

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели утвержденные на базовый период | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--------------------------|--|--------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
| | | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| | | | 2020 | | 2021 | | 2022 | |
| 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 | 425 563,77 | 425 563,77 | 277758,86 | 277758,86 | 398932,98 | 383288,55 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 174,42 | 174,42 | 124,04 | 114,15 | 142,44 | 160,14 |
| | одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 1340,41 | 1340,41 | 1109,49 | 1099,56 | 1223,26 | 1258,11 |
| 2. | Для коммерческого оператора | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3.3. | величина сбытовой 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/Гкал | | | | | | |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | рублей/Гкал | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--------|--|--------------------------|--|--|--|--|--|--|
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | рублей/Гкал | | | | | | |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| | > 13 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | рублей/ кал/ч в месяц | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/куб. метр | | | | | | |
| | вода | рублей/куб. метр | | | | | | |
| | пар | рублей/куб. метр | | | | | | |