

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель Главы
Петрозаводского городского округа
Председатель комитета ЖКХ

 Ю.И. Мизинкова

" 16 " октября 2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск"

 А.В. Болдырев

" 16 " сентября 2019 г.



СКОРРЕКТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА

ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"ОБЪЕДИНЕННЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ПЕТРОЗАВОДСКА"

(ПЕТРОЗАВОДСКИЙ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ)

НА 2020 - 2024 ГГ.

Технический директор:

 Д.И. Несмачный

Начальник финансово-экономического отдела:

 Н.А. Юлленен

Паспорт программы

Наименование программы	Скорректированная программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО "ОРЭС-Петрозаводск" (Петрозаводский городской округ) на 2020-2024 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	Акционерное общество "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска"						
Основные разработчики программы	Исполнительный директор Болдырев А.В.						
Основная цель программы	Повышение энергетической эффективности деятельности АО "ОРЭС-Петрозаводск"						
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	2023	2024
	Электроснабжение	258 256	75 469	93 650	89 136	0	0
Период и этапы реализации программы, в том числе количество мероприятий		Всего	2020	2021	2022	2023	2024
	Электроснабжение	15	3	3	3	3	3
Основные исполнители программы		2020	2021	2022	2023	2024	
	Электроснабжение	Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск" Болдырев А.В.	Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск" Болдырев А.В.	Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск" Болдырев А.В.	Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск" Болдырев А.В.	Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск" Болдырев А.В.	
Ожидаемые конечные результаты		Всего	2020	2021	2022	2023	2024
	Снижение потерь электроэнергии, тыс. кВт.ч.	14 978	4 295	4 285	4 338	1 345	715
	Электроснабжение, тыс.кВт*ч	7 489	2 148	2 142	2 169	673	357
Контроль за реализацией программы	Технический директор Несмачный Д.И.						

1. Общая характеристика организации на 01.01.2019 г.

Полное наименование организации (согласно учредительному документу)	Акционерное общество "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска" (АО "ОРЭС-Петрозаводск")
Фамилия, имя, отчество, должность руководителя организации	Болдырев Александр Валерьевич, Исполнительный директор
Почтовый, юридический адрес организации, телефон, факс, адрес электронной почты	Юридический адрес: 185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д. 47-б
	Почтовый адрес: 185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д. 47-б
	тел (88142) 73-03-00
	факс (88142) 70-33-42
	e-mail: ores@es.ptz.ru
Основные подразделения и службы организации	Управление (в т.ч. финансово-экономическая служба, бухгалтерия и др.)
	Оперативно-диспетчерская служба
	Район обслуживания кабельных линий
	Район обслуживания воздушных линий и подстанций
	Электротехническая лаборатория
	Производственно-технический отдел
Среднегодовая численность работников организации по регулируемому виду деятельности, в том числе:	269,16
производственного персонала по подразделениям	225,4
аппарата управления	43,76
Собственник имущества, используемого при осуществлении регулируемого вида деятельности	Основные: - Администрация Петрозаводского городского округа - АО "ОРЭС-Петрозаводск"
Способ пользования, владения или распоряжения имуществом, используемым при осуществлении регулируемого вида деятельности	Арендованное имущество и собственные основные средства

2. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности организации за предшествующий период (за период 2015 - 2019 гг.)

Показатели		Единица измерения	2015 факт	2016 факт	2017 факт	2018 факт	2019 прогноз	2019 год в % к 2015 году
Электроснабжение	Тарифы на товары и услуги по регулируемому виду деятельности	руб/ед	0,83675	0,94858	1,04846	0,53223	0,77952	93,16%
	Объем работ и услуг по регулируемому виду деятельности							
	в натуральном выражении	тыс. кВт*ч	656 516	661 044	653 884	652 605	623 477	94,97%
	в денежном выражении	тыс. руб.	549 342	627 052	685 573	347 337	486 015	88,47%
	Объем инвестиций по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	7552	13991	46973	2097	35424	469,09%
Средняя заработная плата производственного персонала		руб.	28116	32009	34 733	35 311	37 607	133,76%
Среднегодовая численность производственного персонала		ед.	290	282	275	269	246	84,91%
Финансовый результат по регулируемому виду деятельности (прибыль +, убыток -)		тыс. руб.	-133 422	9 548	51 984	-153 830	-287	0,22%

3. Основные результаты по направлениям Программы за предшествующий период (2014-2019гг.)

