##### 

##### **Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области**

432017, г. Ульяновск, ул. Спасская, д. 3. Тел/факс (8422) 24-16-01, E-mail: tarif@ulgov.ru

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**от «12» февраля 2021 года № 5-Э**

**Присутствовали:**

Першенков С.А. – исполняющий обязанности руководителя Агентства   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Солодовникова Е.Н. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики   
и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Коростелева А.Н. - начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Павлова О.В. - начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Башаева М.Ю. - главный консультант отдела регулирования жилищно-коммунального комплекса Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Сергеева Ю.В. – главный консультант отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Салихова Г.Ж. – специалист-эксперт отдела товарных рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Ульяновской области.

**Приглашённые:**

Милевская Н.С. - заместитель генерального директора по работе на рынках   
и операционной деятельности АО «Ульяновскэнерго»;

Буянова О.С. – начальник экономического отдела ОАО «Ульяновский патронный завод»;

Мякоткин С.В. – генеральный директор АО «Авиастар-ОПЭ»;

Мигачева И. В. – начальник планово-экономического отдела АО «Авиастар-ОПЭ».

**Повестка дня:**

1. Внесение изменений в приказ Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.12.2020 № П-344.

2. Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Волги» по индивидуальному проекту.

3. Взаиморасчеты между территориальными сетевыми организациями   
АО «Авиастар-ОПЭ» и ОАО «Ульяновский патронный завод» в 2021 году.

**Вопрос № 1.**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу о внесении изменений в приказ Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.12.2020 № П-344.

В соответствии с п. 7. Методических указаний органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт).

Согласно п. 23 Методических указаний территориальные сетевые организации предоставляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации   
в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах   
на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию. На основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями утверждаются ставки по определению затрат на строительство объектов элетроэнергетики раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. Информация о расходах на строительство ВЛ-35 кВ территориальными сетевыми организации предоставлено не было.

Учитывая наличие технической возможности технологического присоединения определённых критериями указанными в п. 28 Правил технологического присоединения ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети» для заключения договора технологического присоединения должны расчитать плату   
в соответствии с утвержденными ставками и формулами расчёта платы.

В соответствии с Методическими указаниями при применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили»,   
по которым стандартизированные тарифные ставки на 2021 год не установлены,   
то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по обращению сетевой организации на основании расчётных материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

Стоимость строительства воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 35 кВ согласно расчёту составляет 4 136 592,74 руб./км без НДС и не превышает размера расходов на строительство данных объектов электроэнергетики, определенный федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Таким образом, экономически обоснованная стоимость на строительство 1 км воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 35 кВ равна 4 136 592,74 руб., соответственно стандартизированная ставка определена в размере  **4 136 592,74 руб.**

Согласно заявки потребителя максимальная мощность присоединия составляет 5600 кВт. Следуя принципам Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 утверждению подлежит только стандартизированная ставка (свыше 670 кВт).

Согласно выводам экспертов и дополнив таблицы приложений приказа ставками для определения затрат на выполнение мероприятий по строительству воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 35 кВ, а также устранение технических ошибок, дополнения выглядят следующим образом:

1. в таблице приложения № 1 строку I.8.2.2 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| « | I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета, без НДС | 17 483,00 | х | 17 483,00 | »; |

2) в таблице приложения № 1 строку II.8.2.2 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| « | II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета, без НДС | 17 483,00 | х | 17 483,00 | »; |

1. в таблице приложения № 1 строку I.2.3.1.3.3 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| « | I.2.3.1.3.3 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км, без НДС | 1 670 229,75 | х | 0,00 | »; |
|  | 4 136 592,74 |

4) в таблице приложения № 1 в строке I.2.3.1.3.4 слова «на металлических опорах» заменить словами «на железобетонных опорах»;

5) в таблице приложения № 1 строку II.2.3.1.3.3 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| « | II.2.3.1.3.3 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км, без НДС | 1 670 229,75 | х | 0,00 | »; |
|  | 4 136 592,74 |

6) в таблице приложения № 1 в строке II.2.3.1.3.4 слова «на металлических опорах» заменить словами «на железобетонных опорах»;

7) в таблице приложения № 2 строку I.8.2.2 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| « | I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения | рублей/кВт, без НДС | 195,00 | х | 195,00 | »; |

8) в таблице приложения № 2 в строке I.2.3.1.3.3 слова «на металлических опорах» заменить словами «на железобетонных опорах»;

9) в таблице приложения № 2 в строке I.2.3.1.3.4 слова «на металлических опорах» заменить словами «на железобетонных опорах»;

10) в таблице приложения № 2 строку II.8.2.2 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| « | II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения | рублей/кВт, без НДС | 195,00 | х | 195,00 | »; |

11) в таблице приложения № 2 в строке II.2.3.1.3.3 слова «на металлических опорах» заменить словами «на железобетонных опорах»;

12) в таблице приложения № 2 в строке II.2.3.1.3.4 слова «на металлических опорах» заменить словами «на железобетонных опорах».

На основании выводов экспертов, дополнительные ставки на строительство ВЛ-35 кВ признаны экономически обоснованными, технические ошибки устраненными. Приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.12.2021 № П-433 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2021 год» дополнить вышеозначенными изменения.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.12.2020 № П-344».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 2.**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Волги» по индивидуальному проекту.

