

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
Общества с ограниченной ответственностью
«Производственное жилищно-коммунальное хозяйство Мишкинское»
на 2022-2026 гг.

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
Общества с ограниченной ответственностью
«Производственное жилищно-коммунальное хозяйство Мишкинское»
на 2022-2026 гг.

Паспорт
Программы энергосбережения

Наименование Программы Программа энергосбережения на 2022 - 2026 годы

Основание для разработки Федеральный закон N 28-ФЗ от 03.04.1996 "Об энергосбережении, Постановления Правительства РФ "О неотложных мерах по энергосбережению" N 1087 от 02.10.1995,
"О повышении эффективности использования энергетических ресурсов и воды предприятиями и организациями бюджетной сферы" N 832 от 08.07.1997,
"О дополнительных мерах по стимулированию энергосбережения в России" N 588 от 15.06.1998,
Постановление КМ РБ "О мерах по реформированию ЖКХ РБ" N 264 от 31.12.1997 с изменениями от 03.10.1998, 11.03.1999 и 31.08.1999 и 31.01.2007г.
Решения коллегии Министерства строительства и жилищной политики РБ, "Среднесрочная программа реформирования народного хозяйства РБ", утв. Президентом РБ N УП-102 от 02.02.2000,
Постановление КМ РБ от 20.06.2001 "Об утверждении комплексной программы по реализации основных положений Послания Президента РБ "К рубежам устойчивого развития" от 20.06.2001,
Распоряжение КМ РБ N 936-р от 02.10.2001.

Разработчики Программы Общество с ограниченной ответственностью «Производственное жилищно-коммунальное хозяйство Мишкинское».

Цель Программы Разработка стратегии развития элементов Инфраструктуры ООО «ПЖКХ Мишкинское», которая обеспечит эффективное и рациональное использование топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), что соответственно позволит снизить расход средств на ТЭР. Разработка научных, технических, организационных предложений и мероприятий, которые обеспечат устойчивое снижение потребления ТЭР. Выполнение задач реформирования ЖКХ и подготовки ЖКХ к переходу на полную самокупаемость. Улучшение экологической обстановки в районе.

Определение сроков внедрения, источников финансирования и ответственных за исполнение разработанных предложений и мероприятий.

Сроки реализации 2022 - 2026 гг.
Исполнители основных мероприятий Энергоснабжающая организация ООО «ПЖКХ Мишкинское»

Источники финансирования Собственные средства предприятия, бюджет района, бюджет республики, средства, сэкономленные в результате выполнения энергосберегающих мероприятий.

Объемы и источники финансирования в том числе: Общий объем финансирования Программы на 2022 - 2026 годы составляет 55240,809 тыс. руб.,

Программы 2022г. – 9055,126 тыс. руб.
2023г. – 6199,492 тыс. руб.
2024г. – 12659,92 тыс. руб.
2025г. – 12059,943 тыс. руб.
2026г. – 15266,328 тыс. руб.

Ожидаемые конечные результаты реализации программы должна обеспечить экономию топливно-энергетических ресурсов в количестве 158,694 тыс. т.у.т. и финансовых ресурсов на Программы в том числе :

2022 г. – 1,397 тыс. руб. ;
2023 г. – 82,233 тыс. руб. ;
2024 г. – 53,084 тыс. руб. ;
2025 г. – 2,158 тыс. руб. ;
2026 г. – 19,822 тыс. руб. ;

удовлетворение потребности в дополнительном предоставлении услуг по: теплоснабжению, водоснабжению и электроснабжению качественное, бесперебойное предоставление коммунальных услуг потребителям

Контроль за выполнением Администрация муниципального района Мишкинский район Республики Башкортостан.

Введение

Энергосбережение в ресурсоснабжающей организации является актуальным и необходимым условием нормального функционирования предприятия, так как повышение эффективности использования энергетических ресурсов при непрерывном росте цен на топливо и электрическую энергию позволяет добиться существенной экономии средств и снижение тарифов для пользователей ТЭР.

