

Согласовано:
Глава администрации
Приамурского городского
Поселения
А.С. Симонов
«_____» _____ 2019 г



Утверждаю:
Директор ООО «Источник ДВ»



В.В.Шведко
«_____» _____ 2019 г

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности
ООО «ИСТОЧНИК ДВ»
по оказанию услуг водоснабжения, водоотведения
и очистке сточных вод
на 2020-2022 гг.

п. Приамурский

2019г

1. Введение

Программа разработана в соответствии с пунктом 3 статьи 7 и пунктами 1, 2 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 N 340 "О порядке установления требований к программам энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", Положением комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 21.03.2016 N 18

Важнейшим звеном реформирования жилищно-коммунального хозяйства является снижение издержек при оказании коммунальных услуг. Экономической основой осуществления этого процесса является энергоресурсосбережение.

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

1	Полное наименование программы	Программа энергосбережения и повышение энергетической эффективности ООО «Источник ДВ»
2	Разработчик программы	ООО «Источник ДВ»
3	Исполнитель программы	ООО «Источник ДВ»
4	Цель программы	<ul style="list-style-type: none">- снижение фактического объема потерь воды от отпуска в сеть (определяется как разность потерь воды от отпуска в сеть в планируемом году и потерь воды от отпуска в сеть в базовом году, в %);- снижение удельного расхода электрической энергии на технологические нужды при водоснабжении (определяется как отношение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды в планируемом году к удельному расходу электроэнергии на технологические нужды в базовом году, в %);- снижение удельного расхода воды на технологические нужды при водоснабжении (определяется как отношение удельного расхода воды на технологические нужды в планируемом году к удельному расходу воды на технологические нужды в базовом году, в %);

		<p>- снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды при водоотведении (определяется как отношение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды в планируемом году к удельному расходу электроэнергии на технологические нужды в базовом году, в %);</p> <p>- снижение удельного расхода электрической энергии на хозяйственные нужды организации (определяется как отношение удельного расхода электрической энергии на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в планируемом году к удельному расходу электрической энергии на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в базовом году, в %);</p> <p>- снижение удельного расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды организации (определяется как отношение удельного расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в планируемом году к удельному расходу тепловой энергии на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в базовом году в %);</p> <p>- снижение удельного расхода воды на хозяйственные нужды организации в натуральном и (определяется как отношение удельного расхода воды, на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в планируемом году к удельному расходу воды на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в базовом году в %);</p> <p>- сдерживание роста тарифа, за счёт экономии средств.</p>
5	Задачи программы	Технические мероприятия по энергоресурсосбережению и повышению энергоэффективности
6	Сроки реализации программы	2020-2022 гг
7	Финансовое обеспечение программы	Тариф на водоснабжение и водоотведение (себестоимость)
8	Ожидаемые результаты при реализации	При выполнении программы должны быть достигнуты следующие результаты:

	программы	1. Повышение рационального использования ресурсов. 2. Экономия электроэнергии, потребляемой на водоснабжение и водоотведение
9	Должностное лицо утвердившее программу	Директор ООО «Источник ДВ» Шведко Вадим Владимирович
10	Должностное лицо согласовавшее программу	Глава администрации Приамурского городского поселения Симонов Александр Сергеевич

Программа включает в себя перечень целевых показателей, достижение которых предусмотрено программой, оценку потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности, план мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. В программе приведен расчет финансовых средств, необходимых для реализации мероприятий, определены источники финансирования, экономический эффект от реализации данных мероприятий, а также срок окупаемости. Расходы на выполнение мероприятий по экономии энергоресурсов и повышению энергетической эффективности должны быть определены в соответствии с п.36 постановления Правительства Российской Федерации №109 от 26.02.2004 года «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

2. Сведения об организации, оказывающей услуги теплоснабжения:

Предприятие: **ООО «Источник ДВ»**
ИНН 2721243765 КПП 272101001
Юридический адрес: 680000, г.Хабаровск, ул.Лермонтова, квартира № 14
Почтовый адрес: 679180, ЕАО, Сидовичский р-он, п. Приамурский, ул. Островского, 16а
Телефон: (8-42632) 24-801
Руководитель: Директор Шведко В.В.
Вид оказываемой регулируемой услуги: водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод.

