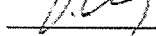


СОГЛАСОВАНО:

Технический директор
АО «ОРЭС-Петрозаводск»


Д.И. Немаунин
"28" окт. 2019 г.

Главный управляющий директор
АО «ОРЭС-Владимирская область»

Голенкевич Н.Б.

"28" окт. 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Исполнительный директор ООО «ОРЭС-Карелия»

А.В. Болдырев

"16" окт. 2019 г.

КОРРЕКТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА

ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"ОБЪЕДИНЕННЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ КАРЕЛИИ"

(ПЕТРОЗАВОДСКИЙ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ)

НА 2020 - 2022 ГГ.

Зам. технического директора:


С.А. Никитин

Зам.исполнительного директора по экономике и финансам:


Н.А. Юллин

Паспорт программы

Наименование программы	Скорректированная программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО "ОРЭС-Карелия" (Петрозаводский городской округ на 2020-2022 гг.)				
Основание для разработки программы	Федеральный закон №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009г.				
Заказчик программы	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные региональные электрические сети Карелии" (ООО "ОРЭС-Карелия")				
Основные разработчики программы	Исполнительный директор Болдырев А.В.				
Основная цель программы	Повышение энергетической эффективности деятельности ООО "ОРЭС-Карелия"				
Основные задачи программы	Снижение потерь энергоресурсов, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей				
Основные направления программы	1	Увеличение товарной продукции, предъявляемой к оплате потребителям (снижение коммерческих потерь)			
	2	Снижение объемов покупок энергоресурсов, выработки и добычи энергоресурсов (снижение технических потерь)			
	3	Снижение объемов и продолжительности прекращений передачи электрической энергии			
Объемы финансирования программы, тыс. руб., всего, в том числе по годам		Всего	2020	2021	2022
	Электроснабжение	17 177	5 503	5 723	5 952
Период и этапы реализации программы, в том числе количество мероприятий		Всего	2020	2021	2022
	Электроснабжение	6	2	2	2
Основные исполнители программы			2020	2021	2022
	Электроснабжение		Исполнительный директор ООО "ОРЭС-Карелия" Болдырев А.В.	Исполнительный директор ООО "ОРЭС-Карелия" Болдырев А.В.	Исполнительный директор ООО "ОРЭС-Карелия" Болдырев А.В.
Ожидаемые конечные результаты		Всего	2020	2021	2022
	Снижение потерь электроэнергии, тыс. кВт.ч.	750	265	250	235
	Прирост полезного отпуска, тыс.кВт*ч	375	133	125	118
Контроль за реализацией программы	Зам.технического директора - Никитин С.А.				

1. Общая характеристика организации на 01.04.2019 г.

Полное наименование организации (согласно учредительному документу)	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные региональные электрические сети Карелии" (ООО "ОРЭС-Карелия")
Фамилия, имя, отчество, должность руководителя организации	Болдырев Александр Валерьевич, Исполнительный директор
Почтовый, юридический адрес организации, телефон, факс, адрес электронной почты	Юридический адрес: 185035, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Свердлова, д. 18, оф. 104
	Почтовый адрес: 185035, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Свердлова, д. 18, оф. 104
	тел 8 (911) 660-14-11
	факс
Основные подразделения и службы организации	e-mail: info@ores.karelia.pro
	Управление (в т.ч. финансово-экономическая служба и др.)
	Оперативно-диспетчерская служба
	Район обслуживания кабельных линий
	Район обслуживания воздушных линий и подстанций
	Электротехническая лаборатория
Среднегодовая численность работников организации по регулируемому виду деятельности, в том числе:	Производственно-технический отдел
	31,62
производственного персонала по подразделениям	26,62
аппарата управления	5,00
Собственник имущества, используемого при осуществлении регулируемого вида деятельности	АО "ОРЭС-Петрозаводск" АО "ОРЭС-Владимирская область"
Способ пользования, владения или распоряжения имуществом, используемым при осуществлении регулируемого вида деятельности	Арендованное имущество по договору аренды №1/2018 от 08.10.2018 года с АО "ОРЭС-Петрозаводск" и АО "ОРЭС-Владимирская область"

2. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности организации за предшествующий период (2019 г.)

Показатели		Единица измерения	2019 прогноз
Электроснабжение	Тарифы на товары и услуги по регулируемому виду деятельности	руб/ед	1,85408
	Объем работ и услуг по регулируемому виду деятельности		
		в натуральном выражении	
		тыс. кВт*ч	30 815,40
		в денежном выражении	
Объем инвестиций по регулируемому виду деятельности		тыс. руб.	57 134,28
		тыс. руб.	0
Средняя заработная плата производственного персонала		руб.	39,2
Среднегодовая численность производственного персонала		ед.	31,6
Финансовый результат по регулируемому виду деятельности (прибыль +, убыток -)		тыс. руб.	0,0

3. Основные результаты по направлениям Программы за предшествующий период (2019 г.)

