

Утверждаю:

Генеральный директор ООО «ЧСК»

В.И. Никитин
В.И. Никитин

« »

2022 г.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

**к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»,
осуществляющего регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики**

на 2022-2026 гг.

г. Чебоксары – 2022 г.

Информация об организации:

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»
Сокращенное наименование	ООО "ЧСК"
Юридический адрес	428028, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, пр-ктТракторостроителей, д. 101, каб. 601Б
Адрес для отправки корреспонденции	428028, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, пр-ктТракторостроителей, д. 101, каб. 601Б
Тел./факс	+7 (8352) 30-40-50; +7(8352) 30-74-34
e-mail	vin033@yandex.ru
ИНН	2130217456
КПП	213001001
ОГРН	1202100002004
Код по ОКПО	43691983
Код ОКТМО	97701000001
Код ОКВЭД	35.12
Банк	ПАО «Промсвязьбанк»
Номер корр. счета	30101810700000000803в Приволжском ф-ле ПАО «Промсвязьбанк» г. Нижний Новгород
БИК	042202803
Расчетный счет	40702810103000095630
Фактический адрес банка	109052, Россия, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22
Генеральный директор	Никитин Валерий Иванович, действующий на основании устава
тел.	+7 (8352) 30-40-50, +7 (8352) 30-74-34
Разработчик Программы:	Иванов Николай Алексеевич, ведущий инженер
тел.	+7(8352)30-44-33

Основными регулируемыми видами деятельности организации являются:

- передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- передача электрической энергии от генерирующих объектов к распределительным системам путем обеспечения работоспособности (эксплуатации) объектов электросетевого хозяйства ;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (энергопринимающих устройств) к электрическим сетям сетевой организации;
- распределение электроэнергии;
- обеспечение работы распределяющей системы (т.е. системы, состоящей из линий,

столбов, счетчиков и электропроводов), которая передает электроэнергию, полученную от генерирующего сооружения или с системы передачи электроэнергии конечному потребителю.;

- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Здания и сооружения:

Согласно договорам аренды в пользовании ООО «ЧСК» находятся помещения, расположенные по адресу: Чувашская Республика г. Чебоксары, пр-т. Тракторостроителей д.101 каб. 601Б, в том числе:

№ п/п	Наименование здания (сооружения)	Площадь, кв. м	Объем, куб. м.	Отапливаемый объем, куб. м
1	Административные помещения	20,0	60,0	60,0

Сведения об автотранспорте и спецтехнике:

Во владении и пользовании ООО «ЧСК» автотранспорт и спецтехника отсутствует.

Сведения о количестве точек приема электрической энергии:

Поступление электрической энергии в ООО «ЧСК» осуществляется по 4 точкам приема.

Все счетчики электроэнергии поверены, классы точности соответствуют действующим нормативным документам. Все точки приема электроэнергии оснащены приборами учета. Автоматизированная информационная измерительная система учета потребления электроэнергии отсутствует.

ООО «ЧСК» во временное владение и пользование согласно договору субаренды объектов электросетевого хозяйства №48798 от 23.03.2020 с ПАО «Промтрактор» предоставлены следующие объекты электросетевого хозяйства:

- электрооборудование ГПП-2 по адресу г. Чебоксары, пр. Тракторостроителей, д. 101, с суммарной установленной мощностью **240000** кВА;
- электрооборудование ГПП-4 по адресу г. Чебоксары, пр. Тракторостроителей, д. 101, с суммарной установленной мощностью **25000**кВА;
- 9,875 км воздушные линии 10кВ;
- 32,404 км кабельные линии 10кВ;

Величина условных единиц на содержание электрических сетей ООО «ЧСК» по уровням напряжения составляет 815,78 у.е., в т.ч.: ВН – 297,96 у.е., СН-2 – 517,81 у.е.

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды и о потреблении энергетических ресурсов:

ООО «ЧСК» для осуществления деятельности использует арендуемое имущество. Согласно договору аренды помещений ООО «ЧСК» несет расходы только за площадь помещения, расходы на энергетические ресурсы на собственные нужды (электроэнергия, холодное водоснабжение и газовое отопление) у общества отсутствуют.

