>6. Снижение потребления энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях.</b>											
6.1.	Установка светодиодных светильников и ламп на наружные и внутренние осветительные сети.		0,12							материалы	собственные средства
6.2.	Перевод ПВЗ на автономное электрическое отопление		0,14							материалы	собственные средства