

№ 82
от 18.03.25

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 Никогосяна В.Н., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 100 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, село Таргай, ул. Счастливая, земельный участок 13, кадастровый номер 42:09:1004002:50) по индивидуальному проекту

«27» февраля 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

Никогосян В.Н. обратился в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 11.09.2023 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, Сосновское сельское поселение, село Таргай, ул. Счастливая, земельный участок 13, кадастровый номер 42:09:1004002:50.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 100 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 100 кВт.
3. Уровень напряжения - 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2024 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, при рассмотрении возможности присоединения энергопринимающих устройств Никогосяна В.Н. по предварительным расчетам с учетом перспективной нагрузки и текущей заявке величина отклонения напряжения на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л составит 25,21%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. а) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - малоэтажной жилой застройки (индивидуальный жилой дом/садовый/дачный дом), мощностью 100 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 № 8000577996 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 100 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 ЛЭП, марки и сечение линий 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 ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Номера опор реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение провода определить проектом (п. 10.2.3. ТУ);
4. Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом (п. 10.2.4. ТУ);
5. Запроектировать и построить (установить) устройство компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом (п. 10.2.5. ТУ);
6. Выполнить реконструкцию ПС 35 кВ Сосновская в части замены трансформаторов тока и выключателя в РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская. Объем необходимых мероприятий, параметры и характеристики оборудования определить проектом (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 Никогосяна В.Н.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
100	100	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 - **581 723,22 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 – **770 028,16 руб.**

- 539 371,11 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 ВЛ на железобетонных опорах, 1-20 кВ изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (п. 10.2.1. ТУ);	0,100 км	358 538,60	539 371,11
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		581 723,22	770 028,16

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

$5\,282\,772,91 \text{ руб./за км (ставка } C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}) \times 0,100 \text{ км (протяженность воздушной линии)} = 528\,277,29 \text{ руб., стоимость работ в ценах 2025 года. В ценах 2026 года } 528\,277,29 / 2 + 528\,277,29 / 2 \times 1,042 = 539\,371,11 \text{ руб.}$

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

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

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 **123 219 165,47 руб.**

ПАО «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Выполнить реконструкцию ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Номера опор реконструируемого участка линии, марку, тип и сечение провода определить проектом (п. 10.2.3. ТУ);

2. Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом (п. 10.2.4. ТУ);

3. Запроектировать и построить (установить) устройство компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л. Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом (п. 10.2.5. ТУ);

4. Выполнить реконструкцию ПС 35 кВ Сосновская в части замены трансформаторов тока и выключателя в РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская. Объем необходимых мероприятий, параметры и характеристики оборудования определить проектом (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 **128 948 856,67 руб.**

Корректировка по мероприятиям «Реконструкция ВЛ 10 кВ 10-17-Л», «Построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л», «Запроектировать и построить (установить) устройство компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л», «Выполнить реконструкцию ПС 35 кВ Сосновская в части замены трансформаторов тока и выключателя в РУ 10 кВ ПС 35 кВ Сосновская» связана с пересчетом стоимости в ценах 2026 года (ИЦП: 2024 г.-1,051, 2026 г.-1,042).

Корректировка по мероприятию «Строительство (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л» связана с 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;

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 «Реконструкция ВЛ 10 кВ 10-17-Л»

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		«Проектирование и строительство ЛЭП 10(6)/0,4 кВ и ТП 10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей в ПО ЮЭС Лот № 62» (строительная длина линии 2,325 км) Без учета стоимости провода	638 039	113 798,00	4 553,79	7 518,48	16 186,76	780 096,03
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-01	Строительно-монтажные работы ВЛЗ 10 кВ	638 039	113 798,00				751 837,00
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства							
	Глава 9. Прочие работы и затраты							
	09-01-01	Пусконаладочные работы ВЛЗ 10 кВ			4 553,79			4 553,79
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты							
					4 553,79			4 553,79
	Итого по Главам 1-9		638 039	113 798,00	4 553,79			756 390,79
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 г. №468; Приказ Минстроя России № 421/пр от 04.08.2020. п.166	Строительный контроль – 2.14%					16 186,76	16 186,76
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
							16 186,76	16 186,76
	Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
	12-01	ПИР				7 518,48		7 518,48
	Итого по Главам 1-12		638 039	113 798,00	4 553,79	7 518,48	16 186,76	780 096,03
	Итого сметная стоимость 1 км линии в уровне на 01.01.2000		274 425,38	48 945,38	1 958,62	3 233,75	6 962,05	335525,18

2	Реконструкция ВЛ 10 Кв Ф-10-17-Л. (п. 10.2.3. ТУ); (строительная длина линии 1,5 км)	4 116 380,70	734 180,70	29 379,30	48 506,25	104 430,75	5 032 877,70
	ТССЦ-502-0862 Провод СИП-3 1х120-20 (Протяженность провода на строительную длину: 1,5 км * 3 * 1,03 = 46,35 км)	773 637,58					
	Итого в ценах на 01.01.2000	4890018,28	734 180,70	29 379,30	48 506,25	104 430,75	5 806 515,28
	Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксмп=14,89; Кпнр=40,58; Кобор=6,59; Кпроч=13,08; Письмо Минстроя России от 27.04.2024г. №24796-АЛ/09 прил. 5 Кпир-5,94)	72 812 372,19	4 838 250,81	1 192 211,99	288 127,13	1 365 954,21	80 496 916,33
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	72 812 372,19	4 838 250,81	1 192 211,99	288 127,13	1 365 954,21	80 496 916,33
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС	77 413 822,86	5 144 008,91	1 267 555,02	306 335,61	1 452 277,05	85 583 999,45

Таблица – Предложение РЭК «Реконструкция ВЛ 10 кВ 10-17-Л»

