

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

индивидуальный тариф на услуги по
передаче электроэнергии

2017

год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Северэнерго"

ООО СЕВЕРЭНЕРГО

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью "Северэнерго"
Сокращенное наименование	ООО Северэнерго
Место нахождения	305021 г.Курск пр-т Победы44 офис 31
Фактический адрес	305014 г.Курск пр-т Дериглазова19 офис 3
ИНН	4632187784
КПП	463201001
Ф.И.О. руководителя	Калитиевский Дмитрий Владимирович
Адрес электронной почты	severenergo46@mail.ru
Контактный телефон	760362; 8 800 250 3623

Приложение № 2
к предложению о размере тарифа по передаче
электроэнергии по сетям ООО Северэнерго на 2017г.,
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду- 2015	Показатели, утвержденные на базовый период ²⁰¹⁶	Предложения на расчетный период регулирования 2017
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	51147,84	12051.2	38344.87
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	38725,9	171,6	184,9
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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	75,71%	1,42%	0,5%
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	8,464	12,194	12,285

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду- 2015	Показатели, утвержденные на базовый период ²⁰¹⁶	Предложения на расчетный период регулирования 2017
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	18,733	27	27,109
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	5,132	15,08	15,28
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,73% приказ Минэнерго РФ от 05.09.2014г	3,73% приказ Минэнерго РФ от 05.09.2014г	3,73% приказ Минэнерго РФ от 05.09.2014г
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		утверждена приказом генерального директора от №579 08.09.2014		
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	тыс. рублей	19606,8	10471,5	38344,87
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	4865,86 (1257,7- обслуживание заемных средств)	2923,7	3930,3
	в том числе:				
	оплата труда		2899,9	2735,6	3677,7
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		320,42		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду- 2015	Показатели, утвержденные на базовый период ²⁰¹⁶	Предложения на расчетный период регулирования 2017
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	20820,4	7547,8	14138,5,4
4.3.	Выпадающие, расходы прошлых лет -2015г.и 2014г.	тыс. рублей	0	0	17859,2
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	579,2	469,1965	776,14
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	33,8515	25,6848	26,3943
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8	8	11
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,20729167	28,4958333	27,86136364
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду- 2015	Показатели, утвержденные на базовый период ²⁰¹⁶	Предложения на расчетный период регулирования 2017
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.

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 сетям.

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015г. предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2016 на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования на 2017г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

1. Для организаций, относящихся
к субъектам естественных монополий
- 1.1. на услуги по оперативно-диспетчерс-
тариф на услуги по оперативно-
диспетчерскому управлению в электро-

руб./МВт в мес.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015г. предшествующий базовому периоду				Показатели, утвержденные на 2016 на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования на 2017г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

руб./МВт·ч

предельный максимальный уровень

цен (тарифов) на услуги по оперативно-

1.2. услуги по передаче электрической

энергии (мощности)

двухставочный тариф

ставка на содержание сетей

ставка на оплату технологического

расхода (потери)

одноставочный тариф

2. На услуги коммерческого оператора

3. Для гарантирующих поставщиков

руб./МВт в мес.

руб./МВт·ч

руб./МВт·ч

руб./МВт·ч

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.



100994,4 324366,99 324366,99 107956,57 107956,572 420722,08

0,076761 0,076482 0,076482 0,080513 0,08716 0,08977

0,547131 0,261143 0,253524 0,657993 0,657993 2,06086