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий:

№ п/п	Наименование зданий	адрес	Общая площадь (м ²)	Общий объем здания (м ³)	Отапливаемый объем здания (м ³)	количество точек приема (поставки) электрической энергии - 2, оснащенных приборами

						учета;
1.	Станция обезжелезивания воды, 3-ех этажное	с.им. Тельмана, ул. Набережная, 43	257,2	1265	1265	1
2.	Станция обезжелезивания воды, 1-этажное здание	п. Приамурский, ул. Промышленная, 7	357,7	1325	1325	1
3.	Водонапорная башня высотой 22 мп	с.им. Тельмана, ул. Набережная, 43д				
4.	Водоочистные сооружения, 1-этажное здание	п. Приамурский, ул. Промышленная, 8	96,5	563	563	1
5.	КНС №1	п. Приамурский, ул. Промышленная, 10	81			1
6.	КНС №2	п. Приамурский, ул. Промышленная, 14	81			1
7.	КНС №3	п. Приамурский, ул. Силикатная, 19	28,3			1
8.	КНС №4	п. Приамурский, ул. Дзержинского, 6к	63,05			1
9.	КНС №5	с.им. Тельмана, ул. Набережная	28,3			1

- собственного автотранспорта и спецтехники нет;

- количество точек приема (поставки) электрической энергии - оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой нет;

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ВОДОСНАБЖЕНИЮ И
ВОДООТВЕДЕНИЮ,
НА 2020 - 2022 ГГ.**

I. Общие положения

Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность по водоснабжению и водоотведению, должны включать в себя:

1 целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено регулируемой организацией в результате реализации программы;

2 перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения;

3 показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными и инвестиционными программами регулируемой организации;

4 информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

5 пояснительную записку, в которой указываются:

1) полное наименование программы;

2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;

3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;

4) информация об организации:

основные виды деятельности организации;

наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;

сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

5) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

6) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

7) экономические показатели программы организации, включающие в себя:

затраты организации на программу в натуральном выражении;

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

8) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;

9) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы;

10) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы.

Требования к программам устанавливаются, начиная с 2017 года сроком на 3 года, если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия инвестиционной программы организации превышает 3 года - на срок действия инвестиционной программы.

Ежегодные результаты выполнения программ должны быть представлены на бумажном носителе и в электронном виде на адрес комитета тарифов и цен правительства ЕАО для оценки выполнения в форме приложений до 1 февраля.

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, обязаны привести программу в соответствие с требованиями, установленными настоящим Приказом, не позднее 3 месяцев с момента вступления в силу настоящего Приказа и после каждого внесения в него изменений.

II. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности

1. Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме услуг, оказанных организацией.

2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения ресурсов при подъеме, подготовке и передаче воды, перекачке, очистке и транспортировке сточных вод (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий):

- снижение фактического объема потерь воды от отпуска в сеть (определяется как разность потерь воды от отпуска в сеть в планируемом году, и потерь воды от отпуска в сеть в базовом году, в %.);

- снижение удельного расхода электрической энергии на технологические нужды при водоснабжении (определяется как отношение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды, в планируемом году к удельному расходу электроэнергии на технологические нужды в базовом году, в %);

- снижение удельного расхода воды на технологические нужды при водоснабжении (определяется как отношение удельного расхода воды на технологические нужды в планируемом году к удельному расходу воды на технологические нужды в базовом году, в %);

- снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды при водоотведении (определяется как отношение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды в планируемом году к удельному расходу электроэнергии на технологические нужды в базовом году, в %);

- снижение удельного расхода электрической энергии на хозяйственные нужды

организации (определяется как отношение удельного расхода электрической энергии, на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в планируемом году к удельному расходу электрической энергии, на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в базовом году, в %);

- снижение удельного расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды организации (определяется как отношение удельного расхода тепловой энергии, на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в планируемом году к удельному расходу тепловой энергии, на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в базовом году, в %);

- снижение удельного расхода воды на хозяйственные нужды организации (определяется как отношение удельного расхода воды на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в планируемом году к удельному расходу воды на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в базовом году, в %);

- снижение транспортных расходов (определяется как отношение удельного расхода ГСМ на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в планируемом году к удельному расходу ГСМ на хозяйственные нужды от объема отпуска в сеть (или объема сточных вод) в базовом году, в %).

