



**Общество с ограниченной ответственностью
«Энерго»**

РОССИЯ 443035, г. Самара, ул. Минская, д.25,ком.1

Телефон/факс (846) 956-45-25, тел.(846)269-13-71

Электронная почта: office@oooenergo.com

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ПРОГРАММА

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ И СФЕРЕ
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ**

**ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

"ЭНЕРГО"

на 2021-2023 г.

Директор ООО "Энерго"

(подпись лица, разработавшего программу (подпись руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя))



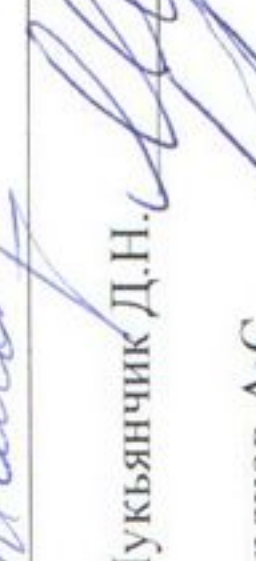


С.В. Макаров

2021 г.

Содержание

№ п/п		№ стр.
1	Приложение №1 к Требованиям	3
2	Приложение №2 к Требованиям	5
3	Приложение №3 к Требованиям	6
4	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	15

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

№ п/п	Наименование	Описание
1.	Полное наименование Программы;	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021-2023годы.
2.	Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;	Директор ООО «Энерго» Макаров С.В. 
3.	Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;	Гл.инженер Макаров В.С.  Зам.гл.инженера по эксплуатации Лукьянчик Д.Н.  Зам. директора по экономике Мешеряков А.С.  Начальник ОКУПЭ Лебедев М.С. 
4.	Информация об организации: Основные виды деятельности организации; Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации; Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий;	ОКВЭД 35.12 «Передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным сетям» ООО «Энерго» осуществляет транспортировку электроэнергии от центров питания до конечных потребителей. офисное помещение по ул. Минская, д. 25, ком. №1 Общая площадь 690,7 м ² Общий объем 1933,69 м ³ Отапливаемый объем – 1933,69 м ³ Ул. Чекистов 197 – двухэтажное административно-производственное здание Общая площадь 812,37 м ² . Общий объем – 2274 м ³ Отапливаемый объем – 2274 м ³

