



423024, Республика Татарстан, Нурлатский р-н, с.Мамыково, тел. (84345) 4-14-15, факс 4-14-07,
ИНН 1632004033, р/с 40702810900720005127, к/с 3010181000000000272 ПАО Банк «ЗЕНИТ»,
БИК 044525272, ОКОНХ 11210, 80200, ОКПО 50604536.

№ 632/20

«24» 06 2022 г.

Заместителю Председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам

Д.А. Сапожникову

*Программа энергосбережения
на 2023-2025 г.*

Уважаемый Дмитрий Аркадьевич!

В исполнение письма от 01.04.2022 г. № ДС-31/1483/2022 направляем Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Татнефтепром-Зюзеевнефть" на 2023-2025 г.

Одновременно сообщаем, что вышеуказанная Программа размещена на официальном сайте АО "Татнефтепром-Зюзеевнефть" в разделе «Раскрытие информации – 2022» по адресу <https://zuzeevneft.tatar/raskrytie-informatsii/raskrytie-informatsii-za-2022-god/>.

Приложение: 1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Татнефтепром-Зюзеевнефть" на 2023-2025 г. на 14 стр.
в 1 экз.

Генеральный директор



Ш.Г. Ягудин

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АКЦИОНЕРЛЫК ҖӘМҖЫЯТЕ

ТАТНЕФТЕПРОМ
-ЗУЗӘЙНЕФТЬ



РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ТАТНЕФТЕПРОМ
-ЗЮЗЕЕВНЕФТЬ

423024, Республика Татарстан, Нурлатский р-н, с.Мамыково, тел. (84345) 4-14-15, факс 4-14-07,
ИНН 1632004033, р/с 40702810900720005127, к/с 30101810000000000272 ПАО Банк «ЗЕНИТ»,
БИК 044525272, ОКОНХ 11210, 80200, ОКПО 50604536.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»



Ягудин Шамиль Габдулхаевич

» 06 2022 г.

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2023-2025 г.г.

Содержание

1	Введение.....	3
2	Основные понятия и определения.....	5
3	Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2023-2025 г.г.....	6
	3.1. Почтовый адрес организации.....	6
	3.2. Ответственный за формирование программы.....	6
	3.3. Дата начала и окончания действия Программы.....	6
	3.4. Цель и задачи Программы.....	6
	3.5. Ожидаемые результаты реализации Программы.....	6
	3.6. Механизмы реализации Программы.....	7
	3.7. Этапы реализации Программы.....	7
	3.8. Информация об АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» (по состоянию на 01.05.2022 г.).....	8
	3.9. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в АО «Татнефтепром Зюзеевнефть».....	10
	3.10. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» за последние годы.....	11
	Перечень приложений к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на период 2023 -2025 гг.....	12

1. Введение

В настоящее время в республике Татарстан развитие направлений энергосбережения и энергоэффективности производства определяется:

- федеральным законом от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»;

- постановлением Правительства РФ от 15.05.2010г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

- приказом Минэнерго России от 30.06.2014г. №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 отчеты о ходе их реализации»;

- государственной программой Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 2446-р;

- приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.03.2014 N 98, от 29.03.2016 №79, от 30.12.2016 №437 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций на 2014-2016 гг. (2017-2019гг)";

- приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.01.2015 №24 «Об утверждении форм отчетов о фактическом исполнении установленных требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций»;

- приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.03.2022 № 90/2022 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций».

Основные направления повышения надежности и эффективности энергетической отрасли сформированы в Российской и республиканской программах энергосбережения и энергоэффективности в виде следующих задач:

- строительство новых электростанций на газе с использованием высокоэффективных газотурбинных и парогазовых технологий;

- увеличение доли экологически чистых электростанций на угле и перевод угольных электростанций на чистые технологии;

- обеспечение качественного ремонта оборудования и продление ресурса его работы;

- перевод действующих ТЭС, использующих газ, на современные технологии;

- совершенствование правовой базы, регламентирующей надёжность

функционирования энергетики в условиях рынка;

- развитие когенерации и распределённых источников энергии;
- модернизация систем централизованного теплоснабжения;
- развитие типового проектирования отечественного

энергомашиностроения;

- подготовка квалифицированных кадров.

