

Л 139
от 6.05.25

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства заявителя Брауна Г.И., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 555 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Сосновка, ул. Хвойная, кадастровый номер 42:09:1515002:969) по индивидуальному проекту

«31» марта 2025 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

Браун Г.И. обратился в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 05.06.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Сосновка, ул. Хвойная, кадастровый номер 42:09:1515002:969.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 555 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 555 кВт.
3. Уровень напряжения - 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.

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, общая мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с учетом ранее присоединенной мощности 555 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора номинальной мощностью 16 кВА в ПС 35 кВ Сосновская составляет 14,95 МВА, при максимальной мощности, возможной к потреблению от ПС 35 кВ Сосновская, 18,4782 МВт перспективная загрузка составит 123,6%, что превышает 105 %, предусмотренные п. 474 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 04.10.2022 №1070.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом), мощностью 555 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», 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:

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП}$$

где:

P - 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;

$P_{И}$ - 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 по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств – малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000615486 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 555 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Строительство ЛЭП 10 кВ от точки, указанной в пункте № 7 настоящих ТУ, до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя. Способ прокладки, марку и сечение провода определить проектом (п. 10.2.1. ТУ);

2. Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (п. 10.2.2. ТУ);

3. Выполнить реконструкцию ПС 35 кВ Сосновская в части замены силовых трансформаторов 1Т и 2Т номиналом 16 МВА на силовые трансформаторы большего номинала (тип и мощность трансформаторов уточнить при проектировании) (п. 10.2.3. ТУ);

4. Выполнить замену выключателей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т, в ячейке 10 кВ присоединения секционного выключателя 10 кВ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на выключатели большего номинала (п. 10.2.4. ТУ);

5. Выполнить замену трансформаторов тока в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на трансформаторы тока большего номинала (п. 10.2.5. ТУ);

6. Выполнить замену разъединителей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на разъединители большего номинала (п. 10.2.6. ТУ);

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой Брауна Г.И.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
555	555	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 ценообразования), 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 ПАО «Россети Сибирь» объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) составит - **378 107,55 руб.**

Расчет предприятия выполнен с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778. На момент утверждения платы вышеуказанное постановление утратило силу, расчет экспертами выполнен на основании действующего постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463 «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 2025 год»

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть объем капитальных вложений, в размере - **451 586,21 руб.**

- 220 929,16 руб. – Строительство ЛЭП 10 кВ от точки, указанной в пункте №7 настоящих ТУ, до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя. Способ прокладки ЛЭП, марки и сечение линий определить проектом (п. 10.2.1. ТУ);

- 230 657,05 руб. - Выполнение монтажа комплекса коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) (п. 10.2.2. ТУ);

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Строительство воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (п. 10.2.1. ТУ);	0,0910 км	154 922,93	220 929,16
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные косвенного включения (п. 10.2.2. ТУ).	1 шт.	223 184,62	230 657,05
ВСЕГО		378 107,55	451 586,21

Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные:

$2\,377\,857,99$ руб./за км (ставка $C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20\text{ кВ}}$) \times 0,0910 км (протяженность воздушной линии) = 216 385,08 руб., стоимость работ в ценах 2025 года. В ценах 2026 года $216\,385,08 / 2 + 216\,385,08 / 2 \times 1,042 = 220\,929,16$ руб.

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные косвенного включения:

$225\,912,88$ руб./за точку учета (ставка $C_{8.2.3}^{1-20\text{ кВ}}$) \times 1 шт. (количество точек учета) = 225 912,88 руб., стоимость работ в ценах 2025 года. В ценах 2026 года $225\,912,88 / 2 + 225\,912,88 / 2 \times 1,042 = 230\,657,05$ руб.

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

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в 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 представленными ПАО «Россети Сибирь» материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **219 922 700,23 руб.**

ПАО «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Выполнить реконструкцию ПС 35 кВ Сосновская в части замены силовых трансформаторов 1Т и 2Т номиналом 16 МВА на силовые

трансформаторы большего номинала (тип и мощность трансформаторов уточнить при проектировании) (п. 10.2.3. ТУ);

2. Выполнить замену выключателей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т, в ячейке 10 кВ присоединения секционного выключателя 10 кВ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на выключатели большего номинала (п. 10.2.4. ТУ);

3. Выполнить замену трансформаторов тока в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на трансформаторы тока большего номинала (п. 10.2.5. ТУ);

4. Выполнить замену разъединителей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на разъединители большего номинала (п. 10.2.6. ТУ);

Предлагается скорректировать предложенную величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах и учесть в размере **226 460 460,57 руб.**

Корректировка связана с пересчетом стоимости в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г.-1,051, 2026 г.-1,042).

