

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 14 » июня 2022 года

№ 17

Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район Республики Башкортостан на 2022-2025 годы»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район Республики Башкортостан, на основании Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление Правительства РФ от 11.02.2021 № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»; Распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального Закона № 261-ФЗ»; Приказа Министерства экономического развития от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; Приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район Республики Башкортостан на 2022-2025 годы» согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с момента его подписания и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 01.01.2022 г.

3. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Администрации сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район РБ в сети Интернет.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения:



Рахимзянов Э.Б.

Приложение
к постановлению главы
сельского поселения
Нижнебалтачевский сельсовет
муниципального района
Татышлинский район
Республики Башкортостан
от 14 июня 2022 г. № 17

ПРОГРАММА
по энергосбережению и повышению энергетической
эффективности на территории сельского поселения Нижнебалтачевский
сельсовет муниципального района Татышлинский район
Республики Башкортостан
на 2022-2025 гг.

РАЗДЕЛ 1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И
ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
НА 2022-2025 ГОДЫ

Наименование программы	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2022 - 2025 годы
Основание для разработки программы	<p>Правовые основания:</p> <ul style="list-style-type: none">- Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261 -ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в ред. Федеральных законов от 08.05.2010 N 83-ФЗ, от 27.07.2010 N 191-ФЗ, от 27.07.2010 N 237-ФЗ, от 11.07.2011 N 197-ФЗ, от 11.07.2011 N 200-ФЗ, от 18.07.2011 N 242-ФЗ, от 03.12.2011 N 383-ФЗ, от 12.12.2011 N 426-ФЗ, от 25.06.2012 N 93-ФЗ, от 10.07.2012 N 109-ФЗ).- Указ Президента РФ № 579 от 13 мая 2010 года «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». <p>Приказ Министерства экономического развития РФ от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».</p> <ul style="list-style-type: none">- Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009 № 1830-р «План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные

Наименование программы	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2022 - 2025 годы
	<p>законодательные акты российской федерации».</p> <ul style="list-style-type: none"> - Приказ Министерства экономического развития РФ от 24 октября 2011 г. № 591 «О порядке определения объемов снижения потребляемых государственным учреждением ресурсов в сопоставимых условиях». - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321-р Государственная программа Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2030 года». <p>Юридические основания: (реквизиты договора, если программа составлялась сторонним подрядчиком).</p>
Заказчик программы	Администрация сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район РБ
Разработчики программы	Администрация сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район РБ
Сроки реализации программы	Программные мероприятия - по 2025 год включительно
Цель программы	<p>Достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и воды, с целью снижения себестоимости услуг, предоставляемых потребителям. Обеспечение системности и комплексности при проведении мероприятий по энергосбережению.</p>
Основные задачи	- реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

Наименование программы	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2022 - 2025 годы
программы	<ul style="list-style-type: none"> - повышение эффективности системы теплоснабжения; - повышение эффективности системы электроснабжения; - повышение эффективности системы водоснабжения и водоотведения; - внедрение новых энергосберегающих технологий, оборудования и материалов в учреждении; - снижение потерь в сетях электро-, тепло- и водоснабжения; - создание условий для привлечения инвестиций в целях внедрения энергосберегающих технологий, в том числе и на рынке энергосервисных услуг; - обновление основных производственных фондов экономики на базе новых энерго- и ресурсосберегающих технологий и оборудования, автоматизированных систем и информатики.
Основные целевые индикаторы	<p>Целевыми индикаторами для оценки эффективности потребления энергетических ресурсов и воды являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объемы потребления ЭЭ, кВт*ч; - объемы потребления ТЭ, Гкал; - объемы потребления природного газа, м ; - объемы потребления твердого и жидкого печного топлива, тонн; - объемы потребления воды, м ; - объемы потребления моторного топлива, л; - количество вводов ЭЭ, всего, шт; - количество вводов ЭЭ, оснащенных приборами учета, шт; - количество вводов ТЭ, всего, шт; - количество вводов ТЭ, оснащенных приборами учета, шт; - количество вводов природного газа, всего, шт; количество вводов природного газа, оснащенных приборами учета, шт; - количество вводов ГВС, всего, шт; - количество вводов ГВС, оснащенных приборами учета, шт; - количество вводов ХВС, всего, шт; - количество вводов ХВС, оснащенных приборами учета, шт;

