

«УТВЕРЖДЕНО»:

Генеральный директор

ООО «Горэлектро»



Bychkov Д.А. Бычков

«04» *апреля* 2014 г.

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ**

ООО «Горэлектро»

на 2015-2017 гг

Смоленск, 2014 год

1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Горэлектро» на 2015 – 2017 гг
Основание для разработки Программы	- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Постановление Департамента Смоленской области по энергетике , энергоэффективности и тарифной политике от 31. 03. 2011 г № 87
Цель и задачи Программы	- снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям; - увеличение пропускной способности сетей 6/0,4 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
Сроки и этапы реализации Программы	2015 – 2017 гг

2. Пояснительная записка.

Наименование организации: ООО «Горэлектро».

Юридический адрес: 214032, г. Смоленск, у. Маршала Еременко, д. 54а, кв. 109.

ИНН: 6732066794

КПП: 673201001

Генеральный директор Бычков Дмитрий Александрович.

Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра» установлен Постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике от 27.03.2014 г. № 52.

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности для ООО «Горэлектро» формируется впервые.

Электросетевое имущество ООО «Горэлектро»:

15 трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ;

2 распределительных пункта 6/0,4 кВ;

Трансформаторная мощность 18,9 МВА;

Кабельные линии 6-10 кВ общей протяженностью 24,820 км;

Кабельные линии 0,4 кВ общей протяженностью 16,724 км;

Сеть наружного освещения общей протяженностью 8,059 км;

264 светильника наружного освещения.

3. Целевые показатели ООО «Горэлектро» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

№п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (прогноз)		
			2015	2016	2017
1	Отпуск в сеть	тыс.кВтч	19 302	22 920	23 900
2	Объем передачи электроэнергии	тыс.кВтч	18 071	21522	22514
3	Объем потерь	тыс.кВтч	1 231	1398	1386
4	% потерь к отпуску в сеть	%	6,38%	6,10	5,80
5	Доля объема электроэнергии, определяемая с использованием приборов учета	%	100%	100%	100%

4. Мероприятия Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

№ п/п	Наименование мероприятия	Эффект	Энергоэффективность, тыс.руб	Источник финансирования	Сроки проведения мероприятий
1. Модернизация, замена оборудования:					
1.1	Реконструкция КЛ-6 кВ: №627, №632 ПС «Западная» - РП-27	увеличение пропускной способности КЛ		инвестпрограмма	2015-2016 гг
1.2	Реконструкция РУ 6 кВ РП ДСК (замена линейных вводных ячеек №633, №610)	- повышение надежности существующих потребителей, - сокращение срока перерыва эл/снабжения, - снижение недоотпуска электроэнергии		инвестпрограмма	2015 г
1.3	Реконструкция КЛ-6 кВ: №633, №610 ПС «Смоленск-2» - РП-ДСК (замена кабельных линий с сроком эксплуатации 45 лет)	- увеличение пропускной способности, - повышение надежности, -снижение недоотпуска э/э		инвестпрограмма	2016-2017 гг
2. Технические мероприятия:					
2.1	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на ТП с двумя трансформаторами	Снижение потерь электроэнергии на 0,2% от отпуска в сеть	250 тыс руб	не требует затрат	2015-2017 гг
2.2	Проведение контрольных снятий показаний приборов учета	выявление недоучтенной электроэнергии		не требует затрат	2015-2017 гг
2.3	Проведение инструментальных проверок систем учета	выявление недоучтенной электроэнергии		не требует затрат	2015-2017 гг

3. Развитие системы учета электрической энергии:

3.1	Монтаж системы АИИСКУЭ на вводах трансформаторов РП и ТП	-повышение точности и надежности учета, -повышение достоверности расчетов, -локализация и снижение потерь электроэнергии		инвестпрограмма	2017 г
-----	--	--	--	-----------------	--------

4. Организационные мероприятия:

4.1	Проведение энергетического обследования (энергоаудит)	- снижение потерь электрической энергии		собственные средства	2015
-----	---	---	--	----------------------	------