



**КЭК**

КАЗАНСКАЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ  
КОМПАНИЯ

420044, Республика Татарстан  
г. Казань, пр-т Ямашева, д.36, к.3,  
оф.7-2  
телефон: (843) 202 06 51  
e-mail: office@kazanenergy.ru

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор  
ООО «Казанская энергетическая  
компания»

Саляхов Руслан Ильдусович

«*июня*» 2022 г.



## ПРОГРАММА

**энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ООО «Казанская энергетическая компания» на 2023-2025 г.г.**

Казань 2022



## Содержание

1	Введение.....	3
2	Основные понятия и определения.....	5
3	Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Казанская энергетическая компания» на 2023-2025 гг.	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 ООО «Казанская энергетическая компания» (по состоянию на 01.05.2022 г.).....	8
3.9.	Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ООО «Казанская энергетическая компания».....	9
3.10.	Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ООО «Казанская энергетическая компания» за последние годы .....	11
	Перечень приложений к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Казанская энергетическая компания» 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, активизирующей 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. (1 тыс.кВт\*ч = 0,123 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 ООО «Казанская энергетическая компания» на период 2023-2025 гг.**

#### **3.1. Почтовый адрес организации**

420044, Республика Татарстан, г. Казань, пр. Ямашева, д.36, офис 7-2

#### **3.2. Ответственный за формирование Программы**

Технический директор Приказчиков Артем Степанович  
Тел. (843)202-06-51, kaz.kek@yandex.ru

#### **3.3. Дата начала и окончания действия Программы**

Период реализации Программы - в течение 2023-2023 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 **115,22 т.у.т.**

Планируемая экономия топливно-энергетических ресурсов в денежном эквиваленте – **3,53 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 2023-2025 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	308,02	311,79	315,24	935,05
2	Снижение электропотребления на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	0,567	0,643	0,756	935,05
3	Экономический эффект мероприятий	млн. руб.	0,917	0,928	0,938	3,532
4	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	1,156	1,157	1,158	3,471

### 3.8 Информация об ООО «Казанская энергетическая компания» (по состоянию на 01.05.2022 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, внедрение автоматизированной системы учета электроэнергии, информационно-управляющих систем на базе микропроцессорной техники.

Основными видами деятельности организации являются:

- передача электроэнергии;
- технологическое присоединение (подключение) к электросетям;
- обеспечение работоспособности сетей (монтаж, ремонт и техническое обслуживание распределительных линий электропередачи и электротехнического оборудования).

Основные характеристики электросетевого хозяйства приведены в таблице 2

Таблица 2

Наименование показателя	Значение показателя
Общая протяженность ЛЭП, км	<b>106,029</b>
Общая протяженность воздушных линий электропередачи, км, в т.ч.	<b>29,648</b>
ВЛ 110-150 кВ	8,2
ВЛ 21-35 кВ	3,4
ВЛ 1-20 кВ	15,42
ВЛ 0,4 кВ	2,628
Общая протяженность кабельных линий, км, в т.ч.	<b>76,381</b>
КЛ 3-10 кВ	42,103
КЛ до 1кВ	34,278
Общее количество подстанций 110-150 кВ, шт.	<b>3</b>
Общее количество силовых трансформаторов на ПС 110-150 кВ, шт.	6
Общее количество подстанций 35 кВ, шт.	<b>1</b>
Общее количество силовых трансформаторов на ПС 35 кВ, шт.	1
Общее количество ТП (КТП, БКТП, РП) 0,4-6/10 кВ	<b>85</b>
Общее количество силовых трансформаторов на ТП (КТП, БКТП, РП) 0,4-6/10 кВ, шт.	115



Здания административные и административно-производственного назначения в собственности организация не имеет.

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии и данные об их оснащенности приборами учета, приведены в таблице 3

Таблица 3

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во
1.	Точки приема (поставки) электрической энергии всего, в т.ч.	шт.	662
1.1	оснащены приборами учета, в т.ч.	шт.	662
	<i>оснащены автоматизированной измерительной системой</i>	<i>шт.</i>	182

Показатели баланса электрической энергии за период 2020 - 2021 гг. приведены в таблице 4.

Таблица 4

№, п/п	Показатели баланса	2020	2021	2022 (план)
1.	Поступление в сеть, млн. кВт*ч.	<b>85,010</b>	<b>104,544</b>	<b>108,472</b>
	ВН	30,475	42,721	42,167
	СН1	-	2,368	9,007
	СН2	54,535	65,821	58,478
	НН	20,346	22,382	19,536
2.	Отпуск из сети потребителям, млн. кВт*ч	<b>82,639</b>	<b>101,332</b>	<b>106,150</b>
	ВН	29,688	35,373	40,371
	СН1	-	2,348	8,485
	СН2	33,198	41,976	38,173
	НН	19,753	21,634	19,120
3.	Отпуск из сети потребителям в соответствии с экономическим балансом, млн. кВт*ч	<b>82,639</b>	<b>101,332</b>	<b>106,150</b>
	ВН	29,688	35,373	40,371
	СН1	-	2,348	8,485
	СН2	33,198	41,976	38,173
	НН	19,753	21,634	19,120
4.	Фактические потери электрической энергии, млн. кВт*ч	<b>2,371</b>	<b>3,211</b>	<b>2,322</b>
	ВН	0,787	0,982	0,616
	СН1	-	0,019	0,521
	СН2	0,991	1,463	0,769
	НН	0,593	0,747	0,416

### 3.9 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ООО «Казанская энергетическая компания»

По результатам реализации Программы в 2021 г. были достигнуты следующие значения ключевых показателей (таблица 5):



Таблица 5

№	Показатель Программы	Ед. изм.	Значение показателя	
			план	факт
1.	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании	тыс. кВт*ч	223,50	223,72
		млн. руб.	0,549	0,628
2.	Снижение электропотребления на хозяйственные нужды Компании	тыс. кВт*ч	0,170	0,179
		млн. руб.	0,0004	0,0005
3.	Показатели экономической эффективности (экономический эффект) мероприятий	млн. руб.	0,550	0,629
4.	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,581	0,610

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;
- снижение нетехнических (коммерческих) потерь;
- модернизация узлов учета.