Наименование программы	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2022 - 2025 годы
	<ul style="list-style-type: none"> - численность сотрудников, чел; - общая площадь учреждения, м².
Основные целевые показатели	<p>Целевыми показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ и Приказа Минэкономразвития РФ от 24 октября 2011 года №591 являются показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сопоставимых условиях и в натуральном выражении:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. снижение потребления электрической энергии в натуральном выражении (тыс. кВтч); 2. снижение потребления тепловой энергии в натуральном выражении (Гкал); 3. снижение потребления природного газа в натуральном -5 выражении (м); 4. снижение потребления твердого и жидкого печного топлива в натуральном выражении (тонн); 5. снижение потребления воды в натуральном выражении (м³); 6. снижение потребления моторного топлива в натуральном выражении (л); 7. оснащенность приборами учета (ПУ) каждого вида потребляемого энергетического ресурса, % от общего числа зданий. <p>Согласно Статье 24 части 1 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ, необходимо обеспечить достижение целевых показателей (пп. 1-6) в размере 3% ежегодно (Начиная с 1 января 2010 года государственное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в</p>

Наименование программы	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2022 - 2025 годы
	<p>течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного им в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента). Согласно Статье 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ, необходимо обеспечить достижение целевого показателей (п. 7) в размере 100% до 2025 года.</p> <p>Кроме того, согласно нормативным актам Российской Федерации, целевыми показателями энергетической эффективности являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - удельное потребление холодной воды, к штатной численности сотрудников, куб.м/чел*год; - удельное потребление электроэнергии, к штатной численности сотрудников, кВт*ч/чел*год; - удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий за отопительный период, Гкал/кв.м в год.
Перечень основных разделов программы	<p>РАЗДЕЛ 1. Паспорт программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2022-2025 годы</p> <p>РАЗДЕЛ 2. Краткая характеристика объекта. Анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период</p> <p>РАЗДЕЛ 3. Значения целевых показателей, достижение которых обязательно для бюджетных учреждений в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации</p> <p>РАЗДЕЛ 4. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, направленный на достижение значений целевых показателей</p> <p>РАЗДЕЛ 5. Значения целевых индикаторов и показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для (краткое наименование БУ) по итогам реализации настоящей программы</p> <p>РАЗДЕЛ 6. Система мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения программы</p>

РАЗДЕЛ 2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА. АНАЛИЗ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ЗА ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД

2.1. Краткая характеристика учреждения

Администрация сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район Республики Башкортостан (далее-Администрация) является исполнительно-распорядительным органом сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет муниципального района Татышлинский район Республики Башкортостан. Администрация наделена полномочиями по решению вопросов местного значения и полномочиями для осуществления отдельных государственных полномочий, переданных органами местного самоуправления федеральными законами и законами Республики Башкортостан. Администрация обладает правами юридического лица. Год образования Администрации 1934 год.

В оперативном управлении Администрации находится здание 1964 года постройки. Стены здания кирпичные, окна с двойным остеклением, рамы деревянные. Крыша покрыта листовым железом, чердак холодный. Общая площадь составляет 128 кв.м..

2.2. Общие показатели деятельности за предыдущий период

Объемы потребления энергетических ресурсов отчетного года настоящей программы энергосбережения (базовый год программы энергосбережения) принять объемы потребления года, предшествующего году написания программы (в настоящее время - объемы потребления 2015 года).

Здесь указываются показатели деятельности учреждения за прошедший период. Объемы потребления энергетических ресурсов. Результаты деятельности учреждения согласно кодов Общероссийского классификатора единиц измерения. Целесообразно указать данные из Приложения 2 энергетического паспорта учреждения (по форме Приказа Минэнерго РФ от 19 апреля 2010 г. №182).

