

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комиссии по
государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области

_____ **Н.Б. Косилова**

23 июля 2021 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии Комиссии
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

23 июля 2021 года № 13

Всего членов коллегии - 8 чел.

Присутствовали - 6 чел.

Председатель коллегии: - Косилова Н.Б.

Члены коллегии:

- Лебедева Е.Ф.**
- Буханцова С.В.**
- Бассараб И.В.**
- Шаповалова М.В.**
- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)**

Кворум имеется

Повестка дня:

1. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 24 декабря 2020 года № 30/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год».

Слушали 1. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 24 декабря 2020 года № 30/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год».

Докладывает Куликова Л.В. – консультант отдела государственного регулирования цен и тарифов в сферах электроэнергетики и газоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

В Комиссию по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Комиссия) для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2021 год обратился филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» (далее – Общество) (вх. от 18.06.2021 г. № 3074) для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок:

Таблица

| Обозначение (в соотв. с МУ) | Наименование (в соотв. с МУ) | Уровень напряжени я | Макс-я мощность , кВт | Стандартизи -рованная тарифная ставка |
|-----------------------------------|---|---------------------------|-----------------------------|--|
| C.2.2.2.3.2.1.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 110 кВ и выше | 9 600 | 34 095 939 руб./км |
| C.7.1.2. | однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно | 110/6(10) | 9 600 | 25 912 руб./кВт |

Основанием послужило обращение в филиал ПАО «МРСК Центра» «Белгородэнерго» ООО «НОЦ «Бирюч» (далее – заявитель) о технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям, расположенных по адресу: Белгородская область, Красногвардейский район, с. Малобыкова, ул. Белая Вежа, д. 1, максимальной мощностью 9 600 кВт на уровне 10 кВ по 3 категории надежности электроснабжения.

Согласно техническим условиям, сетевая организация должна осуществить строительство воздушной линии напряжением 110 кВ с применением провода АС сечением 95 мм² и строительство подстанции напряжением 110/10 кВ с монтажом трансформатора 10 МВА, ячейки выключателя 110 кВ 10 шт. и ячеек выключателей 10 кВ 3 шт.

Приказом Комиссии от 24.12.2020 г. № 30/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год» установлены стандартизированные тарифные ставки на 2021 год. Данные ставки в приказе не предусмотрены, в связи с чем тарифное меню 2021 года необходимо дополнить.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» дифференциация стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с предусмотренным Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 (далее – Методические указания) перечнем стандартизированных тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, а также

максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств. Заявленные Обществом характеристики соответствуют ставкам С.2.2.2.3.2.1.1 и С.7.1.2, определенным Методическими указаниями.

Согласно пункту 14 Методических указаний если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки дополнительно устанавливаются.

В обоснование расходов для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2021 год Обществом были представлены следующие материалы:

- заявка на технологическое присоединение;
- пояснительная записка к заявлению на установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2021 год;
- типовые технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» энергопринимающих устройств ООО «НОЦ «Бирюч».

Дополнительно письмом от 06.07.2021 г. № БЛ/04/4107 (вх. от 07.07.2021 г. № 3303) Обществом были представлены следующие материалы:

- укрупненные сметные расчеты стоимости (технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «НОЦ «Бирюч» мощностью 9 600 кВт, расположенных в Белгородской области, Красногвардейском районе, в границах плана АО им. Ленина) с переводом в текущие цены по состоянию на 4 кв. 2020 года;
- объектный сметный расчет № 02-01 на строительство ОС 02-01 ПС 110 10 кВ ООО «НОЦ «Бирюч»;
- локальный сметный расчет № 02-01 на строительство сетей ВЛ 110 кВ в текущих (прогнозных) ценах;
- локальный сметный расчет № 02-01-00 на электротехнические решения часть 1 в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-01 на ЛС № 02-01-01 Общественные работы в текущих (прогнозных) ценах;
- локальный сметный расчет № 02-01-02 на электротехнические решения часть 2 в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-03 на ЛС № 02-01-03 на средства связи в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-05 на кабельную систему релейной защиты в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-06 на автоматизированную систему учета электроэнергии в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-07 на телемеханику в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-08 на постоянный ток в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-09 на собственные нужды в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-10 на охранно-пожарную сигнализацию в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 02-01-11 на видеонаблюдение в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;