Вид бизнеса	Основные направления	Основные мероприятия	Ед. изм.	Результат					
				2014 факт	2015 факт	2016 факт	2017 факт	2018 факт	2019 прогноз
Электроснабжение	Увеличение товарной продукции, представляемой к оплате потребителям (снижение коммерческих потерь)	Обследование измерительных комплексов учета электроэнергии на соответствие нормативно-техническим документам (НТД) и разработка мероприятий по доведению измерительных комплексов на соответствие НТД на объектах ОАО "ПКС" и у абонентов юридических лиц	шт	7 450	8 450	140	58	2	0
		Замена электросчетчиков с отрицательной погрешностью на электронные	шт	420	617	730	1 429	395	395
	Снижение объемов покупок энергоресурсов, выработки и добычи энергоресурсов (снижение технических потерь)	Отключение малозагруженных трансформаторов в летний период времени	шт	98	98	89	102	100	102
		Замена ламп накалывания энергооберегающими	шт	280	260	0	0	0	0
		Замена перегруженных трансформаторов	шт	4	5	4	4	4	4

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 одновременного снятия показаний у потребителей ежемесячно и может влиять на формирование полезного отпуска путем проведения контрольных проверок.	Создание системы учёта, 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 АО "ОРЭС-Петрозаводск", 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 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 очатов потерь с помощью составления узловых балансов. Отпуск в сеть по узлу (ТП) фиксируется приборами учёта, вынесенными на ТП, полезный отпуск потребителей, присоединенных к ТП - в обычном порядке, посредством самооплаты потребителей и контрольных проверок: • За счет установки 1 прибора учёта, устанавливаемого на ТП среднегодовой объём потребления электроэнергии составляет 128 тыс. кВт·ч, снижение коммерческих потерь электроэнергии составляет в среднем 4,35% от объёма потребления в год на каждого абонента. Исполнитель - персонал АО "ОРЭС-Петрозаводск", подрядные организации, исполнительный директор А.В. Болдырев
	1.3.	Износ существующего оборудования и высокий уровень потерь холостого хода и короткого замыкания в силовых трансформаторах серии ТМ.	Несовершенство конструкции обмоток в силовых трансформаторах приводит к увеличению потерь короткого замыкания, несовершенство магнитной системы (магнитопровода) - к увеличению потерь холостого хода	Замена силовых трансформаторов старого поколения на энергоберегающие маломощные трансформаторы ТМ(Г) серии 12, что позволит обновить ветхий фонд оборудования с гарантией снижения уровня потерь холостого хода и короткого замыкания, расходов на эксплуатацию, следовательно, и экономии затрат и окупаемость в короткие сроки. Исполнитель - персонал АО "ОРЭС-Петрозаводск", исполнительный директор А.В. Болдырев

5.1. Основные программные мероприятия
на 2020-2024 гг.

Вид бизнеса	Мероприятия	Объект внедрения	Сроки реализации	Объемы финансирования, тыс.руб.	Ответственный исполнитель	Технологический эффект, тыс.кВтч		Экономический эффект, тыс.руб.	Срок окупаемости, лет
						Приrost полезного отпуска	Снижение потерь электроэнергии		
Электроснабжение	1.1. Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводск, в том числе для выполнения ф3 №522	Приборы учета	2020-2022	102 427	Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск" А.В. Болдырев	1 169	2 338	3 358	0,97
	1.2. Установка и замена систем контроля электроэнергии и мощности юр.лицам на границах балансовой принадлежности, в том числе для выполнения ф3 №522	Приборы учета	2020-2022	155 828	Исполнительный директор АО "ОРЭС-Петрозаводск" А.В. Болдырев	6 320	12 639	18 133	0,90
	ИТОГО			258 256		7 489	14 978	21 490	0,92

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 Техническим директором организации.

6. Основные источники средств для реализации программы

тыс.руб

Источники финансирования	2020	2021	2022	2023	2024	ИТОГО
Собственные средства предприятия	0	0	0	0	0	0
Регулируемый тариф по передаче электроэнергии	75 469	93 650	89 136	0	0	258 256
Кредиты коммерческих банков	0	0	0	0	0	0
Иностранные инвестиции	0	0	0	0	0	0
Спонсорская помощь	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	75 469	93 650	89 136	0	0	258 256