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы			Отчётный базовый период**
		2018	2019	2020	2021
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Прочие услуги населению			
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		ОКУН 800000 8	ОКУН 800000 8	ОКУН 800000 8	ОКУН 800000 8
2. Объём производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2252	2465	1730	1601
3. Производительность продукции в натуральном выражении, всего	обращений	700	709	690	750
4. Объём производства основной продукции, всего	тыс. руб.	2252	2465	1730	1601
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	обращений	700	709	690	750
6. Объём производства дополнительной продукции	тыс. руб.	0	0	0	0
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,00897	0,00792	0,00715	0,00760
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,00897	0,00792	0,00715	0,00760
9. Объём потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	224,8605	197,7435	180,6543	190,9038
10. Потребление воды, всего в т. ч. на производство основной продукции	тыс. м ³	0	0	0	0
	тыс. м ³	0	0	0	0
11. Энергоёмкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс.руб.	0,00000398	0,00000321	0,00000413	0,00000475

Основные производственные показатели деятельности учреждения

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы			Отчётный базовый период*
		2022	2023	2024	2025
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Прочие услуги населению			
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		ОКУН 800000 8	ОКУН 800000 8	ОКУН 800000 8	ОКУН 800000 8
2. Объём производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2252	2465	1730	1601
3. Производительность продукции в натуральном выражении, всего	обращений	700	709	690	750
4. Объём производства основной продукции, всего	тыс. руб.	2252	2465	1730	1601
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	обращений	700	709	690	750
6. Объём производства дополнительной продукции	тыс. руб.	0	0	0	0
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,00897	0,00792	0,00715	0,00760
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,00897	0,00792	0,00715	0,00760
9. Объём потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	224,8605	197,7435	180,6543	190,9038
10. Потребление воды, всего в т. ч. на производство основной продукции	тыс. м ³	0	0	0	0
	тыс. м ³	0	0	0	0
11. Энергоёмкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс.руб.	0,00000398	0,00000321	0,00000413	0,00000475

12. Энергоёмкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000398	0,000003 21	0,0000041 3	0,0000047 5
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведённой продукции (работ, услуг)	%	9,98	8,02	10,4	11,9
14. Суммарная мощность электроприёмных устройств: - разрешённая установленная	тыс. кВт	0,05	0,05	0,05	0,05
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,05	0,05	0,05	0,05
15. Среднегодовая численность работников	чел.	6	6	6	6

*- три предшествующих отчётному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления Программы

Структура фактических затрат на энергетические ресурсы в 2021 году (базовом году Программы)

№	Наименование ТЭР	Ед. измерения	В натуральном выражении	В денежном выражении, тыс. руб.	В условном топливе, т у. т*
1	2	3	4	5	6
1.	Электрическая энергия	Тыс. кВт*ч	31,136	190,9038	10,7264
2.	Тепловая энергия	Гкал	0	0	0
3.	ГВС	тыс. м ³	0	0	0
4.	ХВС	тыс. м ³	0	0	0
5.	Газоснабжение	тыс. м ³	0	0	0
6.	Моторное топливо (дизельное топливо)	т	3561	82,53873	5,3059
7.	Печное топливо		0	0	0
	ИТОГО			273,44253	16,0323

*- коэффициенты пересчета первичных энергоресурсов (кроме воды)

в условное топливо (т у.т.) указаны в Постановлении Госкомстата РФ от 23.06.1999 № 46 «Об утверждении «Методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой».

2.3. Характеристика энергетического хозяйства

Система электроснабжения

Описываются основные характеристики системы электроснабжения. Количество вводов – 1. Количество вводов, оборудованных приборами учета – 1. Даты установки приборов учета. Границы балансовой принадлежности. Поставщики энергоресурсов. Основные положения договоров энергоснабжения. Тарифы на энергоресурс. Электрическая энергия преобразуется в тепловую посредством отопительного котла марки ЭПЗ, работающего в автоматическом режиме в комплексе с циркуляционным насосом. Объемы потребления энергоресурса за 2021 год (год, предшествующий начальному году настоящей программы энергосбережения).