Экспертной группой департамента по регулированию цен и тарифов проанализированы материалы ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети» для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта Администрации города Димитровграда   
к электрическим сетям ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети» по индивидуальному проекту. Согласно выводам экспертов сумма затрат   
на выполнение мероприятий утённых в плате за технологическое присоединение выглядит следующим образом:

тыс. руб. без НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Плата,  тыс. руб.  (без НДС) |
|  | Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (Р + Ри + Ртп) | 5 448,68 |
| 1. | Стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата (Р): | 14,26 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями | 6,13 |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,13 |
| 2. | Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям (Ри) | 4 769,27 |
| 2.1. | Строительство ВЛ-35 кВ | 827,32 |
| 2.2 | Строительство ВЛ-10 кВ | 3 006,41 |
| 2.3 | Строительство КЛ-10 кВ | 428,00 |
| 2.4 | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) - трехфазный косвенного включения | 507,54 |
| 3. | Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп) | 665,15 |

В соответствии с расчетом стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении составило 5 448,68 тыс. руб.

ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети является ближайшей территориальной сетевой организацией для технологического присоединения Объекта Администрации города Димитровграда.

Согласно заявке Объекта Администрации города Димитровграда (далее – Заявитель) на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети», первый просит обеспечить   
его максимальной мощностью 5600 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II надёжности в точках присоединения: концевые опоры вновь проектируемых ЛЭП 10 кВ от ПС 220 кВ «Черемшанская».

Для удовлетворения запроса Заявителя ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети» необходимо осуществить технологическое присоединение к вышестоящей сетевой организации (ПАО «ФСК ЕЭС») в объёме указанной в заявке Заявителя.

Экспертная группа департамента по регулированию цен и тарифов учла затраты сетевой организации на осуществление организационных мероприятий перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – С1) в размере 14,26 тыс.руб. на уровне предложения сетевой организации и утверждённой на 2021 год стандартизированной тарифной ставки С1 за одно технологическое присоединение на территории Ульяновской области.   
В составе платы за технологическое присоединение учтена инвестиционная составляющая на прокрытие расходов связанных с новым строительством объектов электроэнергетики (ВЛ-35 кВ, ВЛ-10 кВ, КЛ-10кВ) в сумме 4 769,27 тыс. руб.   
с применением стандартизированыых ставок определяющих стоимость строительства объектов электроэнергетики, утверждённых приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.12.2020 « 344-П. Кроме того, согласно   
п 30.5 Правил технологического присоединения уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов   
при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту   
в составе указанной платы учтён размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации   
к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения указанного Заявителя   
в запрошенных им объемах. В данном случае ПАО «Россети Волга»-«Ульяновские распределительные сети» в материалах дела предоставлен договор технологического присоединения к вышестоящей сетевой организации ПАО «ФСК ЕЭС в объёме максимальной мощности 5600 кВт, сумма договора определена с применением стандартизированной ставки С1 утверждённой приказом ФАС России.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям ПАО «Россети Волги» по индивидуальному проекту».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 3.**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу взаиморасчетов между АО «Авиастар-ОПЭ» и ОАО «Ульяновский патронный завод» в 2021 году. Было отмечено следующее:

НВВ любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счёт платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

В декабре 2020 года Агентству стал известен факт, что АО «Авиастар-ОПЭ» расторгает договора оказания услуг по передаче электрической энергии   
с потребителями, опосредованно присоединенными к сетям своего предприятия через сети смежных сетевых организаций.

На основании данной информации при тарифном регулировании на 2021 год объемы потребителей, опосредованно присоединенные к сетям   
АО «Авиастар-ОПЭ» через сети АО «Патронный завод», были учтены   
АО «Ульяновский патронный завод».

При данной схеме взаиморасчетов АО «Ульяновский патронный завод» свою необходимую валовую выручку соберет из двух источников:

1. от потребителей, с кем непосредственно заключены прямые договора на передачу электрической энергии;

2. от АО «Ульяновскэнерго» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, который необходимо заключить с указанным гарантирующим поставщиком.

Излишки НВВ, собранной по котловому тарифу, необходимо будет вернуть   
АО «Авиастар-ОПЭ» по тарифу взаиморасчетов между сетевыми организациями, утвержденному приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2021 №366-П.

В результате повторного рассмотрения схемы взаиморасчетов между   
АО «Авиастар-ОПЭ» и АО «Ульяновский патронный завод» были выявлены технические ошибки в расчетах (некорректный объем перетока, а также рассчитанный тариф на компенсацию потерь (у АО «Ульяновский патронный завод» отсутствует договор с АО «Ульяновскэнерго» на компенсацию потерь, поэтому ставка на потери должна быть равна 0)).

**РЕШИЛИ:**

1. Рассчитать корректные тарифы взаиморасчетов между АО «Авиастар-ОПЭ» и ОАО «Ульяновский патронный завод».

2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 30.12.2021 №366-П».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Председательствующий С.А.Першенков

Секретарь Е.И.Никитина

Коростелева А.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_