



УТВЕРЖДЕНО

Ю.В. Гринько
20__ г.

Паспорт программы

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ДЭТ" НА 2011г.
И НА ПЕРИОД ДО 2015г.

Наименование программы	"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ДЭТ" на 2011г. и на период до 2015г."
1	2
Основание для разработки Программы	требование ФЗ РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009г.
Заказчик Программы	ООО "ДЭТ"
Основные разработчики программы	специалисты ООО "ДЭТ", специалисты организаций-партнеров
Цели и задачи программы	Разработка программы энергосбережения на период 2011-2015гг.
Сроки и этапы реализации Программы	срок: 2011-2015гг.; 3 этапа
Затраты на Программу в целом и по этапам	всего: 14270 тыс.руб, по этапам: 6202, 1260 и 6804 тыс.руб. соответственно
Источники финансирования Программы	средства из прибыли на капитальное развитие в составе тарифа на передачу электрической энергии
Основные мероприятия Программы	проведение энергоаудита, установка систем АСКУЭ, установка и замена компенсирующих устройств, выполнение предписаний проведенного энергоаудита
Ожидаемые энергетические и другие нефинансовые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап.	экономия электрической энергии в части оптимизации потерь и перерасчетов объемов потребления электрической энергии, корректировка режимов работы электрических сетей
Ожидаемые экономические результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап, эффект реализации Программы	Оптимизация взаимных расчетов в цепочке Потребитель-Сетевая организация-Смежная сетевая организация,
Срок энергосберегающих мероприятий по этапам реализации Программы	1 этап: 2012г., 2 этап: 2013г., 3 этап: 2015г.

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено электросетевой организацией в результате реализации Программы

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год (2009 год)	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / показатели потенциала повышения энергетической эффективности (нужное подчеркнуть)*			План (тарифное решение)/прогноз						Ссылка на пункты формы №8, определяющие мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей	Примечание
			____ год	____ год	____ год	на 2010 год	на 2011 год (план)	на 2012 год (прогноз)	на 2013 год (прогноз)	на 2014 год (прогноз)	на 2015 год (прогноз)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
расход электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт*ч	0				0	0	0	0	0			
Доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях	% к отпуску в сеть	6,22				7,84	7,21	7,21	7,21	7,21	1, 2, 3, 5		
ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВА	0				0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
коэффициент использования присоединенной мощности	%	100,00%				100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего:	тыс. руб.	53,4											
В том числе:													
за счет собственных средств	тыс. руб.	48											
за счет средств потребителей	тыс. руб.	5,4											
прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)													

Директор ООО "ДЭТ"

Григоров Ю.В.

Начальник ПТО

Юденко М.С.



2

Перечень и сроки проведения обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности электросетевой организации

№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы (2012год)	2 этап реализации мероприятий Программы (2013год)	3 этап реализации мероприятий Программы (2015год)		
1	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением (например, проведение обязательного энергетического обследования, анализ качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка нормативов потерь, анализ договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, анализ и оптимизация установленной мощности, схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки, работа со средствами массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)						
1	Мероприятие 1: Проведение обязательного энергетического обследования	X	X	X	X	X	X
1.1.	Всего потребность за период	2500	2500	0	0	2012, III кв.	X

1	2	3	4	5	6	7	8
	В том числе:	X	X	X	X	X	X
	собственные источники	0	0	0	0	---	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии	0	0	0	0	---	---
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	0	---	---
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0	---	---
	прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	---	---
	привлеченные средства	2500	2500	0	0	2012, III кв.	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	заемные средства	0	0	0	0	---	---
	бюджетные средства, всего	0	0	0	0	---	---
	федеральный бюджет	0	0	0	0	---	---
	областной бюджет	0	0	0	0	---	---
	местный бюджет	0	0	0	0	---	---
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	---	---
	прочие источники (расписать)*	2500	2500	0	0	2012, III кв.	---
1.2.	Мероприятие 2: Разработка нормативное поощрь	X	X	X	X	X	X
	Всего потребность за период	800	320	160	320	ежегодно	дополнительного финансирования не требуется
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	собственные источники	800	320	160	320	ежегодно	дополнительного финансирования не требуется
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии	0	0	0	0	---	---
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	0	---	---
	прочие средства из себестоимости	800	320	160	320	ежегодно	дополнительного финансирования не требуется
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	---	---

1	2	3	4	5	6	7	8
средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение		0	0	0	0		
прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)		0	0	0	0		
привлеченные средства		0	0	0	0		
в том числе:		х	х	х	х	х	х
заемные средства		0	0	0	0		
бюджетные средства, всего		0	0	0	0		
федеральный бюджет		0	0	0	0		
областной бюджет		0	0	0	0		
местный бюджет		0	0	0	0		
средства внебюджетных фондов		0	0	0	0		
прочие источники (расписать)*		4000	4000	0	0	2012, III кв.	
Итого потребности по Разделу I		3300	2820	160	320		
в том числе:		х	х	х	х		
собственные источники		800	320	160	320		
в том числе:		х	х	х	х		
прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии		0	0	0	0		
амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию		0	0	0	0		
прочие средства из себестоимости		800	320	160	320		
средства, полученные от применения надбавки к тарифам		0	0	0	0		
средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение		0	0	0	0		
прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)		0	0	0	0		
привлеченные средства		2500	2500	0	0	2012, III кв.	
в том числе:		х	х	х	х	х	х
заемные средства		0	0	0	0		
бюджетные средства, всего		0	0	0	0		
федеральный бюджет		0	0	0	0		
областной бюджет		0	0	0	0		
местный бюджет		0	0	0	0		
средства внебюджетных фондов		0	0	0	0		
прочие источники (расписать)*		4000	4000	0	0	2012, III кв.	

