**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 13**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

01.03.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде по вопросам №№ 1-7 повестки заседания).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Тараскина Т.П.** – главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Овчинников А.Г. –** главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ермак Н.В.** – заместитель начальника отдела ценообразования в сфере газоснабжения и некомбинированной выработки тепловой энергии Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ровенский Р.В.** – заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 510 кВт) ПС 110 кВ «Кузель» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель (заявка № 11000473258)) по индивидуальному проекту |
| 2. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Литвиново» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново (заявка № 11000426670)) по индивидуальному проекту |
| 3. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Пихтач» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач (заявка № 11000426967)) по индивидуальному проекту |
| 4. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 21 330 кВт) ПС 110 кВ «Тайга» (Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга (заявка № 11000473237)) по индивидуальному проекту |
| 5. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Тальменка» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Тальменка (заявка № 11000426766)) по индивидуальному проекту |
| 6. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 030 кВт) ПС 110 кВ «Тутальская» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская (заявка № 11000473243)) по индивидуальному проекту |
| 7. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Хопкино» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Хопкино (заявка № 11000426978)) по индивидуальному проекту |
| 8. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса» |
| 9. | О закрытии тарифного дела об установлении тарифов  на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год ООО «АгроПлюс» № РЭК/159-АгроПлюс-2022 от 08.02.2022 |

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

Вопрос 1 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 510 кВт) ПС 110 кВ «Кузель» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе   
ст. Кузель (заявка № 11000473258)) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 510 кВт) ПС 110 кВ «Кузель» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель (заявка № 11000473258)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию, представленной в письменном виде, отметила, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на развитие существующей сети, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 2 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Литвиново» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново (заявка № 11000426670)) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Литвиново» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д   
ст. Литвиново (заявка № 11000426670)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 4 к настоящему протоколу

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию, представленной в письменном виде, отметила, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на развитие существующей сети, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Пихтач» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач   
(заявка № 11000426967)) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Пихтач» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач (заявка   
№ 11000426967)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию, представленной в письменном виде, отметила, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на развитие существующей сети, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 4 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 21 330 кВт) ПС 110 кВ «Тайга» (Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга (заявка № 11000473237)) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 7 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 21 330 кВт) ПС 110 кВ «Тайга» (Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга (заявка № 11000473237)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию, представленной в письменном виде, отметила, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на развитие существующей сети, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 5 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Тальменка» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе   
ст. Тальменка (заявка № 11000426766)) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Тальменка» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе   
ст. Тальменка (заявка № 11000426766)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию, представленной в письменном виде, отметила, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на развитие существующей сети, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 6 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 030 кВт) ПС 110 кВ «Тутальская» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н,   
ст. Тутальская (заявка № 11000473243)) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 030 кВт) ПС 110 кВ «Тутальская» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская (заявка № 11000473243)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию, представленной в письменном виде, отметила, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на развитие существующей сети, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 7 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Хопкино» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе   
ст. Хопкино (заявка № 11000426978)) по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Хопкино» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе   
ст. Хопкино (заявка № 11000426978)) по индивидуальному проекту согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** в позиции по голосованию, представленной в письменном виде, отметила, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на развитие существующей сети, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса»»**

Докладчик в связи с допущением технической ошибки **Тараскина Т.П.** предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.01.2021 № 25 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 15.02.2022 № 26) следующие изменения:

1.1. В пунктах 1, 2 слова «городского округа - города Кемерово» заменить словами «Кемеровского городского округа,».

1.2. В пунктах 3, 4:

1.2.1. Слово «района» заменить словом «округа».

1.2.2. После слов «Прокопьевского городского округа» дополнить словами «, Прокопьевского муниципального округа».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 9 **«О закрытии тарифного дела об установлении тарифов   
на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год ООО «АгроПлюс»  
№ РЭК/159-АгроПлюс-2022 от 08.02.2022»**

Докладчик **Ермак Н.В.** пояснила:

Тарифное дело «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год ООО «АгроПлюс» № РЭК/159-АгроПлюс-2022 от 08.02.2022 открыто на основании заявления от 24.01.2022 № 28 (вх. от 04.02.2022 № 574). Основанием для обращения заявителем в орган регулирования для установления цен (тарифов) являлся договор аренды тепловых сетей № 3 от 25.06.2020 с ООО «БреКом» (стр. 102-103 том 1). ООО «БреКом» согласно, выписки из ЕГРН от 09.04.2019 собственник тепловых сетей от котельной № 43 города Киселевска, протяженностью 3264 м.