<p>Всего на балансе предприятия 16 единиц техники:</p> <p>УАЗ 390995 (кол-во – 4; вид топлива - бензин) КамАЗ 65115 (кол-во - 1; вид топлива -дизель); ГАЗ 3307 ЭГЛ (кол-во - 1; вид топлива - бензин); КМУ на базе КамАЗ (кол-во - 1; вид топлива -дизель); АГП Чайка-сервис на базе ГАЗель (кол-во - 1; вид топлива - бензин); Трактор JSB (кол-во - 1; вид топлива -дизель) Хендай Траджет (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай NF (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай Грандер (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 27257 «Соболь» (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 330273 (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Экскаватор JSB-3X (кол-во - 1; вид топлива дизель) УАЗ Профи (кол-во - 1; вид топлива - бензин)</p>	<p>УАЗ 390995 (кол-во – 4; вид топлива - бензин) КамАЗ 65115 (кол-во - 1; вид топлива -дизель); ГАЗ 3307 ЭГЛ (кол-во - 1; вид топлива - бензин); КМУ на базе КамАЗ (кол-во - 1; вид топлива -дизель); АГП Чайка-сервис на базе ГАЗель (кол-во - 1; вид топлива - бензин); Трактор JSB (кол-во - 1; вид топлива -дизель) Хендай Траджет (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай NF (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай Грандер (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 27257 «Соболь» (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 330273 (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Экскаватор JSB-3X (кол-во - 1; вид топлива дизель) УАЗ Профи (кол-во - 1; вид топлива - бензин)</p>	<p>УАЗ 390995 (кол-во – 4; вид топлива - бензин) КамАЗ 65115 (кол-во - 1; вид топлива -дизель); ГАЗ 3307 ЭГЛ (кол-во - 1; вид топлива - бензин); КМУ на базе КамАЗ (кол-во - 1; вид топлива -дизель); АГП Чайка-сервис на базе ГАЗель (кол-во - 1; вид топлива - бензин); Трактор JSB (кол-во - 1; вид топлива -дизель) Хендай Траджет (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай NF (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай Грандер (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 27257 «Соболь» (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 330273 (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Экскаватор JSB-3X (кол-во - 1; вид топлива дизель) УАЗ Профи (кол-во - 1; вид топлива - бензин)</p>	<p>УАЗ 390995 (кол-во – 4; вид топлива - бензин) КамАЗ 65115 (кол-во - 1; вид топлива -дизель); ГАЗ 3307 ЭГЛ (кол-во - 1; вид топлива - бензин); КМУ на базе КамАЗ (кол-во - 1; вид топлива -дизель); АГП Чайка-сервис на базе ГАЗель (кол-во - 1; вид топлива - бензин); Трактор JSB (кол-во - 1; вид топлива -дизель) Хендай Траджет (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай NF (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Хендай Грандер (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 27257 «Соболь» (кол-во - 1; вид топлива - бензин) ГАЗ 330273 (кол-во - 1; вид топлива - бензин) Экскаватор JSB-3X (кол-во - 1; вид топлива дизель) УАЗ Профи (кол-во - 1; вид топлива - бензин)</p>
<p>Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:</p>	<p>Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации:</p>	<p>Количество точек поставки э/э -6031 шт. Количество точек оборудованных приборами учёта -6031 шт. Количество точек не оборудованных приборами учёта 0 шт. Количество точек приемки э/э – 230 шт. Количество точек оборудованных приборами учёта -230 шт. Количество точек не оборудованных приборами учёта 0 шт.</p>	<p>Количество точек поставки э/э -6031 шт. Количество точек оборудованных приборами учёта -6031 шт. Количество точек не оборудованных приборами учёта 0 шт. Количество точек приемки э/э – 230 шт. Количество точек оборудованных приборами учёта -230 шт. Количество точек не оборудованных приборами учёта 0 шт.</p>
<p>Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации:</p>	<p>Сведения о количестве точек поставки э/э -6031 шт. Количество точек оборудованных приборами учёта -6031 шт. Количество точек не оборудованных приборами учёта 0 шт. Количество точек приемки э/э – 230 шт. Количество точек оборудованных приборами учёта -230 шт. Количество точек не оборудованных приборами учёта 0 шт.</p>	<p>Имеющаяся в организации система учета расхода ТЭР соответствует требованиям нормативных документов к классу точности приборов учета. Суммарное количество точек поставки энергетических ресурсов составляет:</p> <p>Электрическая энергия Количество точек приемки, всего - 2 Количество точек оборудованных приборами учёта - 2 Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p>	<p>Имеющаяся в организации система учета расхода ТЭР соответствует требованиям нормативных документов к классу точности приборов учета. Суммарное количество точек поставки энергетических ресурсов составляет:</p> <p>Электрическая энергия Количество точек приемки, всего - 2 Количество точек оборудованных приборами учёта - 2 Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p>