Для выполнения стоящих перед отраслью задач необходимо:

- воссоздать электроэнергетику как ответственный дееспособный комплекс крупных вертикально интегрированных энергокомпаний, способных осуществлять надёжное и эффективное энергоснабжение потребителей;

- обеспечить государственную поддержку инвестициям в расширенное воспроизводство основных фондов путём формирования оптовых многолетних заказов поставщикам оборудования, исполнителям работ и услуг;

- установить, кроме прибыли, следующие показатели оценки работы энергокомпаний:

- по показателю надёжности – аварийный недоотпуск энергии, вероятность безотказной работы, коэффициент готовности оборудования;
- по критерию эффективности – удельный расход топлива в генерирующих и потери электроэнергии в сетевых компаниях;
- по критерию развития – нормативный резерв мощности в зоне обслуживания в периоды максимума нагрузок энергосистемы, удельная стоимость вводимых энергетических мощностей.

Основные задачи реализации программ энергосбережения в стране состоят в обеспечении эффективности всех процессов, связанных с производством, передачей и потреблением энергоносителей за счёт разработки и внедрения механизмов стимулирования энергосбережения, реализации типовых энергосберегающих проектов, активизирующих деятельность хозяйствующих субъектов и населения по реализации потенциала энергосбережения.

Немаловажным аспектом в решении этих вопросов является уровень эксплуатации существующего парка энергооборудования, неотъемлемой частью которого является проведение ремонтов и вся идеология выстраивания процессов реновации, реконструкции, технического перевооружения, ремонтной деятельности, политика и методология продления ресурса оборудования в электроэнергетике.

Ключевыми элементами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в электроэнергетике являются наличие российских или иностранных лицензионных технологий с учётом прохождения стадии демонстрационных проектов, их унификация и типовое проектирование.

Эта задача может быть выполнена только при наличии объективной оценки эффективности производства, распределения и потребления энергоресурсов.

2. Основные понятия и определения

Энергосбережение - реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования.

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Норматив технологических потерь электроэнергии – уровень технологических потерь электроэнергии, утвержденный в установленном порядке уполномоченными органами исполнительной власти.

Технические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям – потери в оборудовании электрических сетей, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы оборудования, с учетом расхода электроэнергии на собственные нужды подстанции.

Технологические потери (расход) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям – сумма технических потерь электроэнергии и потерь, обусловленных допустимыми погрешностями измерительных комплексов электроэнергии, учитывающими прием электроэнергии в сеть, отпуск электроэнергии из сети.

Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) – совокупность природных и производственных энергоносителей, энергия которых используется в производственной и хозяйственной деятельности.

Тонна условного топлива (т.у.т.) – принятая при расчетах единица учета органического топлива, используемая для исчисления полезного действия различных видов топлива, в т.ч. в их суммарном учете.

Перевод в т.у.т. используемых в Программе величин

1 тыс.кВт*ч = 0,123 т.у.т.

1 Гкал = 0,143 т.у.т.

Эффект (экономия) от внедрения мероприятия – выраженное в кВт, т.у.т. или рублях расчетное значение планируемого или фактического объема снижения потерь электроэнергии и/или потребления энергетических ресурсов от внедрения мероприятия.

3. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на период 2020-2022 гг.

3.1 Почтовый адрес организации

423024, Республика Татарстан, Нурлатский р-н, с.Мамыково,
тел. (84345) 4-14-15, факс 4-14-07

3.2 Ответственный за формирование Программы

Главный энергетик Евлентьев Петр Геннадиевич,
Тел. (84345)9-76-17, oge-zn@mail.ru

3.3 Дата начала и окончания действия Программы

Период реализации Программы - в течение 2023-2025 гг.

3.4 Цель и задачи Программы

Целью Программы является повышение уровня энергосбережения и энергетической эффективности, обеспечивающее:

- снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче;
- повышение энергетической эффективности электросетевых объектов и оборудования;
- экономию и рациональное использование топливно-энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.

Для достижения поставленной цели, определены следующие задачи:

- установление и достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (приложение 2 к Программе):
 - снижение удельного технологического расхода электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с законодательством;
 - сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальной сетевой организации;
- разработка и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

3.5 Ожидаемые результаты реализации Программы

Планируемый технологический эффект от реализации мероприятий Программы составляет **40,43 т.у.т.**

Планируемая экономия топливно-энергетических ресурсов в денежном эквиваленте – **1,037 млн.руб. (без НДС)**

Паспорт Программы, разработанный в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго РФ от 30.06.2016 №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» приведен в Приложении №1 к Программе.

