

Приложение 1

Предложение о размере цен (тарифов)
на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ПАО "СУЭНКО", с использованием которых
осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Уватского
муниципального района, не объединенного в ценовые зоны оптового рынка

(вид цены (тарифа))

на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания" (ПАО "СУЭНКО")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1

к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Полное наименование | Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания" |
| Сокращенное наименование | ПАО "СУЭНКО" |
| Юридический адрес | 625023, РФ, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Одесская, 27 |
| Фактический адрес | 625023, РФ, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Одесская, 27 |
| ИНН | 7205011944 |
| КПП | 720350001 |
| Ф.И.О. руководителя | Анучин Данил Иванович |
| Адрес электронной почты | office@suenco.ru |
| Контактный телефон | (3452) 65-23-59, 65-24-59 |
| Факс | (3452) 65-23-37 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 1 918,71 | 1 402,68 | будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2019 год |
| | выручка по установленным тарифам | | 1 918,71 | 1 402,68 | будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2019 год |
| | государственные субсидии: разница между экономически обоснованными тарифами и тарифами, установленными для населения | | 0 | 0 | будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2019 год |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -6 400,42 | -6 792,47 | будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2019 год |
| 1.3. | ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -6 400,42 | -6 792,47 | будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2019 год |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | 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 | 0,0376 | 0,0366 | 0,0339 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 220,47 | 214,75 | 222,96 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 176,13 | 169,64 | 179,11 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 8,98 | 12,96 | 12,97 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴ | МВт·ч | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 8 319,13 | 8 195,16 | 9 162,34 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 7 220,27 | 7 469,51 | 8 029,52 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 2 934,07 | 2 335,66 | 3 017,19 |
| | ремонт основных фондов | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | материальные затраты | | 112,32 | 174,30 | 181,27 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 1 098,86 | 725,65 | 1 132,82 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 5 559,16 | 6 207,66 | будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2019 год |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 244,8 | 244,8 | 244,8 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 29,49 | 30,51 | 32,80 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 5 | 5 | 5 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 48,90 | 38,93 | 50,29 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 9 436 351 | 9 436 351 | 9 436 351 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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).

Приложение № 4
к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| 1 | Установленная мощность | МВт | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 2 | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн. кВтч | 0,25156 | 0,24673 | 0,26556 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВтч | 0,22047 | 0,21475 | 0,22296 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Необходимая валовая выручка, всего: | млн. руб. | 8,33163 | 8,19516 | 9,17586 |
| 7.1 | относимая на электрическую энергию | млн. руб. | 3,34678 | 3,93056 | 3,96350 |
| 7.2 | относимая на электрическую мощность | млн. руб. | 4,98485 | 4,26460 | 5,21236 |
| 7.3 | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | |
| 8.1 | топливо на э/э | млн. руб. | 3,34678 | 3,93056 | 3,96350 |
| | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э | г./кВтч | 586,30 | 488,53 | 488,50 |

| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------|
| 8.2 | топливо на т/э | млн. руб. | | | |
| | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э | кг/Гкал | | | |
| | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии | | | Приказ Минэнерго РФ от 26.12.2012 № 655 | Приказ Минэнерго РФ от 26.12.2012 № 656 |
| 9 | Амортизация | млн. руб. | 0,03841 | 0,01560 | 0,02335 |
| 10 | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 10.1 | Среднесписочная численность персонала | чел. | 5 | 5 | 5 |
| 10.2 | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. руб./чел. | 48,90 | 38,93 | 50,29 |
| 9.3 | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 11 | Расходы на производство, в т.ч. | млн. руб. | 7,01999 | 7,13260 | 7,76112 |
| 11.1 | относимые на электрическую энергию | млн. руб. | 3,34678 | 3,93056 | 3,96350 |
| 11.2 | относимые на электрическую мощность | млн. руб. | 3,67320 | 3,20205 | 3,79761 |
| 11.3 | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | | | |
| | | | | | |
| 12 | Объем перекрестного субсидирования, всего, в том числе: | млн. руб. | | | |
| 12.1 | - от производства тепловой энергии | млн. руб. | | | |
| 12.2 | - от производства электрической энергии | млн. руб. | | | |
| 13 | Необходимые расходы из прибыли, в т.ч. | млн. руб. | 0,01000 | 0,00324 | 0,01082 |
| 13.1 | относимые на электрическую энергию | млн. руб. | 0,00500 | 0,00162 | 0,00541 |

| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| 13.2 | относимые на электрическую мощность | млн. руб. | 0,00500 | 0,00162 | 0,00541 |
| 13.3 | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | | | |
| 4 | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч. | млн. руб. | | | |
| 14.1 | относимые на электрическую энергию | млн. руб. | | | |
| 14.2 | относимые на электрическую мощность | млн. руб. | | | |
| 14.3 | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | | | |
| 15 | Чистая прибыль (убыток) | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | % | | | |
| 17 | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения) | | | | |

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2017 год | | Показатели, утвержденные на 2018 год | | Предложения на 2019 год | |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 5. | Для ЭСО, осуществляющих производство и поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, на территории, не объединенного в ценовые зоны оптового рынка | | | | | | | |
| | Прочие потребители | | | | | | | |
| 5.1. | одноставочный тариф | руб./кВт*ч | 37,13653 | 37,13653 | 37,13653 | 39,10477 | 39,10477 | 43,23169 |
| 5.1.1. | одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | |
| | - ночная зона | руб./кВт*ч | 25,87231 | 25,87231 | 27,30243 | 27,88105 | | |
| | - полупиковая зона | руб./кВт*ч | 37,13653 | 37,13653 | 37,20556 | 39,10477 | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2017 год | | Показатели, утвержденные на 2018 год | | Предложения на 2019 год | |
|----------|-----------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------|---------------|-----------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| | - пиковая зона | руб./кВт*ч | 56,60235 | 56,60235 | 54,31925 | 58,50059 | | |
| 5.1.2. | одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | |
| | - ночная зона | руб./кВт*ч | 25,87231 | 25,87231 | 27,30243 | 27,88105 | | |
| | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт*ч | 43,89506 | 43,89506 | 43,14743 | 45,83899 | | |
| 5.2. | двухставочный тариф | | | | | | | |
| 5.2.1. | ставка стоимости единицы мощности | руб./кВт*мес. | | | | | | |
| 5.2.2. | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт*ч | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.