

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «НЭК»  
НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020-2024 ГОДЫ**

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Генеральный директор  
Общества с ограниченной ответственностью  
«Никольская электросетевая компания»

А.А. Шедей

«30» \_\_\_\_\_ 2019 г.





**«УТВЕРЖДАЮ»**  
 Генеральный директор  
 Общества с ограниченной ответственностью  
 «Никольская электросетевая компания»

  
 А.А. Шедей  
 «30» \_\_\_\_\_ 20 19 г.

**ПАСПОРТ  
 ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
 И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «НЭК»  
 НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020-2024 ГОДЫ**

Наименование программы	Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «НЭК» на территории Ленинградской области на 2020-2024 годы»
Заказчик программы	ООО «НЭК»
Основание для разработки программы	Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года N 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»
Исполнитель программы	ООО «НЭК»
Разработчик программы	ООО «НЭК»
Основные цели и задачи программы	Цель программы: - Снижение потерь энергетических ресурсов при их передаче  Задачи программы: - Установка узлов учета в точках приема электроэнергии в сеть. - Установка прибора учета электроэнергии для собственных нужд. - Доведение уровня осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня не менее 75% от общего количества осветительных устройств.
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации программы	- Годовая экономия тонн условного топлива. - Годовая экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении.
Сроки и этапы реализации программы	Сроки реализации: 2020-2024 годы. Этапы реализации: 1 этап – 2020 год. 2 этап – 2021-2024 годы.
Объемы и источники финансирования	Общий объем финансирования Программы составляет 9,962 тыс. руб.; Бюджет - 0 тыс. руб., в том числе по годам: Заемные средства - 0 тыс. руб., в том числе по годам: Собственные средства – 9,962 тыс. руб., в том числе по годам: - 2020 год – 9,962 тыс. руб. - 2021-2024 годы - 0 тыс. руб.
Ожидаемые (планируемые) результаты реализации	- Снижение уровня потерь электрической энергии.
Организация управления, исполнения и контроля	Генеральный директор ООО «НЭК» Шедей А.А.
Ответственные лица для контактов	Генеральный директор ООО «НЭК» Шедей А.А., тел. 8 (812) 244-30-01.



Руководитель организации  
Генеральный директор  
(должность)  
А.А. Шедей  
(Ф.И.О.)  
"30" 01/ 2019 г.

ПАСПОРТ  
ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ООО "Никольская электросетевая компания"  
(наименование организации)  
на 20 20 - 20 24 годы

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			197022, Санкт-Петербург, а/я 165									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Генеральный директор А.А. Шедей, 8-812-244-30-01, info@nesk.su									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020 - 31.12.2024									
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)								
	всего	в т.ч. капитальные		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		
				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	
2019*	0,000	0,000	0,00	264,82	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2020	0,003	0,003		278,06	2,10	88,40	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	
2021	0,000	0,000	0,00	291,96	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2022	0,000	0,000	0,00	306,56	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2023	0,000	0,000	0,00	321,89	2,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2024	0,000	0,000	0,00	337,98	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВСЕГО	0,003	0,003	0,00	1 536,45	12,48	88,40	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	

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

Примечание:

Заказчиком, разработчиком и исполнителем настоящей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности является ООО "Никольская электросетевая компания".  
Цели и задачи настоящей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности отражены в пояснительной записке.

СОГЛАСОВАНО

Технический директор  
(должность)

(подпись)

А.Ю. Христов  
(Ф.И.О.)



# ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(2019 год)*	Плановые значения целевых показателей				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году	%	Информация отсутствует	Информация отсутствует	-0,053%	-8,664%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
1.2	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по АИИС КУЭ, кВт.ч	% от общего объема	Информация отсутствует	Информация отсутствует	95,0%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%
1.2	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета, кВт.ч	% от общего объема	Информация отсутствует	Информация отсутствует	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2	Прочие показатели									
2.1	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или принадлежащих ей на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Информация отсутствует	Информация отсутствует	50,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%

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



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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Планиваемые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы														Показатели экономической эффективности			Срок аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы						Статья затрат	Источник финансирова- ния
								ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.															
										численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии, тыс. руб.	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии, тыс. руб.	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии, тыс. руб.	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии, тыс. руб.	численные значения экономии в указанной размерности	численные значения экономии, тыс. руб.														
Всего:	2020	2021	2022	2023	2024																												