3.6 Механизмы реализации программы

Программа энергосбережения состоит из организационных мероприятий, включающих обязательные мероприятия по энергосбережению и технических мероприятий, включающих мероприятия по оптимизации режимов работы электрических сетей, которые направлены на снижение издержек и получение экономического эффекта от их проведения. Перечень мероприятий приведен в Приложении № 3 к Программе.

К беззатратным мероприятиям, входящим в Программу, относятся организационные мероприятия по оптимизации баланса нагрузок электрической сети и загрузке электрооборудования, не требующие финансовых затрат на их реализацию, либо принятые как «условно затратные», а именно:

- выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ
- распределение равномерной загрузки фаз трансформаторов;
- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторов;
- проведение работ по компенсации реактивных нагрузок;
- снижение нетехнических (коммерческих) потерь.

К затратным мероприятиям, входящим в Программу, относятся технические мероприятия, которые носят характер технического перевооружения и усовершенствования электрооборудования, и требующие финансовых затрат на их реализацию, а именно:

- установка новых и модернизация действующих приборов учета;
- замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов.

3.7 Этапы реализации Программы

Реализация Программы в период 2020-2022 гг. включает в себя следующие этапы:

- планирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- реализация запланированных мероприятий Программы;
- мониторинг и контроль результатов реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности путем формирования ежеквартальной и ежегодной отчетности по исполнению показателей Программы, в соответствии с требованиями уполномоченных органов исполнительной власти.
- корректировка перечня мероприятий Программы.

В Программу могут быть внесены изменения в установленном порядке в следующих случаях:

- по результатам оценки эффективности реализации мероприятий и достижения плановых уровней показателей;
- на основании корректировки требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в результате изменения федерального законодательства и (или) требований уполномоченных органов исполнительной власти.

Плановые показатели Программы на период 2023-2025 гг. приведены в таблице.

Таблица 1

№	Показатель Программы	Ед. изм.	2023	2024	2025	ИТОГО
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям	тыс. кВт*ч	109,12	109,35	109,67	328,14
2	Снижение электропотребления на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	0,189	0,189	0,189	1,13
3	Экономический эффект мероприятий	млн. руб.	0,325	0,326	0,326	1,037
4	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,092	0,092	0,092	0,275

3.8 Информация об АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» (по состоянию на 01.05.2020 г)

Основной задачей предприятия является передача и распределение электроэнергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей. В комплексные проекты, осуществляемые организацией, входит: установка новейшего производственного оборудования, реконструкция и модернизация существующего оборудования.

Основные характеристики электросетевого хозяйства приведены в таблице 2

Таблица 2

Наименование показателя	Значение показателя
Общая протяженность ЛЭП, км	26,10
Общая протяженность воздушных линий электропередачи, км, в т.ч.	26,00
ВЛ 110 кВ	5
ВЛ 35 кВ	0,6
ВЛ 10 кВ	18,4
ВЛ 0,4 кВ	2,0
Общая протяженность кабельных линий, км, в т.ч.	0,1
КЛ до 1кВ	0,1
Общее количество подстанций 110 кВ, шт.	1
Общее количество силовых трансформаторов на ПС 110/35/10 кВ, шт.	2
Установленная трансформаторная мощность подстанций 110 кВ, МВА	110/35/10
Общее количество ТП (КТП)	81

Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения, находящегося в собственности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть», и их характеристики, приведены в таблице 3.

Таблица 3

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя
1.	Количество зданий, находящихся в собственности организации	шт	6
2.	Площадь зданий, находящихся в собственности организации	м.кв.	3 826
3.	Объем помещений, находящихся в собственности организации, в т.ч.	м.куб.	19 132
3.1	отапливаем объем помещений	м.куб.	19 132

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии и данные об их оснащении приборами учета, приведены в таблице 4

Таблица 4

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во
1.	Точки приема (поставки) электрической энергии всего, в т.ч.	шт.	61
1.1	оснащены приборами учета, в т.ч.	шт.	61
	<i>оснащены автоматизированной измерительной системой</i>	<i>шт.</i>	24

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды и данные об их оснащении приборами учета, приведены в таблице 5.

