Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 30 января 2019 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

| о размере цен (тариф | ров), долгосрочных пара | аметров регулирова | ния |
|------------------------|----------------------------------|--------------------|-----|
| (вид цены (тарифа)) на | 2025 - 2027 | год | |
| | (расчетный период регулирования) | | |

| Закрытое акционернное общество "Нерюнгринские районные электрические сети" | |
|--|--|
| (полное и сокращенное наименование юридического лица) | |
| 3AO "HPЭC" | |

І. Информация об организации

| Полное наименование | Закрытое акционерное общество "Нерюнгринские районные электрические сети" |
|--------------------------|---|
| Сокращенное наименование | ЗАО "НРЭС" |
| Место нахождения | 687960, Республика Саха (Якутия), город Нерюнгри, улица Комсомольская, дом 31 |
| Фактический адрес | 687960, Республика Саха (Якутия), город Нерюнгри, улица Комсомольская, дом 31 |
| инн | 1434035174 |
| кпп | 143401001 |
| Ф. И. О. руководителя | Мамруков Николай Михайлович |
| Адрес электронной почты | nres@inbox.ru |
| Контактный телефон | 8 (41147) 40458 |
| Факс | 8 (41147) 40458 |

II. Основные показатели деятельности организации

| | Наименование показателей | Единица измере- ния | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования | Предложения на расчетный период регулирования | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|---|---------------------------|--|--|---|---|---|
| | | - | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| | | 1. Основн | | | тносящихся к субъекта | | 2021 |
| | | естествен | | - | ератора оптового рынка | 1 | |
| 1. | Показатели | | электричес | кой энергии (мощнос | сти) | | |
| 1. | эффективности | | | | | | |
| | деятельности организации | | | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 196998 | 181982,18 | 229525,18 | 228478,62 | 241310,76 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 1 282 | - | - | - | - |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов | тыс. рублей | 33 695 | - | - | - | - |
| 1.4. | и амортизации) | тыс. рублей | 8 831 | | | | |
| | Чистая прибыль (убыток) | тыс. руолен | 0 031 | _ | _ | _ | - |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж | процентов | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | | | | | | |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности | | | | | | |
| 3.1. | организации 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 | 68,36 | 67,94 | 67,94 | 67,94 | 67,94 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³ | тыс. кВт·ч | 122,685 | 126,907 | , | 128,722 | 128,722 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему | тыс. кВт·ч | | | | | |
| | категориям потребителей ³ | | | | | | |
| 3.6. | Уровень потерь | процентов | 8,53 | 9,081 | 9,083 | 9,083 | 9,083 |
| 3.7. | электрической энергии ³ Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата | | Программа энерг | | оэффективности утверж РС(Я) от 21.05.2014 №, | | истерства ЖКХ и |
| | утверждения, номер приказа) ³ | | | | | | |
| 3.8. | Суммарный объем | МВт∙ч | | | | | |
| | производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической | | | | | | |
| 4. | энергии ⁴ Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности | | 188 846,39 | 181 982,18 | 229 525,18 | 228 478,62 | 241 310,76 |
| 4.1. | организации — всего Расходы, связанные с производством | тыс. рублей | 112 125,44 | 106 541,91 | 120 320,84 | 131 660,17 | 141 662,84 |
| | и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: оплата труда | | 71 862,05 | 66 273,69 | 77 114,54 | 86 669,36 | 95 336,29 |
| | ремонт основных фондов материальные затраты | | 5 682,12 | 6 548,75 | 6 762,69 36 443 61 | 7 042,00 | 7 251,07 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные | тыс. рублей | 34 581,28 47 896,76 | 33 719,47 46 792,60 | 36 443,61 65 707,90 | 37 948,82 71 818,44 | 39 075,48 74 647,92 |
| | расходы ³ — всего ³ | | | | | | |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 11 574,06 | 6 804,56 | 19 431,44 | - | - |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 17 250,13 | 21 843,11 | 24 065,00 | 25 000,00 | 25 000,00 |
| 4.4.1. | | | Инвестиционная про | ограмма ЗАО "НРЭС" | утверждена Приказом | Министерства жилиг | цно-коммунального |

