УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
_____/*Бычков Д.А.*
«10» ____01____20 21 г.

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Горэлектро»
(наименование организации)
на 2021-2023 годы

2021 г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Территориальная сетевая организация общество с ограниченной ответственностью «Горэлектро»

ИНН 6732066794
КПП 673201001
ОГРН 1136733020258
Расч/сч 40 702 810 659 000 000 102
Банк: СМОЛЕНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8609 ПАО СБЕРБАНК
Г. СМОЛЕНСК
БИК: 046614632
Кор.счет 30 101 810 000 000 000 632

mail: gorelectro@mail.ru

Юридический адрес: 214000 г. Смоленск ул. Студенческая, д.5
Почтовый адрес: 214018 г. Смоленск ул. Панфилова д.5 офис 504
Доля государственной (муниципальной) собственности – 0%

Должность Ф.И.О. руководителя организации: генеральный директор Бычков Дмитрий Александрович

Деятельность организации начинается с 17 декабря 2014 года. ООО «Горэлектро» оказывает комплексные услуги по передаче (транспортировке и распределению) электроэнергии и мощности по своим сетям в интересах потребителей электрической энергии на территории Смоленской области и по технологическому присоединению к электросетям. Здание административного назначения, в котором на данный момент располагается организация, арендуется. Предыдущие офисы также находились в аренде. Все коммунальные счета включены в арендную плату. С поставщиками топливно-ресурсных организаций по данному зданию ООО «Горэлектро» не взаимодействует.

Численность сотрудников 38 человек.

Необходимый автотранспорт организацией арендуется.

Обязательное энергетическое обследование организации проведено в феврале 2015 года ООО «Инженерно-техническим центром технических регламентов» (ООО «ИТЦ ТР»).

Цели и задачи программы:
- снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
- увеличение пропускной способности сетей 6-10/0,4 кВ;

- улучшение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям;
- обеспечение качества электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТа 13109-97;
- модернизация существующего оборудования;
- снижение недоотпуска электрической энергии;
- повышение точности и надежности учета электрической энергии;
- обеспечение точной, достоверной и оперативной информации об электропотреблении (передаче электрической энергии), привязанной к единому календарному времени.

Электросетевое имущество ООО «Горэлектро»:

Кабельные линии 6-10 кВ протяженностью 68 км
Воздушные линии 6-10 кВ протяженностью 17,4 км
Кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 104,9км
Воздушные линии 0,4 кВ протяженностью 12,4 км
100 трансформаторных подстанций (ТП)
4 распределительных пункта (РП)
1 главная понизительная подстанция 10 кВ (ГПП)

Общее количество точек приема в сеть 336, из них 70 оборудовано АСКУЭ. Точек поставки потребителям 1341. Основные потребители электроэнергии, поставляемой организацией, относятся к категории «население».

Потребление энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды не происходит.

У всех трансформаторных подстанций общая площадь составляет менее, чем пятьдесят квадратных метров (пункт 5.6 ФЗ от 23.11.2009г №261-ФЗ).

Мероприятия по снижению потерь осуществляются штатным персоналом организации, заработная плата которых заложена в тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Руководитель организации
Генеральный директор
(должность)
Бычков Д.А.
(Ф.И.О.)
"18" 01 2021 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(наименование организации)
на 2020 – 2022 годы

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»
Почтовый адрес	214018 г. Смоленск ул. Панфилова д.5 офис 504
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Синицын С.С. 24-02-85 s.sinicin@gorelectro.ru
Даты начала и окончания действия программы	2021-2023 г.г.

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				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	
	всего	в т.ч. капиталь-ные		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
2020*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

---

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

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНАЩЕННОСТИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА

№ п/п	Наименование показателя	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.	Оснащенность приборами учета, шт.	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС	
					план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Электрическая энергия**					
1.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
1.2.	Получено со стороны	336	0	336	-	-
1.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
1.4.	Отданная на сторону	1341	0	1341	-	-
2.	**Тепловая энергия**					
2.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
2.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
2.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
2.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-
3.	**Горячее водоснабжения**					
3.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
3.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
3.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
3.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-
4.	**Холодное водоснабжение**					
4.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
4.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
4.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
4.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-
5.	**Природный газ**					
5.1.	Собственное производство	-	-	-	-	-
5.2.	Получено со стороны	-	-	-	-	-
5.3.	Потребляемая	-	-	-	-	-
5.4.	Отданная на сторону	-	-	-	-	-

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2020 (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Целевые показатели							
1.1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче	кВтч, % от отпуска в сеть	-	-	12812001,85%	34627,030,05%	27701,620,04%	20776,220,03%
1.2.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	кВтч, %	-	-				-
1.3.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал,%	-	-	-	-	-	-
1.4.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	куб. м., %	-	-	-	-	-	-
1.5.	Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии	т.у.т., %	-	-	-	-	-	-
1.6.	Увеличение доли отпуска электрической энергии потребителям, расчеты за услуги по передаче которой осуществляются по приборам учета	%	-	-	0	0	0	0
1.7.	Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном	%	-	-	0	0	0	0

	основании приборами учета: воды, тепловой и электрической энергии							
1.8.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств	%	-	-	-	-	-	-

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					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
							ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2021 г.			2022 г.			2023 г.											
		ед. измерения	всего	2021г.	2022г.	2023г.			численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2021 г.	2022 г.	2023 г.		
1	2	3	4	5	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	20	21	22	23
1	Организация достоверного регулярного снятия показаний приборов коммерческого и технического учета	Шт.	47100	15620	15700	15780																0	0	0	-	Тариф на услуги по передаче электрической энергии
2	Составление и анализ балансов электроэнергии по ПЭС, подстанциям	Шт.	36	12	12	12	кВтч	83104,9	34627,03	4,256	0,096	27701,62	3,4	0,077	20776,22	2,55	0,058					0	0	0	-	Тариф на услуги по передаче электрической энергии

3	Поверка счетчиков электроэнер-гии	Шт.	30	5	15	10												-	-	-	-	0	0	0	-	Тариф на услуги по передаче электрической энергии
4	Проведение инструментальных проверок систем учета электрической энергии	Шт.	600	190	200	210																0	0	0	-	Тариф на услуги по передаче электрической энергии