

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжающая сетевая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "ЭСК"

I. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью
"Энергоснабжающая сетевая компания"

Полное наименование _____
Сокращенное наименование _____ ООО "ЭСК"
Место нахождения 454904, г.Челябинск, ул. Университетская Набережная, д. 80, кв. 41
Фактический адрес 454904, г.Челябинск, ул. Университетская Набережная, д. 80, кв. 41
ИНН 7453161626
КПП 745301001
Ф.И.О. руководителя Файт Сергей Иванович
Адрес электронной почты ESK@ensaf.ru
Контактный телефон (351)2810544
Факс -

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 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	31 807,42	34 909,30	57 254,83
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 31 937,17	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 22 632,30	2 990,59	11 247,65
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 32 001,80	-	-
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	-100,41%	0,00%	0,00%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	12,67	12,89	13,67
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	84 552,33	80 414,70	85 325,21
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	35 031,83	33 875,10	35 350,22
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,88	5,42	5,42
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2025г Направлена в региональный орган регулирования 28.10.2019г	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2025г Направлена в региональный орган регулирования 28.10.2019г	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2025г Направлена в региональный орган регулирования 28.10.2019г
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	тыс. рублей	63 671,03	34 909,30	57 254,83

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 год
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	19 383,64	7 772,83	9 054,60
в том числе:				
оплата труда		8 985,24	4 967,41	5 786,56
ремонт основных фондов		-	-	-
материальные затраты		2 851,42	1 216,14	1 416,68
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	18 894,44	10 649,90	19 450,04
4.3. Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	840,13	13 003,44
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 968,86	1 675,31	1 968,86
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	9,85	4,64	4,60
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	11,00	11,00	11,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,07	37,63	43,84
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (утв. 21 декабря 2018 год)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (утв. 21 декабря 2018 год)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (утв. 21 декабря 2018 год)
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 158 430,32	- 59 918,27	- 135 793,33

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год		Предложения на расчетный период 2024 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 вывоза 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	251 732,13	251 732,13	124 562,63	124 562,63	252 963,98	252 963,98
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	300,32	300,32	194,57	194,57	184,55	184,55
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	753,04	753,04	434,12	434,12	671,02	671,02
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2. величина бытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3. величина бытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
вода	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-

- * Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду.
 ** Заполняется организацией, осуществляющей обслуживание объектов электроэнергетики.
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Заполняется коммерческим оператором (оператором) рынка электрической энергии (мощности).



Файт С.И.