Показатели баланса электрической энергии:

Передача электрической энергии производится исходя из следующих параметров, утвержденных в сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на 2022 год:

Баланс электрической энергии ООО «ЧСК» на 2022 г

Электроэнергия, млн. кВтч

№ п/п	Показатели	План 2022 год																	
		За год						I полугодие						II полугодие					
		Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	101,7445	95,6717	0,00	0,00	98,5591	0,00	49,7467	46,6898	0,00	0,00	48,1892	0,00	51,9978	48,9819	0,00	0,00	50,3698	0,00
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	92,4863			0,00	92,4863	0,00	45,1323			0,00	45,1323	0,00	47,3539			0,00	47,3539	0,00
1.1.1	ВН	92,4863			0,00	92,4863		45,1323			0,00	45,1323		47,3539			0,00	47,3539	
1.1.2	СН1	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
1.1.3	СН2	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	95,6717	95,6717	0,00	0,00	0,00	0,00	46,6898	46,6898	0,00	0,00	0,00	0,00	48,9819	48,9819	0,00	0,0	0,00	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	6,0728	0,00	0,00	0,00	6,0728	0,00	3,0569	0,00	0,00	0,00	3,0569	0,00	3,0159	0,00	0,00	0,00	3,0159	0,00
1.4	поступление электроэнергии от других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	3,3882	1,1760	0,00	0,00	2,2122	0,00	1,6566	0,5750			1,0816		1,7316	0,6010			1,1305	
	то же в % (п.2/п.1)	3,3301	1,2292	0,00	0,00	2,2445	0,00	3,3301						3,3301					
2.1	Относимые на основное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Относимые на сторонних потребителей	3,3882	1,1760	0,00	0,00	2,2122	0,00	1,6566	0,5750	0,00	0,00	1,0816	0,00	1,7316	0,6010	0,00	0,00	1,1305	0,00
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети	98,3563	0,00	0,00	0,00	98,3563	0,00	48,0901	0,00	0,00	0,00	48,0901	0,00	50,2662	0,00	0,00	0,00	50,2662	0,00

Баланс заявленной мощности ООО «ЧСК» на 2022 г

		Мощность, МВт																	
№ п/п	Показатели	План 2022 год																	
		За год						I полугодие						II полугодие					
		Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	ВН 1	СН 1	СН 2	НН
1	Поступление мощности, ВСЕГО	19,7772	18,5839	0,0000	0,0000	19,1580	0,0000	19,7918	18,5847	0,0000	0,0000	19,1721	0,0000	19,7626	18,5832	0,0000	0,0000	19,1438	0,0000
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	17,9647			0,0000	17,9647	0,0000	17,9650			0,0000	17,9650	0,0000	17,9645			0,0000	17,9645	0,0000
1.1.1	ВН	17,9647			0,0000	17,9647		17,9650			0,0000	17,9650		17,9645			0,0000	17,9645	
1.1.2	СН1	0,0000				0,0000	0,0000	0,0000				0,0000	0,0000	0,0000				0,0000	0,0000
1.1.3	СН2	0,0000					0,0000	0,0000					0,0000	0,0000					0,0000
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	18,5839	18,5839	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	18,5847	18,5847	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	18,5832	18,5832	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	1,1932	0,0000	0,0000	0,0000	1,1932	0,0000	1,2071	0,0000	0,0000	0,0000	1,2071	0,0000	1,1794	0,0000	0,0000	0,0000	1,1794	0,0000
1.4	поступление мощности от других организаций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	Потери мощности в сети	0,6586	0,2286	0,0000	0,0000	0,4300	0,0000	0,6591	0,2288	0,0000	0,0000	0,4303	0,0000	0,6581	0,2284	0,0000	0,0000	0,4297	0,0000
	то же в % (п.2/п.1)	3,3301	1,2301	0,0000	0,0000	2,2445	0,0000	3,3302	1,2310	0,0000	0,0000	2,2445	0,0000	3,3300	1,2292	0,0000	0,0000	2,2444	0,0000
2.1	Относимые на основное производство	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	Относимые на сторонних потребителей	0,6586	0,2286	0,0000	0,0000	0,4300	0,0000	0,6591	0,2288	0,0000	0,0000	0,4303	0,0000	0,6581	0,2284	0,0000	0,0000	0,4297	0,0000
3	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Полезный отпуск из сети	19,1186	0,0000	0,0000	0,0000	19,1186	0,0000	19,1327	0,0000	0,0000	0,0000	19,1327	0,0000	19,1045	0,0000	0,0000	0,0000	19,1045	0,0000