Общее количество осветительных приборов в здании - 7. Количество энергосберегающих ламп 4, количество ламп накаливания 3. На балансе имеется 37 уличных светильника в 11 населённых пунктах с лампами типа ДРЛ-250.

Система газоснабжения

Газ не потребляется.

Система водоснабжения и водоотведения

Водоснабжение и водоотведение отсутствуют.

Система теплоснабжения

Теплоснабжение автономное электрическое. Теплоноситель вода. Трубы отопления металлические диаметром 50 мм с отводами к пластинчатым металлическим радиаторам. Стены здания кирпичные. Двери входные деревянные с тамбуром. Рамы окон деревянные с двойным остеклением.

Характеристика потребителей моторного топлива

Имеется транспортное средство автомобиль ВАЗ - 2131. Грузоподъёмность 5 человек. Вид используемого топлива – бензин АИ-92. Удельный расход топлива по паспортным данным 17л на 100км. Пробег составляет 20,947 тыс. км, 0 маш./час. Объём грузоперевозок – 104,735 тыс. пасс. км. Количество израсходованного топлива – 3,561 тыс. л. Фактический удельный расход топлива – 17л/100км. Количество полученного топлива – 3,561 тыс. л. Потери топлива – 0 тыс. л.

Итоговая таблица оснащенности вводов энергетических ресурсов приборами учета

Вид энергоресурса	Вводов всего, шт.	Вводов, оснащенных приборами учета, шт.	Оснащенность приборами учета, %
1	2	3	4
Электроэнергия	2	2	100
Тепловая энергия	0	0	0
Природный газ	0	0	0
ГВС	0	0	0
ХВС	0	0	0

2.4. Тарифы на энергетические ресурсы в 2021 году

Для расчетов экономического эффекта от мероприятий программы примем за основу следующие средневзвешенные тарифы 2021 года.

Средневзвешенные тарифы на ТЭР в базовом году

№ п/п	Наименование тарифа энергетического ресурса	Единица измерения	Средневзвешенный тариф
1	2	3	4
1.	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	3,6055
2.	Тепловая энергия	Гкал	0
3.	Моторное топливо (дизельное топливо)	т	23,1785
4.	Природный газ	тыс. м ³	0
5.	Водоснабжение и водоотведение	тыс. м ³	0

2.5. Прогноз объемов потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях

Рассчитываются прогнозные объемы потребления энергетических ресурсов, в соответствии с порядком, установленным Приказом Минэкономразвития РФ от 24 октября 2011г. №591.

Прогноз объемов потребления каждого энергоресурса в сопоставимых условиях на период 2019-2021гг. для, достижение которых обязательно соответствии с Приказом Минэкономразвития РФ от 24 октября 2011 г. № 591

№ п / п	Вид энергоресурса	Ед. изм.	Значение показателя в периоде, в котором определяется базовый объем потребления (2015/ год)	Прогноз потребления в сопоставимых условиях				Примечание
				2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Электрическая энергия	тыс. кВт *ч	64,972	63,023	61,132	59,298	57,519	
2	Тепловая энергия	Гкал	0	0	0	0	0	
3	Моторное топливо	т	0					
4	Природный газ	тыс. м ³	0	0	0	0	0	
5	Водоснабжение и водоотведение	тыс. м ³	0	0	0	0	0	

РАЗДЕЛ 3. ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ОБЯЗАТЕЛЬНО ДЛЯ
БЮДЖЕТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЙ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ и Приказа Минэкономразвития РФ от 24 октября 2011 г. № 591 государственному учреждению необходимо обеспечить достижение следующих значений целевых показателей.