<p>Тепловая энергия</p> <p>Количество точек приемки, всего - 1</p> <p>Количество точек оборудованных приборами учёта - 1</p> <p>Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p> <p>Природный газ</p> <p>Количество точек приемки, всего - 1</p> <p>Количество точек оборудованных приборами учёта - 1</p> <p>Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p>	<p>ХВС</p> <p>Количество точек приемки, всего - 1</p> <p>Количество точек оборудованных приборами учёта - 1</p> <p>Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p> <p>ГВС</p> <p>Количество точек приемки, всего - 1</p> <p>Количество точек оборудованных приборами учёта - 1</p> <p>Количество точек не оборудованных приборами учёта - 0</p>	<p>Электрическая энергия - 91,54 тыс. кВт.ч. (488,1 тыс. руб.)</p> <p>Холодное водоснабжение 290,5 м3. (8,49 тыс. руб.)</p> <p>Горячее водоснабжение 94,5 м3 (3,83 тыс. руб.)</p> <p>Природный газ 14200 м3 (73,47 тыс.руб.)</p> <p>Тепловая энергия – 88,2Гкал (147,3 тыс. руб.)</p> <p>Моторное топливо – 35,9 тыс. л (1543,7тыс. руб)</p> <p>Суммарные затраты на энергоресурсы – 2265,5 тыс. руб.</p>	<p>В 2011 году проведено энергетическое обследование предприятия и оформлен паспорт энергетической эффективности на 2012-2016г. № 035-016-349/2012. Данный документ прошел экспертизу и зарегистрирован в Министерстве энергетики РФ. ООО «Энерго» в соответствии с требованиями действующего законодательства разрабатывает программы энергосбережения и повышения энергоэффективности, внедряет мероприятия, позволяющие снизить объемы потребления энергетических ресурсов и тем самым повысить энергоэффективность.</p>
<p>Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов.</p>	<p>Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.</p>	<p>5</p>	

Оценки эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации за последние 5 лет. Основным критерием является величина потерь электроэнергии (процентное отношение потерь электроэнергии от поступления в сеть). Для сравнения показателей потерь выбран период с 2016-2020 гг.

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020
Поступление в сеть, тыс.кВт*ч	136957,1	138030,4	150904,9	151337,6	157644,8
Фактические потери э/э, тыс.кВт*ч	11888,9	6968,7	9278,9	9198,7	12385,7
Величина удельных относительных потерь э/э, %	8,68	5,05	6,15	6,08	7,86

Согласно данным таблицы в 2020г. наблюдался рост фактического значения потерь электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть, что говорит о необходимости проведения энергосберегающих мероприятий.

Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

Затраты организации на программу в натуральном выражении;
 2021 – 10,2 млн.руб без НДС
 2022 – 14,7 млн.руб. без НДС
 2023 – 4,30 млн.руб. без НДС

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

Источники финансирования программы как на вес период действия, так и по годам;

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.

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в

2021г. -2,15 млн.рублей
 2022г. -2,11 млн.рублей

6

7.

8.

9.

Инвестиционная программа отсутствует.

Финансирование работ по реализации плана мероприятий Программы предусматривается за счет тарифных источников по статье затрат «Амортизация ОС»

Потери э/энергии при ее передаче (к поступлению в сеть):
 2021г. – 12323,77 тыс. кВт*ч (38.324.530 рублей)
 2022 – 12262,15 тыс. кВт*ч (38.012.665 рублей)
 2023г. -12200,84 тыс. кВт*ч (37.822.604 рублей)

10.	периода действия программы. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы.	2021г. - 35,8 тыс.л (1.539.400 рублей) 2022 г. - 35,6 тыс.л (1.530.800 рублей) 2023г. – 35,4 тыс.л (1.522.200 рублей)
11.	Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.	Фактические значения целевых показателей будут отражены в отчете о реализации утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энерго» на 2021-2023 гг.
12.	Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы.	Стоимость реализации энергосберегающих мероприятий определялась на основании сметных расчетов, подготовленных с использованием программы Estimate в ценах I квартала 2021г. Для расчета эффективности и сроков окупаемости мероприятий использовались прогнозные значения ежегодного роста цен на период 2021-2023гг по данным Министерства энергетики и Минэкономразвития РФ. Экономия в натуральном выражении определялась на основании планового объема энергопотребления в базовом 2020 году, в денежном выражении по тарифам, усредненным ценам на энергоресурсы. В качестве основных показателей, применяемых в расчете эффективности мероприятия использовались: -срок окупаемости -ЧДД -ВНД
13.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей включает в себя: - 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

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер ООО «Энерго»

Макаров В.С.

« » 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ООО «Энерго»

Макаров С.В.

2021 г.