Письмом от 22.02.2022 № 103 (вх. от 22.02.2022 № 954)   
ООО «ТК «Актив» уведомило Региональную энергетическую комиссию Кузбасса о том, что является собственником тепловых сетей от котельной № 43 согласно договора купли-продажи недвижимого имущества от 08.02.2022 № 1 с ООО «БреКом». В качестве приложения к письму представлена выписка из ЕГРН от 16.02.2022 года.

В связи с тем, что право владения и пользования объектами теплоснабжения (тепловые сети), принадлежащее ранее ООО «АгроПлюс» утрачено, экспертами предлагается закрыть тарифное дело «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год ООО «АгроПлюс» № РЭК/159-АгроПлюс-2022 от 08.02.2022.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Закрыть тарифное дело «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год ООО «АгроПлюс» № РЭК/159-АгроПлюс-2022 от 08.02.2022.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

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

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

Секретарь заседания: К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

(увеличение максимальной мощности на 6 510 кВт)

ПС 110 кВ «Кузель» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель (заявка № 11000473258))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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 организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 30.07.2020 № 11000473258 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Кузель»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 590 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 6 510 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 11 100 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2022 года.

**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.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Кузель – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач и ВЛ 110 кВ Яшкинская – Кузель с отпайкой на ПС Хопкино. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 20 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 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), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

*822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.*

Указанный приказ ФАС России утверждает ставки на 2021 год. В связи с тем, что Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1570/21 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 1 070,173 тыс. руб. (без НДС).

*1 070 172,74 руб./присоединение × 1 присоединение = 1 070,173 тыс. руб.*

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 22,968 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 ячейки (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).
8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Кузель устройствами обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.7. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.7. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требует только мероприятие, указанное в пункте 2.6 технических условий. Однако в связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 6 510 | 6 510 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере 0,000 тыс. руб.

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.

**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.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 44 381,188 тыс. руб.:

1. 44 381,188 тыс. руб. – Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).

В связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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**

Предлагается принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК Кузбасса № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 год».

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 6 510 кВт) ПС 110 кВ «Кузель» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Кузель (заявка № 11000473258)) по индивидуальному проекту в размере 35,838 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – 22,968 тыс. руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 0,00 тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – 12,870 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям филиала   
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»**

**энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»**

**ПС 110 кВ «Кузель» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 22,968 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 22,968 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 35,838 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 6 510 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

(увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт)

ПС 110 кВ «Литвиново» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново (заявка № 11000426670))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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 организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 02.04.2019 № 11000426670 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Литвиново»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 7 893 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 20 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 27 893 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 года.

**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.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1, 2 цепи. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 20 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 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), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

*822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.*

Указанный приказ ФАС России утверждает ставки на 2021 год. В связи с тем, что Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1570/21 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 1 070,173 тыс. руб. (без НДС).

*1 070 172,74 руб./присоединение × 1 присоединение = 1 070,173 тыс. руб.*

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 70,562 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 ячейки (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).
8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Литвиново устройствами обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.7. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.7. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требует только мероприятие, указанное в пункте 2.6 технических условий. Однако в связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 20 000 | 20 000 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере 0,000 тыс. руб.

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.

**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.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 44 381,188 тыс. руб.:

1. 44 381,188 тыс. руб. – Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).

В связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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**

Предлагается принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК Кузбасса № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 год».

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Литвиново» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ж/д ст. Литвиново (заявка № 11000426670)) по индивидуальному проекту в размере 83,432 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – 70,562 тыс. руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 0,00 тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – 12,870 тыс. руб.

Приложение № 4 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям филиала   
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»**

**энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»**

**ПС 110 кВ «Литвиново» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 70,562 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 70,562 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 83,432 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 20 000 кВт.

Приложение № 5 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

(увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт)

ПС 110 кВ «Пихтач» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач (заявка № 11000426967))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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 организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 09.04.2019 № 11000426967 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Пихтач»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 5 091 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 20 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 25 091 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 года.