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования 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.

Таблица – Предложение предприятия
Таблица 1

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно -монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Реконструкция ПС 35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт.)		501 715,12	1 544 464,38	54 546,20	494 718,63	44 955,53	2 640 399,86
Глава 1. Демонтажные работы								
	01-01-01	Демонтажные работы	23 158,06					23 158,06
	01-02-01	Демонтажные работы	1 582,18					1 582,18
Итого по Главе 1. Демонтажные работы			24 740,24					24 740,24
Глава 2. Основные объекты строительства								
	02-01-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока	569,26					569,26
	02-01-02	Открытая часть ПС. Электротехнические решения	54 004,28	159 650,33				213 654,60
	02-01-03	Кабельное хозяйство	2 598,95					2 598,95
	02-01-04	Канализация и аварийные маслостоки	101 463,11					101 463,11
	02-02-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока	6 257,91	358 626,59				364 884,50
	02-02-02	Кабельное хозяйство	173 830,72					173 830,72
	02-02-03	Релейная защита и автоматика	4 672,73	1 026 187,46				1 030 860,19
Итого по Главе 2. Основные объекты строительства			343 396,96	1 544 464,38				1 887 861,34
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории								
	07-01-01	Благоустройство	7 825,42					7 825,42
	07-02-01	Благоустройство	61 092,62					61 092,62
Итого по Главе 7. Благоустройство и озеленение территории			68 918,04					68 918,04
Итого по Главам 1-7			437 055,24	1 544 464,38				1 981 519,62
Глава 9. Прочие работы и затраты								
	09-01-01	Пусконаладочные работы			7 126,81			7 126,81

	09-02-01	Пусконаладочные работы			47 419,39		47 419,39	
	09-01-02	Транспортировка и такелаж существующего трансформатора	64 659,88				64 659,88	
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты		64 659,88		54 546,2		199 206,08	
	Итого по Главам 1-9		501 715,12	1 544 464,38	54 546,2		2 100 725,7	
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468	Строительный контроль - 2,14%				44 955,53	44 955,53	
	Итого по Главам 1-10		501 715,12	1 544 464,38	54 546,2	494 718,63	2 145 681,23	
	Итого сметная стоимость 1 км линии в уровне на 01.01.2000 (без учета стоимости силового трансформатора)		501 715,12	1 544 464,38	54 546,2	494 718,63	2 640 399,86	
2	Реконструкция ПС 35 кВ Сосновская в части замены силовых трансформаторов 1Т и 2Т номиналом 16 МВА на силовые трансформаторы большего номинала (п. 10.2.3.ТУ); замена выключателей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т, в ячейке 10 кВ присоединения секционного выключателя 10 кВ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на выключатели большего номинала (п. 10.2.4.ТУ); Замена трансформаторов тока в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на трансформаторы тока большего номинала (п.10.2.5.ТУ); Замена разъединителей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на разъединители большего номинала (п.10.2.6.ТУ)		1 003 430,24	3 088 928,76	109 092,40	989 437,26	89 911,06	5 280 799,72
	Итого в ценах на 01.01.2000		1 003 430,24	3 088 928,76	109 092,40	989 437,26	89 911,06	5 280 799,72
	Пересчет стоимости работ в цены 3 кв 2024 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 24.08.2024 №49013-ИФ/09 Кпр=16,47; Кпнр=49,41, Кобор=6,66; Кпроч=13,22; Письмо Минстроя от 29.07.2024 №43022-ИФ/09ПИР=6,10)		16 526 496,05	20 572 265,54	5 390 255,48	6 035 567,29	1 179 633,11	49 704 217,47
	Силовой трансформатор ТРДНС-25000/35 КП от 17.10.2024 №КП277 ООО «Партнёр-ТТ»			163 916 666,67				
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 3 кв. 2024 г.		16 526 496,05	184 488 932,21	5 390 255,48	6 035 567,29	1 179 633,11	213 620 884,14
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*1=1,013; 2025 г. – 1,046) без НДС		17 014 027,68	189 931 355,71	5 549 268,02	6 213 616,53	1 214 432,29	219 922 700,23