1	2	3	4	3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	6	7	8	9	10	11	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19	18	18	19	20	20	21	22
1	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или принадлежащих ей на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов	шт.	20	20	0	0	0	0	тыс. кВт.ч.	3,15	3,15	1,09	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5	15	1,5	10	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	Услуги производственного характера	Тариф
2	Установка узлов учета 110 кВт	шт.	2	2	0	0	0	0	тыс. кВт.ч.	253,44	253,44	87,31	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15	20	1	15	9,859	9,859	0,000	0,000	0,000	0,000			
3	Установка прибора учета собственных нужд	шт.	1	1	0	0	0	0	тыс. кВт.ч.	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	10	10	2	15	0,100	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Всего								тыс. кВт.ч.	256,59	256,59	88,40	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					9,962	9,962	0,000	0,000	0,000	0,000			

00



**«УТВЕРЖДАЮ»**  
Генеральный директор  
Общества с ограниченной ответственностью  
«Никольская электросетевая компания»

  
\_\_\_\_\_  
А.А. Шедей  
«30» \_\_\_\_\_ 20 19 г.  


**Пояснительная записка**  
**к программе в области энергосбережения и повышения**  
**энергетической эффективности ООО «НЭК» на территории**  
**Ленинградской области на 2020-2024 годы**

СОГЛАСОВАНО

Технический директор

  
\_\_\_\_\_  
А.Ю. Христов



## **1. Описание положения организации в отрасли на территории Ленинградской области**

ООО «Никольская электросетевая компания» (далее – ООО "НЭК") осуществляет услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Уставом предприятия и требованиями федеральных, региональных и местных нормативных правовых актов. ООО «НЭК» также осуществляет технологическое присоединение к собственным электрическим сетям и прочие виды деятельности.

ООО «НЭК» владеет объектами электросетевого хозяйства на основании договоров аренды и безвозмездной передачи электросетевого хозяйства.

В состав арендуемого оборудования входят две ЛЭП 35 кВ длиной 3,22 и 0,24 км и ЛЭП 110 кВ длиной 8,77 км на стальных и бетонных опорах, ПС 110 кВ с трансформаторной мощностью 80 МВА, 97 трансформаторных подстанций 6(10) кВ, ЛЭП 6(10) кВ длиной 10,051 км.

На балансе ООО «НЭК» находятся ЛЭП-10 кВ длиной 1,05 км, одна трансформаторная подстанция 10 кВ.

ООО «НЭК» оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям через находящееся во владении предприятия электросети 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ и 0,4 кВ.

Потребителями электроэнергии являются Тосненские городские электросети филиала ОАО «ЛОЭСК», предприятия поселка Никольское (ЗАО «Петрокерамика», ЗАО «Победа ЛСР», ЗАО «Керамзит», ОАО «Нефрит-Керамика», ЗАО «Контакт», ОАО «Чкаловское», ЗАО «Кварц»), ООО «Русские Башни» и члены дачного некоммерческого партнерства «Солнечное».

### **1.1. Описание системы электроснабжения**

ПС-199 «Керамическая» запитана по двухцепным ВЛ-110 кВ Дубровская-2 и ВЛ-110 кВ Дубровская-3 общей длиной 8,77 км. Схема 110 кВ представляет собой «мостик», с тремя отделителями и двумя короткозамыкателями: в цепях силовых трансформаторов и в перемычке. На ПС-199 установлены два силовых трехобмоточных трансформатора, мощностью 40 МВА. На стороне 35 кВ установлены две секции шин с масляными выключателями 35 кВ, две отходящих ЛЭП-35 кВ Сапернинская-1 и ЛЭП-35 кВ Никольская-2 и межсекционным выключателем. Со стороны 6 кВ установлены токоограничивающие реакторы. Закрытое распределительное устройство ЗРУ-6 кВ выполнено на ячейках КРУ.

Также во владении находятся ТП 6(10) кВ, ЛЭП-6(10) кВ получающих питание от ЛЭП-6(10) кВ иных владельцев сетей.

### **1.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий**

ООО «НЭК» владеет зданиями и сооружениями на основании договора аренды. Арендодатель самостоятельно финансирует мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении зданий и сооружений подстанции.



### 1.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

ООО «НЭК» не владеет на праве собственности автотранспортом и специализированной техникой. Для производства работ привлекается сторонняя техника и автотранспорт.

