

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)
(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на _____ 2019 _____ год
(расчётный период регулирования)

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕЛ РОССИЯ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ»)

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|---------------------------------|--|
| Полное наименование | ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС» |
| Сокращенное наименование | ПАО «ЭНЕЛ РОССИЯ», ФИЛИАЛ «НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС» |
| Место нахождения | 115093, РФ, г. Москва, ул. Павловская, д.7, стр.1 |
| Фактический адрес | 357107, РФ, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Энергетиков, д.2 |
| ИНН | 6671156423 |
| КПП | 263102001 |
| Ф.И.О. руководителя | Генеральный директор – Карло Палашано Вилламанья, Директор филиала – Казарин Дмитрий Иванович |
| Адрес электронной почты | office.russia@enel.com |
| Контактный телефон | (495) 539-31-31 |
| Факс | (495) 539-31-48 |

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ФИЛИАЛ "НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС" без ДПМ/НВ (вынужденный режим)

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|----------|---|----------------------|---|--------------------|--|--------------------|---|--------------------|
| | | | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 1 335,82 | 1 362,70 | 1 362,70 | 1 396,80 | 1 396,80 | 1 612,61 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 1 334,71 | 1 361,59 | 1 361,59 | 1 395,64 | 1 395,64 | 1 611,44 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 132 999,00 | 132 999,00 | 132 999,00 | 132 999,00 | 132 999,00 | 226 481,01 |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | 703,29 | 760,31 | 760,31 | 764,69 | 764,69 | 988,54 |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал | 557,27 | 596,57 | 596,57 | 607,29 | 607,29 | 913,14 |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал | | | | | | |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./Гкал | 677,62 | 716,97 | 716,97 | 730,37 | 730,37 | 991,91 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|----------|--|------------------------|---|--------------------|--|--------------------|---|--------------------|
| | | | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие |
| | > 13 кг/см ² | руб./Гкал | 768,93 | 808,30 | 808,30 | | | |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал | 831,18 | 870,58 | 870,58 | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в месяц | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра | | | | | | |
| | вода | руб./куб. метра | 37,64 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 39,89 | 43,35 |
| | пар | руб./куб. метра | 97,32 | 115,35 | 115,35 | 111,51 | 111,51 | 116,92 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ФИЛИАЛ "НЕВИННОМЫССКАЯ ГРЭС" без ДПМ/НВ (вынужденный режим)

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|--|---|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 1 120,00 | 1 120,00 | 1 120,00 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 1 098,43 | 1 055,38 | 1 048,68 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 5 440,56 | 4 993,84 | 4 262,77 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 5 105,45 | 4 723,46 | 3 985,07 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1 636,57 | 1 714,87 | 1 621,68 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 1 636,57 | 1 714,87 | 1 621,68 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|-------------------|--|--|---|
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 9 731,04 | 8 469,18 | 9 276,43 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 7 319,12 | 6 597,73 | 6 426,35 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 2 411,92 | 1 871,45 | 2 850,08 |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 8. | Топливо - всего | | 8 222,07 | 7 510,80 | 7 442,93 |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | 7 313,62 | 6 592,27 | 6 421,70 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 352,93 | 352,00 | 354,84 |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | 908,45 | 918,53 | 1 021,23 |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | 136,52 | 135,76 | 139,46 |
| | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | № 923 от 06.09.2016 | № 1112 от 24.11.2017 | |
| 9. | Амортизация | млн. рублей | 574 824,12 | 623,76 | 634 892,08 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|---|--|---|
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | 415,00 | 434,00 | 434,00 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 79,98 | 40,11 | 89,91 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | "Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 9 731,04 | 8 469,18 | 9 276,43 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 7 319,12 | 6 597,73 | 6 426,35 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 2 411,92 | 1 871,45 | 2 850,08 |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования - всего | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|--|---|
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | | | |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | | | | |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | 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. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|--|---|
| 15. | Прибыль от реализации электрической энергии и мощности | млн. рублей | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого 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 разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.