

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Начальник главного управления "Региональная
энергетическая комиссия" по Рязанской области
(должность)

В.В. Пронин

(ФИО)

«15» 01 2013 г.

Генеральный директор ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

(должность)

Р.А. Литвинов

(ФИО)

«15» 01 2013 г.



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Новомичуринские Электрические сети"
НА 2013 г. И НА ПЕРИОД ДО 2018 г.**

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Новомичуринские Электрические сети" на 2013 год и на период до 2018 года»
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 РФ»
Цели Программы	Цель: повышение уровня энергосбережения и энергетической эффективности ООО "Новомичуринские Электрические сети"
Задачи Программы	Задачи: снижение потерь электроэнергии в сетях, снижения расхода электроэнергии на собственные нужды
Сроки реализации Программы	2018

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ООО "НЭС"
(должность)

Е.А. Ермаков

(ФИО)

«15» 01 2013 г.

Принадлежность мероприятия	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения (внедрения, реализации) мероприятий														название целевого показателя	размерность	Эффект от реализации мероприятия, тыс. кВт*ч												Планируемые и фактические численные значения							
			План							Факт									План												Факт							
			1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.			2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.				
			Г	Д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			13	14	15	16	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
	Итого по программе																				89,36	90,45	89,16	91,9203	367,64	399,187928	364,0987928	362,67	375,42	375,76	69,36	90,96	89,16	90,81	0	0	180,2	30,78
	снижению потерь электроэнергии																				89,36	90,81	89,16	91,4103	360,74	363,4411928	364,2411928	361,04	361,04	375,76	89,36	90,81	0	0	180,2	30,78		
	Организационные мероприятия																				89,36	90,81	89,16	91,4103	360,74	363,4411928	363,9411928	360,74	360,74	356,64	89,36	90,81	0	0	180,2	30,78		
Целевые организационные потери	Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя и более трансформаторами	MVA	27,500	27,500	27,500	27,500	27,5	27,500	27,500	27,500	27,500	27,500	27,500	27,5							55				356,64	356,64	356,64	356,64	356,64	356,64	356,64	89,16	89,16			178,3	30,72	
Целевые организационные потери	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	шт.					0	6,000	8,000												0				0	2,40	3,20									0	0	
	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций оптимизацией времени работы:						0														0				0												0	0
Целевые организационные потери	средств отопления/вентиляции зданий подстанций	шт.	41	41		41	41	41,00	41,00	41,00	41,00			41	41						82	0,2	1,65	0	2,2500	4,1	4,1000	4,1000	4,1000	4,1000	0,00	0,20	1,65			1,85	0,069	
	Технические мероприятия																				0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	19,121	0	0	0	0	0	0	0	
	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций:						0														0				0												0	
Целевые технические потери	Установка устройств автоматического включения(отключения) систем	шт.					0						2								0				0												0	
Целевые технические потери	Замена ламп накаливания и ртутных ламп на	шт.					0	5	5	5	5	10									0				0	0,3	0,3	0,3	0,3	1,516							0	0
Целевые технические потери	Установка автоматич. включений(отключений) наружного освещения	шт.					0					1									0				0				1,2045								0	
	Нецелевые программы/мероприятия (мероприятия прямо или косвенно влияющие на целевые показатели и финансируемые в рамках иных программ)																				0	0,144	6,248	0,51	6,902	35,7468	29,8576	21,627	12,383	0	0	0,144	6,248	0	6,392	0		
	Мероприятия ремонтной программы		0	0,08	0,71	0	0,79	4,661	4,572	2,686	1,339	0									0	0,144	6,248	0,51	6,902	35,7468	29,8576	21,627	12,383	0	0	0,144	6,248	0	6,392	0		
Ремонтная программа	Замена существующего	км			0,71		0,71	2,436	3,052	2,326	1,339				0,71	0,71					0				6,248	6,248	21,4368	26,8576	20,469	11,783	0		6,248		6,248	0		
Ремонтная программа	Замена существующего	км					0	1,125													0				0	12,15										0		
Ремонтная программа	Ремонт существующих кабельных линий 10кВ с	км		0,08			0,08	1,1	1,52	0,31	0	0		0,08	0,08						0	0,144	0	0	0,144	1,98	2,736	0,558	0	0	0,144					0,144	0	
Ремонтная программа	Ремонт существующих кабельных линий 0,4кВ с	км				0,425	0,425	0,15	0,22	0,5	0,5	0									0	0	0	0,51	0,51	0,18	0,264	0,6	0,6	0						0	0	