Таблица – Предложение РЭК
Таблица 2

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и затрат	Строительно-монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Реконструкция ПС 35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт.)		501 715,12	1 544 464,38	54 546,20	494 718,63	44 955,53	2 640 399,86
Глава 1. Демонтажные работы								
	01-01-01	Демонтажные работы	23 158,06					23 158,06
	01-02-01	Демонтажные работы	1 582,18					1 582,18
	Итого по Главе 1. Демонтажные работы		24 740,24					24 740,24
Глава 2. Основные объекты строительства								
	02-01-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока	569,26					569,26
	02-01-02	Открытая часть ПС. Электротехнические решения	54004,28	159 650,33				213 654,60
	02-01-03	Кабельное хозяйство	2599,0					2 598,95
	02-01-04	Канализация и аварийные маслостоки	101 463,1					101 463,11
	02-02-01	Система собственных нужд. Система оперативного постоянного тока	6 257,91	358 626,59				364 884,50
	02-02-02	Кабельное хозяйство	173 830,72					173 830,72
	02-02-03	Релейная защита и автоматика	4 672,73	1 026 187,46				1 030 860,19
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		343 396,96	1 544 464,38				1 887 861,34
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории								
	07-01-01	Благоустройство	7 825,42					7 825,42
	07-02-01	Благоустройство	61 092,62					61 092,62
	Итого по Главе 7. Благоустройство и озеленение территории		68 918,04					68 918,04
	Итого по Главам 1-7		437 055,24	1 544 464,38				1 981 519,62
Глава 9. Содержание службы заказчика. Строительный контроль								
	09-01-01	Пусконаладочные работы			7 126,81			7 126,81

	09-02-01	Пусконаладочные работы			47 419,39		47 419,39	
	09-01-02	Транспортировка и такелаж существующего трансформатора	64 659,88				64 659,88	
	Итого по Главе 9. Содержание службы заказчика. Строительный контроль		64 659,88		54 546,2		199 206,08	
	Итого по Главам 1-9		501 715,12	1 544 464,38	54 546,2		2 100 725,7	
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468	Строительный контроль - 2,14%				44 955,53	44 955,53	
	Итого по Главам 1-10		501 715,12	1 544 464,38	54 546,2	494 718,63	2 145 681,23	
	Итого сметная стоимость 1 км линии в уровне на 01.01.2000 (без учета стоимости силового трансформатора)		501 715,12	1 544 464,38	54 546,2	494 718,63	2 640 399,86	
2	Реконструкция ПС 35 кВ Сосновская в части замены силовых трансформаторов 1Т и 2Т номиналом 16 МВА на силовые трансформаторы большего номинала (п. 10.2.3.ТУ); замена выключателей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т, в ячейке 10 кВ присоединения секционного выключателя 10 кВ РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на выключатели большего номинала (п. 10.2.4.ТУ); Замена трансформаторов тока в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на трансформаторы тока большего номинала (п.10.2.5.ТУ); Замена разъединителей в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 1Т, в ячейке 10 кВ присоединения силового трансформатора 2Т РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская на разъединители большего номинала (п.10.2.6.ТУ)		1 003 430,24	3 088 928,76	109 092,40	989 437,26	89 911,06	5 280 799,72
	Итого в ценах на 01.01.2000		1 003 430,24	3 088 928,76	109 092,40	989 437,26	89 911,06	5 280 799,72
	Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2024 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 24.08.2024 №49013-ИФ/09 Кпр=16,47; Клпр=49,41, Кобор=6,66; Кпроч=13,22; Письмо Минстроя от 29.07.2024 №43022-ИФ/09ПИР=6,10)		16 526 496,05	20 572 265,54	5 390 255,48	6 035 567,29	1 179 633,11	49 704 217,47
	Силовой трансформатор ТРДНС-25000/35 КП от 17.10.2024 №КП1277 ООО «Партнёр-ТТ»			163 916 666,67				
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 3 кв. 2024 г.		16 526 496,05	184 488 932,21	5 390 255,48	6 035 567,29	1 179 633,11	213 620 884,14
	Всего стоимость в ценах на 2024 год (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*1=1,013)		16 741 340,50	186 887 288,33	5 460 328,80	6 114 029,66	1 194 968,34	216 397 955,63
	Всего стоимость в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042) без НДС		17 519 812,83	195 577 547,24	5 714 234,09	6 398 332,04	1 250 534,37	226 460 460,57

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.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - 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;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 16,552 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 463 от 30.11.2024 «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 2025 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.
C_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 объектов электросетевого хозяйства	16,552	16,552
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7,912	7,912
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,640	8,640

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом) Брауна Г.И. максимальной мощностью 555 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, с. Сосновка, ул. Хвойная, кадастровый номер 42:09:1515002:969) по индивидуальному проекту в размере - **468 138,21 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» - **451 586,21 руб.**

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **16 552 руб.**

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов