

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
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Томские электрические сети"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Томские электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО "Томские электрические сети"
Место нахождения	г.Томск, ул.Гагарина, д.7/2
Фактический адрес	г.Томск, ул.Гагарина, д.7/2
ИНН	7017380970
КПП	701701001
Ф.И.О. руководителя	Осипов Денис Сергеевич
Адрес электронной почты	tes012016@mail.ru
Контактный телефон	8-(3822)-90-61-31
Факс	8-(3822)-90-61-28

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ 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			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕБИТДА (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			
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	10,589	10,732	10,6905
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	43320	38980	43322,81
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер-	тыс. кВт·ч	3272,9	3947,2	3929,38

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,84% (приказ Минэнерго России № 674 от 30 сентября 2014 года)	7,84% (приказ Минэнерго России № 674 от 30 сентября 2014 года)	6,18% (приказ Минэнерго России № 887 от 26 сентября 2017 года)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
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			37654,99	66490,01
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей		27773,03	44230,03
	оплата труда			13356,89	19662,05
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты			11778,98	11109,53
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей		13656,00	13458,45
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-3774,05	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		1627,03	5442,97
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 г. №6-375	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 г. №6-375	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	1224,22	1224,22	1308,26
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)		22,69	33,81
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
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
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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 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. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий
 - 1.1. на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

руб./МВт в мес.

№ 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
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	51269,64	45060,76	365757,62	364681,81	246438,26	338707,56
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	181,34	199,98	210,07	213,33	200,29	200,29
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,33516	0,33516	1,30739	1,30739	0,72692	0,72692

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.