


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

  
Молоков Е.Ф.  
(Ф.И.О.)  
« 31 » января 20 17

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ООО "ДЭТ"

(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		344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Директор ООО "ДЭТ" Молокан Е.Э., +7 (863) 2-505-881, info@doneenergtranszit.ru									
Дата начала и окончания действия программы		01.01.2015-31.12.2019									
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС всего	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды	
		в т. ч. капитальные	в т. ч. без НДС	в т. ч. без НДС	в т. ч. без НДС	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
		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	т. у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)*2014	5,4	5,2	1 828,8	11,5	34,5	0,2	-	-	-	-	-
2015	19,8	19,6	1 517,0	10,6	37,1	0,3	-	-	-	-	-
2016	12,3	12,1	1 517,0	11,6	24,7	0,2	-	-	-	-	-
2017	17,9	16,3	1 517,0	12,6	19,8	0,2	-	-	-	-	-
2018	21,4	20,9	1 517,0	13,7	24,7	0,2	-	-	-	-	-
2019	22,8	22,1	1 517,0	14,9	49,5	0,5	-	-	-	-	-
ВСЕГО	94,2	91,0	7 584,8	63,4	155,8	1,3	-	-	-	-	-

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

**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер

(должность)

Подоба В.А.

(Ф.И.О.)



Главный энергетик

(должность)

Булгаков В.В.

(Ф.И.О.)



Начальник ПТО

(должность)

Юденко М.С.

(Ф.И.О.)



Ведущий экономист по финансовой работе

(должность)

Родионова А.В.

(Ф.И.О.)



Приложение № 2  
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

## 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)*	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	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях ввод / выбытие (демонтаж)	% к отпуску в	-	-	7,09	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80
1.3	электрической мощности	MVA	-	-	-	4,39/ 3,51	2,46/ 2,19	2,52/ 2,52	2,63/ 2,15	7,34/ 6,92
1.4	коэффициент использования присоединенной мощности	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.5	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего: в том числе:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

\*при текущем (2014 г.) прогнозировании уровня снижения потерь электроэнергетики не принято во внимание увеличение объема передачи электроэнергии и роста электросетевого комплекса ООО "ДЭТ" на период 2015-2019 гг.







Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергитической эффективности 344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99									
Почтовый адрес		Директор ООО "ДЭГ" Молокан Е.Э., +7 (863) 2-505-881, info@donenergotrznit.ru									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		01.01.2015-31.12.2019									
Даты начала и окончания действия программы		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
Период	Заграты, млн руб.	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
		всего	в т. ч. капитальные	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
за отчет- ный год	план	12,29	12,11	99%	1 516,96	9,51	24,74	0,19	-	-	-
	факт	12,10	11,94	99%	1 516,96	9,51	24,74	0,19	-	-	-
	отклонение	-1,56%	-1,42%		0,00%	0,00%	0%	0%	-	-	-
нарастаю- щим итo- гом	план	32,10	31,92	99%	2 561,21	16,33	42,54	0,30	-	-	-
	факт	26,69	26,53	99%	3 345,75	20,97	42,54	0,30	-	-	-
	отклонение	-16,86%	-16,89%		30,63%	28,39%	0%	0%	-	-	-

8



ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И  
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плано-целевые и прочие показатели						Фактические значения целевых и прочих показателей						Отклонение, ед.						Отклонение, %					
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				
1	Целевые показатели																												
	расход электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1	доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия**	% к отпуску в сеть	-	-	7,09	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80	7,69	6,70	-	-	-	-0,3	-1,2	-	-	-	-	-3%	-1,5%	-	-				
1.2	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.3	коэффициент использования присоединенной мощности	%	-	-	100%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.4	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	161	-	-	-	-119	-20	-	-	-	-	-70%	-11%	-	-				
1.5	в том числе:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	161	-	-	-	-119	-20	-	-	-	-	-70%	-11%	-	-				
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	Прочие показатели		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

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

**ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ  
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии																
		план		факт		план			факт			план			факт							
		В отчетном году за годы реализации программ	В отчетном году за годы реализации программ	В отчетном году за годы реализации программ	В отчетном году за годы реализации программ	Всего накопитель- ным итогом за го- ды реализации программ	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	В отчетном году	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	Всего накопитель- ным итогом за го- ды реализации программ	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	В отчетном году	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	В отчетном году	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
		Размерность			В отчетном году за годы реализации программ	В отчетном году за годы реализации программ	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.
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																					
1.1	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	Перекрестно с Разделом III																					
3	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий	%					114,88	39,58	57,44	19,79	0,06	114,88	39,58	0,29	57,44	19,79	0,06	31,75	12,11	26,48	11,94	
3.1	Мероприятие 1: Инвестиционная программа	%					114,88	39,58	57,44	19,79	0,06	114,88	39,58	0,29	57,44	19,79	0,06	31,75	12,11	26,48	11,94	
3.1.1	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1 от РП-1194 ул. 1-4 Луговая 17 (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/60,4 кВ; РУ ВН – два модуля типа РМБ с элегазовыми выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.1	Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ТП-1 (Замена кабельной линии 6кВ АСБ 3х120 длиной 400м на кабельную линию ААБЛ 3х185)	%					1,10	0,38	0,00	1,10	0,38	0,00	1,10	0,38	0,00	1,10	0,38	0,00	2,06	2,06	1,88	1,88
3.1.1.2	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1789 с кабельной линией 6 кВ ул. Лейбсережнев, 11 (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/60,4 кВ; РУ ВН – модуль типа РМБ с элегазовыми выключателями нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузкой)	%					21,29	7,34	0,05	0,00	0,00	21,29	7,34	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2,87	2,87	0,00	0,00
3.1.1.3	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Выволова 66 (Замена силового масляного трансформатора ТМГ 1000/60,4 кВА на силовой сухой трансформатор ТСЛ 1250/60,4кВА)	%					34,19	11,78	0,09	0,00	0,00	34,19	11,78	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60	0,00	0,00