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программ.

Значения целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности, а также ожидаемый экономический эффект в результате выполнения программы энергосбережения представляются организацией в форме приложений

III. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при установлении регулируемых тарифов на водоснабжение и водоотведение

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащие включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, проведение которых возможно с применением регулируемых цен (тарифов):

- мероприятия, направленные на организацию учета потребления топливно-энергетических ресурсов и воды при подъеме, подготовке и транспортировке воды до потребителя, перекачке, очистке и транспортировке сточных вод;

- мероприятия по модернизации технологического оборудования, используемого для подъема, подготовки и передачи (транспортировки) воды, перекачки, очистки и транспортировки сточных вод, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия;

- мероприятия, направленные на снижение потребления воды на собственные и производственные нужды;

- мероприятия по сокращению потерь воды при ее транспортировке через централизованные сети;

- мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при подъеме, подготовке и передаче (транспортировке) воды, перекачке, очистке и транспортировке сточных вод по трубопроводу;

- мероприятия по экономии энергетических ресурсов в зданиях, строениях и сооружениях, находящихся в собственности или аренде у организаций, занимающихся водоснабжением и водоотведением потребителей;

- мероприятия, направленные на экономию топлива при использовании служебного транспорта.

При описании обязательных мероприятий организация должна представить расчет ожидаемого экономического и технологического эффекта по всем целевым показателям, расчет срока окупаемости, указать сроки проведения мероприятий, указать источники финансирования: федеральный бюджет, региональный бюджет, муниципальный бюджет, собственные средства (тарифный источник), заемные средства, без финансирования.

Перечень мероприятий и расчеты по каждому мероприятию в отдельности представляются организацией в виде приложений с разбивкой по годам и в целом на период 2017 - 2019 гг.

IV. Показатели энергетической эффективности

Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются отдельно в отношении каждого осуществляемого организацией регулируемого вида деятельности, в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой или инвестиционной программой организации.

Значения целевых показателей определяются регулируемой организацией в отношении каждого года действия программы.

Установленные требования могут ежегодно корректироваться с учетом фактически достигнутых целевых показателей, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного на очередной финансовый год, утвержденных на аналогичный период производственной, инвестиционной программ регулируемой организации и установленных цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемой организации.



Причем
мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере холодного водоснабжения
наименование организации
на 2019-2022 годы.

