113
11.06.2026

Экспертное заключение
Региональной энергетической комиссии Кузбасса
об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств нежилой застройки Коблиева О.О. максимальная мощность 200 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, р-н Кемеровский, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, д. 10) по индивидуальному проекту

«08» мая 2026 года г. Кемерово

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- 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 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- 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 используется в действующей редакции, 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

20.12.2024 Коблиев Одилжон Отахужаевич обратился в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» с заявкой №12705695 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств нежилой застройки (хозяйственная постройка, нежилое здание).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств (Кемеровская область - Кузбасс, р-н Кемеровский, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, д. 10).

2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 200 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 200 кВт.

3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.

4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.

5. Планируемый год ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2026 год.

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:

а) 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) 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 целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя и в связи с обеспечением надежного и качественного электроснабжения планируемых и существующих электрических нагрузок филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» осуществляет реконструкцию/техническое перевооружение: ТП-774 Ф-10-14-МП - для обеспечения возможности присоединения энергопринимающих устройств нежилой застройки, а именно: замену коммутационного аппарата с номинальным током не менее 307 А в РУ 0,4 кВ ТП-774 Ф-10-14-МП, а так же замену силового трансформатора 100 кВА на силовой трансформатор большей мощности не менее 250 кВА.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств – нежилой застройки мощностью 200 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» отсутствует.

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. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,

утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (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:

$$ПТП = Р + Р_{И} + Р_{ТП} + Р_{разв},$$

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;

$Р_{И}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые в размере минимального значения из стоимости мероприятия, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок и стоимости соответствующих мероприятий, определенной сетевой организацией по сметам, выполненных с применением сметных нормативов;

$Р_{ТП}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

$Р_{разв}$ - расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия № 8000651346 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 200 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Строительство ВЛ 0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм^2 вкл. одноцепные от точки, указанной в пункте №7 настоящих ТУ, до границы, установленной правоустанавливающим документами заявителя (п. 10.2.1 ТУ);

2. Монтаж трехфазного комплекса коммерческого учета электрической энергии 0,4 кВ полукосвенного включения в количестве 1 шт. (п. 10.2.2);

3. Предусмотреть установку коммутационного аппарата номинальным током не менее 307 А в РУ 0,4 кВ ТП-774 Ф-10-14-МП (п.10.2.3);

4. Усиление существующей ТП-774 Ф-10-14-МП для присоединения планируемой нагрузки заявителя, в том числе с заменой силового трансформатора 100 кВА на силовой трансформатор большей мощности не менее 250 кВА (п.10.2.4).

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтвержденной заявкой Коблиева О.О.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
200	200	0

Объем капитальных вложений и расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры подлежащих включению в плату за технологическое присоединение

Пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), предусмотрено, что 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 объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для

осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств нежилой застройки, составит – **518 077,99 руб**, а именно:

478 903,66 руб. - Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (п. 10.2.1. Т.У.);

39 174,33 руб. – Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 и ниже трехфазные полукосвенного включения (п. 10.2.2. Т.У.).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 02.12.2025 № 382, а также в соответствии с локальным сметным расчетом № 01-01-02.

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети-Сибирь» руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,1005	478 903,66	446 778,98
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 и ниже трехфазные полукосвенного включения	1	39 174,33	39 174,33
ВСЕГО		**518 077,99**	**485 953,31**

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазные полукосвенного включения.:

39 174,33 руб./за точку учета (ставка $C_{8.2.2}^{0,4\text{ кВ и ниже}}$) × 1 шт. (количество точек учета) = **39 174,33 руб.**

Расчеты выполнены экспертами РЭК Кузбасса на основании постановления РЭК Кузбасса от 02.12.2025 № 382, с учетом требований Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

В соответствии с представленной локальной сметой № 02-01-02 расходы сетевой организации, связанные с осуществлением строительства воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные составляют **478 903,66 руб.**

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, в размере **446 778,98 руб.**

Корректировка связана с:

- исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу;

- исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации отсутствуют.

В соответствии с абз. 27 п. 17 Правил включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **3 330 347 руб.**

Филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» необходимо выполнить мероприятие по техническому перевооружению РУ, а именно: произвести замену силового трансформатора 100 кВА на силовой трансформатор большей мощности не менее 250 кВА.

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **3 086 289 руб.**

Корректировка связана с:

- исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу;

- исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Расчеты представлены в таблицах.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				
			строительных (ремонтно- строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 1. Подготовка территории строительства, реконструкции, капитального ремонта							
1	01-01-01	Демонтажные работы КТП-100кВА	148,61759				148,61759
		Итого по Главе 1. " Подготовка территории строительства, реконструкции, капитального ремонта "	**148,61759**				**148,61759**
Глава 2. Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта							
2.1	02-01-01	Строительно-монтажные работы КТП 10/0,4 кВ 400 кВА	222,48079	0,89938	2 063,09002		2 286,47019
2.2.	02-01-04	Монтаж базовой станции	6,31772	80,03687	99,4082		185,76279
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта "	**228,79851**	**80,93625**	**2 162,49822**		**2 472,23298**
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	**377,4161**	**80,93625**	**2 162,49822**		**2 620,85057**
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	**377,4161**	**80,93625**	**2 162,49822**		**2 620,85057**
Глава 9. Прочие работы и затраты							
9.1	09-01-01	Пусконаладочные работы КТП 10/0,4 кВ 400кВА				93,59681	**93,59681**
		Итого по Главам 1- 9.	**377, 4161**	**80,93625**	**2 162,49822**	**93,59681**	**2 714,44738**
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
10.1	Распоряжение филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» от 27.11ю2024 №1126	Затраты на Содержание службы заказчика - застройщика 2024г – 5,14% от итога по гл. 1-9				139,52259	139,52259
10.2	Постановление правительства РФ от 21.06.2010 г. №468, приказа Минстроя РФ от 04.08.2020 №421/пр (в ред. П.60 приказа Минэнерго РФ от 07.07.2022 557/пр) п.167	Строительный контроль – 2,14% от итога по гл. 1-9				58, 08917	58, 08917
		Итого по Главе 10				**197,61176**	**197,61176**