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. измере ния	Значения целевых показателей				Примечания
			2022	2023	2024	2025	
1.	Снижение потребления ЭЭ в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	3	3	3	3	
2.	Снижение потребления ТЭ в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	3	3	3	3	
3.	Снижение потребления природного газа в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	3	3	3	3	

4.	Снижение потребления твердого и жидкого печного топлива в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	3	3	3	3	
5.	Снижение потребления воды в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	3	3	3	3	
6.	Снижение потребления моторного топлива в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	3	3	3	3	
7.	Оснащенность приборами учета ЭЭ	%	100	100	100	100	
8.	Оснащенность приборами учета ТЭ	%	100	100	100	100	
9.	Оснащенность приборами учета природного газа	%	100	100	100	100	
10.	Оснащенность приборами учета воды	%	100	100	100	100	

РАЗДЕЛ 4. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, НАПРАВЛЕННЫЙ НА ДОСТИЖЕНИЕ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

4.1. Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности

Основные направления связаны с проведением комплекса организационно-аналитических мероприятий, направленных на экономное и бережливое использование энергетических ресурсов, уменьшение затрат в процессе производственной деятельности. Сюда относятся мероприятия по обучению персонала, должностных лиц основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности; контроль рабочих режимов и сроков поверки приборов; закупка нового бытового оборудования и компьютерной техники с более высоким классом энергосбережения; рассмотрение возможности перехода от использования электроэнергии к использованию природного газа в системе отопления здания; регулировка и установка системы автоматического регулирования теплопотребления в зависимости от температуры наружного воздуха, со снижением потребления в выходные дни; содействие заключению энергосервисных контрактов.

К существенному снижению затрат по потреблению электроэнергии приведут мероприятия по модернизации уличного освещения, заключающегося в замене ламп ДРЛ на более экономные и долговечные лампы ДНАТ.

Особое внимание необходимо уделить на мероприятия по использованию альтернативных видов энергии.

4.2. Мероприятия по каждому виду потребляемых энергоресурсов

Данные о наименовании мероприятий, затратах и эффектах взяты из Энергетического паспорта Администрации, сформированного закрытым акционерным обществом «ВНИИЭФ-Энергия» Некоммерческого Партнёрства – Саморегулируемая Организация «Гильдия Энергоаудиторов» в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 апреля 2010 г. № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» (Приложение 21).

Светоодомы

Основные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (приложение № 21 ЭП)

№ / №	Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
		В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
		единица измерения	количество				
1	2	3	4	5	6	7	8
Организационные и малозатратные мероприятия							
1	Замена ламп накаливания на энергосберегающие. Электроэнергия	тыс. кВт*ч	0,14	0,462	0,3	0,65	I, 2014
2	Обучение персонала основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Электроэнергия	тыс. кВт*ч	0,766	2,528	3,5	1,38	I, 2014
3	Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами. Электроэнергия	тыс. кВт*ч	1,532	5,057	8,2	1,62	II, 2015
	Итого	тыс. т у.т.	0,000839 9	8,047	12	1,49	-
Долгосрочные, крупнозатратные							
	Утепление фасадов здания плитами из пенополистирола. Электроэнергия	тыс. кВт*ч	2,544	8,428	120	14,24	I, 2015
	Замена окон с деревянными рамами на пластиковые. Электроэнергия	тыс. кВт*ч	1,277	4,214	48	11,39	II, 2012
	Замена ламп ДРЛ-250 на ДНАТ-	тыс. кВт*ч	15,7725	55,5384	50	0,9003	II, 2015

150 в светильниках уличного освещения. Электроэнергия							
Итого	тыс. т у.т.	0,00675	68,1804	230	3,1974	-	
Всего, тыс. т у.т., в том числе по видам ТЭР:		0,0076	20,689	180	8,7	-	
Котельно-печное топливо	т у.т.	0	0	0	0	-	
Тепловая энергия	Гкал	0	0	0	0	-	
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	6,269	20,689	180	8,7	-	
Моторное топливо	т у.т.	0	0	0	0	-	
Смазочные материалы	тыс. т	0	0	0	0	-	
Сжатый воздух	тыс. м ³	0	0	0	0	-	
Вода	м ³	0	0	0	0	-	

4.3. Суммарные затраты на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, направленных на достижение значений целевых показателей.