Финансовое обеспечение программы

тыс.руб

Вид бизнеса	№ п/п	Программные мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	ИТОГО
Электроснабжение	1.1.	Замена силовых трансформаторов на трансформаторы серии ТМГ 12	0	0	0	0	0	0
	1.2.	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска	27 610	44 893	29 924	0	0	102 427
	1.3.	Установка и замена систем контроля электроэнергии и мощности юр.лицам на границах балансовой принадлежности	47 859	48 757	59 212	0	0	155 828

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	2023 год прогноз	2024 год прогноз	Всего, 2020-2024 гг.
Снижение потерь электроэнергии	тыс.кВт*ч	4 295	4 285	4 338	1 345	715	14 978
в % к отпуску в сеть	%	0,47%	0,47%	0,48%	0,14%	0,07%	1,63%
Прирост полезного отпуска	тыс. кВт.ч.	2 148	2 142	2 169	673	357	7 489

7.1.2. Экономический эффект

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	2023 год прогноз	2024 год прогноз	Всего, 2020-2024 гг.
Экономический эффект (ЭЭ) от снижения потерь и увеличения полезного отпуска в ценах 2019 года	тыс. руб	6 193	6 178	6 256	1 870	993	21 490

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	2023 год прогноз	2024 год прогноз	
Доля расчетов по ПУ (ЭЭ)	%	100%	100%	100%	100%	100%	

нет - не оборуд.

7.1.4. Снижение расходов на собственные нужды

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	2023 год прогноз	2024 год прогноз	Всего, 2020-2024 гг.
Расход ЭЭ на СН	тыс.кВт*ч	0	0	0	0	0	0
Изменение расходов на СН	%	0%	0%	0%	0%	0%	


ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

1. ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ПРОГРАММЫ

Скорректированная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Акционерном обществе «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» на 2020-2024 годы

2. ДОЛЖНОСТЬ, ФАМИЛИЯ, ИМЯ, ОТЧЕСТВО (ПРИ НАЛИЧИИ), ПОДПИСЬ ДОЛЖНОСТНОГО ЛИЦА, УТВЕРДИВШЕГО ПРОГРАММУ

Исполнительный директор АО «ОРЭС-Петрозаводск»

 /Болдырев А.В./

«16» сентября 2019 г.

3. ДОЛЖНОСТЬ, ПОДПИСЬ, ФАМИЛИЯ, ИМЯ, ОТЧЕСТВО (ПРИ НАЛИЧИИ) ПО КАЖДОМУ ДОЛЖНОСТНОМУ ЛИЦУ, С КОТОРЫМ СОГЛАСОВАНА ПРОГРАММА

Заместитель Главы Петрозаводского городского округа – Председатель комитета ЖКХ

 Ю.И. Мизинкова/

«16» сентября 2019 г.

4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

4.1. Основные виды деятельности организации

Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий

№ п/п	Наименования здания, адрес здания	Площадь здания м2	Общий объем м3	Отапливаемый объем м3
1	Административное здание, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д.47б	2064,7	10834	10834
2	Гараж, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д.47г	434,2	1954	1954

4.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Наименования транспортного средства	Тип техники (специализация)	Количество транспортных средств	Вид используемого топлива
Собственные транспортные средства			
ГАЗ-31105	Легковая	1	Бензин
УАЗ-390995	Грузопассажирская	1	Бензин
УАЗ-220694	Автобус	1	
ГАЗ-3897	Электроработная	1	Дизельное топливо
КАМАЗ-536	Автокран	1	Дизельное топливо
ГАЗ-3309 АП-17	Автовышка	1	Дизельное топливо
УАЗ-390995	Фургон	3	Бензин
Террокс-970	Экскаватор	2	Дизельное топливо
Mitsubishi L200	Легковая	3	Дизельное топливо
Mitsubishi outlander	Легковая	1	Бензин

ГАЗ-3307	Автовышка	1	Бензин
Арендованные транспортные средства			
ГАЗ-53	АРТК	1	Бензин
УАЗ-39099	Грузопассажирская	2	Бензин
ЗИЛ-433660	Бортовая	1	Бензин
УАЗ-3303	Бортовая	1	Бензин
УАЗ-39099	Грузопассажирская	2	Бензин
УАЗ-39094	Грузопассажирская	1	Бензин
УАЗ-390991	Грузопассажирская	1	Бензин
УАЗ-390902	Грузопассажирская	1	Бензин
УАЗ-390995	Грузопассажирская	4	Бензин
ПГЛ-1	Прицеп	1	
ЗИЛ-45085	Самосвал	2	Бензин
ГАЗ-3897	Электролаборатория	1	Дизельное топливо
САРЗ-3280	Электролаборатория	1	Бензин
ГАЗ-5312	Электролаборатория	1	Бензин
ГАЗ-481260	Автовышка	1	Дизельное топливо
ГАЗ-33А	Компрессор	1	
УАЗ-390994	Фургон	1	Бензин
УАЗ-390995	Фургон	1	Бензин
МТЗ-82	Экскаватор	3	Дизельное топливо
ЗИЛ131	Бурильно-крановая самоходная машина	1	Бензин
ЗИЛ-431412	Автокран	1	Бензин
ГАЗ-3307	Фургон	1	Бензин