Утвержденный Госслужбой Чувашии по конкурентной политике и тарифам норматив технологических потерь электроэнергии в сети на 2022-2026 годы составил 3,33% и рассчитан согласно Приказу Минэнерго России № 887 от 26.09.2017 г. «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания» создано в 2020 году, 05.03.2020 г. внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц создания Общества с основным видом экономической деятельности (код ОКВЭД ОК 029-2014 КДЕС.Ред.2.код 35.12).

ООО «ЧСК» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии исключительно на территории г. Чебоксары.

ООО «ЧСК» - это молодая развивающаяся компания, стратегической целью которой является, в первую очередь обеспечение надежного, качественного и бесперебойного электроснабжения промышленных предприятий, иных коммерческих и бюджетных потребителей, а также населения и категорий, к ним приравненных, подключенных к собственной сети, и исключения аварийных отключений и потерь электроэнергии.

Основное внимание в ООО «ЧСК» уделяется работе по обеспечению качественной и бесперебойной электроэнергией промышленного предприятия АО «Промтрактор». Учитывая наличие в составе потребителей промышленных предприятий МИГ КТЗ, делающих упор на развитие энергоемкого производства, компания ООО «ЧСК» имеет хорошие перспективы для быстрого развития.

Доля установленных Госслужбой нормативных потерь ООО «ЧСК» на 2022-2026 гг. составляет всего лишь 3,33% от объема отпуска в электрическую сеть.

Основная проблематика заключается в том, что при расчете нормативных потерь Госслужбой не учтено электросетевое хозяйство, арендуемое согласно дополнительному соглашению к договору аренды, заключенному после формирования Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Чувашской Республике на 2022 г.

Нормативные потери ООО «ЧСК» на 2022-2026 гг., рассчитанные с учетом всего объема обслуживаемого обществом электросетевого оборудования должны составить 9,02 % от объема отпуска в электрическую сеть.

Одной из причин, характеризующих нынешнее удовлетворительное состояние электроснабжения объектов является, во-первых, длительное отсутствие выделения средств из бюджета собственником технического обслуживание объектов электросетевого хозяйства. В связи с вышесказанным достаточно длительный период времени объекты электроснабжения оставались без проведения должного объема работ по их ремонту и обслуживанию. Изношенность системы электроснабжения привела к росту потерь электроэнергии. В условиях растущих требований к росту энергоэффективности, для получения наибольшего эффекта, энергосберегающие мероприятия должны проводиться на этапе выработки и передачи энергоресурсов, в связи с этим, в настоящее время для района сферы влияния ООО «ЧСК» наиболее остро встает вопрос о снижении потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Для энергосбережения и улучшения показателей энергетической эффективности разработана Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЧСК» на 2022-2026 годы (далее - Программа) в соответствии с требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Приказ Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. № 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»

- Закон Чувашской Республики от 30.05.2011 № 29 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории Чувашской Республики»;

- Приказ Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.03.2019 года № 01/06-242 «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;

Цель Программы: Снижение потерь в сетях электроснабжения при передаче электрической энергии в распределительных электрических сетях и трансформаторных подстанциях, повышение эффективности учета электрической энергии.

Задачи Программы: В обществе ведется постоянная планомерная работа, повышающая эффективность передачи и распределения электроэнергии. Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях – сложная комплексная программа, требующая капитальных вложений, постоянной работы и внимания персонала, его высокой квалификации, юридической грамотности и заинтересованного участия в эффективном решении задачи. Попытки решить эту проблему без системного подхода, отдельными мерами, а особенно недооценка этой проблемы приводит к тому, что данная проблема остается одной из самых главных для сетевых организаций.

Для достижения поставленных целей необходимо решить следующие задачи:

- оптимизация режимов работы электрических сетей (организационные мероприятия);

- замена электрооборудования (технические мероприятия);

- мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии;

- повышение качества электроэнергии в соответствии с действующими регламентами и стандартами, в том числе проведение сертификации качества электрической энергии. Затраты по мероприятиям (эксплуатационные затраты предприятия), не требующие вливания дополнительных инвестиций (инвестиционные программы). Данные мероприятия направлены на совершенствование организации работ по снижению потерь, на основе проведенного анализа, а также на учет «человеческого фактора», под которым понимается: обучение и повышение квалификации персонала; сознание персоналом важности для организации в целом и для его работников лично эффективного решения поставленной задачи; мотивация персонала, моральное и материальное стимулирование; связь с общественностью, широкое оповещение о целях и задачах снижения коммерческих потерь, ожидаемых и полученных результатах. Технические мероприятия наиболее энергоэффективны, но требуют значительных затрат, при этом срок окупаемости таких затрат находится в пределах 5-10 лет и более.

Целевые показатели Программы:

Учитывая, что основной деятельностью ООО «ЧСК» является передача электроэнергии и обеспечение качественной электроэнергией потребителей, в качестве целевого показателя энергосбережения и повышения энергетической эффективности необходимо применять показатель потерь электроэнергии в сетях, как разницу между поступлением электроэнергии в сети и полезного отпуска потребителям, в натуральном выражении (кВт/ч и тыс. руб.) и величину напряжения в сети непосредственно у потребителя. Необходимо проследивать динамику изменения потерь электроэнергии при её передаче и экономию электроэнергии от внедрения мероприятий по снижению технических потерь в соответствующих периодах реализации Программы.

Достигнутые результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

ООО «ЧСК» осуществляет регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики с 2020 г. Для выполнения требований законодательства РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, а также для эффективного осуществления основного вида деятельности в ООО «ЧСК» организовано:

- регулярное отслеживание динамики потребления электрической энергии: ежемесячно снимаются показания приборов коммерческого и технического учёта;
- составление анализа балансов электрической энергии по ПС.
- выполнение мероприятий по оптимизации режимов работы электрооборудования;
- повышение квалификации персонала в области энергосбережения.

Экономические показатели программы.

Информация об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

Основным источником финансирования мероприятий в области энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ЧСК» на 2022-2026 годы являются собственные средства организации. Общий объем финансирования 2022-2026 гг. 1,5166млн. руб.

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План года					ИТОГО
			2022	2023	2024	2025	2026	
1.	Собственные средства, в т.ч.	млн. руб.	0,280	0,2912	0,3028	0,315	0,3276	1,5166
1.1.	Прибыль, направленная на инвестиции, в т.ч.	млн. руб.	0	0	0	0	0	0
1.1.1	- прибыль на развитие производства (учтенная в тарифе)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	- прибыль от нерегулируемых видов деятельности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация, в т. ч.	млн. руб.	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	-амортизация, учтенная в тарифе	млн. руб.	0	0	0	0	0	0
1.3.	Прочие собственные средства, учтенные в тарифе, в т.ч.	млн. руб.	0,280	0,2912	0,3028	0,315	0,3276	1,5166
1.3.1.	- расходы на текущий ремонт	млн. руб.	0,280	0,2912	0,3028	0,315	0,3276	1,5166

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче:

Динамика снижения технологических потерь в электросетях при оказании услуг по передаче электрической энергии:

Период	Поступление электроэнергии тыс. кВт*ч	Технологические потери в сети	
		тыс. кВт.ч	%
2021 (факт)	103 172,715	3 938,05	3,82
2022 (план)	101 744,50	3 388,20	3,33*
2023 (план)	101 744,50	3 388,20	3,33*
2024 (план)	101 744,50	3 388,20	3,33*
2025 (план)	101 744,50	3 388,20	3,33*
2026 (план)	101 744,50	3 388,20	3,33*

*- норматив технологических потерь, установленный Госслужбой на 2022-2026 гг.