Наименование мероприятия	Плановые и фактические численные значения экономии в динамике по годам и в обозначенной размерности																									
	Эффект от реализации мероприятий, т.у.т.											Эффект от реализации мероприятий, тыс. руб.														
	План										Факт					План										
	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	1 кв. 2013 г.
Итого по программе	30,8	31,3	32,9	31,7	126,7	137,5	135,8	131,8	128,6	129,4	30,8	31,3	2,2	0,0	64,3	618,4	629,4	660,2	636,1	2 544,1	2 762,4	2 727,2	2 648,1	2 584,1	2 600,3	618,4
ООО "Новомичуринские Электрические сети" Целевые мероприятия по снижению потерь электроэнергии	30,8	31,3	30,7	31,5	124,3	125,2	125,5	124,4	124,4	129,4	30,8	31,3	0,0	0,0	62,1	618,4	628,4	617,0	632,6	2 496,3	2 515,0	2 520,5	2 498,4	2 498,4	2 600,3	618,4
ООО "Новомичуринские Электрические сети" Организационные мероприятия	30,8	31,3	30,7	31,5	124,3	125,1	125,4	124,3	124,3	122,9	30,8	31,3	0,0	0,0	62,1	618,4	628,4	617,0	632,6	2 496,3	2 512,9	2 518,5	2 496,3	2 496,3	2 468,0	618,4
ООО "Новомичуринские Электрические сети" Технические мероприятия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,1	2,1	2,1	132,3	0,0
ООО "Новомичуринские Электрические сети" Нецелевые программы/мероприятия (мероприятия прямо или косвенно влияющие на целевые показатели и финансируемые в рамках иных программ)	0,0	0,0	2,2	0,2	2,4	12,3	10,3	7,5	4,3	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	1,0	43,2	3,5	47,8	247,4	206,6	149,7	85,7	0,0	0,0
ООО "Новомичуринские Электрические сети" Мероприятия ремонтной программы	0,0	0,0	2,2	0,2	2,4	12,3	10,3	7,5	4,3	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	1,0	43,2	3,5	47,8	247,4	206,6	149,7	85,7	0,0	0,0

				Затраты на реализацию, учитываемые при оценке эффективности мероприятия тыс. руб. (без НДС)													Эффект от реализации мероприятий, тыс. кВт*ч																
Факт				План										Факт					План										Факт				
2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	1 кв. 2013 г.	2 кв. 2013 г.	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	2013 г.
629,4	43,2	0,0	1 291,0	0,0	80,0	29,8	144,5	254,3	1 466,6	1 723,6	578,3	226,9	81,8	0,0	80,0	29,8	0,0	109,8	89,4	91,0	95,4	91,9	367,6	399,2	394,1	382,7	373,4	375,8	89,4	91,0	6,2	0,0	186,6
628,4	0,0	0,0	1 246,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	81,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,4	90,8	89,2	91,4	360,7	363,4	364,2	361,0	361,0	375,8	89,4	90,8	0,0	0,0	180,2
628,4	0,0	0,0	1 246,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,4	90,8	89,2	91,4	360,7	363,1	363,9	360,7	360,7	356,6	89,4	90,8	0,0	0,0	180,2
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	81,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1,0	43,2	0,0	44,2	0,0	80,0	29,8	144,5	254,3	1 465,9	1 723,0	577,7	226,2	0,0	0,0	80,0	29,8	0,0	109,8	0,0	0,1	6,2	0,5	6,9	35,7	29,9	21,6	12,4	0,0	0,0	0,1	6,2	0,0	6,4
1,0	43,2	0,0	44,2	0,0	80,0	29,8	144,5	254,3	1 465,9	1 723,0	577,7	226,2	0,0	0,0	80,0	29,8	0,0	109,8	0,0	0,1	6,2	0,5	6,9	35,7	29,9	21,6	12,4	0,0	0,0	0,1	6,2	0,0	6,4