Структура затрат

Годы	Затраты на проведение мероприятий Программы, тыс. руб.	Ежегодный экономический эффект от мероприятий Программы, тыс. руб.
1	2	3
2022	48	4,214
2023	3,8	2,99
2024	120	8,428
2025	58,2	60,5954
Итого за весь срок программы	230	76,2274

Источники финансирования

Годы	2022	2023	2024	2025	Всего за период реализации Программы, тыс. руб.
Бюджетные средства, тыс. руб	48	3,8	120	58.2	230
Собственные средства, тыс. руб.	-	-	-	-	-
Энергосервисные договора, тыс. руб.	-	-	75	100	175
Итого	4.8	3.8	195	158.2	405

**РАЗДЕЛ 5. ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ИНДИКАТОРОВ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЛЯ (КРАТКОЕ
НАИМЕНОВАНИЕ БУ) ПО ИТОГАМ РЕАЛИЗАЦИИ НАСТОЯЩЕЙ ПРОГРАММЫ**

5.1. Значение целевых индикаторов

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	Годы				
			2021	2022	2023	2024	2025
п.1	Муниципальный продукт	млн. руб.	2,252	2,465	1,730	1,601	1,4814
п.2	Потребление топливно-энергетических ресурсов МО (ТЭР МО)	тыс. т.у.т	0,00897	0,00792	0,00715	0,00760	0,00725
п.3	Объём потребления электрической энергии (ЭЭ МО)	тыс. кВтч	35,535	29,445	31,221	31,221	25,538
п.7	Объём потребления электрической энергии, расчёты за которую осуществляется с использованием приборов учёта	тыс. кВтч	35,535	29,445	31,221	31,221	25,538
п.11	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию по МО	Руб./кВтч	3,47	3,41	3,81	4,0	4,0
п.17	Общий объём финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс. руб.	0,0	40,0	82,0	88,0	88,0
п.18	Объём внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс. руб.	0	0	0	0	0
п.27	Расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчёты за которую осуществляется с использованием приборов учёта	кВт/ч	35,535	29,445	31,221	31,221	25,538
п.28	Площадь бюджетного учреждения, расчёты за которую осуществляется с использованием приборов учёта	кв. м.	128	128	128	128	128
п.29	Расход ЭЭ на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч	35,535	29,445	31,221	31,221	25,538
п.30	Площадь бюджетных учреждений, в которых расчеты за	кв. м.	0	0	0	0	0

	ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа							
п.33	Бюджет муниципального образования	тыс. руб.	2734	2796	2918	3381	2512	
п.34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений	тыс. руб.	123,306	100,407	118,952	124,884	120,70	

5.2 Значение целевых показателей

N /№	Наименование показателей	Единиц а измере ния	Расчетная формула* **	Значения целевых показателей					Пояснения к расчету
				2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
A.1.	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./ тыс. руб.	п2/п1	0,004	0,0032	0,004 1	0,004 7	0,004 9	
A.2.	Доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории муниципального образования (далее - МО)	%	(п7/ п3)×100%	100	100	100	100	100	
A.6	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	(п18/п17)× 100%	0	0	0	0	0	
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов									
B.1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	[(A.1.(2011)-A.1.(n)) / A.1.(2011)]	0	7,107	0,888 4	6,218 6	7,995 4	Прогноз экономии ЭЭ осуществляет

			×п3 (2011)						ся при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2011 г.
В.2	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	В.1.×п11 (2011)	0	24,234 8	3,384 8	24,87 44	31,98 16	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2011 г.
Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе									
С.1 2	Удельный расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтч/чел	п27/п28	0,277 6	0,23	0,243 9	0,2439	0,199 5	
С.1 3	Удельный расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	п29/п30	0	0	0	0	0	
С.1 4.	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтч/чел	С.12.(n) - С.12.(n-1)	0,444 8	0,5	0,512 2	0,5122		где n → 2020 г.
С.1 5	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	С.13.(n) - С.13.(n-1)	-1	-1	-1	-1	-1	где n → 2020 г.
С.1 6	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	С.17./С.16.	0	0	0	0	0	
С.1 7	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	(п27/п27+п29)×100%	100	100	100	100	100	
С.2	Доля расходов бюджета МО на обеспечение								

1	энергетическими ресурсами БУ:								
С.2 1.1.	для фактических условий	%	$\frac{п34(n)}{п33(n)}$	4,5	3,6	4,08	3,7	4,8	где n - отчетный год, $(n+1)$ - последующий год
С.2 1.2.	для сопоставимых условий	%	$\frac{п34(n)}{п33(2011)}$	4,5	3,67	4,35	4,57	4,4	При стабилизации п.29. на уровне 2011 г.