| | Наименование показателей | Единица измере- ния | Фактические показатели за год, предшествующий | Показатели, утвержденные на базовый | Предложения на расчетный период | Предложения на расчетный период | Предложения на расчетный период |
|--------------|--|---------------------------|---|---|---|---------------------------------|---------------------------------|
| | | <u> </u> | базовому периоду | период | регулирования | регулирования | регулирования |
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| | инвестиционной программы (кем | | | | (Якутия) №685-ОД от | | |
| | утверждена, дата | | приказом минист | | иунального хозяйства і /07-11303-01 от 14.12.2 | | ки Саха (Якутия) |
| | утверждения, номер | | | 1.202 | . 0, 11303 01 01 1 11121 | 2022 | |
| 4.5 | приказа) | | 2272.02 | 2055 57 | 2200.20 | 2425.40 | 2425 77 |
| 4.5. 4.6. | Объем условных единиц ³ Операционные | y. e. | 2373,92 47,23 | 2055,57 51,83 | 2389,28 50,36 | 2425,49 54,28 | 2425,77 |
| 4.0. | (подконтрольные) расходы | тыс. рублей (у. е.) | 47,23 | 31,83 | 30,30 | 34,28 | 58,40 |
| | на условную единицу ³ | , | | | | | |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты | | | | | | |
| | труда по регулируемым | | | | | | |
| | видам деятельности | | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| 5.2. | Среднемесячная | тыс. рублей | 85,55 | 78,90 | 93,80 | 103,18 | 113,50 |
| | заработная плата | на человека | | | | | |
| 5.3. | на одного работника Реквизиты отраслевого | | | Отраслевое | тарифное соглашение | OTCVTCTDVCT | |
| 5.5. | тарифного соглашения | | | o ipaciteboe | тартартое соглашение | 010)1012)01 | |
| | (дата утверждения, срок | | | | | | |
| 6. | действия) Уставный капитал | тыс. рублей | 187408 | 187408 | 187408 | 187408 | 187408 |
| | (складочный капитал, | 1,, | | 1000 | 1000 | | 22.700 |
| | уставный фонд, вклады товарищей) | | | | | | |
| 7. | Анализ финансовой | тыс. рублей | | | | | |
| | устойчивости по величине | | | | | | |
| | излишка (недостатка) собственных оборотных | | | | | | |
| | средств | _ | | | | | |
| 1. | Объемы полезного | 2. Oc | новные показатели де | ятельности гарантиру | ющих поставщиков | | |
| 1. | отпуска электрической | | | | | | |
| | энергии — всего | | | | | | |
| 1.1. | в том числе: населению | тыс. кВт-ч | | | | | |
| | и приравненным к нему | 1 | | | | | |
| 11 4 | категориям потребителей в пределах социальной | тыс. кВт·ч | | | | | |
| 1.1.A. | нормы | IDIO, RDI 4 | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| 1.1.Б. | второе полугодие сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| | второе полугодие в том числе: | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| 1.1.1. | население, проживающее | тыс. кВт ч | | | | | |
| | в городских населенных | | | | | | |
| | пунктах в домах, не оборудованных | | | | | | |
| | в установленном порядке | | | | | | |
| | стационарными | | | | | | |
| | электроплитами и (или) электроотопительными | | | | | | |
| | установками | | | | | | |
| 1.1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт-ч | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы первое полугодие | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| | пунктах в домах, | | | | | | |
| | оборудованных | | | | | | |
| | в установленном порядке стационарными | | | | | | |
| | электроплитами | | | | | | |
| 1.1.2.A. | в пределах социальной | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| | нормы первое полугодие | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| 1105 | второе полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы первое полугодие | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| | пунктах в домах, | | | | | | |
| | оборудованных | | | | | | |
| | в установленном порядке стационарными | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | электроотопительными | | | | | | |