Анализ функционирования предприятия показывает, что основные потери ТЭР наблюдаются: при транспортировке, распределении и потреблении тепловой, электрической энергии и воды. Потери составляют: до 35 - 45% - тепловой энергии, до 16% - электрической энергии и до 10 % - воды. Соответственно это приводит к повышению расходов на производство ТЭР, а значит к повышению тарифов на ТЭР.

Программа энергосбережения должна обеспечить снижение за счет внедрения предлагаемых решений и мероприятий и соответственно перехода на экономичное и рациональное расходование ТЭР во всех элементах хозяйства.

Целями Программы являются:

- снижение удельных норм потребления ТЭР,
- снижение расходов на проведение ремонта,
- улучшение экологической обстановки за счет снижения выбросов при сжигании топлива.

Данная программа энергосбережения представлена в виде 4 отдельных программ по направлениям производства энергоресурсов:

- программа 1 - общие задачи энергосбережения,
- программа 2 - энергосбережение в системе теплоснабжения
- программа 3 - энергосбережение в системе электроснабжения,
- программа 4 - энергосбережение в системе водоснабжения,

Программа 1

Общие задачи энергосбережения

Общие задачи энергосбережения ООО «ПЖКХ Мишкинское» включают следующее:

- проведение энергоаудитов в системах теплоснабжения, электроснабжения и водоснабжения;
- проведение организационно-технических мероприятий в системе энергоснабжения
- агитационно-разъяснительная работа;
- разработка и принятие энергосберегающих мероприятий для организации и проведения работ по энергосбережению .

Энергоаудит систем энергоснабжения

Энергоаудит в системах теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения проводится с целью определения источников энергетических потерь при производстве, транспорте, потреблении ТЭР, их нерационального использования, разработка мероприятий, направленных на создание эффективных систем энергоснабжения

По результатам энергоаудита будут определены источники и размеры энергетических потерь при производстве, транспортировке и потреблении, места и причины нерационального, неэффективного использования энергоресурсов, причем наиболее важным является энергоаудит системы теплоснабжения и электроснабжения, так как наблюдаются значительные потери тепловой и электрической энергии.

На основе полученных результатов обследования будут предложены и разработаны технические, организационные предложения и мероприятия по энергосбережению. Как правило, заключения и предложения, полученные по результатам энергоаудита, приводят к коррекции нижеизложенных предложений программы.

Для выполнения энергоаудита необходимо:

- разработать технические задания на энергоаудит энергоснабжения;
- провести энергоаудит и разработать мероприятия по совершенствованию энергоснабжения.

Решение задач энергоаудита потребует анализа существующей системы энерго- и водоснабжения районного центра и реализация энергосберегающих мероприятий требует проведения целого комплекса мероприятий для достижения поставленных целей.

Организационно-технические мероприятия

Целью программы является разработка и проведение организационно-технических мероприятий для проведения работ по энергосбережению:

По теплоснабжению

Потребители тепла характеризуются различными объемами и параметрами теплоснабжения. При производстве тепловой энергии необходимо стремиться минимизировать стоимость производства и транспорта тепловой энергии при обязательном качестве теплоснабжения и надежности работы системы.

Из вышесказанного следует необходимость разработки рациональной системы теплоснабжения, которая должна обеспечить:

- минимальную стоимость производства тепловой энергии;
- минимальную стоимость транспорта тепловой энергии,
- минимальные потери тепла при транспортировке,
- обеспечение качества теплоснабжения,
- управляемость системой, при этом необходимо обеспечить надежность системы теплоснабжения.

Решение поставленных задач потребует анализа существующей системы теплоснабжения, выделения худших звеньев системы и проведение комплекса мероприятий для достижения поставленных целей и совпадения интересов всех участников системы теплоснабжения.

По электроснабжению

Организация такой системы электроснабжения, когда потери на каждом участке преобразования, передачи и потребления будут сведены к минимуму.

