



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ЭнергоСетьРемонт»

28.01.2022

№

4

*О введении в действие
Программы энергосбережения*

Утвердить и ввести в действие программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2026 гг.

Генеральный директор

А.К. Шаварин

Утверждаю:
Генеральный директор ООО «ЭСР»


« _____ » _____ 2022 г.
и.п.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»,
осуществляющего регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики
на 2022-2026 гг.

г. Чебоксары – 2022 г.

Информация об организации:

| | |
|---------------------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт» |
| Сокращенное наименование | ООО "ЭСР" |
| Юридический адрес | 428000, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, пр-кт Мира, д. 1, этаж 3, офис 302 |
| Адрес для отправки корреспонденции | 428022, Россия, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, проспект Мира, дом 1 |
| Тел./факс | +7 (8352) 30-44-33 |
| e-mail | esrltd@yandex.ru |
| | |
| ИНН | 2130218121 |
| КПП | 213001001 |
| ОГРН | 1202100003038 |
| Код по ОКПО | 44049651 |
| Код ОКТМО | 97701000001 |
| Код ОКВЭД | 35.12 |
| | |
| Банк | ПАО «Промсвязьбанк» |
| Номер корр. счета | 30101810700000000803 в Приволжском ф-ле ПАО «Промсвязьбанк» г. Нижний Новгород |
| БИК | 042202803 |
| Расчетный счет | 40702810703000127128 |
| Фактический адрес банка | 109052, Россия, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22 |
| | |
| Генеральный директор | Шаварин Алексей Константинович, действующий на основании устава, зарегистрированного 10.06.2021 г. за ГРН 2212100095964 |
| тел. | +7 (8352) 30-44-33 |
| 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 «ЭСР» находятся помещения, расположенные по адресу: Чувашская Республика г. Чебоксары, пр-т. Мира д.1, в том числе:

| № п/п | Наименование здания (сооружения) | Площадь, кв. м | Объем, куб. м. | Отапливаемый объем, куб. м |
|-------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------------------|
| 1 | Административные помещения | 60,7 | 182,1 | 182,1 |

Сведения об автотранспорте и спецтехнике:

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

Сведения о количестве точек приема электрической энергии:

Поступление электрической энергии в ООО «ЭСР» осуществляется по 12-ти 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 «ЭСР» во временное владение и пользование предоставлены следующие объекты электросетевого хозяйства:

согласно договору субаренды объектов электросетевого хозяйства №316/20-ПК-ЧАЗ от 28.04.2020г. с ООО "ПК "ЧАЗ":

- электрооборудование ГПП-1 и ГПП 2 по адресу г. Чебоксары, пр-т Мира д. 1, с суммарной установленной мощностью **143000** кВА;
- 0,253 км воздушные линии 110кВ;

согласно договору аренды № 48804 от 16.04.2020г. с ПАО «Промтрактор»:

- электрооборудование ГПП-1 и ГПП 3 по адресу г. Чебоксары, пр. Тракторостроителей, д. 101, с суммарной установленной мощностью **158000** кВА;
- 5,52 км воздушные линии 110кВ;
- 2,0 км кабельные линии 10кВ;

согласно договору аренды №1-18 от 28 апреля 2020г. с АО «Промтрактор-Вагон»:

- трансформаторная подстанция ТП-7 по адресу: Канашский р-н, 1 км южнее д. Новые Пинеры, с суммарной установленной мощностью **1210** кВа;
- трансформаторная подстанция ТП-16А по адресу г. Канаш, ул. Ильича, д. 1А, с суммарной установленной мощностью **250** кВА;
- 11,905 км воздушные линии 6 кВ;
- 0,085 км воздушная линия 0,4 кВ;

согласно договору субаренды б/н от 01.04.2021 г. с ООО «КАВАЗ»:

- трансформаторная подстанция 110/6 КВ «ВРЗ» по адресу г. Канаш, ул. Ильича, д. 1А, с суммарной установленной мощностью **20000** кВА;
- 0,05 км воздушные линии 110кВ.

Величина условных единиц на содержание электрических сетей ООО «ЭСР» по уровням напряжения составляет 1605,93 у.е., в т.ч.: ВН – 851,03 у.е., СН-2 – 754,67 у.е., НН – 0,23 у.е.