- локальный сметный расчет № 07-01-01 на схему планировочной организации земельного участка в текущих (прогнозных) ценах;
- локальный сметный расчет № 09-01 на строительство ОС 09-01 ПНР в текущих (прогнозных) ценах;
- локальный сметный расчет № 09-01-01 на ПНР, электротехнические решения, часть 2 в текущих (прогнозных) ценах;
- локальный сметный расчет № 09-01-02 на ПНР, РЗА, ТТ инновации в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 09-01-03 на ПНР, кабельные системы РЗА в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 09-01-04 на ПНР, постоянный ток в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 09-01-05 на ПНР, собственные нужды в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- локальный сметный расчет № 09-01-06 на ПНР, телемеханика в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2001 г.;
- укрупнённый сметный расчет стоимости (ориентировочный расчет 1 км типовой ВЛ 110 кВ).

С целью определения экономической обоснованности расходов, а также учитывая баланс экономических интересов поставщиков и потребителей услуг, Комиссией осуществлен анализ представленных документов.

Расчёт затрат по необходимым для технологического присоединения заявителя мероприятиям был произведен на основании укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 г. № 10 (далее – УНЦ), с учетом установленных Минэкономразвития России от 26.09.2020 г. индексов-дефляторов на 2021 год.

Стоимость 1 км ВЛ 110 кВ по УНЦ составит 9 421,324 тыс. руб./км. Стоимость ПС 110/10 кВ по УНЦ составит 237 771,225 тыс. руб.

При переводе сметных расчетов в цены 2021 года Комиссией был применен индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Инвестиции в основной капитал», предусмотренный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, разработанного Минэкономразвития России, в размере 103,9%.

На основании дополнительных материалов, представленных Обществом, произведен расчет стоимости строительства по укрупнённым сметным расчетам стоимости (далее – УСРС), по итогам которого были исключены расходы по статье благоустройство и озеленение территории (не предусмотрены в Методических указаниях), скорректирована стоимость основных объектов строительства ПС 110/10 кВ Бирюч (на основании представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» обосновывающих документов), пересчитана стоимость проектно-изыскательских работ на основании уменьшения стоимости строительства ПС 110/10 кВ.

Стоимость 1 км ВЛ 110 кВ по УСРС составит 9 128,371 тыс. руб./км. Стоимость ПС 110/10 кВ по УСРС составит 213 548,980 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» стоимость создаваемых

электросетевых объектов не должна превышать стоимость создаваемых электросетевых объектов с применением УНЦ.

Расчеты стоимости строительства объектов по УСРС не превышают УНЦ.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на 2021 год произведен согласно Методических указаний.

Таким образом, предлагается утвердить дополнительные стандартизированные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям путем внесения следующих изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 24.12.2020 г. № 30/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год»:

1.1. Раздел «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км):» приложения 2 дополнить строкой:

| | | | |
|------------------|---|---------------|-----------|
| С.2.2.2.3.2.1.1. | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 110 кВ и выше | 9 484 377 |
|------------------|---|---------------|-----------|

1.2. Раздел «Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт):» приложения 2 дополнить строкой:

| | | | |
|---------|---|--------------|--------|
| С.7.1.2 | однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно | 110/6(10) кВ | 22 722 |
|---------|---|--------------|--------|

Решили 1. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп:

внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 24 декабря 2020 года № 30/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год» изменения согласно приложению:

Приложение

1.1. В приложении 2 «Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год (без НДС)» к приказу раздел «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | | | |
|------------------|---|---------------|--------------|
| С.2.2.2.3.2.1.1. | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 110 кВ и выше | 9 484 377,00 |
|------------------|---|---------------|--------------|

».

1.2. В приложении 2 «Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год (без НДС)» к приказу раздел «Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (рублей/кВт)» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | | | |
|---------|---|--------------|-----------|
| С.7.1.2 | однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно | 110/6(10) кВ | 22 722,00 |
|---------|---|--------------|-----------|

».

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 24 декабря 2020 года № 30/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год», **голосовали 5 членов коллегии;**

«Против» - 0 членов коллегии;

«Воздержались» - 0 членов коллегии.

Решение принято.