**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.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Тайга – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач и ВЛ 110 кВ Кузель – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 20 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 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), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

*822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.*

Указанный приказ ФАС России утверждает ставки на 2021 год. В связи с тем, что Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1570/21 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 1 070,173 тыс. руб. (без НДС).

*1 070 172,74 руб./присоединение × 1 присоединение = 1 070,173 тыс. руб.*

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 70,562 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 ячейки (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).
8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Пихтач устройствами обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.7. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.7. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требует только мероприятие, указанное в пункте 2.6 технических условий. Однако в связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 20 000 | 20 000 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере 0,000 тыс. руб.

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.

**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.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 44 381,188 тыс. руб.:

1. 44 381,188 тыс. руб. – Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).

В связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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**

Предлагается принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК Кузбасса № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 год».

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 20 000 кВт) ПС 110 кВ «Пихтач» (Кемеровская обл., в районе ж/д ст. Пихтач (заявка № 11000426967))по индивидуальному проекту в размере 83,432 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – 70,562 тыс. руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 0,00 тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – 12,870 тыс. руб.

Приложение № 6 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям филиала   
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»**

**энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»**

**ПС 110 кВ «Пихтач» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 70,562 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 70,562 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 83,432 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 20 000 кВт.

Приложение № 7 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

(увеличение максимальной мощности на 21 330 кВт)

ПС 110 кВ «Тайга» (Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга (заявка № 11000473237))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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 организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 30.07.2020 № 11000473237 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Тайга»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Тайга, в районе вокзала Тайга.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 21 227 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 21 330 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 42 557 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2023 года.

**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.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Яшкинская – Тайга с отпайкой на ПС Хопкино и ВЛ 110 кВ Тайга – Анжерская с отпайкой на ПС Пихтач. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 21 330 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 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), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

*822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.*

Указанный приказ ФАС России утверждает ставки на 2021 год. В связи с тем, что Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1570/21 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 1 070,173 тыс. руб. (без НДС).

*1 070 172,74 руб./присоединение × 1 присоединение = 1 070,173 тыс. руб.*

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 75,254 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 ячейки (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).
8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Тайга устройствами обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.7. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.7. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требует только мероприятие, указанное в пункте 2.6 технических условий. Однако в связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 21 330 | 21 330 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере 0,000 тыс. руб.

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.

**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.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 44 381,188 тыс. руб.:

1. 44 381,188 тыс. руб. – Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).

В связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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**

Предлагается принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК Кузбасса № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 год».

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 21 330 кВт) ПС 110 кВ «Тайга» (Кемеровская обл., г. Тайга,   
в районе вокзала Тайга (заявка № 11000473237)), по индивидуальному проекту в размере 88,124 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – 75,254 тыс. руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 0,00 тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – 12,870 тыс. руб.

Приложение № 8 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям филиала   
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»**

**энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»**

**ПС 110 кВ «Тайга» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 75,254 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 75,254 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 88,124 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 21 330 кВт.

Приложение № 9 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

(увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт)

ПС 110 кВ «Тальменка» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Тальменка (заявка № 11000426766))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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 организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 09.04.2019 № 11000426766 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Тальменка»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Тальменка.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 8 816 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 15 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 23 816 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 года.

**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.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1, 2 цепи. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 15 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 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), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

*822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.*

Указанный приказ ФАС России утверждает ставки на 2021 год. В связи с тем, что Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1570/21 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 1 070,173 тыс. руб. (без НДС).

*1 070 172,74 руб./присоединение × 1 присоединение = 1 070,173 тыс. руб.*

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 52,921 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 ячейки (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).
8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Тальменка устройствами обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.7. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.7. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требует только мероприятие, указанное в пункте 2.6 технических условий. Однако в связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 15 000 | 15 000 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере 0,000 тыс. руб.

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.

**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.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 44 381,188 тыс. руб.:

1. 44 381,188 тыс. руб. – Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).

В связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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**

Предлагается принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК Кузбасса № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 год».

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Тальменка» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Тальменка (заявка № 11000426766)) по индивидуальному проекту в размере 65,791 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – 52,921 тыс. руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 0,00 тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – 12,870 тыс. руб.