### 1.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии и данные об их оснащении приборами учета

По состоянию на 31.12.2015 г. в рамках действующего договора оказания услуг по передаче электроэнергии – 20 точек поставки (по уровню напряжения 6 кВ).

Все 20 точек поставки оснащены приборами учета, из них 19 входят в систему АИИС КУЭ.

Точки приема в сеть не оснащены приборами учета (2 линии 110 кВ) и не входят в систему АИИС КУЭ, точки отпуска электроэнергии по двум линиям 35 кВ также не оснащены приборами учета и не входят в систему АИИС КУЭ.

### 1.5. Сведения о точках поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Потребление энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение) осуществляется в отношении арендованных зданий и сооружений. Стоимость энергетических ресурсов включена в арендную плату. Точки поставки энергетических ресурсов не оснащены приборами учета.

### 1.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов

Потребление энергетических ресурсов для собственных нужд осуществляется ООО «НЭК» без приборов учета. Стоимость потребленных энергетических ресурсов включена в арендную плату.

### 1.7. Показатели баланса электрической энергии

В таблице представлена информация по показателям баланса электроэнергии ООО «НЭК» на 2018 год.

№ п.п.	Показатели	млн. кВт.ч				
		Период регулирования 2018 год				
		Всего	ВН	СНІ	СНІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступления эл. энергии в сеть, ВСЕГО	79,997	79,997			
2.	Потери электроэнергии в сети	0,740	0,740			
	то же в %	0,944	0,944			
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000			
4.	Полезный отпуск из сети	79,257	79,257			
4.1.	в т.ч собственным потребителям ЭСО	79,257	79,257			



## **2. Текущее состояние в области энергосбережения, информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.**

Компании удалось за последние 5 лет достигнуть главной цели – осуществление безаварийного и бесперебойного электроснабжения потребителей. С учетом отсутствия источников финансирования мероприятий по энергосбережению, компенсируемых за счет необходимой валовой выручки, ООО «НЭК» выполняло в основном организационные мероприятия.

Остаются не оснащенными точки приема и отпуска электроэнергии на уровнях напряжения 110 кВ и 35 кВ. Оснащение приборами учета точек приема и поставки являются главными целями мероприятий в области энергосбережения.

## **3. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний**

Информация отсутствует.

### **4. Экономические показатели программы организации**

#### **4.1 Затраты на программу в натуральном выражении**

Для достижения поставленных целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «НЭК» необходимо выполнить обязательные мероприятия.

Для целей повышения надежности электроснабжения, снижения потерь планируется:

- Установка пунктов коммерческого учета в точках отпуска электрической энергии в сеть (класс точности 0,2S) на ВЛ-110 кВ (позволит организовать коммерческий учет электроэнергии на линии 110 кВ);
- Установка счетчика собственных нужд (позволит учесть затраты на собственные нужды ПС-199 и потери при передаче электроэнергии);
- Замена осветительных устройств с применением светодиодных ламп.

#### **4.2 Затраты на программу в процентном выражении от инвестиционной программы**

По состоянию на 31.12.2018 инвестиционная программа ООО «НЭК» не утверждена в связи с отсутствием утвержденных источников финансирования.

#### **4.3 Источники финансирования программы**

Финансирование мероприятий программы энергосбережения запланировано за счет тарифной выручки по статьям затрат капитальный ремонт (кап. вложения) и работы (услуги) производственного характера. В 2018 году расходы на финансирование мероприятия по энергосбережению ЛенРТК не включены в необходимую валовую выручку ООО «НЭК».

## **5. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов или изменение потребления энергетических ресурсов**

Реализация мероприятий программы позволит снизить величину потерь электроэнергии/потребления энергетических ресурсов при передаче по сетям



ООО «НЭК». Величина снижения потерь/потребления энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражении представлена в приложении 3.

#### **6. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды**

Настоящей программой предусмотрена установка прибора учета электроэнергии для собственных нужд, которая направлена на определение объема электроэнергии на собственные нужды.

#### **7. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой**

ООО «НЭК» не владеет на праве собственности автотранспортом и специализированной техникой. Для производства работ привлекается сторонняя техника и автотранспорт.

#### **8. Фактические значения целевых показателей программы**

Плановые значения целевых и прочих показателей программы по годам периода действия программы представлены в Приложении 2.

Фактические значения показателей программы будут сформированы по итогам реализации мероприятий программы.

#### **9. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации**

Все мероприятия настоящей программы энергосбережения ООО «НЭК» относятся к регулируемому государством виду деятельности – услугам по передаче электрической энергии.