Одной из общих задач электроснабжения является измерение фактических параметров системы, с целью определения начала наступления неблагоприятного или аварийного состояния, разработка плана локализации или предотвращения возникшей ситуации, т.е. повышения надежности системы электроснабжения, диспетчеризации, согласованного действия всех служб электроснабжения, жесткого контроля за состоянием и эксплуатацией системы электроснабжения.

Агитационно-разъяснительная работа

Проведение разъяснительной и информационной работы по всем вопросам энергосбережения имеет наиважнейшее значение, так как потери и нерациональное использование ТЭР так или иначе связаны с человеческим фактором. Необходимо внедрить в сознание потребителей понятия необходимости экономии энергоресурсов, т.е. сформировать общественное мнение и мнение каждого индивидуума о необходимости энергосбережения, в противном случае ожидаемый эффект от энергосбережения не будет достигнут.

Программа 2 Энергосбережение в системе теплоснабжения

Проведение мероприятий по энергосбережению в системе теплоснабжения является наиболее актуальным, так как в данной области использования ТЭР, по оценкам экспертов, наблюдаются максимальные потери ТЭР, и проводимые мероприятия дают наиболее ощутимые результаты.

Реконструкция центральной котельной

Главной задачей по энергосбережению при производстве тепловой энергии является применение эффективных теплоэнергетических агрегатов с высоким коэффициентом полезного действия, насосных агрегатов с низкой энергоемкостью и высокой производительностью, что позволит значительно снизить потребление природного газа и электрической энергии.

Применение ППУ-изоляции в системах теплоснабжения

Целью мероприятия является снижение тепловых потерь при транспорте и распределении тепловой энергии, решение задачи состоит в применении высокоэффективной теплоизоляции различных элементов системы теплоснабжения за счет применения трубопроводов с пенополиуретановой (ППУ) изоляцией и скорлуп из ППУ для запорной арматуры. Необходимо исключить применение минерально-ватной изоляции и обязательно применять трубопроводы с ППУ-изоляцией при новом строительстве, реконструкции и ремонте тепловых сетей.

Внедрение в систему теплоснабжения трубопроводов с ППУ-изоляцией, с различными верхними оболочками совместно с изоляцией скорлупами оборудования в тепловых камерах позволит снизить потери тепла до 25% от общего количества подаваемого тепла.

Оснащение элементов системы теплоснабжения приборами учета тепла и системами управления

Целью программы является учет количества произведенного и потребленного тепла.

Для решения задач учета произведенного и потребленного количества тепловой энергии, производства расчетов с поставщиками, что сегодня является предметом споров между участниками системы теплоснабжения: производителями, транспортировщиками и потребителями тепла. Требуется внедрить потребителям тепловой энергии установку приборов на границах балансовой принадлежности систем теплоснабжения:

К 2015 году ввести правило - подача тепловой энергии возможна только при наличии приборов учета.

Экономия ТЭР на собственные нужды

Цель программы - обеспечить экономию ТЭР на собственные нужды.

Разрабатывается на основе анализа потребления тепловой, электрической энергии и воды на собственные нужды и ведение технологических процессов.

Программа 3

Энергосбережение в системе электроснабжения

Целью программы является сведение к минимуму потерь электроэнергии на каждом участке: преобразования, передачи и потребления, экономное, разумное потребление электроэнергии каждым потребителем.

Введение 100% учета потребления электроэнергии на уличное освещение с. Мишкино.

Раздельное подключение потребителей к электрическим сетям: производственные объекты и жилищный фонд, применение двухтарифных счетчиков .

Увеличение загрузки трансформаторных подстанций и снижение их количества.

Реконструкция ветхих электрических сетей.

Программа 4

Энергосбережение в системе водоснабжения

Целью программы является уменьшение энергопотребления при добыче воды из подземных источников, уменьшение потерь холодной воды при транспортировке, совершенствование учета добытой и потребленной воды, совершенствование систем управления технологическими процессами.

Цель подпрограммы - внедрение систем контроля и управления технологическим процессом и контролем добычи, транспортировки и потребления воды.

