

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации
Директор ООО "РАДИУС"

(должность)

Чернышенко Григорий Федорович
(Ф.И.О.)

« ____ » _____ 20 ____ г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Общество с ограниченной ответственностью "РАДИУС"

(наименование организации)

на 20 15 — 20 19 годы

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 Российской Федерации»								
Почтовый адрес			347939, г. Таганрог, ул. Чучева, 49								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Алексеев Михаил Анатольевич, тел. 8-(8634)64-29-64, e-mail: radiys2009@yandex.ru								
Даты начала и окончания действия программы			2015-2019гг								
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т. ч. капитальные		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	
				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
(базовый год)*	0	0	инвестиционная прграмма отсутствует	144,104	1,553	0,000	0,000	32,653	0,306	0,000	0,000
2015	0,41	0	инвестиционная прграмма отсутствует	175,695	1,893	2,928	0,032	30,617	0,298	1,531	0,015
2016	1,86	0	инвестиционная прграмма отсутствует	203,255	2,190	10,163	0,110	30,617	0,328	1,531	0,016
2017	0,39	0	инвестиционная прграмма отсутствует	203,255	2,190	16,938	0,183	30,617	0,358	1,531	0,018
2018	1,86	0	инвестиционная прграмма отсутствует	203,255	2,190	27,101	0,292	30,617	0,388	1,531	0,019
2019	0,45	0	инвестиционная прграмма отсутствует	213,590	2,301	35,598	0,384	30,617	0,418	1,531	0,021
ВСЕГО	4,95	0	инвестиционная прграмма отсутствует	1143,154	12,317	92,728	0,999	185,739	2,097	7,654	0,090

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

СОГЛАСОВАНО

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие миро- вые показате- ли по отрасли	(базовый год)* 2014 г.	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели		-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	расход электрической энергии на собственные нужды	тыс.кВтч	отсутствуют	отсутствуют	-	35,278	35,278	35,278	35,278	35,278
1.2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	отсутствуют	отсутствуют	-	5,9	5,7	5,5	5,2	5
1.3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВА	отсутствуют	отсутствуют	-	1	1	1	1	1
1.4	коэффициент использования присоединенной мощности	%	отсутствуют	отсутствуют	-	100	100	100	100	100
1.5	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	отсутствуют	отсутствуют	-	-	-	10	30	50

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

**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 размерности с разбивкой по годам действия программы														Показатели экономической эффективности			Срок амортиза- ции, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси- рования				
									действия программы																												
		ед. изме- рения	всего	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	ед. изме- рения	всего по годам экономии в указанной размерности	2015г.		2016г.		2017г.		2018г.		2019г.		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	численный коэффициент экономии	срок окупаемости, лет	ВНД, %		ЧДД, млн 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 в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. руб.																	
1	2	3	4	5	6	7	8	8	9	10	9	10	11	12	13	14	9	10	11	12	13	14	12	13	14	15	16	17	18	19	20	19	20	19	21	22	
Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением																																					
1.1	Оценка аварийности и потерь, анализ и оптимизация установленной мощности, схем энергообеспечения, распределения электрической нагрузки	шт	2	0	1	0	1	0	тыс. кВт	40,697	0,000	0,000	0,000	11,100	3,825	0,041	0,000	0,000	0,000	29,597	10,199	0,110	0,000	0,000	0,000	9,259	-70%	-1,27	0	0	0,7	0	0,7	0	содержание электро сетей	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
1.2	Разработка нормативов потерь электроэнергии	шт	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт	86,894	4,145	1,428	0,016	3,171	1,093	0,012	25,207	8,686	0,094	8,456	2,914	0,031	45,914	15,821	0,171	3,094	-24%	-0,78	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	содержание электро	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																																					
2.1.	Замена трансформаторов на трансформаторы с низким значением Х.Х. КЗ.	шт	2	0	1	0	1	0	тыс. кВт	34,883	0,000	0,000	0,000	9,514	3,278	0,035	0,000	0,000	0,000	25,369	8,742	0,094	0,000	0,000	0,000	9,259	-71%	-1,09	25	0	0,6	0	0,6	0	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
2.2.	Замена трансформаторов ТТ и ТН	шт	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт	52,630	2,073	0,714	0,008	1,586	0,546	0,006	12,604	4,343	0,047	4,228	1,457	0,016	32,140	11,075	0,119	2,759	-21%	-0,41	15	0,1	0,1	0,1	0,1	0,14	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий																																					
3.1.	Замена ламп накаливания на светодиодные	%	90	0	0	20	30	50	тыс. кВт	8,689	0,415	0,143	0,002	0,317	0,109	0,001	2,521	0,869	0,009	0,846	0,291	0,003	4,591	1,582	0,017	3,094	-24%	-0,08	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
3.2.	Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды подстанций	шт	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт	8,689	0,415	0,143	0,002	0,317	0,109	0,001	2,521	0,869	0,009	0,846	0,291	0,003	4,591	1,582	0,017	3,094	-24%	-0,08	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче																																					
4.1.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на п/с с двумя и более трансформаторами	шт	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт	8,689	0,415	0,143	0,002	0,317	0,109	0,001	2,521	0,869	0,009	0,846	0,291	0,003	4,591	1,582	0,017	3,094	-24%	-0,08	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
4.2.	Выравнивание нагрузок в распределительных сетях 0,4 кВ	шт	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт	8,689	0,415	0,143	0,002	0,317	0,109	0,001	2,521	0,869	0,009	0,846	0,291	0,003	4,591	1,582	0,017	3,094	-24%	-0,08	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
4.3.	Ввод в эксплуатацию компенсирующих устройств реактивной мощности	шт	5	1	1	1	1	1	тыс. кВт	13,034	0,622	0,214	0,002	0,476	0,164	0,002	3,781	1,303	0,014	1,268	0,437	0,005	6,887	2,373	0,026	3,094	-23%	-0,12	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	
Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов																																					
5.1.	Создание системы технического учета	шт	2	0	1	0	1	0	тыс. кВт	8,721	0,000	0,000	0,000	2,378	0,820	0,009	0,000	0,000	0,000	6,342	2,186	0,024	0,000	0,000	0,000	9,259	-70%	-0,27	0	0	0,15	0	0,15	0	содержание электр	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	