Таблица 5

№	Наименование показателя	Электроэнергия	Теплоэнергия
1	Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, шт	7	6
1.1	<i>оснащены приборами учета, шт.</i>	7	6
1.2	<i>не оснащены приборами учета, шт.</i>	-	-

Показатели баланса электрической энергии за период 2020-2022 гг. приведены в таблице 6.

Таблица 6

№, п/п	Показатели баланса	2020	2021	2022 (план)
1.	Поступление в сеть, млн. кВт*ч.	30,767	33,278	30,767
	ВН	28,201	30,910	28,201
	СН1	18,731	20,494	18,731
	СН2	9,345	9,602	9,345
	НН	0,342	0,347	0,342
2.	Отпуск из сети потребителям, млн. кВт*ч	30,767	33,278	30,767
	ВН	2,691	3,182	2,691
	СН1	18,731	20,494	18,731
	СН2	9,003	9,255	9,003
	НН	0,342	0,347	0,342
3.	Отпуск из сети потребителям в соответствии с экономическим балансом, млн. кВт*ч	30,767	33,278	30,767
	ВН	2,691	3,182	2,691
	СН1	18,731	20,494	18,731
	СН2	9,003	9,255	9,003
	НН	0,342	0,347	0,342
4.	Фактические потери электрической энергии, тыс. млн*ч	0	0	0
	ВН	0	0	0
	СН1	0	0	0
	СН2	0	0	0
	НН	0	0	0

3.9 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

По результатам реализации Программы в 2021 г. были достигнуты следующие значения ключевых показателей (таблица 8):

Таблица 8

№	Показатель Программы	Ед. изм.	Значение показателя	
			план	факт
1.	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании	тыс. кВт*ч	124,02	125,39
		млн. руб.	0,3048	0,3521
2.	Снижение электропотребления на хозяйственные нужды Компании	тыс. кВт*ч	0,128	0,132
		млн. руб.	0,0009	0,0004
3.	Показатели экономической эффективности (экономический эффект) мероприятий	млн. руб.	0,3057	0,1324
4.	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,1751	0,1700

В 2021 году для снижения технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании были реализованы следующие мероприятия:

- применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода;
- выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях;
- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя трансформаторами;
- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды на подстанциях;
- модернизация узлов учета.

Фактическое значение объема снижения технических потерь электроэнергии превысило установленный плановый целевой показатель Программы на 1 % (план – 124,01 тыс. кВт*ч, факт – 125,39 тыс. кВт*ч).

При этом, наиболее значимыми мероприятиями, с точки зрения получения максимального экономического эффекта при минимальных затратах на их проведение, являются следующие:

- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды;
- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на ПС с 2-мя трансформаторами.

В части снижения энергопотребления на хозяйственные нужды Компании были запланированы и реализованы мероприятия, направленные на снижение расхода электрической энергии в строениях и сооружениях, а именно:

- замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы для освещения объектов;
- замена осветительных устройств на осветительные устройства со светодиодами.

Реализация мероприятий Программы позволила достичь положительных экономических эффектов за счет:

- снижения технических потерь электроэнергии при ее транспортировке;
- внедрение современного оборудования, обеспечивающего экономию

электроэнергии.

В целом экономический эффект в 2021 году от реализации мероприятий программы составил 0,1324 млн. руб. при плановом значении 0,3057 млн. рублей.

Финансирование реализации мероприятий Программы проводилось за счет собственных средств Компании. В 2021 году на реализацию мероприятий было затрачено 0,170 млн. руб. при плане 0,1751 млн. рублей.

Успешное достижение (и превышение) в 2021 году установленного уровня плановых целевых показателей Программы в результате реализации мероприятий является фактором, отражающим наличие значительного потенциала и возможностей АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» для развития направления деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

3.10 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» за последние годы.