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта	Сезонный параметр (ед. и м.)	Количество мероприятий (ед. лет)	Объем сэкономленного параметра		Годовая экономия			Закрыты (факт), руб.	Период реализации мероприятия (год, месяц)	Среднее значение (коэффициент) (12-18%)	Источники финансирования	Примечание
					До мероприятия	После мероприятия	В натуральном выражении (7=5-6)	Прогнозная тарифная эквивалентная параметра (руб.)	В рублях (9=7*8)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Мероприятия, направленные на снижение потерь воды при ее транспортировке через централизованные сети														
1	Установка нового насоса ЭВН-10	скважина 30-52 п.Примурский, ул.Гоголя	квт	1	246982	234633	12349	4,61	56928,89	160,00	2020	0,002811	собственные средства	
2	Итого:								160,00					
Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе подготовки питьевой воды														
1	Реконструкция контактных фильтров -2шт	станция обезжелезивания п.Примурский, ул.Промышленная,7	квт	2	104824	103775	1049	4,61	4833,89	400,00	2019	0,082715	собственные средства	
2	Реконструкция осветлительных фильтров -2шт	станция обезжелезивания п.Примурский, ул.Промышленная,7	квт	2	59642	59045	597	4,61	2752,17	800,00	2020	0,29068	собственные средства	
3	Итого:								1200					
Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе транспортировки питьевой воды														
1	реконструкция участка водопровода - 100п.м. д 76 мм	п.Примурский, ул.Вокзальная,24	куб.	1	2	0	2	73,63	147,26	60,00	2019	0,407443	собственные средства	
2	Итого:								60					
Мероприятия, направленные на замену осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов при осуществлении деятельности в сфере холодного водоснабжения														
1	Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов	Станция обезжелезивания п.Примурский, с.им.Тельмана	квт	4	12656	8859	3797	4,61	17504,17	24	2021	0,001371	собственные средства	
2	Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов	Станция обезжелезивания п.Примурский, с.им.Тельмана	квт	5	15820	12656	3164	4,61	14586,04	24	2021	0,001645	собственные средства	
3	Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов	Станция обезжелезивания п.Примурский, с.им.Тельмана	квт	6	18984	15187	3797	4,61	17504,17	24	2021	0,001371	собственные средства	
4	Итого:								24					
Прочие мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности при осуществлении деятельности в сфере холодного водоснабжения														
1	замена гранулята на фильтрах	Станция обезжелезивания, с.им.Тельмана	квт	1	3000	2550	450	4,61	2074,5	100	2020	0,0492044	собственные средства	
2	Итого:								100					



УТВЕРЖДАЮ
 Директор ООО «Источник ДВ»
 В.В.Шведко
 2019 год
 М.П.

Целевые показатели
 в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
 отражающие экономно энергоресурсов при осуществлении деятельности в сфере холодного водоснабжения
 наименование организации
 на 2019-2022 годы
 ООО "Источник ДВ"

Плановый показатель снижения потерь воды в централизованных системах холодного водоснабжения при транспортировке

№ п/п	Период	Объем воды, поданной в сеть в сеть, м3	Объем потерь воды, м3	Долгосрочный параметр доли потерь воды, м3	Снижение потерь воды по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	3	4	5	6
1	2018г базовый	177715	9896	6%	6%	
2	2019г.	177715	8906	5%	5%	
3	2020г.	177715	8015	5%	5%	
4	2021г.	177715	7213	4%	4%	
5	2022г.	177715	6492	4%	4%	

Плановый показатель снижения удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе подготовки питьевой воды

№ п/п	Период	Объем воды, поданной в сеть в сеть, м3	Расход электрической энергии в технологическом процессе подготовки воды, кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на технологические нужды процесса подготовки воды (кВт.ч/м3)	Снижение удельного расхода электрической энергии по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	3	4	5	6
1	2018г базовый	177715	12264	7%	7%	
2	2019г.	177715	11037	6%	6%	
3	2020г.	177715	9933	6%	6%	
4	2021г.	177715	8939	5%	5%	
5	2022г.	177715	8045	5%	5%	

Плановый показатель снижения удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе транспортировки питьевой воды

№ п/п	Период	Объем воды, поданной в сеть в сеть, м3	Расход электрической энергии в технологическом процессе транспортировки воды, кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на технологические нужды процесса транспортировки воды (кВт.ч/м3)	Снижение удельного расхода электрической энергии по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	3	4	5	6
1	2018г базовый	177715	100388	56%	56%	
2	2019г.	177715	90349	51%	51%	
3	2020г.	177715	81314	46%	46%	
4	2021г.	177715	73182	41%	41%	
5	2022г.	177715	65863	37%	37%	

Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств

№ п/п	Период	Общее количество осветительных устройств, шт.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов, шт.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема, %	Процент роста по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	3	4	5	6
1	2018г базовый	13	0	0%	0%	
2	2019г.	13	0	0%	100%	
3	2020г.	13	4	31%	100%	
4	2021г.	13	5	38%	100%	
5	2022г.	13	6	46%	100%	

Доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме услуг, оказанных организацией