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				
			строительных (ремонтно- строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы							
12.1	Приказ Минстроя РФ от 04.08.2020 г. №421/пр. п. 173	Авторский надзор – 0,2% от итога гл. 1-9				5,42889	5,42889
12.2		Проектные работы КТП 10/0,4 кВ 400 кВА				150,20331	150,20331
		Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы"					
		Итого по Главам 1-12	**377, 4161**	**80,93625**	**2 162,49822**	**446,84077**	**3 067,69134**
Непредвиденные затраты							
13.1	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3%	11,32248	2,42808	64,87494	13,40522	92,03074
		Итого "Непредвиденные затраты"	**11,32248**	**2,42808**	**64,87494**	**13,40522**	**92,03074**
		Итого с учетом "Непредвиденные затраты"	**388,73858**	**83,36433**	**2 227,37316**	**460,24599**	**3 159,72206**
		Итого по сводному расчету в ценах на 2026 г. (ИЦП 2026 г. – 1,054)	**409,7305**	**87,8660**	**2347,6513**	**485,0992**	**3 330,347**

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				
			строительных (ремонтно- строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 1. Подготовка территории строительства, реконструкции, капитального ремонта							
1	01-01-01	Демонтажные работы КТП-100кВА	148,61759				148,61759
		Итого по Главе 1. " Подготовка территории строительства, реконструкции, капитального ремонта "	**148,61759**				**148,61759**
Глава 2. Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта							
2.1	02-01-01	Строительно-монтажные работы КТП 10/0,4 кВ 400 кВА	222,48079	0,89938	2 063,09002		2 286,47019
2.2.	02-01-04	Монтаж базовой станции	6,31772	80,03687	99,4082		185,76279
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства, реконструкции, капитального ремонта "	**228,79851**	**80,93625**	**2 162,49822**		**2 472,23298**
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	**377,4161**	**80,93625**	**2 162,49822**		**2 620,85057**
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	**377,4161**	**80,93625**	**2 162,49822**		**2 620,85057**
Глава 9. Прочие работы и затраты							
9.1	09-01-01	Пусконаладочные работы КТП 10/0,4 кВ 400кВА				93,59681	**93,59681**
		Итого по Главам 1- 9.	**377, 4161**	**80,93625**	**2 162,49822**	**93,59681**	**2 714,44738**
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
10.1	Распоряжение филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» от 27.11ю2024 №1126	Затраты на Содержание службы заказчика - застройщика 2024г – 5,14% от итога по гл. 1-9					
10.2	Постановление правительства РФ от 21.06.2010 г. №468, приказа Минстроя РФ от 04.08.2020 №421/пр (в ред. П.60 приказа Минэнерго РФ от 07.07.2022 557/пр) п.167	Строительный контроль – 2,14% от итога по гл. 1-9				58, 08917	58, 08917
		Итого по Главе 10				**58, 08917**	**58, 08917**

№ пп	Обоснование	Наименование глав, объектов капитального строительства, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				
			строительных (ремонтно- строительных, ремонтно-реставрационных) работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	всего
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы							
12.1	Приказ Минстроя РФ от 04.08.2020 г. №421/пр. п. 173	Авторский надзор – 0,2% от итога гл. 1-9				5,42889	5,42889
12.2		Проектные работы КТП 10/0,4 кВ 400 кВА				150,20331	150,20331
		Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы"					
		Итого по Главам 1-12	**377, 4161**	**80,93625**	**2 162,49822**	**307,3181887**	**2 928,168759**
Непредвиденные затраты							
13.1	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п.179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3%					
		Итого "Непредвиденные затраты"					
		Итого с учетом "Непредвиденные затраты"	**377, 4161**	**80,93625**	**2 162,49822**	**307,3181887**	**2 928,168759**
		Итого по сводному расчету в ценах на 2026 г. (ИЦП 2026 г. – 1,054)	**397,7965694**	**85,3068075**	**2 279,273124**	**323,9133709**	**3 086,289**

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

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = Р + Ри + Ртп + Р_{разв} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс.руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$Р_и$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые в соответствии с абзацами третьим и шестым пункта 17 Методических указаний;

$Р_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

$Р_{разв}$ - расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 18,016 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 382 от 02.12.2025 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год» в т.ч.

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
$С_1$	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством	18,016	18,016

	объектов электросетевого хозяйства		
$С_{1.1.}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	9,482	9,482
$С_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,534,	8,534

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 нежилой застройки, максимальная мощность 200 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, р-н Кемеровский, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, д. 10) по индивидуальному проекту в размере **3 590,258 тыс. руб.** в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» – **485,953** тыс. руб.

- расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры – **3 086,289** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **18,016** тыс. руб.

Заместитель председателя РЭК Кузбасса _____ М. Г. Саврасов