**ПАСПОРТ,
ПРОГРАММА**
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Энерго» на 2021-2023 годы



Приложение №1

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
	443035, г. Самара, ул. Минская, д. 25, ком. №1.									
	Начальник отдела энергонадзора Лесив Владимир Сергеевич (846) 269-13-71 (доб. 202), e-mail: lvs@oenergo.com									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2021 – 31.12.2023 г.								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные	При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
(базовый год) <*>			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
	-	-	1604,32	41,42	-	-	82,94	0,69525	-	-
2021	10,20	-	1528,98	40,16	75,24	1,55	81,84	0,63565	1,1	0,05960
2022	14,72	-	1412,81	38,20	116,17	3,46	79,64	0,53907	2,2	0,09658
2023	4,30	-	1295,55	36,22	117,26	3,97	76,34	0,4057	3,3	0,13337
Всего:	29,22	-	4237,34	114,58	308,67	8,98	237,82	1,58042	6,6	0,28955

СОГЛАСОВАНО:

Зам. директора по экономике _____
(должность)

Главный инженер _____
(должность)

Зам. главного инженера по эксплуатации _____
(должность)

Начальник ОКУПЭ _____
(должность)

(должность)

(должность)

(Ф.И.О.) / А.С. Мешеряков /

(Ф.И.О.) / В.С. Макаров /

(Ф.И.О.) / Д.Н. Лукьянчик /

(Ф.И.О.) / М.С. Лебедев /

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

Целевые и прочие показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели*	Ед. изм.** <*>***	(базовый год) <*>***	Плановые значения целевых показателей по годам		
				2021 г. 6	2022 г. 7	2023 г. 8
1	2	3	5			
1	Целевые показатели					
1.1	Потери электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть)	(тыс. кВт*ч)	12385,701	12323,77	12262,15	12200,84
1.2	Сокращение расходов эл. энергии на собственные нужды сетевых организаций (эл.энергия Минская,25,ул. Чекистов,197) (к поступлению в сеть)	тыс. кВт*ч	91,5	81,98	72,47	62,95
1.3	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений находящихся в собственности компаний и/или на другом законном основании, приборами учета используемыми энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии.	%	100	10,4	20,8	31,2
1.4	Увеличение доли осветительных устройств с использованием светодиодов (эл.энергия Минская,25,ул. Чекистов,197)	% Не менее 75%	0	25	50	75
2	Прочие показатели					
2.1	Моторное топливо	тыс.л.	35,9	35,8	35,6	35,4
2.2	Тепловая энергия	Гкал	88,44	88,21	88,11	87,95
2.3	Вода	м ³	385,5	380,5	375,5	370,5
2.4	Природный газ	тыс.м ³	14,20	14,2	14,2	14,2

П.1.1.1-1.4 Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области установлены значения обязательных целевых показателей, которые должны быть достигнуты в ходе реализации Программы, остальные плановые значения показателей устанавливаются субъектами регулирования самостоятельно.

* Показатели заполняются в соответствии с видом деятельности субъекта регулирования. Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и(или) являющимися целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности.

**Изменение целевых показателей, предусмотренных Программой, устанавливаются в натуральных и относительных единицах измерения.

***Расчет базовых значений показателей энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу эл. энергии, должен быть выполнен на основе данных формы федерального статистического наблюдения 46-ЭЭ(передача) «Сведений об отпуске (передаче) электрической энергии потребителям распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

Организация может добавить показатели энергетической эффективности, если они относятся к ее непосредственной деятельности.

