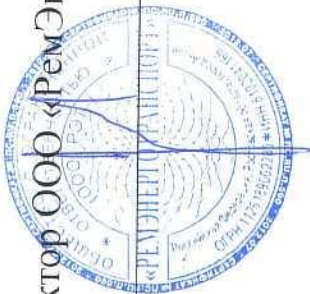


Утверждаю

Директор ООО «РемЭнергоТранспорт»

В.И. Савенков



Программа энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)  
ООО «РемЭнергоТранспорт»

на 2015-2017 годы

г. Аксай

2015 год

### Пояснительная записка

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период регулирования до 2017 года (далее — Программа) разработана в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности их реализаций и требованиям, установленным постановлением РСТ РО от 31.03.2015 г. № 12/5, и направлена на повышение энергоэффективности экономики ООО «РемЭнергоТранспорт» и, как следствие, роста конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экономической безопасности.

Основной проблемой, решению которой способствует Программа, является преодоление энергетических барьеров экономического роста, в т.ч. за счет экономии средств, высвобождающихся в результате реализации энергосберегающих мероприятий.

1.	Полное наименование программы	<u>Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) ООО «РемЭнергоТранспорт» на 2015-2017 годы</u>
2.	Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу	Директор ООО «РемЭнергоТранспорт» Савенков Виктор Иванович
3.	Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	Главный инженер ООО «РЭТ» Спевак Алексей Анатольевич  Главный бухгалтер Березина Елена Викторовна  Начальник ПТО Черноусова Оксана Владимировна
4.	Информация об организации	
4.1	Основные виды деятельности организации	<u>услуги по передаче электрической энергии (мощности) потребителям</u>
4.2	Наличие зданий, административного и административно-	нет

	производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий	
4.3	Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	Автомобиль ОВБ УАЗ-390995 Автомобиль ОВБ Нива-Шевроле Легковой KIA
4.4	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 инфрмационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	Точки приема всего: 32, в т.ч. оснащены приборами учета — 32 (СТЭБ, Меркурий), точки приема, оснащенные АИИСКУЭ — 32.  Точки поставки всего: 376, в т.ч. оснащены приборами учета — 376, точки поставки, оснащенные АИИСКУЭ — 168, точки поставки не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации - 208
4.5	Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета	нет
4.6	Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	нет
4.7	Для организаций, осуществляющих деятельность по передаче и распределению электрической энергии, в том числе отпущенной с шин указывать показатели баланса электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпущенной с шин электрической энергии; отпущенной с шин генераторов; отпущенной с шин электрической энергии по уровням напряжения; потери электрической энергии; в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения	необходимо распределение электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии и объема электрической энергии, отпущенной с шин экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения; потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения

Сводный баланс электроэнергии по уровням напряжения в 2014 (базовом) году

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	Прием электроэнергии в сеть ООО «РЭТ»	тыс.кВт.ч	13032,06			13032,06	



2	Отпуск электроэнергии из сети	тыс.кВт.ч					
3.1	Объем электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	тыс.кВт.ч			11825,12	606,288	
3.2	Объем переданной (потребленной) электроэнергии потребителями	тыс.кВт.ч	12431,408				
3.3	Расход электроэнергии на производственные (с учетом хозяйственных) нужды	тыс.кВт.ч		600,65	385,37	215,29	
4	Фактические потери электроэнергии в сети	тыс.кВт.ч					
4.1	Справочно: Фактические потери электроэнергии в сети в процентах от отпуска электроэнергии в сеть	%		4,6			
5	Технологические потери электроэнергии	тыс.кВт.ч		586,44			
6	Нетехнические потери электроэнергии	тыс.кВт.ч		14,21			
7	Справочно: нетехнические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть	%		0,1			
8	Справочно: нормативные технологические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть	%		4,5			
5.	Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	<p>Обследование и анализ состояния систем электроснабжения и электропотребления показали, что эксплуатация электрооборудования ведется с соблюдением МТЭЭП и Межотраслевых Правил по охране труда и технике безопасности в электроустановках.</p> <p>По результатам проведенного энергообследования в 2014 году рекомендованы следующие мероприятия по энергосбережению:</p>					

	<p>1. Замена малозагруженных трансформаторов большей мощности на мощности, соответствующего номинала. Резервы экономии электроэнергии:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ.</li> <li>2. Совершенствование систем расчетного и технического учета, в т.ч. установка АИСКУЭ.</li> <li>3. Замена голого провода на СИП в распределительной сети 0,4 кВ.</li> <li>5. Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя трансформаторами 20 кВ и ниже.</li> <li>6. Выявление бездоговорного и несанкционированного потребления электроэнергии.</li> <li>7. Контроль за состоянием трасс ВЛ 10/6/0,4 кВ, проведение поверки, калибровки и испытаний оборудования и приборов учета.</li> </ol> <p>ООО «РЭТ» приступила к основному виду деятельности с 2014 года.</p>																		
6.	<p>Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет</p>																		
7.	<p>Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний</p>																		
8.	<p>Экономические показатели программы организации, включающие в себя:</p>																		
8.1	<p>затраты организации на программу в натуральном выражении</p>																		
8.2	<p>затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы</p>																		
8.3	<p>источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам</p>																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="1388 1120 1452 1232">№</th> <th data-bbox="1388 1232 1452 1456">Источники финансирования</th> <th data-bbox="1388 1456 1452 1568">План 2015 г тыс.руб</th> <th data-bbox="1388 1568 1452 1680">План 2016 г тыс.руб</th> <th data-bbox="1388 1680 1452 1792">План 2017 г тыс.руб</th> <th data-bbox="1388 1792 1452 1904">Итого</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1388 1232 1452 1456">1</td> <td data-bbox="1388 1456 1452 1568">Собственные средства</td> <td data-bbox="1388 1568 1452 1680">370,0</td> <td data-bbox="1388 1680 1452 1792">1901,0</td> <td data-bbox="1388 1792 1452 1904">2182,88</td> <td data-bbox="1388 1904 1452 2016">4453,88</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1452 1232 1564 1456">1.1</td> <td data-bbox="1452 1456 1564 1568">Прибыль, направляемая на</td> <td data-bbox="1452 1568 1564 1680">370,0</td> <td data-bbox="1452 1680 1564 1792">650,0</td> <td data-bbox="1452 1792 1564 1904">710,0</td> <td data-bbox="1452 1904 1564 2016">1730,0</td> </tr> </tbody> </table>	№	Источники финансирования	План 2015 г тыс.руб	План 2016 г тыс.руб	План 2017 г тыс.руб	Итого	1	Собственные средства	370,0	1901,0	2182,88	4453,88	1.1	Прибыль, направляемая на	370,0	650,0	710,0	1730,0
№	Источники финансирования	План 2015 г тыс.руб	План 2016 г тыс.руб	План 2017 г тыс.руб	Итого														
1	Собственные средства	370,0	1901,0	2182,88	4453,88														
1.1	Прибыль, направляемая на	370,0	650,0	710,0	1730,0														



		инвестиции						
1.1.1.	В т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,0	1251,0	1472,88	2723,88			
1.1.4	Прочая прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.2	Амортизация	200,0	200,0	200,0	600,0			
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	200,0	200,0	200,0	600,0			
2.	Привлеченные средства в т.ч.	2589,9	5790,35	5912,17	14292,42			
2.5	Средства внешних инвесторов	0,0	4592,0	3617,12	8209,12			
2.6	Использование лизинга	290,0	133,3	1230,0	1653,3			
2.7	Прочие привлеченные средства	2299,9	1065,05	1065,05	4430,0			
	<b>Всего источников финансирования</b>	4,0	6,0	6,0	6,0			
	Год программы	2015	2016	2017				
	Тыс. Квт.ч/руб	403,1/2025,4	379,8/2215,8	357,9/2406,4				
9.	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	нет						
10.	Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы	нет						
11.	Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и	нет						
	Год программы	2015	2016	2017				

	спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы	Целевой показатель			
		2015	2016	2017	
		9840/354,2	10800/388,8	14400/518,4	
		Бензин (л)/тыс. руб.			
12.	Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы  Присоединенная мощность ООО «РЭТ» - 19,43 мВА Присоединенная мощность потребителей — 16,83 мВА	Расход электроэнергии на собственные нужды (тыс.кВт.ч)	5,89	5,89	5,89
		Доля расхода (потери) электроэнергии при ее передаче (%)	3,15/1,6	2,7/1,0	2,7/0
		Ввод/выбытие (демонтаж) электрической мощности (мВА)	86,6	86,6	86,6
		Коэффициент использования присоединенной мощности (%)			
13.	Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения				
14.	Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее – КПП) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения				
15.	Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы	1. Перечень мероприятий, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы указан в Приложении №3 к Программе. 2. Ежемесячный анализ потерь в сетях ООО «РЭТ». 3. Контроль за режимом электропотребления (мощности)			
16.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП				
17.	Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых				

Паспорт

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) потребителям  
ООО «РемЭнергоТранспорт»  
на 2015-2017годы

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					
Почтовый адрес	346720 Россия Ростовская область, г.Акса́й ул.Садовая 31					
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Директор ООО «РЭТ» Савенков Виктор Иванович, Главный бухгалтер Березина Елена Викторовна тел. 8 (863 50) 42-9-42; t-mail: ref@rosentrans.ru					
Дата начала и окончания действия программы	01.01.2015 г. - 31.12.2017 г.					
Год	Затра-ты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической	Топливоно-энергетические ресурсы (ТЭР)		При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. Хозяйственные нужды	
			При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении прочей деятельности	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы
			Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы
			млн руб. без НДС с учетом воды	млн руб. без НДС с учетом воды	Т.т. Без учета воды	Т.т. Без учета воды
			Т.т. Без учета воды	Т.т. Без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	млн руб. без НДС с учетом воды



	ВСЕГО	В т. ч. капитальные										
2014	10,297				3547,32	10,297						
2015	11,876	3,159			4965,96	11,876		3,259		0,09		
2016	12,275	7,891	7,891		7004,63	12,275		33,90		1,27		
2017	12,675	8,29	8,29		7424,91	12,675		37,09		0,601		
ВСЕГО	47,123	19,34	16,181		22942,82	47,123		74,249		1,961		

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

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер ООО «РЭТ»

А.А. Слевак

Главный бухгалтер ООО «РЭТ»

Е.В. Березина

Начальник ПТО ООО «РЭТ»

О.В. Черноусова

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показа- тели по отрасл и	Лучше миро вые показ атели по отрас ли	(базовый год)* 2014	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс.кВт.ч								
1.2	Доля расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче	%				5,89	4,5	4,27		
1.3	Ввод/выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВА			19,43/0	3,15/1,6	2,7/1,0	2,7/0		
1.4	Коэффициент использования присоединенной мощности	%			86,6	86,6	86,6	86,6		
2	Прочие показатели									
2.1										

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