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

ООО «ЭСР» для осуществления деятельности использует арендуемое имущество. Согласно договору аренды помещений ООО «ЭСР» 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 «ЭСР» на 2022 г

| № п/п | Показатели | План 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|---------------|--------|------|------|------|------|--------------|--------|------|------|------|------|--------|--------|------|------|------|------|
| | | За год | | | | | | II полугодие | | | | | | | | | | | |
| | | Всего | ВН | ВН 1 | СН 1 | СН 2 | НН | Всего | ВН | ВН 1 | СН 1 | СН 2 | НН | | | | | | |
| 1 | Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО | 408,71 | 408,71 | 0,00 | 0,00 | 0,34 | 0,08 | 207,08 | 207,08 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,05 | 201,63 | 201,63 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,04 |
| 1.1 | из смежной сети, всего, в том числе из сети: | 0,43 | | | 0,00 | 0,34 | 0,08 | 0,22 | 0,22 | | 0,00 | 0,17 | 0,05 | 0,21 | 0,21 | | 0,00 | 0,17 | 0,04 |
| 1.1.1 | ВН | 0,34 | | | 0,00 | 0,34 | | 0,17 | 0,17 | | 0,00 | 0,17 | | 0,17 | 0,17 | | 0,00 | 0,17 | |
| 1.1.2 | СН1 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | СН2 | 0,08 | | | | | 0,08 | 0,05 | 0,05 | | | | 0,05 | 0,04 | 0,04 | | | 0,00 | 0,04 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | 243,94 | 243,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 127,54 | 127,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 116,40 | 116,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 164,77 | 164,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 79,54 | 79,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 85,23 | 85,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 13,61 | 13,60 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 6,90 | 6,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,71 | 6,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | то же в % | 3,33 | 3,33 | 0,00 | 0,00 | 2,62 | 3,44 | 3,33 | | | | | | 3,33 | | | | | |
| 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 | 13,61 | 13,60 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 6,90 | 6,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,71 | 6,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 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 | 395,10 | 394,76 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,08 | 200,18 | 200,01 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,05 | 194,92 | 194,75 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,04 |

Баланс заявленной мощности ООО «ЭСР» на 2022 г

| № п/п | | Показатели | | План 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|------------|-------|---------------|------|------|------|-------|-------|-------|-------------|------|------|-------|-------|-------|------|--------------|------|------|
| | | | | За год | | | | | | | I полугодие | | | | | | | II полугодие | | |
| | | | | Всего | ВН | ВН I | СН I | СН 2 | НН | Всего | ВН | ВН I | СН I | СН 2 | НН | Всего | ВН | ВН I | СН I | СН 2 |
| 1 | Поступление мощности, ВСЕГО | 66,51 | 66,51 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,01 | 64,13 | 64,13 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,01 | 68,88 | 68,88 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,01 | |
| 1.1 | из смежной сети, всего, в том числе из сети: | 0,07 | | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,01 | 0,07 | | | | 0,05 | 0,01 | 0,07 | | | | 0,06 | 0,01 | |
| 1.1.1 | ВН | 0,06 | | 0,00 | 0,00 | 0,06 | | 0,05 | | | | 0,05 | | 0,06 | | | | 0,06 | | |
| 1.1.2 | СН I | 0,00 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,00 | |
| 1.1.3 | СН 2 | 0,01 | | | | | 0,01 | 0,01 | | | | | 0,01 | 0,01 | | | | | 0,01 | |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | 39,59 | 39,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39,49 | 39,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39,68 | 39,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 26,92 | 26,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,64 | 24,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29,20 | 29,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.4 | поступление мощности 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 мощности в сети | 2,21 | 2,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,14 | 2,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,29 | 2,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2.1 | то же в % (п.2/п.1) | 3,33 | 3,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,33 | 3,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,33 | 3,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 2.2 | 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 | 2,21 | 2,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,14 | 2,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,29 | 2,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 3 | Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды | 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 | 64,29 | 64,24 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,01 | 62,00 | 61,95 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,01 | 66,59 | 66,53 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,01 | |

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 «ЭнергоСетьРемонт» создано в 2020 году, 08.04.2020 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 «ЭСР» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии на территории г. Чебоксары и г. Канаш.

ООО «ЭСР» - 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.

Учитывая наличие в составе потребителей промышленных предприятий МИГ КТЗ, делающих упор на развитие энергоемкого производства, компания ООО «ЭСР» имеет хорошие перспективы для быстрого развития.