Вид бизнеса	Основные направления	Основные мероприятия	Ед. изм.	
				2019 прогноз
Электроснабжение	Увеличение товарной продукции, предъявляемой к оплате потребителям (снижение коммерческих потерь)	Замена электросчетчиков с отрицательной погрешностью на электронные	шт	45

4. Основные причины низкой энергоэффективности производства

Вид бизнеса	№	Наименование проблемы	Описание проблемы	Пути решения
Электроснабжение	1.1.	Формирование полезного отпуска "по самооплате", недостаточная платёжная дисциплина потребителей	Формирование полезного отпуска электроэнергии в настоящее время происходит на принципе "самооплаты", когда абонент самостоятельно фиксирует и оплачивает количество потребленной им электроэнергии (бытовые потребители - в расчетных книжках, юридические лица - в справках о расходе электроэнергии), что влияет на качество бизнес-планирования. Сетевая организация не имеет физической возможности единовременного снятия показаний у потребителей ежемесячно и может влиять на формирование полезного отпуска путем проведения контрольных проверок.	Создание системы учета, которая позволит измерять количество электрической энергии удаленно, определять величины учетных показателей, используемых в финансовых расчетах на розничном рынке электроэнергии путем установки систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г.Петрозаводска Исполнитель - персонал ООО "ОРЭС-Карелия", подрядные организации, исполнительный директор А.В. Болдырев
	1.2.	Отсутствие приборов учета электроэнергии на подстанциях	Занижение полезного отпуска электроэнергии за счет роста коммерческих потерь от неучтенной э/энергии на абонентских трансформаторных подстанциях в г.Петрозаводске.	Установка приборов учета на ТП, с возможностью дистанционного снятия показаний и работы в составе автоматизированной информационно-измерительной системы учёта, достигается за счет оперативного выявления очагов потерь с помощью составления узловых балансов. Отпуск в сеть по узлу (ТП) фиксируется приборами учета, вынесенными на ТП, полезный отпуск потребителей, присоединенных к ТП - в обычном порядке, посредством самооплаты потребителей и контрольных проверок: • За счет установки 1 прибора учета, устанавливаемого на ТП среднегодовой объём потребления электроэнергии составляет 128 тыс.кВтч, снижение коммерческих потерь электроэнергии составляет в среднем 4,35% от объёма потребления в год на каждого абонента. Исполнитель - персонал ООО "ОРЭС-Карелия", подрядные организации, исполнительный директор А.В. Болдырев

5.1. Основные программные мероприятия
на 2020-2022 гг.

Вид бизнеса	Мероприятия	Объект внедрения	Сроки реализации	Объемы финансирования, тыс.руб.	Ответственный исполнитель	Технологический эффект, тыс.кВтч		Экономический эффект в ценах 2019 года, тыс.руб.	Срок окупаемости, лет
						Прирост полезного отпуска	Снижение потерь электроэнергии		
	1.1.	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска, в том числе для выполнения ФЗ №522	2020-2022	8 183	Исполнительный директор ООО "ОРЭС-Карелия" А.В. Болдырев	62	125	250	0,97
	1.2.	Установка и замена систем контроля электроэнергии и мощности юр.лицам на границах балансовой принадлежности, в том числе для выполнения ФЗ №522	2020-2022	8 994	Исполнительный директор ООО "ОРЭС-Карелия" А.В. Болдырев	313	626	1 255	0,88
	ИТОГО						375	750	1 505

5.2. Система контроля за исполнением программы

Контроль за исполнением программы осуществляется посредством предоставления отчетности в органы государственной власти в сроки, определенные законодательством РФ.
Контроль за предоставлением отчетности осуществляется Зам.технического Директора организации.

6. Основные источники средств для реализации программы

тыс.руб

Источники финансирования	2020	2021	2022	ИТОГО
Собственные средства предприятия	0	0	0	0
Регулируемый тариф по передаче электроэнергии	5 503	5 723	5 952	17 177
Кредиты коммерческих банков	0	0	0	0
Иностранные инвестиции	0	0	0	0
Спонсорская помощь	0	0	0	0
ИТОГО	5 503	5 723	5 952	17 177

Финансовое обеспечение программы

тыс.руб

Вид бизнеса	№ п/п	Программные мероприятия	2020	2021	2022	ИТОГО
Электроснабжен	1.1.	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска	2 621	2 726	2 835	8 183
	1.2.	Вынос ПУ на ТП для формирования узловых балансов	2 881	2 997	3 116	8 994

7.1. Основные целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

7.1.1. Технологический эффект

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	Всего, 2020-2022 гг.
Снижение потерь электроэнергии	тыс. кВт*ч	265	250	235	750
в % к отпуску в сеть	%	4,2%	0,3%	0,3%	4,8%
Прирост полезного отпуска	тыс. кВт.ч.	133	125	118	375

7.1.2. Экономический эффект

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	Всего, 2020-2022 гг.
Экономический эффект (ЭЭ) от снижения потерь и увеличения полезного отпуска в ценах 2019 года	тыс. руб	532	501	472	1 505

7.1.3. Доля объемов энергетических ресурсов, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз
Доля расчетов по ПУ (ЭЭ)	%	100%	100%	100%

7.1.4. Снижение расходов на собственные нужды

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	Всего, 2020-2022 гг.
Расход ЭЭ на СН	тыс. кВт*ч	32,1	32,1	32,1	96
Изменение расходов на СН	%	0%	0%	0%	