4.4. Сведения о количестве точек приёма (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учёта, информация о количестве точек приёма (поставки), оснащённых автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащённых либо оснащённых с нарушением требований нормативной технической документации

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	32969
Количество точек оборудованных приборами учёта	23187
Количество точек, не оборудованных приборами учёта	9782

Автоматизированная информационная измерительная система установлена в части ОДПУ на МКД и приборы учета «Матрица» в частном секторе.

4.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учёта.

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	17
Количество точек оборудованных приборами учёта	17

Количество точек, не оборудованных приборами учёта	0
Тепловая энергия	шт.
Количество точек всего	6
Количество точек оборудованных приборами учёта	6
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Холодная Вода	шт.
Количество точек всего	7
Количество точек оборудованных приборами учёта	7
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Горячая Вода	шт.
Количество точек всего	6
Количество точек оборудованных приборами учёта	6
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0

4.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.

Потребление на собственные нужды	2018 год
Электрическая энергия тыс. кВт.ч.	302
Вода м. Куб.	4700
Суммарные затраты на энергоресурсы в тыс. руб.	5268

5. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ.

В декабре 2017 года ООО «Энергоаудит» провело энергетическое обследование энергетических ресурсов АО «ОРЭС-Петрозаводск», на основании которого был составлен отчет об энергетическом обследовании, по результатам которого выдан энергетический паспорт №ЭП.150.0079-0069-2017.

Все энергетические ресурсы предприятия находятся в удовлетворительном состоянии, для экономии потребляемых ресурсов предложены организационные мероприятия по энергосбережению:

- обучение персонала вопросам энергосбережения;
- внедрение системы поощрения работников за экономию энергоресурсов;
- установление технического учета на всех системах энергообеспечения;
- проведение энергоэкономического анализа работы предприятия;
- составление программ по экономии энергоресурсов и мониторинг их исполнения.

В 2019 году завершает действие программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ОРЭС-Петрозаводска», которая была разработана на период 2014-2019 годов.

6. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 5 ЛЕТ.

Текущая программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ОРЭС-Петрозаводска» 2014-2019 гг. включает в себя следующие мероприятия:

- обследование измерительных комплексов учета электроэнергии на соответствие нормативно-техническим документам (НТД) и разработка мероприятий по доведению измерительных комплексов на соответствие НТД на объектах АО «ОРЭС-Петрозаводск» и у абонентов юридических лиц;
- замена электросчетчиков с отрицательной погрешностью на электронные, установка приборов учета в частном секторе, вынос приборов учета на трансформаторных подстанция;
- замена ламп накаливания энергосберегающими;
- отключение малозагруженных трансформаторов в летний период времени;
- замена перегруженных трансформаторов.

За период 2014-2018 годы благодаря выполнению вышеуказанных мероприятий были достигнуты следующие результаты:

- обследовано 16 100 измерительных комплексов учета электроэнергии ;
- установлено 3 591 прибор учета (в том числе приборы «Матрица» в частном секторе и приборы учета «Меркурий» на ТП);
- мероприятия по замене ламп накаливания энергосберегающими выполнены в полном объеме по плану;
- ежегодно производится отключение малозагруженных трансформаторов в летний период времени;
- мероприятие по замене перегруженных трансформаторов выполнены в полном объеме по плану;
- экономический эффект от всех мероприятий составил 36 539 тыс.кВт*ч. , что в стоимостном выражении составило 2,7 млн.руб.

Фактические потери электроэнергии за 2018 г. составили 108 578 тыс.кВт*ч, за 2014 год потери составили 150 277 тыс.кВт*ч. Снижение потерь 2018 года относительно 2014 года составило 28%.

Основными причинами снижения потерь являются.:

- выявление безучетного потребления электрической энергии;
- эффект от установки приборов учёта на ТП;
- переоформление АТП с ССО и собственниками ТП;
- эффект от установки приборов учета "Матрица".

7. СРАВНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ С КОМПАНИЯМИ, ДОСТИГШИМИ НАИЛУЧШИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В АНАЛОГИЧНОЙ СФЕРЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЗ ЧИСЛА РОССИЙСКИХ И ЗАРУБЕЖНЫХ КОМПАНИЙ.

Отсутствуют.

8. ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ОРГАНИЗАЦИИ, ВКЛЮЧАЮЩИЕ В СЕБЯ ЗАТРАТЫ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПРОГРАММУ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ.

Год	Сумма всего, тыс. руб.
2020 г.	75 469
2021 г.	93 650
2022 г.	89 136
2023 г.	0
2024 г.	0

8.1. ЗАТРАТЫ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПРОГРАММУ В ПРОЦЕНТНОМ ВЫРАЖЕНИИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.

Затраты на программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ОРЭС-Петрозаводск» на 2020-2024 гг. составляют 100% от инвестиционной программы 2020-2024 гг.

8.2. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

Год	Сумма всего в тыс. руб.	Источник финансирования (федеральный, региональный, муниципальный бюджет или собственные средства)
2020 г.	75 469	тарифный источник
2021 г.	93 650	тарифный источник
2022 г.	89 136	тарифный источник
2023 г.	0	тарифный источник
2024 г.	0	тарифный источник

8.3. ИЗМЕНЕНИЕ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ПРИ ИХ ПЕРЕДАЧЕ ИЛИ ИЗМЕНЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ.

Год	Объем потерь электроэнергии, тыс. кВтч.	Стоимость потерь, тыс. руб.
2020 г.	112 616	115 643,31
2021 г.	108 332	111 243,55
2022 г.	103 993	106 788,49
2023 г.	102 648	105 407,34
2024 г.	101 934	104 673,01

8.4. ИЗМЕНЕНИЕ РАСХОДА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПО ГОДАМ ПЕРИОДА ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ.

Отсутствуют.

8.5. ИЗМЕНЕНИЕ РАСХОДА МОТОРНОГО ТОПЛИВА АВТОТРАНСПОРТОМ И СПЕЦТЕХНИКОЙ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ, С РАЗБИВКОЙ ПО ГОДАМ ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ.

Изменение расхода моторного топлива не планируется.

9. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ В РАЗРЕЗЕ КАЖДОГО ГОДА, ИХ ЦЕЛЕВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

9.1. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	2023 год прогноз	2024 год прогноз	Всего, 2020-2024 гг.
Снижение потерь электроэнергии	тыс.кВт*ч	4 295	4 285	4 338	1 345	715	14 978
в % к отпуску в сеть	%	0,47%	0,47%	0,48%	0,14%	0,07%	1,63%

9.2. ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	2023 год прогноз	2024 год прогноз	Всего, 2020-2024 гг.
Экономический эффект (ЭЭ)	тыс. руб.	6 193	6 178	6 256	1 870	993	21 490

9.3. ДОЛЯ ОБЪЕМОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, РАСЧЕТЫ ЗА КОТОРЫЕ ОСУЩЕСТВЛЯЮТСЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПРИБОРОВ УЧЕТА

Показатели	Единица измерения	2020 год прогноз	2021 год прогноз	2022 год прогноз	2023 год прогноз	2024 год прогноз
Доля расчетов по ПУ (ЭЭ)	%	100%	100%	100%	100%	100%

10. СВЕДЕНИЯ ОБ УВЯЗКЕ РЕЗУЛЬТАТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ С ВОЗНАГРАЖДЕНИЕМ СОТРУДНИКОВ ОРГАНИЗАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЧЕРЕЗ МЕХАНИЗМ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ (ДАЛЕЕ — КПР) ДЛЯ МЕНЕДЖЕРОВ И СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПО КАЖДОМУ НАПРАВЛЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ В РАЗРЕЗЕ КАЖДОГО ГОДА, ИХ ЦЕЛЕВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ.

По итогам реализации программы с положительным эффектом планируется проводить вознаграждение сотрудников организации.

11. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ КПР

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР включает:

- выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражается в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении. Организациям ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным периодом необходимо представлять отчеты в государственный комитет по ценам и тарифам.

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.

12. МЕХАНИЗМ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ.

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

- организует работу по управлению энергосбережением,
- определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере,
- несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов,
- назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы.

13. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.

Отсутствует.

Исполнительный директор
АО «ОРЭС-Петрозаводск»

Исп. Муромцева Н.Е (73-03-41)

А.В. Болдырев