Доля нормативных потерь ООО «ЭСР» составляет всего лишь 3,33% от объема отпуска в электрическую сеть, что выгодно выделяет ООО «ЭСР» по данному показателю на фоне остальных сетевых организаций Чувашской Республики и Российской Федерации в целом. Однако, это обусловлено не столько техническим состоянием сетей и отсутствием необходимости их обслуживания, модернизации и технического перевооружения, а наличием перетока в размере половины от полного объема полезного отпуска в сети смежной сетевой организации ПАО «Россети Волги» - филиал «Чувашэнерго», осуществляемого через один пролет ВЛ 110 кВ. При отсутствии данного перетока величина потерь ООО «ЭСР» составит 6,5%, что превышает установленную величину нормативных технологических потерь для аналогичных ТСО.

Одной из причин, характеризующих нынешнее удовлетворительное состояние электроснабжения объектов является, во-первых, длительное отсутствие выделения средств из бюджета собственников основной доли объектов электросетевого хозяйства ныне находящегося на балансе ООО «ЭСР», а именно: ПАО «Промтрактор», АО «Промтрактор-Вагон», АО «ЧАЗ». 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 выше нормативного уровня. 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 «ЭСР» 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 «ЭСР» 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 «ЭСР» 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 прослеживать динамику изменения потерь электроэнергии при её передаче и экономию электроэнергии от внедрения мероприятий по снижению технических потерь в соответствующих периодах реализации Программы.

Достиженные результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

ООО «ЭСР» 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 «ЭСР» 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.

В 2021 г. проведены мероприятия по текущему и капитальному ремонту, в т.ч. текущий ремонт трансформаторов № 1, 2 ТДН-31500/110, ОРУ-110 кВ, ГПП-1, капитальный ремонт разъединителей РНДЗ-110 1 и 2 секции с заменой опорных изоляторов, ОРУ-110 кВ на ГПП-1, поиск и устранение повреждения кабельной линии 6 кВ, что способствовало повышению надежности энергоснабжения и энергетической эффективности.

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 «ЭСР» на 2022-2026 годы являются собственные средства организации. Общий объем финансирования 2022-2026 гг. 615,1 тыс. руб.

| № п/п | Источники финансирования | Ед. изм. | План года | | | | | ИТОГО |
|--------|--|-----------|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | |
| 1. | Собственные средства, в т.ч. | тыс. руб. | 140,3 | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 615,1 |
| 1.1. | Прибыль, направленная на инвестиции, в т.ч. | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1 | - прибыль на развитие производства (учтенная в тарифе) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2. | - прибыль от нерегулируемых видов деятельности | тыс. руб. | 21,60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21,6 |
| 1.2. | Амортизация, в т. ч. | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1. | -амортизация, учтенная в тарифе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | |
|--------|--|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1.3. | Прочие собственные средства, учтенные в тарифе, в т.ч. | тыс. руб. | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 593,5 |
| 1.3.1. | - расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 118,7 | 593,5 |

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) | 373 197,175 | 8 335,790 | 2,23 |
| 2022 (план) | 408 707,39 | 13 609,96 | 3,33 |
| 2023 (план) | 408 707,39 | 13 609,96 | 3,33 |
| 2024 (план) | 408 707,39 | 13 609,96 | 3,33 |
| 2025 (план) | 408 707,39 | 13 609,96 | 3,33 |
| 2026 (план) | 408 707,39 | 13 609,96 | 3,33 |

Фактические значения целевых показателей программы

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения ООО «ЭСР», 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 | 4,1472 | 2,0736 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| | | % | 0 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 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, приборами учета используемых энергоресурсов | % | 100 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/ или на другом законном основании | кВт.ч/кв. м | 25,008 | 25,008 | 25,008 | 25,008 | 25,008 | 25,008 |
| | | % | 80,02 | 80,02 | 80,02 | 80,02 | 80,02 | 80,02 |
| 6 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | 0 | 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 отчетности 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 линейного разъединителя №1,2 РНДЗ-110 1 секции ГПП-2 | 2022 г. | 0,1187 | 0,51 | 0,014 |
| | | 2023 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2024 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2025 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2026 г. | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Текущий ремонт линейного разъединителя №1 РНДЗ-110 2 секции ГПП-2 | 2022 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2023 г. | 0,1187 | 0,26 | 0,007 |
| | | 2024 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2025 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2026 г. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Текущий ремонт | 2022 г. | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | |
|---|--|---------|--------|------|-------|
| | линейного разъединителя №2 РНДЗ-110 2 секции ГПП-2 | 2023 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2024 г. | 0,1187 | 0,18 | 0,005 |
| | | 2025 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2026 г. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Текущий ремонт секционного разъединителя РНДЗ- 110 1 секции ГПП-2 | 2022 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2023 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2024 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2025 г. | 0,1187 | 0,18 | 0,005 |
| | Текущий ремонт секционного разъединителя РНДЗ- 110 2 секции ГПП-2 | 2022 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2023 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2024 г. | 0 | 0 | 0 |
| | | 2025 г. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Текущий ремонт секционного разъединителя РНДЗ- 110 2 секции ГПП-2 | 2026 г. | 0,1187 | 0,18 | 0,005 |
| | | 2022 г. | 0,0216 | 0,7 | 0,018 |
| | | 2023 г. | 0 | 0,44 | 0,012 |
| | | 2024 г. | 0 | 0,36 | 0,010 |
| 6 | Мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов | 2025 г. | 0 | 0,36 | 0,010 |
| | | 2026 г. | 0 | 0,36 | 0,010 |