РАЗДЕЛ 6. СИСТЕМА МОНИТОРИНГА, УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ХОДОМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ

Важнейшим фактором эффективной реализации мероприятий Программы по энергосбережению является грамотно построенная и внедренная система мониторинга за ходом реализации программы и система реагирования на отклонения от плана внедрения мероприятий по энергосбережению.

6.1. Контроль за реализацией программы осуществляет глава сельского поселения.

6.2. Глава сельского поселения несёт ответственность за реализацию и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых на её выполнение финансовых средств.

6.3. Оценка эффективности программы осуществляется в соответствии с методикой указанной в приложении №1 к настоящей программе.

6.3. Для обеспечения мониторинга и хода реализации программы, исполнители программы в течение года ежеквартально (не позднее 10 числа месяца, следующего за отчётным кварталом) представляют отчёт о целевых индикаторах программы, затем представляют сводный отчёт главе сельского поселения.

6.4. Ежегодно, до 1 февраля года, следующего за отчётным годом, исполнители программы представляют главе сельского поселения:

1. отчёт о реализации программы;

2. пояснительную записку, содержащую:

- сведения о результатах реализации программы за отчётный год;
- данные о целевом использовании и объёмах средств федерального, республиканского и местного бюджета, привлечённых средств из внебюджетных источников на реализацию программных мероприятий;
- сведения о соответствии фактических показателей целевым индикаторам, установленным при утверждении программы;
- информация о ходе и выполнении программных мероприятий.

Формы отчетов о ходе реализации программы приведены в приложении № 2 к настоящей программе.

6.5. Ежегодно глава сельского поселения выносит на рассмотрение администрации сельского поселения итоги реализации программы за отчётный год.

Методика и критерии оценки эффективности долгосрочной целевой программы
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» на
территории сельского поселения Нижнебалтачевский сельсовет
муниципального района Татышлинский район Республики Башкортостан на
2022 – 2025 годы»

Оценка эффективности реализации программы производится ежегодно на основе использования целевого индикатора, который обеспечит мониторинг динамики результатов реализации программы за оцениваемый период с целью уточнения степени решения задач и выполнения мероприятий программы.

Оценка эффективности реализации программы производится путем сравнения фактически достигнутого показателя за соответствующий год с его прогнозным значением, утвержденным программой.

Эффективность реализации программы оценивается как степень фактического достижения целевого индикатора по формуле:

$$E = \frac{I_f}{I_n} \times 100\%,$$

где :

E – эффективность реализации программы (в процентах);

I_f – фактический индикатор, достигнутый в ходе реализации программы;

I_n – нормативный индикатор, утвержденный программой.

Критерии оценки эффективности реализации программы:

Программа реализуется эффективно (за отчетный год, за весь период реализации), если ее эффективность составляет 75 процентов и более;

Программа нуждается в корректировке и доработке, если эффективность реализации программы составляет 55 - 74 процентов;

Программа считается неэффективной, если мероприятия Программы выполнены с эффективностью менее 55 процентов.

ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
(ЕЖЕКВАРТАЛЬНО НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ)
ЗА ПЕРИОД _____

N строки целевого показателя	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Значение целевого показателя		
			Планируемое на текущий год	Фактическое за отчетный период	Процент выполнения
1	2	3	4	5	6
1...					

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ
(ЕЖЕКВАРТАЛЬНО НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ) ЗА
ПЕРИОД _____

N строки мероприятия	Наименование плановых мероприятий	Финансирование мероприятий - всего и с выделением источников финансирования (тыс. рублей)		Фактическое исполнение плановых мероприятий в отчетном периоде, примечания
		Планируемое на текущий год	Фактическое за отчетный период	
1	2	3	4	5
1...				