

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2023 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Томская территориальная сетевая компания»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "ТСК"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Томская территориальная сетевая компания»
Сокращенное наименование ООО "ТСК"
Место нахождения 634021, пр. Кирова 58, стр. 26
Фактический адрес 634021, пр. Кирова 58, стр. 26
ИНН 7017445650
КПП 701701001
Ф.И.О. руководителя Дорошников Андрей Сергеевич
Адрес электронной почты tsk-70@bk.ru
Контактный телефон (3822) 901-019
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
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 отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт		0,946	2,052
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч		6,39	12 983,75
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч		6,39	12 983,75
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов		11,69	11,69

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего			32 581,83	112 171,80
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей		28 812,29	102 563,41
в том числе:				
оплата труда			19 830,93	46 218,02
ремонт основных фондов			182,72	15 395,26
материальные затраты			2 358,57	21 356,10
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей		3 769,54	9 608,39
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.		788,15	909,21
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)		36,56	112,80
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек		34,22	53,45
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		48,30	72,06
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			Коллективный договор ООО "ТСК" на 2022-2024 гг от 03.11.2021	Коллективный договор ООО "ТСК" на 2022-2024 гг от 03.11.2021
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		10	50,9
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	х	х	х

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц			2 526 996,68	2 529 116,63	8 290 189,21	8 297 947,09
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч			388,86	408,16	818,81	858,71
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч			4 884,51	4 903,80	15 567,95	15 607,85

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.