Стоимость выполнения мероприятий определена сметными расчётами.

Технологический эффект текущего ремонта секционного разъединителя РНДЗ-110 рассчитан как объем экономии электроэнергии при проведении текущего ремонта и отключении трансформатора за счет отсутствия потерь холостого хода.

При расчете технологического эффекта учтены утвержденные Минпромэнерго России от 14.05.1993 «Нормы времени на ремонт и техническое обслуживание ВЛ и КЛ, ТП и распределительных пунктов напряжением 0,38-20 кВ. Выпуск 1» (1.3.17 Ремонт линейных разъединителей).

Согласно вышеуказанным нормам состав звена при ремонте одного секционного разъединителя составляет электромонтер 4 разряда - 1 чел., время работы – 5,6 ч, электромонтер 2 разряда - 1 чел., время работы – 5,6 ч, машинист а/в 4 разряда - 1 чел., время работы – 2,8 ч.

Таким образом, на проведение мероприятия по ремонту одного секционного разъединителя требуется 14 ч., т.е. при 8-ми часовой рабочей смене время отключения трансформатора составит - 48 ч.

Потери холостого хода определены согласно паспорту трансформаторов.

Экономический эффект определен как произведение объема экономии электрической энергии на стоимость покупки потерь, утвержденную тарифной службой на 2022 г. - 3 274,80 руб./МВтч стоимость покупки потерь в 2022 г, установленная РСТ.

Технологический эффект мероприятия по установке осветительных устройств с использованием светодиодов определен исходя из времени работы осветительных устройств согласно 8 часовому рабочему дню и количеству рабочих дней в соответствии с производственным календарем (247 дней) и мощности осветительных устройств.

Экономический эффект определен как произведение объема экономии электрической энергии на стоимость электрической энергии.

Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:

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

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 отчёты 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 отчётном 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



А.К. Шаварин

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,
учт. приказом Минэнерго России от 30 июля 2014 г. № 398



ПАСПОРТ

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Общества с ограниченной ответственностью ЭнергоСеть.Ремонт

(индивидуальная организация)

на 20 22 — 20 26 год

| Год | Основание для разработки программы | Почтовый адрес Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | Даты начала и окончания действия программы | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы и повышения энергетической эффективности | Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------------------|--|--|---|---|--|--|--|--|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------|---|---|
| | | | | | При осуществлении регулируемого вида деятельности | | При осуществлении прочих деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды | | 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 с учетом воды | т.у.т. без учета воды | млн руб. без НДС с учетом воды | | |
| 2021 г. (базовый год)* | | | | 0% | 1 025 | 25 713 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| 2022 г. | | | | 0% | 1 674 | 43 965 | 5 665 | 0 018 | - | - | - | - | - | - |
| 2023 г. | | | | 0% | 1 674 | 45 723 | 3 592 | 0 012 | - | - | - | - | - | - |
| 2024 г. | | | | 0% | 1 674 | 47 552 | 2 958 | 0 010 | - | - | - | - | - | - |
| 2025 г. | | | | 0% | 1 674 | 49 454 | 2 958 | 0 010 | - | - | - | - | - | - |
| 2026 г. | | | | 0% | 1 674 | 51 433 | 2 958 | 0 010 | - | - | - | - | - | - |
| ВСЕГО | | | | 0% | 8 370 | 238 128 | 18 113 | 0 060 | - | - | - | - | - | - |

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор

(подпись)

Иванов А.К.

(ф.и.о.)