Программа 5

Энергосбережение в зданиях и сооружениях

Целью программы является модернизация существующих зданий и сооружений для достижения высоких теплоизоляционных показателей ограждающих конструкций, оконных проемов и т.д., уменьшения энергопотребления в устройствах, установленных в помещениях общего пользования (лестничных клетках, тамбурах учреждений и т.д.), установка домовой автоматики и строительство высокоэнергоэкономичных зданий и сооружений.

Данная программа является новой, так как требования к теплопроводности ограждающих конструкций, окнам и т.д. существенно повысились, что требует применения новых материалов и технологий, новых требований к качеству работ. Объемы предстоящих работ наиболее значительны и соответственно сроки проведения работ растянуты и финансовые затраты значительны, поэтому, приступая к выполнению работ по программе, необходимо проведение всего комплекса проектных работ и использование местных материалов, технологий и трудовых ресурсов.

Программа 2
Энергосбережение в системе теплоснабжения

(тыс.рублей)

1	2	3	4	Всего		По годам								17		
				5	6	2022		2023		2024		2025			2026	
						7	8	9	10	11	12	13	14		15	16
				Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	
	Программа 2															
2.1	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Ленина 108 с. Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства бюджета Республики Башкортостан собственные средства	0,08 км	180,520	0,08 км	180,520									
2.2	Капитальный ремонт теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей ул. Спортивная с. Мишкино.	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства бюджета Республики Башкортостан собственные средства	0,3 км	173,100			0,3 км	173,100							
2.3	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей от ТК-30 до ТК-47 ул. Спортивная с. Мишкино.	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства бюджета Республики Башкортостан собственные средства	0,280 км	3947,893					0,280 км	3947,893					
2.4	Капитальный ремонт тепловых камер ТК-60, ТК-55	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства бюджета Республики Башкортостан собственные средства	2 шт	200,408							2 шт	200,408			
2.5	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей от ТК-30 до ТК-35 ул. Мира с. Мишкино.	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства бюджета Республики Башкортостан собственные средства	0,17 км	2390,309									0,17 км	2390,309	
2.6	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей вводов в дома ул. Мира 20,18,16, с. Мишкино.	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства бюджета Республики Башкортостан собственные средства	0,030 км	114,286									0,030 км	114,286	

			средства												
2.7	Капитальный ремонт тепловых камер ТК-31, ТК-32, ТК-33, ТК-34	ООО «ПЖКХ Мишкинское	средства бюджета Республики Башкортостан собственные средства	4шт	399,828								4шт	399,828	
	ИТОГО:				7406,344		180,520		173,100		3947,893		200,408		2904,423

Директор:

Р. А. Алимов



**Программа 3
Энергосбережение в системе электроснабжения**

1	2	3	4	Всего		По годам										17
				5	6	2022		2023		2024		2025		2026		
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	Кол.	Ст-ть	
3.1	Реконструкция КТП-№308-100 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1 шт	560,521	1шт	560,521									
3.2	Реконструкция КТП-№1708-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	560,521	1шт	560,521									
3.3	Внедрение АИИСКУЭ с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1000 шт	19293,25	200 шт	3858,650	200 шт	3858,650	200 шт	3858,650	200 шт	3858,650	200шт	3858,650	
3.4	Реконструкция гаража по ул.Юбилейная 1 с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства	1шт	2558,314	1	2558,314									
3.5	Реконструкция КТП-№316-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	собственные средства, Инвестиции	1шт	560,521			1шт	560,521							
3.6	Реконструкция КТП-№330-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	560,521			1шт	560,521							
3.7	Реконструкция КТП-№328-100кВА на КТПН-400кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	580,927					1шт	580,927					
3.8	Реконструкция КТП-№329-100 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	560,521					1шт	560,521					
3.9	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Пионерская - ул.Ленина с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1,1км	2405,617					1,1 км	2405,617					
3.10	Реконструкция КТП-№312-160кВА на КТПН-400кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	580,927							1шт	580,927			
3.11	Реконструкция КТП-№313-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	560,521							1шт	560,521			
3.12	Реконструкция ВЛ-04кВ по	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные									1,2км				