№ п/п	Период	Объем отпуска воды (полезный отпуск), м3	Объем отпуска воды с ПУ (полезный отпуск), м3	Доля объема воды с ПУ от общего объема отпуска воды, %	Процент роста по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	2	4	5	6
1	2018г базовый	167818	167818	100%	100%	
2	2019г.	167818	167818	100%	100%	
3	2020г.	167818	167818	100%	100%	
4	2021г.	167818	167818	100%	100%	
5	2022г.	167818	167818	100%	100%	



Программа мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере водотведения
 наименование организации
 на 2020-2022 годы
 ООО «Источник ДВ»

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта	Сниженный параметр (наим.)	Количество мероприятий (наим. ед.)	Объем снижаемого потребления		Годовые показатели		В рублях (9=7*8)	Затраты (выгод), руб.	Период реализации мероприятия (год, месяц)	Среднее значение показателя (12-10)/10	Источники финансирования	Примечание
					До внедрения	После внедрения	Натуральный показатель (7-5-6)	Приведенный тариф снижаемого параметра (руб.)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе очистки сточных вод														
1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Итого													
Мероприятия, направленные на снижение удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе транспортировки сточных вод														
1	Замена насосов -2 шт	КНС -1 п. Приморский	кВтч	1	102666	92399	10267	4,61	47330,87	300	2020	0,006339358	собственные средства	
2	Замена насосов -2 шт	КНС-2 п. Приморский	кВтч	1	41341	37206,9	4134,1	4,61	19038,201	300	2020	0,015741255	собственные средства	
3	Замена насосов -2 шт	КНС-3 п. Приморский	кВтч	1	19506	17555	1951	4,61	8994,11	300	2021	0,033355162	собственные средства	
4	Замена насосов -2 шт	КНС-4 п. Приморский	кВтч	1	43366	39029	4337	4,61	19993,57	300	2022	0,015004824	собственные средства	
Итого:										1200				
Мероприятия, направленные на замену осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов при осуществлении деятельности в сфере водотведения														
1	Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов	КНС № 1,2,3,4,5 п. Приморский, с.им. Тельмана	кВтч	15	10875	5438	5437	4,61р	25 064,57р.	180,00р	2020	0,007181452	собственные средства	
2	Итого													
Прочие мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности при осуществлении деятельности в сфере водотведения														
1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Итого													



УТВЕРЖДАЮ

Директор ООО "Источник ДВ"

В В Шведко

2019 год

М.П.

Целевые показатели
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
отражающие экономию энергоресурсов при осуществлении деятельности в сфере водоотведения
наименование организации
на 2020-2022 годы

ООО "Источник ДВ"

Плановый показатель снижения удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе очистки сточных вод

№ п/п	Период	Объем сточных вод, м ³	Расход электрической энергии в технологическом процессе очистки сточных вод, кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на технологические нужды процесса очистки сточных вод, кВт*ч/м ³	Снижение удельного расхода электрической энергии по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	3	4	5	6
1	2018г базовый	161089	31258	5,15	0%	
2	2020г	161089	28132	5,73	10%	
3	2021г	161089	25318	6,36	20%	
4	2022г	161089	22756	7,08	30%	

Плановый показатель снижения удельного расхода электроэнергии, потребляемого в технологическом процессе транспортировки сточных вод

№ п/п	Период	Объем сточных вод, м ³	Расход электрической энергии в технологическом процессе транспортировки сточных вод, кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на технологические нужды процесса транспортировки сточных вод, кВт*ч/м ³	Снижение удельного расхода электрической энергии по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	3	4	5	6
1	2018г базовый	161089	208846	0,77	0	
2	2020г	161089	187961	0,85	10%	
3	2021г	161089	169164	0,95	20%	
4	2022г	161089	152248	1,06	30%	

Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств

№ п/п	Период	Общее количество осветительных устройств, шт	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов, шт	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема, %	Процент роста по отношению к базовому году, %	Примечание
	1	2	3	4	5	6
1	2018г базовый	16	1	6,25	1	
2	2020г	16	5	31	25	
3	2021г	16	5	37,5	75	
4	2022г	16	5	100	100	