

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «Промэнергосеть»

\_\_\_\_\_ /С.В. Левченков

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2015 г.

**ПРОГРАММА**  
**энергосбережения и повышения энергетической эффективности**  
**ООО «Промэнергосеть»**  
**на 2015-2018 годы**

## Пояснительная записка.

### Общие сведения об организации.

Предмет основной деятельности: передача электрической энергии.

Вид регулируемой деятельности: передача электрической энергии.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью  
«Промэнергосеть» (ООО «Промэнергосеть»)

Юридический/фактический адрес: 214004, г. Смоленск, ул. Оршанская, д. 16, офис 92.

ИНН/КПП: 6732063426/673201001

Тел.: 8-910-714-23-77

E-mail: [promenergaset@mail.ru](mailto:promenergaset@mail.ru)

Генеральный директор: Левченков Сергей Владимирович

Доля государственной (муниципальной) собственности: нет.

Численность персонала: 7 человек.

Банковские реквизиты: ОГРН 1136733015396

ИНН/КПП 6732063426/673201001

Р/С 40702810443000000797 в Смоленском РФ АО «Россельхозбанк»

К/С 30101810500000000776

БИК 046614776

ОКПО 12375024

ОКАТО 66401000000

Наличие зданий административного и производственного назначения, в том числе сведения об общей площади и общем объеме зданий: нет.

Наличие автотранспорта и спецтехники: нет.

Оснащенность приборами учета (Приложение №3).

Количество точек приема электрической энергии: 4

Количество точек поставки электрической энергии: 23

Количество точек приема электрической энергии, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой: 3

Количество точек поставки электрической энергии, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой: 15

Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов: 0

Потребление используемых энергетических ресурсов по видам за предыдущие 3 года:

ООО «Промэнергосеть» осуществляет регулируемую деятельность с октября 2014 г.

За 2014 год поступило в сети ООО «Промэнергосеть»: 805 496 кВт

Объем переданной электроэнергии за 2014 год: 702741 кВт

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за предыдущие 3 года: Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Промэнергосеть» разрабатывается впервые.

Информация о прохождении обязательного энергетического обследования: не проводилось (запланировано на 2016-2017 гг.).

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 №148 от 30.09.2014г

Электросетевое имущество ООО «Промэнергосеть»:  
Трансформаторная подстанция 110/10 кВ Прожектор г. Вязьма  
Трансформаторная подстанция 110/10 кВ Графит г. Вязьма  
ЗТП 10/0,4 №420 г Ельня  
Двухцепная ВЛ-110 кВ  
ТП 10/0,4 №660  
ТП 10/0,4 , №54  
ТП 10/0,4 №743  
ВЛ-10 кВ

Анализ состояния энергосбережения:

При осуществлении регулируемого вида деятельности используется оборудование ГПП, РП, КТП, электрические сети предприятия.

Мероприятия в области энергосбережения, выполненные в отношении регулируемого вида деятельности:

- Модернизация существующей системы учета электрической энергии и установка системы АСКУЭ;
- Замена электрических счетчиков;
- Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии;
- Повышение потенциала энергосбережения в отношении регулируемого вида деятельности.

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Промэнергосеть» на 2015-2018гг. разрабатывается впервые.

Затраты на реализацию Программы: 1,6 млн. рублей.

Источник финансирования Программы: инвестиционная программа ООО «Промэнергосеть»

### **Основные цели и задачи реализации программы**

Цель Программы - переход предприятия на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их передаче и создание условий для повышения эффективности использования электроэнергии на объектах ООО «Промэнергосеть».

Задачи Программы:

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности;
- проведение энергетических обследований с составлением энергетического паспорта предприятия;
- снижение фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям ООО «Промэнергосеть» до технико-экономического уровня;
- экономическое стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет повышения уровня надежности электроснабжения;
- повышение надежности работы оборудования;
- обеспечение качества электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТа 13109-97;

- повышение качества предоставления услуг по передаче электрической энергии;
- сокращение потерь электрической энергии при ее транспортировке;
- внедрение энергосберегающих технологий на предприятии;
- обучение и развитие кадрового потенциала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- реконструкция объектов, используемых для передачи электроэнергии, модернизации системы учета электроэнергии, оптимизации режимов работы электросетевого оборудования, составление и анализ балансов электроэнергии;
- пропаганда и воспитание энергосберегающего поведения работников, активное вовлечение всех групп потребителей в энергосбережение и повышение энергетической эффективности;
- определение ожидаемого экономического, технологического эффекта от реализации мероприятий и ожидаемых сроков их окупаемости.

### **Средства и механизм мониторинга соответствующих целевых показателей:**

Мониторинг целевых показателей осуществляется с помощью данных приборов учета электрической энергии электросетевого хозяйства ООО «Промэнергосеть».

Регулируемые организации представляют в Департамент ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом:

- отчет о достижении целевых показателей Программы (Приложение № 8);
- отчет о выполнении мероприятий Программы (Приложение № 9).

Ежегодный отчет о реализации Программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период (Приложение № 10), отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы за отчетный период (Приложение № 11) и отчет о ходе реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (Приложение № 12).

### **Обоснование финансовых потребностей на реализацию мероприятий Программы.**

Модернизация системы учета АСКУЭ и систем защиты и автоматики ЗРУ -10кВ, отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, организация достоверного регулярного снятия показаний приборов коммерческого и технического учета электрической энергии, составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, устранение небаланса, оптимизация схем электрической сети, проведение энергетического обследования (энергоаудит) необходимы для снижения потерь электрической энергии при ее транспортировке, а также для повышения качества предоставления услуг по передаче электрической энергии.

### **Ожидаемые результаты программы:**

- годовая экономия электроэнергии за счет реализации мероприятий Программы в 2015-2018 годах в размере 113 тыс.кВт.час.
- повышение качества предоставляемых услуг.

Общий экономический эффект от реализации Программы в период 2015 – 2018 гг. составит 0,23 млн руб.

Руководитель организации  
Генеральный директор  
 (должность)  
Левченков С.В.  
 (Ф.И.О.)  
 " \_ " \_\_\_\_\_ 2015 г.

ПАСПОРТ  
 ПРОГРАММА  
 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
 ООО «ПРОМЭНЕРГОСЕТЬ»  
 на 2015 - 2018 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		214004, г. Смоленск, ул. Оршанская, д. 16, офис 92.			
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Пучков Илья Олегович 8-915-633-10-02 <a href="mailto:promenergaset@mail.ru">promenergaset@mail.ru</a>			
Даты начала и окончания действия программы		2015-2018			
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)	
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды

			энергосбережения и повышения энергетической эффективности %	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	тыс. 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
(базовый год) *											
2015	0,25	-	4,8	-	-	9,688	56,2	-	-	-	-
2016	0,35	-	6,8	-	-	9,688	56,2	-	-	-	-
2017	0,45	-	8,7	-	-	9,722	56,4	-	-	-	-
2018	0,55	-	10,6	-	-	9,791	56,8	-	-	-	-
ВСЕГО	1,60	-	30,9			38,889	225,6				

\* ООО «Промэнергосеть» является территориальной сетевой организацией, с основным видом деятельности передача электрической энергии.

ООО «Промэнергосеть» не является потребителем ТЭР.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

\_\_\_\_\_  
Главный энергетик

(должность)

\_\_\_\_\_  
Пучков И.О.

(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
Генеральный директор

(должность)

\_\_\_\_\_  
Левченков С.В.

(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

-----  
\*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.	% оснащённости приборами учета, шт.	Объём финансирования, тыс. руб. без НДС	
					план	факт
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Электрическая энергия</b>					
1.1.	Собственное производство					
1.2.	Получено со стороны	4		100		
1.3.	Потребляемая					
1.4.	Отданная на сторону	23		100		
<b>2.</b>	<b>Тепловая энергия</b>					
2.1.	Собственное производство					
2.2.	Получено со стороны					
2.3.	Потребляемая					
2.4.	Отданная на сторону					
<b>3.</b>	<b>Горячее водоснабжения</b>					
3.1.	Собственное производство					
3.2.	Получено со стороны					
3.3.	Потребляемая					
3.4.	Отданная на сторону					
<b>4.</b>	<b>Холодное водоснабжение</b>					
4.1.	Собственное производство					
4.2.	Получено со стороны					
4.3.	Потребляемая					
4.4.	Отданная на сторону					
<b>5.</b>	<b>Природный газ</b>					
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	(базовый год) * С октября 2014	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	_ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче	кВтч, % от отпуска в сеть			-	28100 0,27 %	28100 0,12 %	28200 0,11 %	28400 0,11 %	
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	%			100%	100%	100%	100%	100%	
1.7.	Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании приборами учета: воды, тепловой и электрической энергии	% % %			-	-	-	-	-	
2.	Прочие показатели									
2.1.	Отпуск в сеть	тыс. кВтч			805,5	10325	24273,6	25487,3	26761,6	
2.2.	Объем передачи электроэнергии	тыс. кВтч			702,7	9601,5	22608	23815,4	25087,3	
2.3.	Потери электроэнергии	тыс. кВтч, % от отпуска в сеть			102,8 12,8	723,5 7,01	1665,6 6,86	1671,9 6,56	1674,3 6,26	

\* ООО «Промэнергосеть» осуществляет свою деятельность с октября 2014 г.

**ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2015-2016 гг**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2015 г	2016 г	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2015 г			2016 г			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.		2015 г	2016 г		
								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.								
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	25	26
1	Модернизация системы учета АСКУЭ	%	49,8	24,7	25,1	кВт*ч	6000	3000	1,034	6	3000	1,034	6	-	-	-	-	90	91,5	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
2	Произвести модернизацию систем защиты и автоматики ЗРУ -10кВ.	%	27,6	14,5	13,1	кВт*ч	200	100	0,035	0,2	100	0,035	0,2	-	-	-	-	125,5	113,7	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
3	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами.	%	50	25	25	кВт*ч	36000	18000	6,2	36	18000	6,2	36	1	100	28,2	-	3,9	3,9	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
4	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой.	%	50	25	25	кВт*ч	11200	5600	1,93	11,2	5600	1,93	11,2	2	72	23	-	3,9	3,9	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма

5	Организация достоверного регулярного снятия показаний приборов коммерческого и технического учета электрической энергии	%	49,8	24,7	25,1	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,7	14	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма	
6	Составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, устранение небаланса	%	49	24,5	24,5	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	13	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма	
7	Оптимизация схем электрической сети	%	50	25	25	кВт*ч	2800	1400	0,48	2,8	1400	0,48	2,8	0	0	0	0	0	0	0	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
8	Проведение энергетического обследования (энергоаудит)	%	47,8	0	47,8	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	110	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма	

**ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2017-2018 гг**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы								Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2017 г	2018 г	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2017 г			2018 г			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.		2017 г	2018 г		
								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.								
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	25	26
1	Модернизация системы учета АСКУЭ	%	50,2	25,1	25,1	кВт*ч	6000	3000	1,034	6	3000	1,034	6	-	-	-	-	91,5	91,5	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
2	Произвести модернизацию систем защиты и автоматики ЗРУ -10кВ.	%	72,4	23,5	48,9	кВт*ч	600	200	0,069	0,4	400	0,138	0,8	-	-	-	-	203,7	422,7	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
3	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами.	%	50	25	25	кВт*ч	36000	18000	6,2	36	18000	6,2	36	1	100	28,2	-	3,9	3,9	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
4	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой.	%	50	25	25	кВт*ч	11200	5600	1,93	11,2	5600	1,93	11,2	2	72	23	-	3,9	3,9	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма

5	Организация достоверного регулярного снятия показаний приборов коммерческого и технического учета электрической энергии	%	50,2	25,1	25,1	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14	14	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
6	Составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, устранение небаланса	%	51	24,5	26,5	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	14	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
7	Оптимизация схем электрической сети	%	50	25	25	кВт*ч	2800	1400	0,48	2,8	1400	0,48	2,8	0	0	0	0	0	0	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма
8	Проведение энергетического обследования (энергоаудит)	%	52,2	52,2	0	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120	0	Инвестпрограмма	Инвестпрограмма