	ул.Тополиная - ул.65 лет Победы с.Мишкино		средства, Инвестиции	1,2км	902,128							902,128		
3.13	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Мусы Джалиля с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	0,85 км	672,851						0,85 км	672,851		
3.14	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Ленина с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1,8км	3486,086						1,8км	3486,086		
3.15	Реконструкция КТП-№1724-160 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	560,521								1шт	560,521
3.16	Реконструкция КТП-№1727-100 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	1шт	560,521								1шт	560,521
3.17	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Октябрьская - ул.Ленина с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	2,4км	3857,942								2,4км	3857,942
3.18	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Советская - ул.Инякская с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	0,85 км	671,523								0,85 км	671,523
3.19	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Мира с.Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства, Инвестиции	2км	1300,130								1шт	1300,130
	ИТОГО:				40793,863		7538,006		4979,692		7405,715		10061,163	10809,287

Директор:

Р. А. АЛИМОВ



Программа 4
Энергосбережение в системах водоснабжения

(Тыс.рублей)

1	2	3	4	Всего		По годам										17
				5	6	2022		2023		2024		2025		2026		
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.1	Замена устаревших насосных агрегатов на современные с высоким КПД,	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства	5	424	1	74	1	80	1	85	1	90	1	95	
4.2	Замена приборов учета воды	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	Собственные средства	5	18	1	3	1	3	1	4	1	4	1	4	
4.3	Ремонт водопроводных сетей	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	собственные средства	5,83	2832	0,5	235	1,34	627	1,34	650	1,3	650	1,35	670	
4.4	Реконструкция водопровода ул. Октябрьская до ул. Мира 72 с. Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета	1,082 км	1024,6	1,082 км	1024,6									
4.5	Капитальный ремонт водопроводных сетей ул. Ленина-Советская-Новостройка с. Мишкино	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета собственные средства	0,313 км	336,7			0,313 км	336,7							
4.6	Ремонт водопроводных сетей с.Мишкино ул.Казакова 0.072 км	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета собственные средства	0,072 км	34,821					0,072 км	34,821					
4.7	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с.Мишкино ул.Советская Мишкинского района РБ – 0,290 км	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета собственные средства	0,290 км	532,491					0,290	532,491					
4.8	Капитальный ремонт водопроводных сетей ул.Гагарина с.Мишкино 0,15 км	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета собственные средства	0,150 м	877,372							0,150	877,372			

4.9	Строительство водопровода по ул.Зеленая от жилого дома №10 до №27 с.Мишкино Мишкинского района РБ	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета	0,37 км	177						0,37 км	177			
4.10	Замена ветхих водопроводных сетей в с.Мишкино ул.Кооперативная Мишкинского района РБ 0,525 км	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета собственные средства	0,525 км	562,357								0,525 км	562,357	
4.11	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с.Мишкино ул.Кооперативная Мишкинского района РБ - 0,160 км	ООО «ПЖКХ Мишкинское»	средства местного бюджета собственные средства	0,160 км	221,261								0,160 км	221,261	
	ИТОГО:				7040,602		1336,6		1046,7		1306,312		1798,372		1552,618

Директор:



Р.А.Алимов

Ожидаемые результаты реализации Программы

1	2	3	Затраты (тыс.руб.) и источники финансирования						10	Экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) в тыс. тонн усл. топлива (тыс. т. у. т.) и по видам ТЭР в соответствующих единицах измерения					
			4	в том числе по годам						11	в том числе по годам				
				5	6	7	8	9			12	13	14	15	16
ООО «ГЖКХ Мишкинское»															
Программа 2. Энергосбережение в системе теплоснабжения															
2.1	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Ленина 108 с. Мишкино	0,08км	180,520	180,520					ООО ГЖКХ Мишкинское	0,025	0,025				
2.2	Капитальный ремонт теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей ул. Спортивная с. Мишкино.	0,3 км	173,100		173,1				ООО ГЖКХ Мишкинское	81,87		81,87			
2.3	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей от ТК-30 до ТК-47 ул. Спортивная с. Мишкино.	0,280 км	3947,893			3947,893			ООО ГЖКХ Мишкинское	52,032			52,032		
2.4	Капитальный ремонт тепловых камер ТК-60, ТК-55	2 шт	200,408				200,408		ООО ГЖКХ Мишкинское	0,05				0,05	
2.5	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей от ТК-30 до ТК-35 ул. Мира с. Мишкино.	0,17 км	2390,309					2390,309	ООО ГЖКХ Мишкинское	16,488					16,488
2.6	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей вводов в дома ул. Мира 20,18,16, с. Мишкино.	0,030км	114,286					114,286	ООО ГЖКХ Мишкинское	1,005					1,005
2.7	Капитальный ремонт тепловых камер ТК-31, ТК-32, ТК-33, ТК-34	4шт	399,828					399,828	ООО ГЖКХ Мишкинское	0,1					0,1
	ИТОГО:		7406,344	180,520	173,1	3947,893	200,408	2904,423		151,57	0,025	81,87	52,032	0,05	17,593

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Программа 3. Энергосбережение в системе электроснабжения															
3.1	Реконструкция КТП-№308-100 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1 шт	560,521	560,521					ООО ПЖКХ Мишкинское						
3.2	Реконструкция КТП-№1708-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1шт	560,521	560,521					ООО ПЖКХ Мишкинское						
3.3	Внедрение АИИСКУЭ с.Мишкино	1000 шт	19293,25	3858,650	3858,650	3858,650	3858,650	3858,650	ООО ПЖКХ Мишкинское	0,023	0,001	0,004	0,005	0,006	0,007
3.4	Реконструкция гаража по ул.Юбилейная 1 с.Мишкино	1шт	2558,314	2558,314					ООО ПЖКХ Мишкинское	0,702	0,702				
3.5	Реконструкция КТП-№316-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1шт	560,521		560,521				ООО ПЖКХ Мишкинское						
3.6	Реконструкция КТП-№330-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1шт	560,521		560,521				ООО ПЖКХ Мишкинское						
3.7	Реконструкция КТП-№328-100кВА на КТПН-400кВА с.Мишкино	1шт	580,927			580,927			ООО ПЖКХ Мишкинское						
3.8	Реконструкция КТП-№329-100 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1шт	560,521			560,521			ООО ПЖКХ Мишкинское						
3.9	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Пионерская - ул.Ленина с.Мишкино	1,1 км	2405,617			2405,617			ООО ПЖКХ Мишкинское	0,863			0,863		
3.10	Реконструкция КТП-№312-160кВА на КТПН-400кВА с.Мишкино	1шт	580,927				580,927		ООО ПЖКХ Мишкинское						
3.11	Реконструкция КТП-№313-160кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1шт	560,521				560,521		ООО ПЖКХ Мишкинское						

3.12	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Тополиная - ул.65 лет Победы с.Мишкино	1,2км	902,128				902,128		ООО ПЖКХ Мишкинс кое	0,204					0,204
3.13	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Мусы Джалиля с.Мишкино	0,850км	672,851				672,851		ООО ПЖКХ Мишкинс кое	0,056					0,056
3.14	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Ленина с.Мишкино	1,8км	3486,086				3486,086		ООО ПЖКХ Мишкинс кое	1,073					1,073
3.15	Реконструкция КТП-№1724-160 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1шт	560,521					560,521	ООО ПЖКХ Мишкинс кое						
3.16	Реконструкция КТП-№1727-100 кВА на КТПН-250кВА с.Мишкино	1шт	560,521					560,521	ООО ПЖКХ Мишкинс кое						
3.17	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Октябрьская - ул.Ленина с.Мишкино	2,4км	3857,942					3857,942	ООО ПЖКХ Мишкинс кое	1,125					1,125
3.18	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Советская - ул.Инякская с.Мишкино	0,850км	671,523					671,523	ООО ПЖКХ Мишкинс кое	0,041					0,041
3.19	Реконструкция ВЛ-04кВ по ул.Мира с.Мишкино	2км	1300,130					1300,130	ООО ПЖКХ Мишкинс кое	0,760					0,760
	Итого:		40793,863	7538,006	4979,69 2	7405,715	10061,163	10809,287		4,847	0,703	0,004	0,868	1,339	1,933

