

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии,
долгосрочных параметров регулирования**

на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «Донэнерго» (ОАО «Донэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о
размере цен
(тарифов),
долгосрочных
параметров
регулирувания

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Донэнерго»

Сокращенное наименование: ОАО «Донэнерго»

Место нахождения: 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

Фактический адрес: 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

ИНН: 6163089292

КПП: 615250001

Ф.И.О. руководителя: Прусов Евгений Витальевич, исполнительный директор

Адрес электронной почты: dir@donenergo.ru

Контактный телефон: (863) 237-04-59

Факс: (863) 237-04-44

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	9201362	10063173	10992607
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1069380	911330	1089750
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1504055	1612932	1717433
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	380851	0	0
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	11,6%	9,1%	9,9%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	821,91	799,12	799,17
	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	4637420	4687684	4634993
3.4.	электрoэнергии - всего ³				
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2325985	2318249	2350796

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	20,44% (факт)	18,75% (приказ Минэнерго РФ от 23.12.2013г. №914)	18,70% (приказ Минэнерго РФ от 23.12.2013г. №914)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Донэнерго" по виду деятельности "Передача электрической энергии" на 2012г. и период до 2017г., утверждена генеральным директором ОАО "Донэнерго" 14.03.2012г. б/н (редакция от 29.07.2013г.)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	2115856	2039034	2176533
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	2390671	2470759	2628106
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		231111	301404
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1104639	1901036	2192359
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц ³ Операционные расходы на условную единицу ³	у.е. тыс. рублей (у.е.)	104687,3 20,211	103686,9 19,665	104981,9 20,732
			Постановление РСТ РО от 15.03.2012 № 6/3 (в ред. Постановления РСТ РО от 30.09.2014 № 54/5)		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4522	4857	4857
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,801	22,790	24,327
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) ⁵		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы (утв. 18.03.2013г.)		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁵	тыс. рублей	4952407	4952407	4952407
		тыс. рублей	-2529396	-2791953	-2831809

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ На начало периода

Приложение № 5
к предложению о размере
цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ВН		643664,93	643664,93	643659,00	912497,94	912497,94	971810,31
	СН1		678826,04	678826,04	678814,86	962118,19	962118,19	1024655,87
	СН2		990857,57	990857,57	990851,03	1621080,50	1621080,50	1726450,73
	НН		1283635,24	1283635,24	1283620,28	1717754,68	1717754,68	1829408,73
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ВН		820,91	820,91	820,91	531,76	531,76	566,32
	СН1		902,96	902,96	902,96	585,91	585,91	623,99
	СН2		943,70	943,70	943,70	370,88	370,88	394,99
	НН		952,57	952,57	952,57	607,76	607,76	647,26
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	ВН		1958,76	1958,76	1958,76	2144,84	2144,84	2284,25
	СН1		2152,72	2152,72	2152,72	2357,22	2357,22	2510,44
	СН2		2168,13	2168,13	2168,13	2374,10	2374,10	2528,42
	НН		2742,50	2742,50	2742,50	3003,04	3003,04	3198,24
	Население, городское в домах с газовыми плитами в пределах соцнормы		1744,03	1748,66	1748,66	1705,97	1705,97	1705,97
	Население, городское в домах с газовыми плитами сверх соцнормы		2074,54	2536,80	2536,80	2892,41	2892,41	3339,16
	Население, городское в домах с электрическими плитами в пределах соцнормы		854,20	858,83	858,83	816,14	816,14	816,14
	Население, городское в домах с электрическими плитами сверх соцнормы		1083,02	1410,53	1410,53	1646,65	1646,65	1877,46
	Население, сельское		854,20	858,83	858,83	816,14	816,14	816,14
	Население, сельское		1083,02	1410,53	1410,53	1646,65	1646,65	1877,46
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.