**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 32**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

23-24.05.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б.**, **Незнанов П.Г. Кулебякина М.В.** (присутствовала только на 1-ом вопросе, имеет право голоса только по 1 -му вопросу).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.**  | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Дюбина О. В.** | - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Лобач Н.А.** | - представитель ОАО «СКЭК». |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединениек электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс»,ПС 35/6 кВ «Первомайская» (Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63) |
| 2. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке жилых домов по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Просторная № 4,6, 10, 14,16, 18 при отсутствии технической возможности. |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

Рассмотрен вопрос 1 **«Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс»,
ПС 35/6 кВ «Первомайская» (Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63)»**

Докладчики **Дюбина О.В**. и **Овчинников А.Г.**

**Кулебякина М.В.** отметила что:

- в представленных материалах не указан состав расходов по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия «последней мили») и состав оборудования, включенных в плату за технологическое присоединение;

- согласно экспертному заключению, планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2022 год. Технические условия информации о сроках ввода не содержат, при этом объем капитальных затрат, учтен с учетом индексов-дефляторов 2019-2022гг. Кроме того, использован индекс-дефлятор 2019 года, года установления платы за технологическое, что не соответствует положениям пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

В связи с замечаниями **Кулебякиной М.В.** был объявлен перерыв в рассмотрении вопроса № 1.

После перерыва Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области вернулось к рассмотрению вопроса № 1.

**Овчинников А.Г.** на замечания **Кулебякиной М.В.** ответил, что:

- согласно представленным материалам филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется выполнить строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ. Данная информация содержится в экспертном заключении.

**-** дефляторы при определении стоимости работ не применялись. Это противоречит Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

Стоимость работ по проекту-аналогу определен по состоянию на начало 2019 года. Для определения стоимости работ в ценах 2022 года последовательно применены индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации.

Согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) докладчики предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств
АО «УК «Северный Кузбасс» (максимальная мощность 11 763 кВт), ПС 35/6 кВ «Первомайская» (Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63) согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письмо филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» от 22.05.2019 № 1.4/01/4917-исх об отсутствии возражений к проекту постановления и проведении заседания Правления без участия представителя филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» (максимальная мощность 11 763 кВт), ПС 35/6 кВ «Первомайская» (Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63) согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» – 4 человека;**

**«ПРОТИВ» - 1 человек (Кулебякина М.В.).**

Рассмотрен вопрос 2 «**Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке жилых домов по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Просторная № 4, 6, 10, 14, 16, 18 при отсутствии технической возможности».**

Докладчик **Кулебакин С.В.** пояснил, что на проект постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке жилых домов по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Просторная № 4, 6, 10, 14, 16, 18 при отсутствии технической возможности» поступили замечания ОАО «СКЭК»
(исх № 2019/000201 от 23.05.2019) и выражена просьба снять вопрос с повестки Правления и доработать с учетом замечаний.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Снять вопрос «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке жилых домов по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Просторная № 4, 6, 10, 14, 16, 18 при отсутствии технической возможности» и вернутся к его рассмотрению после доработки данного вопроса.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 протоколу № 32

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 23-24.05.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» (максимальная мощность 11 763 кВт), ПС 35/6 кВ «Первомайская» (Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63).

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс»:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные Обществом документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Обществом информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

АО «УК «Северный Кузбасс» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 10.08.2018 №11000401448 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ «Первомайская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63.
2. Максимальная мощность – 11 763 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения:
* 9 620 кВт – 1 категория.
* 2 143 кВт – 3 категория.
1. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 01.09.2022.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», можно сделать вывод о наличии технической возможности технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение определяется согласно Разделу IV Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 39 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и энергопринимающих устройств, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ*

где:

*Р* - 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;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, в порядке, предусмотренном пунктом 30 Методических указаний.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства выполнено, технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не заявляет.

Согласно представленным материалам филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется выполнить строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой АО «УК «Северный Кузбасс».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 11 763 | 11 763 | 0 |

**Объем капитальных вложений,**

**подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» – 108 780,964 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ. |
|   | Проект-аналог. Строительство отпайки от ВЛ-35 кВ Уропская - Беловский водопровод с отпайкой на ПС "Пермяковская" (Б-9) протяженностью 26,7 км с установкой реклоузера на первой отпаечной опоре. В ценах на 01.01.2019. | 132 157,167 | 3 874,854 | 187,175 | 6 272,019 | 14 223,754 | 156 714,969 |
|   | Стоимость 1 км в ценах на 01.01.2019. | 4 949,707 | 145,126 | 7,010 | 234,907 | 532,725 | 5 869,474 |
|   | Строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ в ценах на 01.01.2019. | 77 250,071 | 2 264,975 | 109,410 | 3 666,195 | 8 314,237 | 91 604,888 |
|   | Непредвиденные затраты 3% | 2 317,502 | 67,949 | 3,282 | 109,986 | 249,427 | 2 748,147 |
|   | Итого в ценах на 01.01.2019. | 79 567,574 | 2 332,925 | 112,692 | 3 776,181 | 8 563,664 | 94 353,035 |
|   | ИЦП (2019 г.) | 1,047 |   |
|   | ИЦП (2020 г.) | 1,048 |   |
|   | ИЦП (2021 г.) | 1,050 |   |
|   | ИЦП (2022 г.) | 1,049 |   |
| **Итого в ценах на 01.01.2023 г.** |  |  |  |  |  | **108 780,964** |