1	2	3	4	5	6	7	8
	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		X	X	X	X	X	X
2.1.	Мероприятие 1: Установка и замена компенсирующих устройств	X	X	X	X	X	X
	Всего потребность за период	3000	0	1100	1900	2013, II кв., 2015, II кв.	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	собственные источники	0	0	0	0	---	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии	0	0	0	0	---	---
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	0	---	---
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0	---	---
	прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	---	---
	привлеченные средства	3000	0	1100	1900	2013, II кв., 2015, II кв.	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	заемные средства	0	0	0	0	---	---
	бюджетные средства, всего	0	0	0	0	---	---
	федеральный бюджет	0	0	0	0	---	---
	областной бюджет	0	0	0	0	---	---
	местный бюджет	0	0	0	0	---	---
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	---	---
	прочие источники (расписать)*	3000	0	1100	1900	2013, II кв., 2015, II кв.	---
	Итого потребность по Разделу II	3000	0	1100	1900	2013, II кв., 2015, II кв.	---

6

1	2	3	4	5	6	7	8
	В том числе:	X	X	X	X	X	X
	собственные источники	0	0	0	0	---	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии	0	0	0	0	---	---
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	0	---	---
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0	---	---
	прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	---	---
	привлеченные средства	0	0	0	0	---	---
	в том числе :	X	X	X	X	X	X
	заемные средства	0	0	0	0	---	---
	бюджетные средства, всего	0	0	0	0	---	---
	федеральный бюджет	0	0	0	0	---	---
	областной бюджет	0	0	0	0	---	---
	местный бюджет	0	0	0	0	---	---
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	---	---
	прочие источники (расписать)*	3000	0	1100	1900	2013, II кв., 2015, II кв.	---
3	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий	X	X	X	X	X	X
3.1.	Мероприятие 1: Выполнение рекомендаций энергоаудита	X	X	X	X	X	X
	Всего потребность за период	1500	1500	0	0	2012, III кв.	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	собственные источники	0	0	0	0	---	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии	0	0	0	0	---	---
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	0	---	---
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	---	---

1	2	3	4	5	6	7	8
средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение		0	0	0	0	---	---
прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	0	---	---
привлеченные средства	1500	1500	0	0	0	2012, III кв.	---
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
заемные средства	0	0	0	0	0	---	---
бюджетные средства, всего	0	0	0	0	0	---	---
федеральный бюджет	0	0	0	0	0	---	---
областной бюджет	0	0	0	0	0	---	---
местный бюджет	0	0	0	0	0	---	---
средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	---	---
прочие источники (расписать)*	1500	1500	0	0	0	2012, III кв.	---
Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче	х	х	х	х	х	х	х

1	2	3	4	5	6	7	8
4.1.	Перекрестно с п.п. 3.1. и 5.1.1. Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов (АИСКУЭ)	X	X	X	X	X	X
5	Мероприятия по оснащению собственными приборами и автоматизированными системами учета электроэнергии	X	X	X	X	X	X
5.1.	Мероприятия 1: Введение систем АСКУЭ	X	X	X	X	X	X
5.1.1.	Всего потребность за период	6470	1886	0	4584	2012г., II кв., 2015г., II кв.	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	собственные источники	0	0	0	0	---	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии	0	0	0	0	---	---
	амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию	0	0	0	0	---	---
	прочие средства из себестоимости	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	---	---
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0	---	---
	прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	---	---
	привлеченные средства	6470	1886	0	4584	2012г., II кв., 2015г., II кв.	---
	в том числе:	X	X	X	X	X	X
	заемные средства	0	0	0	0	---	---
	бюджетные средства, всего	0	0	0	0	---	---
	федеральный бюджет	0	0	0	0	---	---
	областной бюджет	0	0	0	0	---	---
	местный бюджет	0	0	0	0	---	---
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	---	---
	прочие источники (расписать)*	6470	1886	0	4584	2012г., II кв., 2015г., II кв.	---
	Итого потребность по разделу 5.1.	6470	1886	0	4584	2012г., II кв., 2015г., II кв.	---
	в том числе :	X	X	X	X	X	X
	собственные источники	0	0	0	0	---	---

