

Утверждено:



И.о. директора МУЖКП «Болва»

Жмыков М.А.

(ФИО руководителя)

№ _____ от _____ года

ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ – ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «БОЛВА»**

НА 2020 – 2023 ГОДЫ

Исполнитель _____

Тел. _____

2020	0,086	-	-	15,45	0,847	0,466	0,026	428,939	3,800	-
2021	0,087	-	-	15,45	0,889	0,466	0,028	407,729	3,718	-
2022	0,091	-	-	15,45	0,933	0,466	0,029	386,766	3,631	-
2023	0,093	-	-	15,45	0,971	0,466	0,031	353,712	3,592	-
ВСЕГО	0,357	-	-	77,716	4,471	1,864	0,114	2010,776	18,432	-

Согласовано

И.о. директора
(должность)

(должность)

М.А. Жмыков
(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)



Пояснительная записка

1. Описание целей и задач программы

1.1 Цели программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности следующие:

- повышение энергетической эффективности и сокращение потребления энергетических ресурсов;
- сокращение издержек предприятия, уменьшение затрат на энергоресурсы за счет рационального их использования;
- повышение эффективности производства путем реконструкции и технического перевооружения;
- снижение доли потребления энергоресурсов на собственные нужды организации.

1.2 Задачи программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности следующие:

- снижение удельных расходов электрической энергии на подъем и передачу холодной воды и отведение стоков;
- снижение потерь в водопроводных сетях;
- обновление основных производственных фондов предприятия на базе новых ресурсосберегающих технологий и оборудования;
- совершенствование и повышение достоверности учета данных по объему потребления энергоресурсов;
- формирование у работников организации культуры энергосбережения.

2. Информация об организации:

Основной вид деятельности – производство, передача и распределение пара и горячей воды;

Дополнительные виды деятельности – забор, очистка и распределение воды, и, сбор и обработка сточных вод. Дополнительные виды деятельности являются регулируемыми в сфере водоснабжения и (или) водоотведения.

Потребителями услуг водоснабжения являются 1022 человека жилого фонда и 20 объектов водоснабжения (кроме жилых домов). Объем воды, переданный потребителям за 2019 год составил 51,691 тыс. куб. м. в том числе доля объема, доля объема, отпущенная потребителям на основании приборного учета, составляет 65%.

2.2 Сведения об объектах недвижимости

МУЖКП «Болва» занимает помещение площадью 70.2 кв. м на правах хозяйственного ведения в здании по адресу: Калужская область, Людиновский район, с. Заречный, ул. Школьная, д.4. В хозяйственном ведении МУЖКП «Болва» для осуществления регулируемого вида деятельности – водоснабжение и водоотведение, находятся объекты производственного назначения, указанные в таблице 1, а также наружные сети водоснабжения и водоотведения.

В таблице 1 приведены основные сведения по объектам производственного назначения для регулируемого вида деятельности – водоснабжение и водоотведение.

Таблица 1

№ п/п	Объекты	Место расположения	Кол-во	Право пользования
1	2	3	4	5
1	Артезианская насосная скважина	д. Голосиловка	1	Хоз. ведение
2	Артезианская насосная скважина	д. Космачево	1	Хоз. ведение
3	Артезианская насосная скважина	д. Манино	1	Хоз. ведение
4	Артезианская насосная скважина	д. Игнатовка	1	Хоз. ведение
5	Артезианская насосная скважина	д. Букань	1	Хоз. ведение
6	Насосная станция 2-го подъема	с. Заречный	1	Хоз. ведение
7	Канализационная станция	с. Заречный	1	Хоз. ведение

2.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

В таблице 2 приведены основные сведения о наличии автотранспорта и спецтехники, используемой для осуществления хозяйственной деятельности.

Таблица 2

Наименование	Марка автомобиля (спецтехники)	Кол-во	Год выпуска
Автофургон	УАЗ 396292	1	
Трактор	МТЗ - 80	1	
Экскаватор	ЭО - 2621	1	
Вакуумная машина	КО - 503-В	1	

2.4 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.

В таблице приведены сведения о точках приема электроэнергии на объектах осуществления регулируемого вида деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения.