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						
		ед. измерения	всего	2021 г.	2022 г.	2023		
1	2	3	4	5	6	7		
1. Организационные мероприятия по экономии электроэнергии								
1.1	Агитационно-информационная работа о необходимости экономии и оптимизации потребления энергоресурсов на предприятии.	X	X	X	X	X	X	
1.2	Информационное оповещение и инструктаж персонала по организации систем контроля и учета о целях и задачах снижения потерь.	X	X	X	X	X	X	
1.3	Мониторинг нагрузки потребителей с целью выявления реактивных потерь.	X	X	X	X	X	X	
1.4	Мониторинг нагрузки потребителей с целью выявления реактивных потерь. Организационные мероприятия по борьбе с коммерческими потерями (проверка потребителей на несанкционированное потребление электроэнергии, защита приборов учета от несанкционированного доступа, контрольное ежемесячное снятие показаний приборов учета у потребителей, создание электронной базы данных по электропотреблению и токам присоединения.	X	X	X	X	X	X	
2. Технические мероприятия								
2.1	2.1.1. КТПн-40 замена приборов учета под АСКУЭ		98	98	-	-	-	
	2.1.2. КТПн-18 замена приборов учета под АСКУЭ		280	-	280	-	-	
	2.1.3. КТПн-25 замена приборов учета под АСКУЭ		64	-	64	-	-	
	2.1.4 КТПн-168 замена приборов учета под АСКУЭ		44	-	22	22	22	
	2.1.5 КТПн-2 замена приборов учета под АСКУЭ	шт. комплектов	6		3	3	3	
	2.1.6 КТПн-11 замена приборов учета под АСКУЭ		37		18	19	19	
	2.1.7 ТП-124 замена приборов учета под АСКУЭ		5		5	0	0	
	2.1.8 КТПн-29 замена приборов учета под АСКУЭ		6		6	-	-	

N п/п		Наименование мероприятия	Ед. измерения	Планируемые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы									
				2021 г.		2022		2023					
1		2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
		Всего по годам экономия в указанной размерности	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии, тыс. руб.
		потребление электроэнергии, защита приборов учета от несанкционированного доступа, контрольное ежемесячное снятие показаний приборов учета у потребителей, создание электронной базы данных по электропотреблению и токам присоединения.											
2. Технические мероприятия.													
		2.1.1. КТПн-40 замена приборов учета под АСКУЭ		113,28	34,76	4,27	146,2	34,76	4,27	146,2	34,76	4,27	146,2
		2.1.2. КТПн-18 замена приборов учета под АСКУЭ		208,56	-	-	-	104,28	12,82	437,4	104,28	12,82	437,4
		2.1.3. КТПн-25 замена приборов учета под АСКУЭ	тыс. кВт*ч.	53,64	-	-	-	26,82	3,29	112,5	26,82	3,29	112,5
		2.1.4. КТПн-168 замена приборов учета под АСКУЭ		31,5	-	-	-	10,50	1,29	21,2	21,0	2,58	42,4
		2.1.5. КТПн-2 замена приборов учета под АСКУЭ		4,50	-	-	-	1,50	0,18	6,3	3,0	0,36	12,6
		2.1.6. КТПн-11 замена приборов учета под АСКУЭ		25,95	-	-	-	8,65	1,06	36,1	17,78	2,18	72,2
		2.1.7. ТП-124 замена приборов учета под АСКУЭ		5,0	-	-	-	2,5	0,30	10,4	2,5	0,30	10,4
		2.1.8. КТПн-29 замена приборов учета под АСКУЭ		6,0	-	-	-	3,0	0,36	12,0	3,0	0,36	12,0

N п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Планируемые численные значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы									
			2021 г.			2022			2023			
			Всего по годам экономии в указанной размерности	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у.т.**	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т. у.т.**	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии, и, т. у.т.**	Численное значение экономии, тыс. руб.	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	2 АСКУЭ	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	2.1.9. На РП-36, КТП-3601,3602,3603,38 замена приборов учета под АСКУЭ		107,4	-	-	-	35,80	4,40	150,3	71,60	8,80	300,6
	2.1.10. КТП-37,31- замена приборов учета под АСКУЭ		55,26	-	-	-	18,42	2,26	77,1	36,84	4,52	154,2
	2.1.11. КТПн-21- замена приборов учета под АСКУЭ		26,43	-	-	-	8,65	1,06	36,0	17,78	2,18	76,0
	2.1.12. КТПн-26- замена приборов учета под АСКУЭ		40,23	-	-	-	13,41	1,65	56,4	26,82	3,3	112,8
	2.1.13. КТПн-56 - замена приборов учета под АСКУЭ		25,68	-	-	-	8,56	1,05	35,0	17,12	2,10	71,0
	2.1.14. КТПн-244- замена приборов учета под АСКУЭ		37,58	-	-	-	12,51	1,53	52,1	25,07	3,08	105,2
2.2	Замена силового трансформатора в КТПн-19 с ТМ на ТМГ.	тыс. кВт*ч.	29,01	9,67	1,19	40,1	9,67	1,19	40,1	9,67	1,19	40,1
2.3	Замена силового трансформатора в ТП-608	тыс. кВт*ч.	41,08	-	-	-	20,54	2,52	86,0	20,54	2,52	86,0
2.4	Замена силовых трансформаторов на КТПн-938,939,940,941,942,943 с ТМ на ТМГ и напряжение с 6 на 10/0,4кВ.	тыс. кВт*ч.	147,28	21,04	2,59	88,2	63,12	7,76	265,4	63,12	7,76	265,4