Фактические значения целевых показателей программы

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения ООО «ЧСК», оказывающей услуги по передаче электрической энергии, на период 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый год 2021	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Услуги по передаче электрической энергии								
Целевые показатели								
1	Снижение потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВтч	0	93,912	93,912	93,912	93,912	93,912
		%	0	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч,%	0	0	0	0	0	0
3	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%	100	100	100	100	100	100
4	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/ или на другом законном основании,	%	100	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

	приборами учета используемых энегоресурсов							
5	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100	100	100	100
	Прочие показатели	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)

Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации

Планируемыми к исполнению мерами являются:

- разработка Положения об энергосбережении для регулируемой организации;
- разработка Положения о порядке стимулирования энергосберегающего поведения работников;
- введение в организации ответственных за соблюдение режима экономии и порядка их отчётности по достигнутой экономии;
- повышение квалификации специалистов организации по программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

№ п/п	Наименование основных мероприятий	Сроки проведения мероприятий (год)	Объемы выполнения (план) 2022-2026 гг., млн. руб.*	Технологический эффект, т.у.т.	Экономический эффект, млн. руб.
1	Текущий ремонт трансформатора Т-1 тип ТРДЦН 80000/110 ГПП-2	2022 г.	0,0700	1,302	0,035
		2023 г.	0,0728	1,302	0,036
		2024 г.	0,0757	1,302	0,037
		2025 г.	0,0787	1,302	0,039
		2026 г.	0,0819	1,302	0,041
2	Текущий ремонт трансформатора Т-2 тип ТРДЦН-80000/110 ГПП-2	2022 г.	0,0700	3,513	0,094
		2023 г.	0,0728	3,513	0,097
		2024 г.	0,0757	3,513	0,101
		2025 г.	0,0787	3,513	0,105
		2026 г.	0,0819	3,513	0,109
3	Текущий ремонт трансформатора Т-3 тип ТРДН-80000/110 ГПП-2	2022 г.	0,0700	3,513	0,094
		2023 г.	0,0728	3,513	0,097
		2024 г.	0,0757	3,513	0,101

		2025 г.	0,0787	3,513 ⁴	0,105
		2026 г.	0,0819	3,513	0,109
4	Текущий ремонт трансформатора Т-1 тип ТРДЦН-25000/110 ГПП-4	2022 г.	0,0700	3,224	0,086
		2023 г.	0,0728	3,224	0,089
		2024 г.	0,0757	3,224	0,093
		2025 г.	0,0787	3,224	0,097
		2026 г.	0,0819	3,224	0,1

Стоимость выполнения мероприятий определена сметными расчётами.

Технологический эффект текущего ремонта трансформаторов на ГПП расчитан как объем экономии электроэнергии при проведении текущего ремонта и отключении трансформатора за счет отсутствия потерь холостого хода.

При расчете технологического эффекта норма времени на осуществление ремонта одного трансформатора принята равной 14 дней в соответствии с планом-графиком ремонтных работ.

Потери холостого хода определены согласно паспорту трансформаторов.

Экономический эффект на 2022 г. определен как произведение объема экономии электрической энергии на стоимость покупки потерь, утвержденную тарифной службой на 2022 г. - 3 274,80 руб./МВтч. Для определения экономического эффекта в последующие годы цена покупки потерь 2022-го года индексировалась ежегодно на 104%.

Мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов не предусмотрены, т.к. еще в 2021 г. доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств достигла 100%.

Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:

Управление реализацией мероприятий Программы осуществляет производственно-технический отдел ООО «ЧСК».

Ответственные лица технического отдела обеспечивают согласованные действия всех участников и исполнителей настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливают информационные справки и аналитические отчеты о ходе ее реализации.

Контролирующим органом хода реализации Программ является Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. Формой контроля служат ежеквартальные и ежегодные отчеты о фактическом выполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отчетном году.

Ежеквартальные отчеты о реализации Программы предоставляются организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности, в контролирующий орган в срок не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, по форме IST.FIN.2012 через Федеральную государственную информационную систему «ЕИАС».

Годовой отчет о ходе выполнения Программы предоставляется до 1 февраля года, следующего за отчетным, по форме согласно приказу Минэнерго России.

Генеральный директор



В.И. Никитин

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации
Генеральный директор
(должность)
Никитин Валерий Иванович
(Ф.И.О.)
« 28 » января 20 22 г.