| Наименование | Единица | Фактические | Показатели, | Предложения | Предложения | Предложения |
|--|---|---|---|---|--|--|
| показателей | измере- | показатели за год, | утвержденные | на расчетный | на расчетный | на расчетный |
| | кин | предшествующий | на базовый период ¹ | период | период | период |
| | | базовому периоду | | регулирования | регулирования | регулирования |
| ределах социальной | тыс. кВт·ч | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| рмы | Thie. RDT | | | | | |
| рвое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| ерх социальной нормы рвое полугодие | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| селение, проживающее | тыс. кВт ч | | | | | |
| ородских населенных | | | | | | |
| нктах в домах, | | | | | | |
| орудованных становленном порядке | | | | | | |
| ационарными | | | | | | |
| ектроплитами | | | | | | |
| лектроотопительными | | | | | | |
| гановками | | | | | | |
| ределах социальной рмы | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| рмы рвое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт ч | | | | | |
| ерх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | | | |
| рвое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| селение, проживающее ельских населенных | тыс. кВт·ч | | | | | |
| нктах | | | | | | |
| ределах социальной | тыс. кВт·ч | | | | | |
| рмы | | | | | | |
| рвое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | |
| орое полугодие ерх социальной нормы | тыс. кВт-ч | | | | | |
| рвое полугодие | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт ч | | | | | |
| требители, приравненные | тыс. кВт·ч | | | | | |
| аселению, — всего | | | | | | |
| ределах социальной | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| рмы рвое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| ерх социальной нормы | тыс. кВт-ч | | | | | |
| рвое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| требителям, | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| исключением ектрической энергии, | | | | | | |
| ставляемой населению | | | | | | |
| гриравненным к нему | | | | | | |
| гегориям потребителей | | | | | | |
| етевым организациям | | | | | | |
| нее 670 кВт | тыс. кВт∙ч | | | | | |
| рвое полугодие орое полугодие | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт-ч | | | | | |
| рвое полугодие | тыс. кВт-ч | | | | | |
| орое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | |
| менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | | | |
| рвое полугодие орое полугодие | тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч | | | | | |
| гевым организациям, | тыс. кВт-ч | | | | | |
| иобретающим | • | | | | | |
| ектрическую энергию | | | | | | |
| елях компенсации | | | | | | |
| терь электрической | | | | | | |
| ергии в сетях первом полугодии | тыс. кВт·ч | | | | | |
| втором полугодии | тыс. кВт-ч | | | | | |
| личество обслуживаемых | • | | | | | |
| говоров — всего | | | | | | |
| ом числе: | | | | | | |
| аселением приравненным к нему | тыс. штук | | | | | |
| гриравненным к нему гегориям потребителей | | | | | | |
| отребителями, | тыс. штук | | | | | |
| исключением | , , | | | | | |
| ектрической энергии, | | | | | | |
| ставляемой населению | | | | | | |
| приравненным к нему | | | | | | |
| гегориям потреоителеи етевым организациям | | | | | | |
| нее 670 кВт | тыс. штук | | | | | |
| 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | | | | | |
| менее 10 МВт | тыс. штук | | | | | |
| етевыми организациями, | тыс. штук | | | | | |
| | | | | | | |
| ставл прира тегор тетевн нее 6 670 к мене етевь | яемой населению вненным к нему изм потребителей ым организациям 70 кВт до 10 МВт е 10 МВт ым организациями, им организациями, | яемой населению вненным к нему иям потребителей ым организациям 70 кВт тыс. штук гВт до 10 МВт тыс. штук е 10 МВт тыс. штук | яемой населению вненным к нему иям потребителей ым организациям 70 кВт тыс. штук Вт до 10 МВт тыс. штук е 10 МВт тыс. штук ыми организациями, тыс. штук | яемой населению вненным к нему иям потребителей ым организациям 70 кВт тыс. штук Вт до 10 МВт тыс. штук е 10 МВт тыс. штук ыми организациями, тыс. штук | яемой населению вненным к нему иям потребителей ым организациям 70 кВт тыс. штук Вт до 10 МВт тыс. штук е 10 МВт тыс. штук ым организациями, тыс. штук | яемой населению вненным к нему иям потребителей ым организациям 70 кВт тыс. штук Вт до 10 МВт тыс. штук е 10 МВт тыс. штук ым организациями, тыс. штук |