N п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Всего по годам экономия в указанной размерности	2021 г.			2022			2023		
				Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, Т. у.т. **	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, Т. у.т. **	Численное значение экономии, тыс. руб.	Численно е значение экономии в указанной размернос ти	Численн ое значение экономи и, Т. у.т.**	Численно е значение экономи и, Т. у.т. руб.
1	2 организации или принадлежащих на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов. по ул. Чекистов, 197	8 кВт*ч	9 25,008	10 4,168	11 0,51	12 17,1	13 8,336	14 1,025	15 34,4	16 12,504	17 1,54	18 52,6

N п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности			Затраты (план), тыс.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат/ Источник финансирования	
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	Всего:	2021 г.	2022 г.	2023 г.		
										19
1. Организационные мероприятия по экономии электроэнергии										
1.1	Агитационно-информационная работа о необходимости экономии и оптимизации потребления энергоресурсов на предприятии.	X	X	X	X	X	X	X		
1.2	Информационное оповещение и инструктаж персонала по организации систем контроля учета о целях и задачах снижения потерь.	X	X	X	X	X	X	X		
1.3	Мониторинг нагрузки потребителей с целью выявления реактивных потерь.	X	X	X	X	X	X	X		
1.4	Мониторинг нагрузки потребителей с целью выявления активных потерь. Организационные мероприятия по борьбе с коммерческими потерями (проверка потребителей на несанкционированное потребление электроэнергии, защита приборов учета от несанкционированного доступа, контрольное ежемесячное снятие показаний приборов учета у потребителей, создание электронной базы данных по электропотреблению и токам присоединения.	X	X	X	X	X	X	X		Не требует финансирования
2. Технические мероприятия										
2.1	2.1.1. КТПн-40 замена приборов учета под АСКУЭ	12,05	15,3	1420,1	1762,7	1762,7	-	-		
	2.1.2. КТПн-18 замена приборов учета под АСКУЭ	9,96	10,1	350,0	4356,3	-	4356,3	-		
									Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/ Тарифный источник	Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/

N п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности			Затраты (план), тыс.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Источник финансирования	Статья затрат/ Источник финансирования	
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	Всего:	2021 г.	2022 г.	2023 г.			
											19
I	2									Тарифный источник	Тарифный источник
	2.1.3. КТПн-25 замена приборов учета под АСКУЭ	10,35	16,5	670,4	1161,5	-	1161,5	-		Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/	Тарифный источник
	2.1.4 КТПн-168 замена замена приборов учета под АСКУЭ	11,26	14,0	750,3	1305,5	-	652,2	652,2	Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/	Тарифный источник	
	2.1.5 КТПн-2 замена замена приборов учета под АСКУЭ	12,3	10,6	140,2	218,5		109,5	109,0	Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/	Тарифный источник	
	2.1.6 КТПн-11 замена приборов учета под АСКУЭ	10,3	12,4	560,1	1082,5		526,5	555,0	Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/	Тарифный источник	
	2.1.7 ТП-124 замена приборов учета под АСКУЭ	8,2	14,4	86,4	153,6		153,6		Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/	Тарифный источник	
	2.1.8 КТПн-29 замена приборов учета под АСКУЭ	8,6	13,6	74,2	115,2		115,2		Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/	Тарифный источник	
	2.1.9. На РП-36, КТП-3601,3602,3603,38 - замена приборов учета под АСКУЭ	13,1	18	1540,2	2295,3		1147,1	1147,1	Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/	Тарифный источник	