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Программа 4. Энергосбережение в системах водоснабжения															
4.1	Замена устаревших насосных агрегатов на современные с высоким КПД,	5	424	74	80	85	90	95	ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2	Замена приборов учета воды	5	18	3	3	4	4	4	ООО ПЖКСХ Мишкинс кое						
4.3	Ремонт водопроводных сетей	5,83	2832	235	627	650	650	670	ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,295	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
4.4	Реконструкция водопровода ул. Октябрьская до ул. Мира 72 с. Мишкино	1,082 км	1024,6	1024,6					ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,51	0,51				
4.5	Капитальный ремонт водопроводных сетей ул. Ленина-Советская-Новостройка с. Мишкино	0,313 км	336,7		336,7				ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,20		0,20			
4.6	Ремонт водопроводных сетей с.Мишкино ул.Казакова 0.072 км	0,072 км	34,821			34,821			ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,004			0,004		
4.7	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с.Мишкино ул.Советская Мишкинского района РБ – 0,290 км	0,290	532,491			532,491			ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,021			0,021		
4.8	Капитальный ремонт водопроводных сетей ул.Гагарина с.Мишкино 0,15 км	0,150	877,372				877,372		ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,42				0,42	
4.9	Строительство водопровода по ул.Зеленая от жилого дома №10 до №27 с.Мишкино Мишкинского района РБ	0,37 км	177				177		ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,19				0,19	
4.10	Замена ветхих водопроводных сетей в с.Мишкино ул.Кооперативная Мишкинского района РБ 0,525 км	0,525 км	562,357					562,357	ООО ПЖКСХ Мишкинс кое	0,027					0,027

4.11	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с.Мишкино ул.Кооперативная Мишкинского района РБ -0.,160 км	0,160	221,261					221,261	ООО ГДЖКХ Мишкинское	0,011					0,011
	ИТОГО:		7040,602	1336,6	1046,7	1306,312	1798,372	1552,618		2,277	0,669	0,359	0,184	0,769	0,296

Директор:

Р.А.Алимов



1.2.1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км			0	0	0	0	0	0	
1.3	Показатели энергетической эффективности										
1.3.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%			3,09	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	
1.3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч /куб.м			1	1	1	1	1	1	
1.3.3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч /куб.м									
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения										
2.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%			80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	
2.2	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	%									
2.2.1	оборудование водозаборов	%									
2.2.2	оборудование системы очистки воды	%									
2.2.3	оборудование системы транспортировки воды	%									
2.3	Техническое состояние водопроводных сетей	%			80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%									

<*> Базовый год - предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической:

<***> Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств;

<***> Срок действия программы энергосбережения и повышения энергетической определяется согласно пункту 6 настоящего приказа.

Директор



Р. А. Алимов

Приложение № 6
к приказу Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам
от 27 марта 2020 г. №15-ОД

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии, указанных в приложении № 2 к настоящему приказу

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	2020*	Плановые значения целевых показателей по годам***				
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025г.	2026г.
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/час)	0	0	0	0	0	0
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							

2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,92	166,73	166,73	166,73	166,73	166,73
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	1064,1	1400	1400	1400	1400	1400
		%	10,28	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств**	%	20	45	55	60	65	70
2.5	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	0	0	0	0	0	0
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	73,37	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

** Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств;

*** Срок действия программы энергосбережения и повышения энергетической определяется согласно пункту 6 настоящего приказа.