| | Наименование показателей | Единица измере- ния | Фактические показатели за год, предшествующий | Показатели, утвержденные на базовый | Предложения на расчетный период | Предложения на расчетный период | Предложения на расчетный период |
|------------|---|----------------------------|---|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | | | базовому периоду | период | регулирования | регулирования | регулирования |
| | в целях компенсации потерь | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| | электрической энергии | | | | | | |
| 3. | в сетях Количество точек учета | | | | | | |
| э. | по обслуживаемым | | | | | | |
| | договорам — всего | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему | штук | | | | | |
| | категориям потребителей | | | | | | |
| 3.2. | по потребителям, | штук | | | | | |
| | за исключением электрической энергии, | | | | | | |
| | поставляемой населению | | | | | | |
| | и приравненным к нему | | | | | | |
| | категориям потребителей и сетевым организациям | | | | | | |
| | менее 670 кВт | штук | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | | | | | |
| 4. | не менее 10 МВт Количество точек | штук штук | | | | | |
| | подключения | | | | | | |
| 5. | | тыс. рублей | | | | | |
| | выручка гарантирующего поставщика | | | | | | |
| 6. | Показатели численности | | | | | | |
| | персонала и фонда оплаты | | | | | | |
| | труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная | человек | | | | | |
| 62 | численность персонала Среднемесячная | TI 10 | | | | | |
| 6.2. | среднемесячная заработная плата на одного | тыс. рублей на человека | | | | | |
| | работника | 20114 | | | | | |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения | | | | | | |
| | (дата утверждения, срок | | | | | | |
| | действия) | | | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | | | | | |
| 8. | | тыс. рублей | | | | | |
| | долгам | | | | | | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | | | | | |
| 10. | = | тыс. рублей | | | | | |
| 11. | Рентабельность продаж | процент | | | | | |
| | (величина прибыли от продаж в каждом рубле | | | | | | |
| | выручки) | | | | | | |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем | | | | | | |
| | утверждена, дата | | | | | | |
| | утверждения, номер | | | | | | |
| | приказа или решения, электронный адрес | | | | | | |
| | размещения) | | | | | | |
| | Vamous | | Основные показатели | деятельности генериј | рующих объектов | | |
| 1. 2. | Установленная мощность Среднегодовое значение | МВт МВт | | | | | |
| | положительных разниц | | | | | | |
| | объемов располагаемой мощности и объемов | | | | | | |
| | потребления мощности | | | | | | |
| | на собственные и (или) | | | | | | |
| 3 | хозяйственные нужды Производство электрической | мии и В | | | | | |
| 3. | производство электрическои энергии | мли квт.ч | | | | | |
| 4. | Полезный отпуск | млн кВт-ч | | | | | |
| 5. | электрической энергии Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | | | | | |
| J. | с коллекторов | ibic. I KdJI | | | | | |
| 6. | Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | | | | | |
| 7. | в сеть Необходимая валовая | млн рублей | | | | | |
| ٠. | выручка — всего | лын руолси | | | | | |
| . . | в том числе: | = | | | | | |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн рублей | | | | | |
| 7.2. | относимая на электрическую | млн рублей | | | | | |
| | мощность | | | | | | |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую | млн рублей | | | | | |
| | с коллекторов источников | | | | | | |
| 8. | Топливо — всего | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | |

| | Наименование показателей | Единица измере- ния | Фактические показатели за год, предшествующий | Показатели, утвержденные на базовый | Предложения на расчетный период | Предложения на расчетный период | Предложения на расчетный период |
|-------|---|---------------------------|---|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | | | базовому периоду | период | регулирования | регулирования | регулирования |
| 8.1. | топливо на электрическую | млн рублей | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 0.1. | энергию | мын руолси | | | | | |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | | | | | |
| 8.2. | - | млн рублей | | | | | |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | | | | | |
| | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической | | | | | | |
| 9. | энергии Амортизация | млн рублей | | | | | |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым | жып рублен | | | | | |
| 10.1. | видам деятельности: среднесписочная | человек | | | | | |
| 10.2 | численность персонала среднемесячная | | | | | | |
| 10.2. | • • | тыс. рублей на человека | | | | | |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок | | | | | | |
| 11. | действия) Расходы на производство — всего | млн рублей | | | | | |
| 11.1. | в том числе: | млн рублей | | | | | |
| 11.2. | на электрическую энергию | млн рублей | | | | | |
| 11.3. | | млн рублей | | | | | |
| | энергию, отпускаемую с коллекторов источников | | | | | | |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе: | | | | | | |
| 12.1. | | млн рублей | | | | | |
| 12.2. | - | млн рублей | | | | | |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе: | | | | | | |
| 13.1. | | млн рублей | | | | | |
| 13.2. | | млн рублей | | | | | |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн рублей | | | | | |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего | | | | | | |
| 14.1. | в том числе: | млн рублей | | | | | |
| 14.2. | на электрическую энергию | млн рублей | | | | | |
| 14.3. | на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую | млн рублей | | | | | |
| 15. | с коллекторов источников | млн рублей | | | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли | процент | | | | | |
| 17 | от продажи в каждом рубле выручки) Рекрименты инвестиционной | | | | | | |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата | | | | | | |
| | утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный | | | | | | |
| | адрес размещения) | | | | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| | Наименование | Единица | | ческие | | ватели, | | эжения | Предло | | | эжения |
|------------|---|------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | показателей | измере- ния | | ли за год, твующий | | денные зовый | _ | четный чод | на расч | нетный иод | пер | нетный иод |
| | | | | риоду 2023 г | | 2024 г. | | ния 2025 г. | регулирова | | | ния 2027 г. |
| | | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | 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- | рублей/ МВт в | | | | | | | | | | |
| | диспетчерскому управлению | месяц | | | | | | | | | | |
| | 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» | | | | | | | | | | | |
| | предельный максимальный | рублей/ | | | | | | | | | | |
| | уровень цен (тарифов) | МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | 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 | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | системы» услуги по передаче | | | | | | | | | | | |
| | электрической энергии: | | | | | | | | | | | |
| | двухставочный тариф: ставка на содержание сетей | | 220 214 01 | 220 214 01 | 105 901 49 | 105 901 49 | 201 522 40 | 201 522 40 | 290 240 70 | 200 240 70 | 205 000 40 | 205 000 40 |
| | ставка на содсржание сетси | рублей/ МВт в | 230 214,01 | 230 214,01 | 195 801,48 | 195 801,48 | 281 533,40 | 281 555,40 | 280 249,70 | 280 249,70 | 295 989,49 | 295 989,49 |
| | | месяц | | | | | | | | | | |
| | ставка на оплату | рублей/ | 346,77 | 346,77 | 320,53 | 320,53 | 352,69 | 352,69 | 367,25 | 367,25 | 378,16 | 378,16 |
| | технологического расхода (потерь) | МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | одноставочный тариф | рублей/ | 1 856,48 | 1 856,48 | 1 754,51 | 1 754,51 | 2 135,79 | 2 135,79 | 2 142,23 | 2 142,23 | 2 252,82 | 2 252,82 |
| | | МВт∙ч | , | , | , | , | | | , | , - | , | <i>'</i> |
| 2. | Для коммерческого оператора | рублей/ МВт-п | | | | | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих | МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | поставщиков: | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | | рублей/ | | | | | | | | | | |
| 1 | для населения и приравненных к нему | МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| 1 | категорий потребителей | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | | рублей/ | | | | | | | | | | |
| 1 | для сетевых организаций, покупающих электрическую | МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | энергию для компенсации | | | | | | | | | | | |
| | потерь электрической | | | | | | | | | | | |
| 22 | энергии величина сбытовой надбавки | nv6ne#/ | | | | | | | | | | |
| 3.3. | для прочих потребителей: | рублей/ МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | менее 670 кВт | рублей/ | | | | | | | | | | |
| | от 670 кВт то 10 МВ- | МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | рублей/ МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | рублей/ | | | | | | | | | | |
| l . | П | МВт∙ч | | | | | | | | | | |
| 4. 4.1. | Для генерирующих объектов: цена на электрическую | рублей/ | | | | | | | | | | |
| 7.1. | энергию | тыс. кВт∙ч | | | | | | | | | | |
| | в том числе топливная | рублей/ | | | | | | | | | | |
| I | составляющая | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | l |