Плановые значения целевых и прочих показателей программы по годам периода действия программы представлены в Приложении 2.

Фактические значения показателей программы будут сформированы по итогам реализации мероприятий программы.

#### **10. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации**

ООО «НЭК» разрабатывает в настоящий момент дополнения в положение об оплате труда и положение о премировании в части увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее – КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года.

#### **11. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации**

Для целей энергосбережения и повышения энергоэффективности необходимо реализовать обязательные мероприятия, организационные и технические. Перечень мероприятий и стоимость мероприятий указаны в приложении №3.

#### **12. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР**

Данный механизм находится в стадии разработки.



### **13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы**

Мониторинг производится с использованием ежеквартальных отчетов в формате шаблонов ЕИАС.

### **14. Иная информация**

Реализация ООО «НЭК» программы энергосбережения позволит снизить потери электроэнергии, повысить надежность энергоснабжения потребителей, позволит осуществить технологическое присоединение новых потребителей г. Никольское.



**Расчет технико-экономического эффекта от реализации ООО «НЭК» мероприятия в области энергосбережения и энергетической эффективности "Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или принадлежащих ей на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов"**

ЗАМЕНА ГАЗОРАЗРЯДНЫХ ЛАМП НА СВЕТОДИОДНЫЕ СВЕТИЛЬНИКИ 2020 г.															
	МОЩНОСТЬ ОДНОЙ ЛАМПЫ, СВЕТИЛЬНИКА, ВАТТ	КОЛИЧЕСТВ О ЛАМП, СВЕТИЛЬНИ КОВ	СРОК СЛУЖБЫ ЛАМПЫ, ЧАСОВ	СТОИМОС ТЬ ОДНОЙ ЛАМПЫ, РУБ	СРЕДНЕЕ ВРЕМЯ РАБОТЫ ОСВЕЩЕНИЯ, ЧАСОВ/СУТКИ	КОЛИЧЕСТВО РАБОЧИХ ДНЕЙ В ГОД	СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИ И, РУБ/КВТЧАС	ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ СВЕТОДИОДНЫХ СВЕТИЛЬНИКОВ, РУБЛЕЙ	СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ГОД, РУБ	ЗАТРАТЫ НА ЗАМЕНУ ЛАМП, РУБ	ОБЩИЕ ЗАТРАТЫ В ГОД, РУБ	ЭКОНОМИЯ В ГОД, ТЫС. КВТ.Ч	ЭКОНОМИЯ В ГОД, Т У.Т.	ЭКОНОМИЯ В ГОД, МЛН. РУБ	СРОК ОКУПАЕМОС ТИ, ЛЕТ
СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ОСВЕЩЕНИЕ - ЛАМПЫ ЛЮМИНЕСЦЕНТНЫЕ	36	20	1000	100	24	365	2,6065305	0	16439,90917	18000	34439,9092	3,154	1,086	0,026	0,1
ПЛАНИРУЕМОЕ ОСВЕЩЕНИЕ - СВЕТОДИОДНОЕ	18	20	50000	160				3200	8219,954585	0	8219,95458				

**СОГЛАСОВАНО**

Технический директор  
(должность)



Христоев А.Ю.  
(Ф.И.О.)



Расчет технико-экономического эффекта от реализации ОАО «ОЭК» мероприятия  
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
«Установка узлов учета 110 кВ»

2020 г		
Количество устанавливаемых узлов учета 110 кВ, шт.	n	= 2
Утвержденные Планируемые потери Потери за 2019 год, кВт.ч	W <sub>пот</sub>	= 761387
Утвержденные Планируемые Потери за 2019 год, %	W <sub>пот</sub> %	= 0,944
Планируемые потери Потери за 2020 год, кВт.ч	W <sub>пот</sub>	= 1083946
Планируемые Потери за 2020 год, %	W <sub>пот</sub> %	= 1,3
Планируемый отпуск в сеть за 2020 год, кВт.ч	W <sub>пот</sub>	= 84 478 666
Планируемый эффект от реализации мероприятия, тыс. кВт.ч	DeltaW	= 253,436
Экономия Т.У.Т. (при коэф. перевода тыс.кВтч в Т.У.Т.)		= 87,31
Численное значение экономии, млн. руб		= 0,66

СОГЛАСОВАНО

Технический директор  
(должность)



А.Ю. Христоев  
(Ф.И.О.)