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» учесть затраты в размере – 94 941,312 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение РЭК

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ. |
|   | Проект-аналог. Строительство отпайки от ВЛ-35 кВ Уропская - Беловский водопровод с отпайкой на ПС "Пермяковская" (Б-9) протяженностью 26,7 км с установкой реклоузера на первой отпаечной опоре. В ценах на 01.01.2019. | 123 843,990 | 3 872,313 | 187,175 | 6 272,019 | 6 704,726 | 140 880,223 |
|   | Стоимость 1 км в ценах на 01.01.2019. | 4 638,352 | 145,030 | 7,010 | 234,907 | 251,113 | 5 276,413 |
|   | Строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ в ценах на 01.01.2019. | 72 390,755 | 2 263,490 | 109,410 | 3 666,195 | 3 919,126 | 82 348,975 |
|   | Непредвиденные затраты 3% |   |   |   |   |   | 0,000 |
|   | Итого в ценах на 01.01.2019. | 72 390,755 | 2 263,490 | 109,410 | 3 666,195 | 3 919,126 | 82 348,975 |
|   | ИЦП (2019 г.) | 1,047 |   |
|   | ИЦП (2020 г.) | 1,048 |   |
|   | ИЦП (2021 г.) | 1,050 |   |
|   | ИЦП (2022 г.) | 1,049 |   |
| **Итого в ценах на 01.01.2023 г.** |  |  |  |  |  | **94 941,312** |

Корректировка связана с:

1. Исключением временных зданий и сооружений, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на содержание службы заказчика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
4. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» произвести расчет по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен ниже.

Таблица – Расчет стоимости по УНЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование работ** | **Номер расценки** | **Норматив цены по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов РФ** | **Количество оборудования, км** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на 01.01.2023, тыс. руб.** |
| 1 | Строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ. |
|   | УНЦ ВЛ 0,4 - 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода | Л1-03-1 | 2 158 | 2,29 | 15,607 | 77 126,985 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1,049 | 97 967,454 |
|   | УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ | Л3-03-1 | 1 335 | 1,05 | 15,607 | 21 877,112 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1,049 | 27 788,523 |
|   | УНЦ провода ВЛ 0,4 - 750 кВ сталеалюминиевого типа | Л5-01 | 341 | 1,05 | 15,607 | 5 588,086 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1,049 | 7 098,042 |
|   | УНЦ грозотроса ВЛ | Л6-01 | 141 | 1,05 | 15,607 | 2 310,616 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1,049 | 2 934,968 |
|   | УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ устройства лежневых дорог | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ ОКГТ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ на устройство защиты опор ВЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ переходных пунктов ВЛ-КЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ больших переходов ВЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНУТ переустройства магистрального газопровода при переходе ВЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ переустройства магистрального нефтепровода при переходе ВЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ | П3 | 11 168 | 1 | 1 | 11 168,275 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1,049 | 14 186,053 |
|   | затраты на проектно-изыскательские работы для больших переходов ВЛ | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   | - |
|   | УНЦ автоматического пункта секционирования (реклоузера) 6 - 35 кВ без ПКУ | В6-03 | 3 474 | 1,1 | 1 | 3 821,400 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1,049 | 4 853,980 |
|   | УНЦ автоматического пункта секционирования (реклоузера) 6 - 35 кВ с ПКУ и интеграцией в АСУТП | - | - | - | - | - | - | - |   |   |   |   |
|   | затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6-06 | 300 | 1 | 1 | 300,000 | 1,051 | 1,047 | 1,048 | 1,050 | 1,049 | 381,063 |
| **ВСЕГО** |  |  |  | **155 210,082** |

Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Стоимость по сметам, тыс. руб. | Стоимость по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК, тыс. руб. |
| 1 | Строительство одной ЛЭП-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ А-34 от ПС 110 кВ «Кедровская» до РУ-35 кВ ПС 35 кВ «Первомайская» протяженностью 15,607 км с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре ЛЭП-35 кВ. | 94 941,312 | 155 210,082 | 94 941,312 |
|  | **ВСЕГО** | **94 941,312** | **155 210,082** | **94 941,312** |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» находится в пределах установленного по УНЦ.

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» предлагается учесть в размере – 94 941,312 тыс. руб.

**Расходы сетевой организации,**

**связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Исходя из представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» документов расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными 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.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 12,166 тыс. руб. без НДС.

Постановлением РЭК № 779 от 31.12.2018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год» в т.ч. утверждены:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема |
| тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |

Таким образом, предлагается принять предложение Общества по затратам на технологическое присоединение к электрическим сетям на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов.

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс» (максимальная мощность 11 763 кВт), ПС 35/6 кВ «Первомайская» (Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63) предлагается утвердить плату за технологическое присоединение в размере 94 953,478 тыс. руб. без НДС.

Приложение № 2 протоколу № 32

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 23-24.05.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Северный Кузбасс», ПС 35/6 кВ «Первомайская» (Кемеровская обл., г. Березовский, кадастровый номер земельного участка 42:04:0103001:63)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,00 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 94 941,312 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 94 953,478 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 11 763 кВт.