Приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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

АО "Восход"- КРЛЗ

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | FOR PREMINECTRALINA | | Показатели, утвержденные | | пасцетили периол | |
|-----------------|--------------------------|----------------------|---------------------|-----------|--------------------------|-----------|------------------|-----------|
| | | | 1-е полу- | 2-е полу- | 1-е полу- | 2-е полу- | 1-е полу- | 2-е полу- |
| | | | годие | годие | годие | годие | годие | годие |

- 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий
- 1.1. на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"

руб./МВт в мес.

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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"

руб./МВт·ч

1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г | | Показатели, утвержденные на базовый период *2022г | | Предложения на расчетный период регулирования 2023г | |
|-----------------|--|----------------------|--|--------------------|---|--------------------|---|--------------------|
| | | | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие |
| | двухставочный тариф | | | - | _ | | | - |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 42 044,50 | 42 044,50 | 36 975,20 | 36 975,20 | 29 828,70 | 29 828,70 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 257,00 | 284,30 | 272,90 | 299,00 | 258,50 | 250,80 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 0,59 | 0,59 | 0,57 | 0,56 | 0,47 | 0,46 |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт∙ч | | | | | | |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент | | | | | | |
| | менее 150 кВт | процент | | | | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | процент | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал | | | | | | |
| | $1,2 - 2,5 \text{ кг/см}^2$ | руб./Гкал | | | | | | |
| | $2,5 - 7,0 \text{ kg/cm}^2$ | руб./Гкал | | | | | | |
| | $7,0 - 13,0 \text{ kg/cm}^2$ | руб./Гкал | | | | | | |
| | $> 13 \text{ kg/cm}^2$ | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г | | Показатели, утвержденные на базовый период *2022г | | Предложения на расчетный период регулирования 2023г | |
|-----------------|--|----------------------|--|-----------|---|-----------|---|-----------|
| | | | 1-е полу- | 2-е полу- | 1-е полу- | 2-е полу- | 1-е полу- | 2-е полу- |
| | | | годие | годие | годие | годие | годие | годие |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | месяц руб./Гкал | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра | | | | | | |
| | вода | руб./куб. метра | | | | | | |
| | пар | руб./куб. метра | | | | | | |

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.