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Общества с ограниченной ответственностью ЭнергоСетьРемонт**
(наименование организации)
на 20 22 — 20 26 год

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»									
Почтовый адрес		428028, Чувашская Республика - Чувашия, г.Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 101									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Иванов Николай Алексеевич, ведущий инженер, 30-44-33, e-mail: na.ivanov@tplants.com									
Даты начала и окончания действия программы		2022-2026									
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
				Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы		
т.у.т. (без учета воды)	млн руб. без НДС	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	млн руб. без НДС с учетом воды		
2021 г. (базовый год)*	0,043	0	0%	484	14,272	0,600	0,024	-	-	-	-
2022 г.	0,2800	0	0%	417	10,940	11,551	0,3075	-	-	-	-
2023 г.	0,2912	0	0%	417	11,377	11,551	0,3198	-	-	-	-
2024 г.	0,3028	0	0%	417	11,832	11,551	0,3326	-	-	-	-
2025 г.	0,3150	0	0%	417	12,306	11,551	0,3459	-	-	-	-
2026 г.	0,3276	0	0%	417	12,798	11,551	0,3598	-	-	-	-
ВСЕГО	1,5166	0	0%	2 084	59,253	58,366	1,6896	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор

(должность)

Никитин В.И.

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)



Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие миро- вые показате- ли по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Услуги по передаче электрической энергии										
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение потерь электрической энергии в сетях за счет реализации Программы	тыс. кВтч	нд	нд	0	93,91	93,912	93,9120	93,9120	93,9120
		%	нд	нд	0	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
1.2	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды за счет реализации Программы	кВт.ч.	нд	нд	0	0	0	0	0	0
		%	нд	нд	0	0	0	0	0	0
1.3	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%	нд	нд	100	100	100	100	100	100
1.4	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	нд	нд	100	100	100	100	100	100
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	нд	нд	100	100	100	100	100	100
1.6	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч./кв. м	нд	нд	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		%	нд	нд	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Прочие показатели		(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
2.1										

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

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ)
ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы															Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования			
		ед. измерения	всего	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2022г.			2023г.			2024г.			2025г.			2026г.				дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД %	ЧДД, млн руб.	2022 г.	2023 г.			2024 г.	2025 г.	2026 г.
											численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии, млн руб.											
1	Текущий ремонт трансформатора Т-1 тип ТРДЦН 80000/110 ГПП-2	%	100	20	20	20	20	тыс. кВтч	52,92	10,584	1,302	0,035	10,584	1,302	0,036	10,584	1,302	0,037	10,584	1,302	0,039	10,584	1,302	0,041	-	-	-	-	0,0700	0,0728	0,0757	0,0787	0,0819	Ремонт основных фондов	тарифная составляющая	
2	Текущий ремонт трансформатора Т-2 тип ТРДЦН-80000/110 ГПП-2	%	100	20	20	20	20	тыс. кВтч	142,8	28,56	3,513	0,094	28,56	3,513	0,097	28,56	3,513	0,101	28,56	3,513	0,105	28,56	3,513	0,109	-	-	-	-	0,0700	0,0728	0,0757	0,0787	0,0819	Ремонт основных фондов	тарифная составляющая	
3	Текущий ремонт трансформатора Т-3 тип ТРДН-80000/110 ГПП-2	%	100	20	20	20	20	тыс. кВтч	142,8	28,56	3,513	0,094	28,56	3,513	0,097	28,56	3,513	0,101	28,56	3,513	0,105	28,56	3,513	0,109	-	-	-	-	0,0700	0,0728	0,0757	0,0787	0,0819	Ремонт основных фондов	тарифная составляющая	
4	Текущий ремонт трансформатора Т-1 тип ТРДЦН-25000/110 ГПП-4	%	100	20	20	20	20	тыс. кВтч	131,04	26,208	3,224	0,086	26,208	3,224	0,089	26,208	3,224	0,093	26,208	3,224	0,097	26,208	3,224	0,1	-	-	-	-	0,0700	0,0728	0,0757	0,0787	0,0819	Ремонт основных фондов	тарифная составляющая	
	ИТОГО								469,56	93,912	11,55	0,308	93,912	11,55	0,320	93,912	11,55	0,333	93,912	11,55	0,345	93,912	11,55	0,357	-	-	-	-	0,2800	0,2912	0,3028	0,3150	0,3276			