Электрическая энергия	Приборы учета, шт.
Количество точек приема, всего	7
Количество точек приема, оборудованных приборами учета	7
Количество точек приема, оборудованных приборами учета с нарушением требований НТД	0
Количество точек приема, не оборудованных приборами учета	0

Автоматизированная информационная измерительная система отсутствует.

2.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов, используемых на хозяйственные нужды и оснащении точек поставки энергетических ресурсов приборами учета.

В таблице 3 приведены сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов, используемых на регулируемый вид деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов, в том числе данные об их оснащении приборами учета.

Наименование ресурса	Наименование объекта поставки ресурса	Наличие и количество в точке поставки ресурса прибора учета
Электрическая энергия (потребление на подъем и транспортировку воды и транспортировку стоков)	Артезианская насосная скважина д. Голосиловка	1
	Артезианская насосная скважина д. Космачево	1
	Артезианская насосная скважина д. Игнатовка	1
	Артезианская насосная скважина д. Манино	1
	Артезианская насосная скважина д. Букань	1
	Насосная станция 2-го подъема д. Голосиловка	1
	Канализационная станция д. Голосиловка	1
Холодная вода (подъем, отпуск потребителям, потребление на собственные нужды)	Артезианская насосная скважина д. Голосиловка	нет
	Артезианская насосная скважина д. Космачево	нет
	Артезианская насосная скважина д. Игнатовка	нет
	Артезианская насосная скважина д. Манино	нет
	Артезианская насосная скважина д. Букань	нет
	Насосная станция 2-го подъема д. Голосиловка	нет
Канализационная станция д. Голосиловка	нет	

2.5 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.

В таблице 4 представлены сведения о фактическом потреблении организацией энергетических ресурсов за период 2016-2018 г. г. и ожидаемое потребление за 2019 (базовый) год в том числе по виду регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения

Таблица 4

Наименование ресурса	Единица измерения	2016 г. (факт)	2016 г. (факт)	2016 г. (факт)	2019 (базовый)	
					В натуральных единицах	В т.у.т.
Электрическая энергия, всего	Тыс. кВтч	389,46	382,36	227,34	248,9	30,615
В т. ч. регулируемый вид деятельности	Тыс. кВтч	127,14	125,18	121,95	129,4	15,916
Тепловая энергия, всего	Гкал.	357,311	345,926	348,811	292,420	43,454
В т. ч. регулируемый вид деятельности	Гкал.	-	-	-	-	-
Природный газ, всего	Тыс. м ³	482,36	466,99	428,577	352,45	404,318
В т. ч. регулируемый вид деятельности	Тыс. м ³	-	-	-	-	-
Моторное топливо (бензин), всего	Тыс. л	6,139	6,139	6,678	5,8	6,568
В т. ч. регулируемый вид деятельности	Тыс. л	-	-	-	-	-
Моторное топливо (дизельное топливо), всего	Тыс. л	0,614	0,558	1,275	2,034	2,477
В т. ч. регулируемый вид деятельности	Тыс. л	-	-	-	-	-
Холодная вода, всего	Тыс. м ³	5,374	5,711	4,534	4,86	-
В т. ч. регулируемый вид деятельности	Тыс. м ³	4,39	3,85	3,56	4,14	-
ИТОГО, всего						487,432
В т. ч. регулируемый вид деятельности						15,916

3. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

На предприятии в 2013-14 г. г. в соответствии с требованиями федерального закона от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» было проведено специализированной организацией первичное энергетическое обследование с составлением энергетического паспорта, с направлением копии утвержденного энергетического паспорта в Министерство энергетики РФ, и по данным энергетического обследования была разработана и принята Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2014-2018 г. г.

В 2017 г. с учетом Постановления Правительства РФ от 27 сентября 2016 г. № 971 «О внесении изменений в правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» была выполнена актуализация действующей Программы.

В таблице 5 приведены основные сведения по производственному оборудованию, используемому для осуществления регулируемого вида деятельности.