Приложение № 10 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям филиала   
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»**

**энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»**

**ПС 110 кВ «Тальменка» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 52,921 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 52,921 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 65,791 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 15 000 кВт.

Приложение № 11 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

(увеличение максимальной мощности на 15 030 кВт)

ПС 110 кВ «Тутальская» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская (заявка № 11000473243))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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 организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 30.07.2020 № 11000473243 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Тутальская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 14 141 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 15 030 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 29 171 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2022 года.

**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.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Юргинская – Яшкинская 1, 2 цепи. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 15 030 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 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), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

*822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.*

Указанный приказ ФАС России утверждает ставки на 2021 год. В связи с тем, что Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1570/21 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 1 070,173 тыс. руб. (без НДС).

*1 070 172,74 руб./присоединение × 1 присоединение = 1 070,173 тыс. руб.*

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 53,027 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 ячейки (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).
8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Тутальская устройствами обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.7. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.7. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требует только мероприятие, указанное в пункте 2.6 технических условий. Однако в связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 15 030 | 15 030 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере 0,000 тыс. руб.

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.

**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.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 44 381,188 тыс. руб.:

1. 44 381,188 тыс. руб. – Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).

В связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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**

Предлагается принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК Кузбасса № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 год».

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 030 кВт) ПС 110 кВ «Тутальская» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, ст. Тутальская (заявка № 11000473243)) по индивидуальному проекту в размере 65,897 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – 53,027 тыс. руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 0,00 тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – 12,870 тыс. руб.

Приложение № 12 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям филиала   
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»**

**энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»**

**ПС 110 кВ «Тутальская» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 53,027 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 53,027 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 65,897 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 15 030 кВт.

Приложение № 13 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.202

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

(увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт)

ПС 110 кВ «Хопкино» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Хопкино (заявка № 11000426978))

по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами 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 организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ОАО «РЖД» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 09.04.2019 № 11000426978 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110 кВ «Хопкино»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Хопкино.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 5 220 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 15 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 20 220 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – апрель 2021 года.

**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.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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.

Согласно представленным материалам в сетях филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности по точкам присоединения ВЛ 110 кВ Яшкинская – Тайга с отпайкой на ПС Хопкино и ВЛ 110 кВ Яшкинская – Кузель с отпайкой на ПС Хопкино. С целью снятия данного ограничения филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическим присоединением дополнительной мощности. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» мощностью 15 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 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), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

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 смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 исполнено, технические условия согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В целях присоединения заявителя филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» обратился за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – ПАО «ФСК ЕЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом ФАС России от 18.12.2020 № 1233/20 и составляет 822,084 тыс. руб. (без НДС).

*822 084,10 руб./присоединение × 1 присоединение = 822,084 тыс. руб.*

Указанный приказ ФАС России утверждает ставки на 2021 год. В связи с тем, что Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1570/21 утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2022 год предлагается плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации учесть в размере 1 070,173 тыс. руб. (без НДС).

*1 070 172,74 руб./присоединение × 1 присоединение = 1 070,173 тыс. руб.*

Данная плата учитывается в интересах следующих заявителей, суммарной максимальной мощностью 303 330 кВт:

1. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Литвиново). Заявка № 11000426670. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
2. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тальменка). Заявка № 11000426766. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
3. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Пихтач). Заявка № 11000426967. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
4. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино). Заявка № 11000426978. Максимальная мощность – 15 000 кВт.
5. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тайга). Заявка № 11000473237. Максимальная мощность – 21 330 кВт.
6. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тутальская). Заявка № 11000473243. Максимальная мощность – 15 030 кВт.
7. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Кузель). Заявка № 11000473258. Максимальная мощность – 6 510 кВт.
8. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Судженка). Заявка № 11000472386. Максимальная мощность – 11 700 кВт.
9. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Ижморская). Заявка № 11000472391. Максимальная мощность – 10 980 кВт.
10. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Яя). Заявка № 11000472459. Максимальная мощность – 10 160 кВт.
11. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Иверка). Заявка № 11000472453. Максимальная мощность – 14 680 кВт.
12. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Берикульская). Заявка № 11000472401. Максимальная мощность – 6 260 кВт.
13. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Антибесская). Заявка № 11000472355. Максимальная мощность – 7 980 кВт.
14. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Тяжин). Заявка № 11000472466. Максимальная мощность – 5 480 кВт.
15. ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Юрга). Заявка № 11000472739. Максимальная мощность – 19 710 кВт.
16. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Мальцево). Заявка № 11000469349. Максимальная мощность – 15 370 кВт.
17. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Воскресенка). Заявка № 11000472747. Максимальная мощность – 18 240 кВт.
18. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Сулуй). Заявка № 11000469325. Максимальная мощность – 11 340 кВт.
19. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Почитанка). Заявка № 11000469345. Максимальная мощность – 19 160 кВт.
20. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Аверьяновка-тяговая). Заявка № 11000479653. Максимальная мощность – 27 500 кВт.
21. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Каштан). Заявка № 11000473442. Максимальная мощность – 6 840 кВт.
22. ОАО «РЖД» (ТПС 110 кВ Ачинск-тяга). Заявка № 11000477365. Максимальная мощность – 5 060 кВт.

В соответствии с п. 11 Методических указаний в плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Таким образом, на заявителя ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Хопкино) приходится часть платы за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 52,921 тыс. руб.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой автотрансформатора АТ-3 500/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 500 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 1 ячейку (п.1.2. ТУ).
2. Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой автотрансформатора АТ-5 220/110/10 кВ номинальной мощностью 250 MBA и расширением ОРУ 220 кВ на 2 ячейки и ОРУ 110 кВ на 2 ячейки (п.1.3. ТУ).
3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.2 и 1.3 технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА (п.2.2. ТУ).
4. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Юрга устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.3. ТУ).
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.4. ТУ).
6. Оснастить ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройствами АОПО АТ-1 и АТ-2 для реализации передачи УВ на деление сети и на отключение нагрузки устройствами ОН, указанными в п. 2.1 технических условий, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация управляющих воздействий на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ «ПС 110 кВ Анжерская - ПС 110 кВ Юргинская» (п.2.5. ТУ).
7. Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).
8. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ Хопкино устройствами обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с организацией для реализации дистанционного ввода графиков двух независимых каналов связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п.2.7. ТУ).
9. Оснастить перечисленные выше устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.10. ТУ).

Мероприятия, указанные в пунктах 1.2., 1.3., 2.2., 2.3., 2.4., 2.5., 2.10. технических условий выполняются путем урегулирования отношений с третьими лицами и дополнительного финансирования не требуют.

В соответствии с пояснительной запиской ТСО, затраты по выполнению мероприятия, указанного в пункте 2.7. технических условий, также не требуются.

Таким образом дополнительного финансирования требует только мероприятие, указанное в пункте 2.6 технических условий. Однако в связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 15 000 | 15 000 | 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 «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в размере 0,000 тыс. руб.

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.

**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.

В соответствии с предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 44 381,188 тыс. руб.:

1. 44 381,188 тыс. руб. – Выполнить модернизацию существующих устройств АОПО ВЛ 110 кВ 1К и 2К ПС 110 кВ Анжерская с реализацией УВ на ДС, с организацией канала ПА, а также каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ с объектов электроэнергетики, на которых предусмотрена реализация УВ на ДС, расположенных на участке сети 110 кВ от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 500 кВ Юрга (п.2.6. ТУ).

В связи с тем, что данное мероприятие включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы (идентификатор инвестиционного проекта - L\_42.39БАМ\_КуЭ) его рассмотрение не требуются.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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**

Предлагается принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК Кузбасса № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 год».

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (увеличение максимальной мощности на 15 000 кВт) ПС 110 кВ «Хопкино» (Кемеровская обл., Яшкинский р-н, в районе ст. Хопкино (заявка № 11000426978)) по индивидуальному проекту в размере 65,791тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – 52,921 тыс. руб.;

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 0,00 тыс. руб.;

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – 12,870 тыс. руб.

Приложение № 14 к протоколу № 13

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 01.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям филиала   
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»**

**энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»**

**ПС 110 кВ «Хопкино» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 52,921 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 52,921 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 65,791 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 15 000 кВт.