

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 2018 год  
передаче электроэнергии  
(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	305014 г.Курск пр-т Дериглазова19 офис 3
Фактический адрес	305014 г.Курск пр-т Дериглазова19 офис 3
ИНН	4632187784
КПП	463201001
Ф.И.О. руководителя	Калитиевский Дмитрий Владимирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:severenergo46@mail.ru">severenergo46@mail.ru</a>
Контактный телефон	760362; 8 800 250 3623

Приложение № 2  
к предложению о размере тарифа по передаче  
электроэнергии по сетям ООО Северэнерго на 2018г.,  
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- 2016	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на базовый 2018 и период долгосрочного регулирования 2018-2022гг.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	9843,83	12051,2	56446,80
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-8249,66	171,6	399,8
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	-83,81%	1,42%	0,7%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	9,099	12,194	13,063

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду- 2016	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на базовый 2018 и период долгосрочного регулирования 2018-2022гг.
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	20,5	27	28,0338
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	9,79	15,08	15,156
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4,24% факт.	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) <sup>3</sup>		утверждена приказом генерального директора от №24 23.03.2017		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	17051,4	10471,5	54007,4
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	4919,1	2923,7	9398,82
	в том числе:				
	оплата труда		4053,17	2735,6	6624,1
	ремонт основных фондов				51,64
	материальные затраты		190,71		1244,52

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду- 2016	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на базовый 2018 и период долгосрочного регулирования 2018-2022гг.
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	12132,3	7547,8	20071,9
4.3.	Выпадающие, расходы прошлых лет -2015г.и 2014г.	тыс. рублей	0	0	24536,3
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 <sup>3</sup>	у.е.	713,2	469,1965	892,5
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	23,9083	25,6848	33,0208
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	9,5	8	14
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,55412281	28,4958333	39,42916667
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-2016	Показатели, утвержденные на 2016 год	Период регулирования 2018 и базовый 2018 и период допосрочного регулирования 2018-2022гг.
	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 ООО Северэнерго на 2018г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016г, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2017		Предложения на 2018 год на базовый год долгосрочного периода регулирования	
			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 2016г, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2017		Предложения на 2018 год на базовый год долгосрочного периода регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

предельный максимальный уровень руб./МВт·ч

1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)

двухставочный тариф

ставка на содержание сетей

ставка на оплату технологического

расхода (потерь)

одноставочный тариф

2. На услуги коммерческого оператора

3. Для гарантирующих поставщиков

руб./МВт в мес.	324366,99	107956,572	107956,572	107956,572	148474,595	148474,595	473238,9
руб./МВт·ч	0,076482	0,080513	0,098838	0,098838	0,082409	0,098838	0,082409
руб./МВт·ч	0,253524	0,657993	0,689052	0,830188	0,830188	0,830188	2,8572
руб./МВт·ч							

Генеральный директор



Калитиевский Д.В.