Таблица 5

№ п/п	Артезианская насосная станция, месторасположение	Тип, марка насоса	Кол-во котлов, шт.	Установленная мощность, кВт	Расход м ³ /час	Сеть водоснабжения		Сеть водотведения	
						Протяженность, км	Износ, %	Протяженность, км	Износ, %
1	Букань	ЭЦВ 6-10-80	1	4,0	10	3,2	50	3	80
2	Манино	ЭЦВ 6-10-80	1	4,0	10	2,6	50	2	90
3	Космачево	ЭЦВ 6-10-80	1	4,0	10	2,1	50	-	-
4	Игнатовка	ЭЦВ 6-10-80	1	4,0	10	2,1	50	-	-
5	Голосиловка, Заречный	ЭЦВ 6-10-140	1	6,3	10	9	50	8	85

В таблице 6 приведены сведения по основным показателям энергосбережения на предприятии по регулируемому виду деятельности водоснабжение и водоотведение за 2018 год

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018
1	Подъем воды	Тыс. м ³	49,8
2	Полезный отпуск воды	Тыс. м ³	45,7
3	Объем водоотведения	Тыс. м ³	16,57
4	Удельный расход электрической энергии на подъем и транспортировку воды	кВтч/ м ³	2,19
5	Удельный расход электрической энергии на транспортировку и очистку сточных вод	кВтч/ м ³	0,455
6	Фактические потери воды при ее транспортировке в водопроводной сети	%	8,09
7	Уровень оснащённости производства приборами учета (подъем и транспортировка воды)	%	0
8	Оснащённость зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности (управлении) организации приборами учета	%	50
8.1	Электрической энергии	%	100
8.2	Холодной воды	%	0
9	Доля двигателей, оснащённых частотно-регулируемым приводом в системе водоснабжения и водоотведения	%	0
10	Доля использования светильников со светодиодами в общем объеме светильных приборов	%	0
11	Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (управлении) организации	кВтч/ м ³	1051,3
12	Численность работников	Чел.	6

4. Проблемы и обоснование необходимости их решения

В организации в процессе осуществления регулируемой деятельности по предоставлению услуг водоснабжения и водоотведения имеются нерациональные потери топливно-энергетических ресурсов;

- перерасход электрической энергии, из-за потерь (утечек) воды при ее транспортировке по трубопроводным сетям, ввиду значительного износа (50-70%) сетей.

Также отсутствует приборный учет объемов поднятой воды в артезианских насосных станциях, что не позволяет провести анализ эффективности использования мощности насосных установок, составить реальный баланс водопотребления, выявить скрытые потери и т.п..

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

За период с 2015 по 2019 г.г. энергосберегающие мероприятия не проводились.

6. Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в результате реализации программы

Таблица 7

№ п / п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) 2019	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	9
1	Удельный расход электрической энергии на подъем и транспортировку воды	кВтч/м ³	1,80	0,4	2,25	2,053	2,053	2,053	2,053
2	Удельный расход электрической энергии на подъем и транспортировку и очистку сточных вод	кВтч/м ³	0,85	0,3	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
3	Удельный расход электроэнергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (управлении) организации.	кВтч/Гкал	н/д	н/д	1115	1083	1083	1083	1083
4	Объем потерь воды при ее транспортировке в водопроводных сетях	%	н/д	н/д	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
5	Уровень оснащенности производства приборами учета	%	100	100	0	33	67	100	100

3	Тис. руб.	шт.	6	2	73,7	77,4	81,2	83,4	Тис. кВтч.	8,76	2,19	0,269	0,16	2,19	0,197	1,6	0,012	0,197	1,6	0,012	0,269	0,17	2,19	0,018	2,95	9	-0,188	3-5	0,0737	0,1	0,0025	0,0774	0,0812	0,0902	Материальные затраты	Собственные средства																													
																																			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	26	27	28	29	30	31
																																			Замена люминесцентных ламп в насосной станции 2-го подъема и КНС на светодиодные приборы учета забора воды из недр в артезианских насосных станциях ремонт водопроводных сетей с целью устранения скрытых утечек (потерь) воды и снижения расхода электрической энергии на подъем воды																														
1			6	2	73,7	77,4	81,2	83,4	Тис. кВтч.	8,76	2,19	0,269	0,16	2,19	0,197	1,6	0,012	0,197	1,6	0,012	0,269	0,17	2,19	0,018	2,95	9	-0,188	3-5	0,0737	0,1	0,0025	0,0774	0,0812	0,0902	Материальные затраты	Собственные средства																													
2			6	2	73,7	77,4	81,2	83,4	Тис. кВтч.	8,76	2,19	0,269	0,16	2,19	0,197	1,6	0,012	0,197	1,6	0,012	0,269	0,17	2,19	0,018	2,95	9	-0,188	3-5	0,0737	0,1	0,0025	0,0774	0,0812	0,0902	Материальные затраты	Собственные средства																													

8. Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Таблица 9

Период реализации Программы	Источник финансирования	Затраты на проведение мероприятий Программы в натуральном выражении, тыс. руб.	Затраты на проведение мероприятий Программы в процентном выражении от инвестиционной программы ² , %	Ежегодный экономический эффект от мероприятий Программы, тыс. руб.
2020	Собственные средства	86,2	-	-60,2
2021	Собственные средства	87,4	-	-59,4
2022	Собственные средства	91,2	-	-66,2
2023	Собственные средства	98,4	-	-68,9
Итого за весь срок Программы		363,2	-	-254,7

9. Прогноз изменения (производства) энергоресурсов по регулируемому виду деятельности – услуги в сфере водоснабжения и водоотведения

Таблица 10

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Прогноз по годам			
			2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем подачи воды	тыс. м ³	51,7	51,7	51,7	51,7
2	Потребление электрической энергии при оказании услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, всего	тыс. кВтч.	142,8	142,8	142,8	142,8
		тыс. руб.	1083,3	1126,6	1171,7	1218,6
2.1	В т. ч. объем электроэнергии на подъем и транспортировку воды	тыс. кВтч.	137,1	137,1	137,1	137,1
2.2	В т. ч. объем электроэнергии на отведение сточных вод	тыс. кВтч..	5,7	5,7	5,7	5,7

10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы.

Таблица 11

№ п/п	Вид топлива	2020г.		2021г.		2022г.		2023г.	
		Затраты в натуральном выражении, тонны	Затраты в денежном выражении, тыс. руб.	Затраты в натуральном выражении, тонны	Затраты в денежном выражении, тыс. руб.	Затраты в натуральном выражении, тонны	Затраты в денежном выражении, тыс. руб.	Затраты в натуральном выражении, тонны	Затраты в денежном выражении, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Бензин	5,8	235	5,8	239	5,8	244	5,8	249
2	Дизельное топливо	2,034	81	2,034	84	2,034	86	2,034	88

11. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.

Увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации не планируется.

12. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности.

Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности включает:

- выполнение программных мероприятий за счет предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчета о реализации Программы и обсуждении достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учетом результатов выполнения Программы за предыдущий период;

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчетах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Требования к форме и содержанию отчетности о реализации программы установлены Приказом Министерства энергетики РФ №398 30.06.2014 г. «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности в ходе их реализации».

Отчет о реализации программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период по форме согласно приложению № 4 Требованиям, сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению №5 к Требованиям и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 Требованиям

Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения :

- об изменении информации об организации, предусмотренной пунктом 4 пункта 7 Требованиям;

- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

- об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

- об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

- об изменении расходов энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;

- об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

- о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

- о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учетом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.

13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы.

Программа утверждается приказом руководителя, в котором назначаются ответственные лица за выполнение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программы и мероприятий в области энергосбережения Программы.

Работу по управлению энергосбережением на предприятии организует руководитель организации. Руководитель, через назначенных ответственных лиц, производит мониторинг и контроль за исполнением целевых показателей программы, которые заключаются в следующем:

1. Ежегодный контроль потребления ресурсов по данным приборов учета и сравнение с предшествующим аналогичным периодом.
2. Ежегодный анализ фактических значений целевых показателей в сравнении с предшествующим отчетным периодом и с их целевыми значениями и принятие необходимых мер для устранения отклонений фактических значений целевых показателей от их целевых значений.

3. Использование в работе с техническим персоналом стимулирующих факторов для экономного потребления ТЭ, четкого соблюдения технологических режимов при эксплуатации оборудования, оперативного и своевременного проведения планово-предупредительного ремонта и замены оборудования, инженерных сетей с целью обеспечения требуемого уровня целевых показателей программы.

Экономист



Кретьова Н.А.