| | Наименование | Единица | Факти | ческие | Показ | атели, | Предло | эжения | Предде | ожения | Предле | эжения |
|--------|---|-------------------|----------------------------|-----------|-----------|--------------|-----------|--------------|------------|-----------|--------------|-----------|
| | показателей | | измере- показатели за год, | | | утвержденные | | на расчетный | | четный | на расчетный | |
| | показателен | ния | | твующий | | зовый | пер | | - | иод | период | |
| | | | азовому пе | | | 2024 г. | | ния 2025 г. | регулирова | | регулирова | |
| | | | первое | второе | первое | второе | первое | второе | первое | второе | первое | второе |
| | | | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие |
| 4.2. | цена на генерирующую | рублей/ | | | | | | | | | | |
| | мощность | МВт в | | | | | | | | | | |
| | | месяц | | | | | | | | | | |
| 4.3. | средний одноставочный | рублей/Гкал | | | | | | | | | | |
| | тариф на тепловую энергию | | | | | | | | | | | |
| 4.3.1. | одноставочный тариф | рублей/Гкал | | | | | | | | | | |
| 122 | на горячее водоснабжение тариф на отборный пар | | | | | | | | | | | |
| 4.3.2. | 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 kг/cm ² | рублей/Гкал | | | | | | | | | | |
| 4.3.3. | тариф на острый | рублей/Гкал | | | | | | | | | | |
| l | и редуцированный пар | | | | | | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф | | | | | | | | | | | |
| 4.4.1 | на тепловую энергию ставка на содержание | | | | | | | | | | | |
| 4.4.1. | тепловой мошности | рублей/ Гкал/ч | | | | | | | | | | |
| | тепловон мощности | в месяц | | | | | | | | | | |
| 442 | тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | | | | | |
| | средний тариф | рублей/ | | | | | | | | | | |
| | на теплоноситель, в том | куб. метр | | | | | | | | | | |
| | числе: | J 1 | | | | | | | | | | |
| | вода | рублей/ | | | | | | | | | | |
| | | куб. метр | | | | | | | | | | |
| | пар | рублей/ | | | | | | | | | | |
| | | куб. метр | | | | | | | | | | |

 $[\]overline{}^{1}$ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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).