N п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности				Затраты (план), тыс.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат/ Источник финансирования					
		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	Всего:	2021 г.	2022 г.	2023 г.							
									19		20	21	22	23	24
1	2														вложений*/
	2.1.10. КТП-37,31- замена приборов учета под АСКУЭ	11,5	12,2	855,0	1097,8		548,4	548,4							Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/
	2.1.11. КТПн-21- замена приборов учета под АСКУЭ	10,2	10,8	214,2	371,8		185,9	185,9							Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/
	2.1.12. КТПн-26- замена приборов учета под АСКУЭ	10,4	11,7	435,0	721,8	-	361,4	361,4							Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/
	2.1.13. КТПн-56 - замена приборов учета под АСКУЭ	11,2	14,2	173,6	306,9		153,0	153,9							Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/
	2.1.14. КТПн-244- замена приборов учета под АСКУЭ	12,3	16,1	346,0	568,6		279,6	289,0							Расходы, направленные на финансирование капитальных вложений*/
* - Выпадающий доход, компенсируемый в тарифе на услуги по передаче эл. энергии (не более суммы утвержденной стандартизированной ставки С8)															
2.2	Замена силового трансформатора в КТПн-19 с ТМ на ТМГ.	14,4	14,8	235,1	293,7	293,7	-	-							Амортизация ОС/ Тарифный источник
2.3	Замена силового трансформатора в ТП-608	10,5	12,2	532,3	789,0	-	789,0	-							Амортизация ОС/ Тарифный источник

N п/п	Наименование мероприятия	Показатели экономической эффективности			Затраты (план), тыс.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат/ Источник финансирования	
		дисконтинированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	Всего:	2021 г.				2023 г.
						2022 г.	2023 г.	2024 г.		
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2.4	Замена силовых трансформаторов КТПн-938,939,940,941,942,943 с ТМ на ТМГ и напряжение 10/0.4кВ.	11,6	12,1	1651,0	1761,9	761,9	1000	-	Амортизация ОС/ Тарифный источник	
Реконструкция ВЛЭП-10/6 кВ										
2.5	Замена провода АС на кабель ЦАСП ВЛ-6кВ ф.№30 п/с"Озёрная" от оп.№32 до оп.№45	12,8	15,7	1852,2	2610,8	-	2610,8	-	Амортизация ОС/ Тарифный источник	
2.6	Замена провода АС на СИП ВЛ-6кВ п/с"НС-6" от оп.№163 до оп.№201	10,2	17,1	2055,4	2123,3	2123,3	-	-	Амортизация ОС/ Тарифный источник	
2.7	Реконструкция ВЛ-6кВ от оп.№800/10 ВЛ-6кВ ф.№8 п/с"Полевая" до ТП-801.	12,2	15,2	206,8	273,7	-	273,7	-	Амортизация ОС/ Тарифный источник	
2.8	Строительство КВЛ-10кВ для объединения ВЛ-6кВ от п/с"НС-6" с ВЛ-10кВ п/с"Заречная". (распределение нагрузки по фидерам).	16,5	18,8	4075,4	4961,1	4961,1	-	-	Амортизация ОС/ Тарифный источник	
3. Прочие										
3.1	Оснащение зданий, строений, находящихся в собственности организации или принадлежащих на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов. По ул. Минская,25, ком. 1	6,4	15,6	286,1	439	146	146	146	Амортизация ОС/ Тарифный источник	
3.2	Оснащение зданий, строений, находящихся в собственности организации или принадлежащих на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов. По ул. Чекистов,197.	6,6	15,8	298,1	479	159	159	159	Амортизация ОС/ Тарифный источник	