1	2	3	4	5	6	7	8
в том числе :		х	х	х	х	х	х
прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	---	---
амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	---	---
прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	0	0	0	0	0	---	---
средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	0	---	---
средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0	0	---	---
прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	0	---	---
привлеченные средства	6470	1886	0	4584	2012г., II кв., 2015г., II кв.	---	---
в том числе :	х	х	х	х	х	---	---
заемные средства	0	0	0	0	0	---	---
бюджетные средства, всего	0	0	0	0	0	---	---
федеральный бюджет	0	0	0	0	0	---	---
областной бюджет	0	0	0	0	0	---	---
местный бюджет	0	0	0	0	0	---	---
средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	0	---	---
прочие источники (расписать!)*	6470	1886	0	4584	2012г., II кв., 2015г., II кв.	---	---
Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии потребителей электроэнергии	х	х	х	х	х	---	---
5.2.							
Итого потребность по разделу 5.2.	0	0	0	0	0	---	---
в том числе :	х	х	х	х	х	---	---
собственные источники	0	0	0	0	0	---	---
в том числе :	х	х	х	х	х	---	---
прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	0	---	---
привлеченные средства	0	0	0	0	0	---	---
в том числе :	х	х	х	х	х	---	---
заемные средства	0	0	0	0	0	---	---
бюджетные средства, всего	0	0	0	0	0	---	---

1	2	3	4	5	6	7	8
	федеральный бюджет	0	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	0		
	прочие источники (расписать)*	0	0	0	0		
	Итого потребность по Разделу V	6470	1886	0	4584		
	в том числе :	х	х	х	х	х	х
	собственные источники	0	0	0	0		
	в том числе :	х	х	х	х	х	х
	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	0		
	амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	0		
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	0	0	0	0		
	средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0		
	средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0		
	прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0		
	привлеченные средства	6470	1886	0	4584		
	в том числе :	х	х	х	х	х	х
	заемные средства	0	0	0	0		
	бюджетные средства, всего	0	0	0	0		
	федеральный бюджет	0	0	0	0		
	областной бюджет	0	0	0	0		
	местный бюджет	0	0	0	0		
	средства внебюджетных фондов	0	0	0	0		
	прочие источники (расписать)*	6470	1886	0	4584		
	Всего по разделам I – V	14270	6206	1260	6804		
	в том числе :	х	х	х	х	х	х
	собственные источники	800	320	160	320	ежегодно	дополнительного финансирования не требуется
	в том числе :	х	х	х	х	х	х
	прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	0		

1	2	3	4	5	6	7	8
амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	---	---
прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	800	320	160	320	---	---	---
средства, полученные от применения надбавки к тарифам	0	0	0	0	---	---	---
средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение	0	0	0	0	---	---	---
прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)	0	0	0	0	---	---	---
привлеченные средства	13470	5886	1100	6484	---	---	---
в том числе :	x	x	x	x	x	x	x
заемные средства	0	0	0	0	---	---	---
бюджетные средства, всего	0	0	0	0	---	---	---
федеральный бюджет	0	0	0	0	---	---	---
областной бюджет	0	0	0	0	---	---	---
местный бюджет	0	0	0	0	---	---	---
средства внебюджетных фондов	0	0	0	0	---	---	---
прочие источники (расписать)*	13470	5886	1100	6484	---	---	---

* прочие источники - прибыль на капитальные вложения в составе тарифа на передачу электрической энергии ООО "ДЭТ"

Директор ООО "ДЭТ"

Гринько Ю.В.

Начальник ПТО

Юденко М.С.



Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ № п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2009 г.	План 2010 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)						Примечание
					2011 г.	2011-2012 гг.	2011-2013 гг.	2011-2014 гг.	2011-2015 гг.		
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	160	160	2660	320	1110	1900	8384	---	
	Результаты реализации мероприятий Программы – объем экономии										
2.	электрической энергии:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
2.1.	экономия электроэнергии	тыс.кВтч	---	---	---	540	640	1180	1480	---	
2.2.	экономия электроэнерги	тыс.руб.	---	---	---	540	641	1181	1481	---	
3.	Доля электрической энергии, реализованной через приборы учета	%	98,70%	98,80%	99,30%	99,80%	99,80%	99,80%	99,80%	---	
	Доля потребителей, приобретающих электрическую энергию без приборов учета, в т.ч. безучетное										
4.	(бездоговорное) потребление	%	1,30%	1,20%	0,70%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	---	

Директор ООО "ДЭТ"

Гринько Ю.В.

Начальник ПТО

Юденко М.С.



Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами энергоснабжающей организации

Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Наименование объекта программы, адреса стройки: г.Ростов-на-Дону, объекты электросетевого хозяйства ООО "ДЭТ"							Примечание
		Факт 2009 г.	План 2010 г.	Прогноз					
				2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	0	0	0	0	0	0	0	---
доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	6,22	7,84	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	---
ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВА	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	---
присоединенная мощность предприятия	МВА	15,478	15,578	15,678	15,778	15,878	15,978	16,078	---
присоединенная мощность потребителей	МВА	15,478	15,578	15,678	15,778	15,878	15,978	16,078	---
коэффициент использования присоединенной мощности	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	---
прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		---	---	---	---	---	---	---	---

Директор ООО "ДЭТ"

Начальник ПТО



Гринько Ю.В.

Юденко М.С.