Директор

Р. А. Алимов



№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)2020.*	Планируемые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2022 г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям										
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт ч			14 270 225	14 870 000	14 875 000	14 877 000	14 879 000	14 880 000	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч			2 454 721	2 517 491	2 518 000	2 518 000	2 519 000	2 519 000	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			17,20	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%			-0,27170	0,00000	0,00227	0,00454	0,00010	0,00124	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВтч			-38771,908	0,000	337,500	676,100	14,700	184,000	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100

Подготовлено с использованием системы КонсалтингПлюс

1.7	Суммарный экономический эффект	руб.			-90338,544	0	786,375	1575,313	34,251	428,72	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов										
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.			1	1	1	1	1	1	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.			1	1	1	1	1	1	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%			100	100	100	100	100	100	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.			-----	-----	-----	-----	-----	-----	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.			-----	-----	-----	-----	-----	-----	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%			-----	-----	-----	-----	-----	-----	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100

Подготовлено с использованием системы КонсалтингПлюс

2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.			1	1	1	1	1	1	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.			1	1	1	1	1	1	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%			100	100	100	100	100	100	Пункт 2.8/Пункт 2.7 x 100

3.16	Суммарный экономический эффект	руб									Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3			909,7	909,7	909,7	909,7	909,7	909,7	Принимается по выражному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3			1373,407	1400	1400	1400	1400	1400	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3			1373,407	1375	1377	1380	1381	1382	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3			1,50973618	1,53896889	1,53896889	1,53896889	1,53896889	1,53896889	Пункт 3.18/Пункт3.17
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3			1,50973618	1,5114873	1,51368583	1,51698362	1,51808288	1,51918215	Пункт 3.19/Пункт3.17
3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3			0	0,02748159	0,02528306	0,02198527	0,02088601	0,01978674	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23	Суммарный технологический эффект	м3			0	25	23	20	19	18	Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект	руб			0	131101,5	120613,38	104881,2	99637,14	94393,08	Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3			909,7	909,7	909,7	909,7	909,7	909,7	Принимается по выражному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал			9854,5	9860	9861	9863	9865	9867	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал			9854,5	9858	9859	9861	9862	9864	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3			10,8326921	10,838738	10,8398373	10,8420358	10,8442344	10,8464329	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3			10,8326921	10,8365395	10,8376388	10,8398373	10,8409366	10,8431351	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3			0	0,00219853	0,00219853	0,00219853	0,00329779	0,00329779	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал			0	2	2	2	3	3	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.			0	3059,42	3059,42	3059,42	4589,13	4589,13	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2			912,3	912,3	912,3	912,3	912,3	912,3	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт ч			307772	480000	481000	482000	483000	484000	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт ч			307772	478000	479000	480000	481000	482000	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
------	---	-------	--	--	--------	--------	--------	--------	--------	--------	---

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2			337,358325	526,142716	527,238847	528,334978	529,431108	530,527239	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2			337,358325	523,950455	525,046586	526,142716	527,238847	528,334978	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2			0	2,19226132	2,19226132	2,19226132	2,19226132	2,19226132	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт.ч			0	2000	2000	2000	2000	2000	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Суммарный экономический эффект	руб.			0	4660	4660	4660	4660	4660	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы

4.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта:										
4.1	бензин	%			0,267	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2	дизельное топливо	%			0,843	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
5	Доля сотрудников, которым доведена информация о способах экономии энергетических ресурсов	%			8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	
6	Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол-во в год			3	10	10	10	10	10	
7	Количество осветительных устройств	шт			75	75	75	75	75	75	
7.1	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.			70	71	72	73	74	75	
7.2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств***	%			93,3	94,7	96,0	97,3	98,7	100,0	

*- Базовый год - предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

** - Плановые значения целевых показателей по годам определяются в соответствии со сроком действия инвестиционной программы

Директор

Р. А. АЛИМОВ