Выполняя требования Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» была разработана и, в настоящее время, реализована Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2020-2022 гг. Результатом ее реализации в 2020-2021 гг. стали следующие эффекты:

- фактический объем снижения технических потерь электроэнергии, достигнутый в результате (в рамках) реализации мероприятий Программы составил **250,551 тыс. кВт*ч**;

- фактический объем снижения потребления электроэнергии на хозяйственные нужды Компании, достигнутый в результате реализации мероприятий Программы, составил **0,27 тыс. кВт*ч**;

- фактический экономический эффект от реализации мероприятий, полученный за годы действия Программы составил **0,7256 млн. руб.**;

- фактические финансовые затраты на реализацию мероприятий Программы составили **0,34 млн. рублей.**

Таблица 6

№	Показатель программы	Ед. изм.	2020	2021	2022 (план)	Итого за годы действия Программы
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании	тыс. кВт*ч	125,16	125,39	124,02	374,57
2	Снижение электропотребления на хозяйственные нужды Компании	тыс. кВт*ч	0,138	0,132	0,128	0,398
3	Показатели экономической эффективности (экономический эффект)	млн. руб.	0,3732	0,3524	0,3059	1,0315

	мероприятий					
4	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,17	0,17	0,18	0,52

Снижение издержек и экономический эффект от реализации мероприятий Программы, полученные за период 2020-2022 гг. отражают эффективность реализуемых мероприятий по снижению потерь электроэнергии и энергопотребления и являются показателями, обосновывающими необходимость дальнейшей реализации Программы в АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть».

**Перечень приложений к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на период 2023-2025 гг.**

Приложение 1. Паспорт Программы в соответствии с требованиями Приказа Министерства энергетики Российской Федерации 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» - на 1л. в 1 экз.

Приложение 2. Целевые показатели Программы в соответствии с требованиями Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности и отчетности о ходе их реализации» и приказа Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.03.2022 № 90/2022 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций» - на 1л. в 1 экз.

Приложение 3. Перечень мероприятий Программы, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности в соответствии с требованиями Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности и отчетности о ходе их реализации» и приказа Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.03.2022 № 90/2022 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций» - на 1л. в 1 экз.

Главный энергетик



П.Г.Евлентьев

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергообережение и повышение эффективности в АО "Татнефтьпром-Эозевнефть" в 2023 - 2025 годах



Принято решение об утверждении Программы энергообережения и повышения эффективности ООО «КЭЖ» на 2023-2025 гг.

УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный директор
 АО «Татнефтьпром-Эозевнефть»
 П.Г. Ягулин
 «14» 06 2023.

№ п/п.	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы	Планируемые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										Планируемые экономические показатели эффективности			Заплаты, млн. руб. (без НДС)				Статьи затрат	Источник финансирования						
			ед. измерения		2023		2024		2025		2023		2024		2025		Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.			Срок амортиз. авт., лет	Всего накопительным итогом за годы реализации программы				
		Всего	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024				2025	2023		2024	2025	2023	2024	2025
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевой организации, приборами учета используемых вола, тепловой энергии, электрической энергии посредством:																										
1.1	установка новых приборов учета	шт	3	1	1	1	тыс. кВт*ч	5.04	0.620	0.0300	1.68	0.2066	0.0050	1.68	0.2066	0.0050	2.4	0	0	0	0	0.722	0.024	0.024	0.024	ПП	ПП
1.2	модернизация узлов учета	шт	9	3	3	3	тыс. кВт*ч	15.12	1.860	0.0899	5.04	0.6199	0.0150	5.04	0.6199	0.0150	2.2	0	0	0	0	0.197	0.066	0.066	0.066	ПП	ПП
2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях (0.38)	шт	3	1	1	1	тыс. кВт*ч	47.34	5.823	0.1407	15.78	1.9409	0.0469	15.78	1.9409	0.0469	0.0	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000		
3	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторов	час	2898	960	965	972	тыс. кВт*ч	132.48	16.295	0.3937	43.90	5.3997	0.1305	44.13	5.4278	0.1311	0.0	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000		
4	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	шт	3	1	1	1	тыс. кВт*ч	12.96	1.594	0.0385	4.32	0.5314	0.0128	4.32	0.5314	0.0128	0.0	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000		
5	Снижение нетехнических коммерческих потерь	шт	3	1	1	1	тыс. кВт*ч	115.20	14.170	0.3423	38.40	4.7232	0.1141	38.40	4.7232	0.1141	0.0	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.000		
Мероприятия по оптимизации энергопотребления организации																											
6	Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов	шт	15	5	5	5	тыс. кВт*ч	1.13	0.070	0.0017	0.189	0.023	0.00056	0.189	0.023	0.00056	0.0	0	0	0	0	0.0060	0.0020	0.0020	0.0020	ПП	ПП

Главный энергетик

П.Г. Евлентьев