Фактическое значение объема снижения технических потерь электроэнергии превысило установленный плановый целевой показатель Программы на 0,1 % (план – 223,50 тыс. кВт\*ч, факт – 223,72 тыс. кВт\*ч).

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

- распределение равномерной загрузки фаз трансформаторов;
- снижение нетехнических (коммерческих) потерь.

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 0,629 млн. руб. при плановом значении 0,550 млн. руб.

Финансирование реализации мероприятий Программы проводилось за счет собственных средств Компании. В 2021 году на реализацию мероприятий было затрачено 0,610 млн. руб. при плановом значении 0,581 млн. руб.

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 ООО «Казанская энергетическая компания» 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 ООО «Казанская энергетическая компания» 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 ООО «Казанская энергетическая компания» была разработана и, в настоящее время, реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2020-2022 гг. Результатом ее реализации за 2020-2021 г.г. стали следующие эффекты:

- фактический объем снижения технических потерь электроэнергии, достигнутый в результате (в рамках) реализации мероприятий Программы составил **443,42 тыс. кВт\*ч**

- фактический объем снижения потребления электроэнергии на хозяйственные нужды Компании, достигнутый в результате реализации мероприятий Программы, составил **0,353 тыс. кВт\*ч**

- фактический экономический эффект от реализации мероприятий, полученный за годы действия Программы составил **1,284 млн. руб.**

- фактические финансовые затраты на реализацию мероприятий Программы за период 2020-2021 гг. составили **0,768 млн. руб.**

Таблица 6

№	Показатель программы	Ед. изм.	2020	2021	2033 (план)	Итого за годы действия Программы
1	Снижение технических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям Компании	тыс. кВт*ч	219,72	223,72	219,53	<b>662,97</b>
2	Снижение электропотребления на хозяйственные нужды Компании	тыс. кВт*ч	0,174	0,179	0,170	<b>0,523</b>
3	Показатели экономической эффективности (экономический эффект) мероприятий	млн. руб.	0,655	0,629	0,540	<b>1,824</b>
4	Затраты на реализацию мероприятий	млн. руб.	0,158	0,610	0,535	<b>1,303</b>



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 ООО «Казанская энергетическая компания».

### **Перечень приложений к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

**ООО «Казанская энергетическая компания» 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. Плановые значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2025 годы* 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 2023 - 2025 годах* 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 №1 к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭК» на 2023-2025 г.г.

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор ООО «КЭК»  
Р.И. Салихов  
24  
2023 г.



**ПАСПОРТ**

**Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Казанская энергетическая компания» на 2023– 2025 годы**

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	При осуществлении регулируемого вида деятельности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
	всего	в т.ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР (технологические потери э/энергии)	Экономия ТЭР в результате реализации программы (снижение потерь э/энергии)	Экономия ТЭР в результате реализации программы (снижение потерь э/энергии)	Суммарные затраты ТЭР (энергопотребление)	Экономия ТЭР в результате реализации программы (снижение энергопотребления)	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды
2023	1,16	-	-	285,45	6,896	37,96	0,92	0,0295	0,00047	0,0072	0,00012	0,0072	0,00012	0,0072	0,00012
2024	1,16	-	-	291,16	7,034	38,42	0,93	0,0295	0,00049	0,0120	0,00020	0,0120	0,00020	0,0120	0,00020
2025	1,16	-	-	296,99	7,175	38,84	0,94	0,0295	0,00052	0,0132	0,00023	0,0132	0,00023	0,0132	0,00023
<b>ВСЕГО</b>	<b>3,47</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>873,60</b>	<b>21,105</b>	<b>115,22</b>	<b>2,784</b>	<b>0,0886</b>	<b>0,00148</b>	<b>0,0324</b>	<b>0,00055</b>	<b>0,0324</b>	<b>0,00055</b>	<b>0,0324</b>	<b>0,00055</b>

Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"

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

Приказ Министерства энергетики РФ 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»

Приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.03.2014 №98 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций на 2014-2016 гг.»

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

Приказ 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»

Почтовый адрес  
РФ, 420044, Республика Татарстан, г. Казань, пр-кт. Ямашева, д. 36, офис 7-2

Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)  
Генеральный директор ООО «Казанская энергетическая компания» – Салихов Руслан Ильдусович  
Тел/факс: 8 (843) 202-06-51, e-mail: kaz.kek@yandex.ru

Даты начала и окончания действия программы  
2023 – 2025 годы



Приложение №2 к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭК» на 2023-2025 г.г.

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор ООО "КЭК"  
 Р.И. Салыхов  
 14 " июня 2023 г.

**Плановые значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2025 годы**

№	Целевые показатели	ед. изм.	Плановые значения целевых показателей			
			Базовый год 2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
1	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с	кВт*ч	219 532,80	308 020,00	311 789,20	315 236,24
2	Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, находящихся в собственности электросетевой организации, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	100	100	100
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций	кВт*ч	170,4	567	642,6	756
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75	75	75	75