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		«Проектирование и строительство ЛЭП 10(6)/0,4 кВ и ТП 10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей в ПО ЮЭС Лот № 62» (строительная длина линии 2,325 км) Без учета стоимости провода	638 039	113 798,00	4 553,79	7 518,48	16 186,76	780 096,03
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-01	Строительно-монтажные работы ВЛЗ 10 кВ	638 039	113 798,00				751 837,00
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства							
	Глава 9. Прочие работы и затраты							
	09-01-01	Пусконаладочные работы ВЛЗ 10 кВ			4 553,79			4 553,79
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты							
					4 553,79			4 553,79
	Итого по Главам 1-9		638 039	113 798,00	4 553,79			756 390,79
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 г. №468; Приказ Минстроя России № 421/пр от 04.08.2020. п.166	Строительный контроль – 2.14%					16 186,76	16 186,76
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
							16 186,76	16 186,76
	Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
	12-01	ПИР				7 518,48		7 518,48
	Итого по Главам 1-12		638 039	113 798,00	4 553,79	7 518,48	16 186,76	780 096,03
	Итого сметная стоимость 1 км линии в уровне на 01.01.2000		274 425,38	48 945,38	1 958,62	3 233,75	6 962,05	335525,18

2	Реконструкция ВЛ 10 Кв Ф-10-17-Л. (п. 10.2.3. ТУ); (строительная длина линии 15 км)	4 116 380,70	734 180,70	29 379,30	48 506,25	104 430,75	5 032 877,70
	ТССЦ-502-0862 Провод СИП-3 1х120-20 (Протяженность провода на строительную длину: 15км*3*1,03=46,35км)	773 637,58					
	Итого в ценах на 01.01.2000	4 890 018,28	734 180,70	29 379,30	48 506,25	104 430,75	5 806 515,28
	Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксмп=14,89; Кпир=40,58; Кобор=6,59; Кпроч=13,08; Письмо Минстроя России от 27.04.2024г. №24796-АЛ/09 прил. 5 Кпир-5,94)	72 812 372,19	4 838 250,81	1 192 211,99	288 127,13	1 365 954,21	80 496 916,33
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	72 812 372,19	4 838 250,81	1 192 211,99	288 127,13	1 365 954,21	80 496 916,33
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС	77 413 822,86	5 144 008,91	1 267 555,02	306 335,61	1 452 277,05	85 583 999,45
	Всего стоимость в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042) без НДС	81 013 565,62	5 383 205,32	1 326 496,33	320 580,22	1 519 807,93	89 563 655,42

Таблица – Предложение предприятия «Строительство (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л»

Таблица 3

№ 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		Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81" (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт.)	8 892,36	0,00	1 069,35	0,00	295,14	10 256,85
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-01	Строительство СТП 160 кВА	8 765,62				75,14	8 840,76
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		8 765,62				75,14	8 840,76
	Глава 9. Прочие работы и затраты							
	09-01-01	ПНР СТП			1 038,20			1 038,20
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				1 038,20			1 038,20
	Итого по Главам 1-9		8 765,62		1 038,20		75,14	9 878,96
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468	Строительный контроль – 2.14%					211,41	211,41
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						211,41	211,41
	Непредвиденные затраты							
	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3%	126,74		31,15		8,59	166,48
	Итого «Непредвиденные затраты»		126,74		31,15		8,59	166,48
	Итого с учетом «Непредвиденные затраты»		8 892,36		1 069,35		295,14	10 256,85
	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000		8 892,36		1 069,35		295,14	10 256,85

2	Строительство пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л (п. 10.2.4. ТУ); (2 комплекта)	17 784,72		2 138,70		590,28	20 513,70
	Итого в ценах на 01.01.2000	17 784,72		2 138,70		590,28	20 513,70
	Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксмп=14,89; Кпнр=40,58 ;Кобор=6,59; Кпроч=13,08)	264 814,48		86 788,45		7 720,86	359 323,79
	КП от 17.07.2024г. Группа "Русэлт" Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-3-ВДТ/СН-1-300-10000-УХЛ1, в составе: 1. Регулятор напряжения ВДТ/СН-1-300-10 УХЛ1 (300А, 10кВ, 32 ступени, +-15%) - 3 шт. 2. Шкаф управления с контроллером - 3 компл. 3. Ограничитель ОПН-10/12,7 - 9 шт. 4. Монтажный комплект ВДТ и ШУ - 1 компл. 5. Эксплуатационная документация - 1 КОМПЛ. в стоимость включены шефмонтаж, наладка и инструктаж персонала	28 926 000,00					
	ПИР					80 640,00	
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	264 814,48	28 926 000,00	86 788,45		7 720,86	29 365 963,79
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС	274 347,80	29 967 336,00	89 912,83		7 998,81	30 423 138,48

Таблица – Предложение РЭК «Строительство (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л»

Таблица 4

№ п/п	Наименование		Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, работ и задат	Строительно -монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1		Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81" (без учета стоимости оборудования) (ТП 1 шт.)	8 892,36	0,00	1 069,35	0,00	295,14	10 256,85
	Глава 2. Основные объекты строительства							
	02-01-01	Строительство СТП 160 кВА	8 765,62				75,14	8 840,76
	Итого по Главе 2. Основные объекты строительства		8 765,62				75,14	8 840,76
	Глава 9. Прочие работы и затраты							
	09-01-01	ПНР СТП			1 038,20			1 038,20
	Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты				1 038,20			1 038,20
	Итого по Главам 1-9		8 765,62		1 038,20		75,14	9 878,96
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468	Строительный контроль – 2.14%					211,41	211,41
	Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						211,41	211,41
	Непредвиденные затраты							
	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»		8 765,62		1 038,20		286,55	10 090,37
	Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000		8 765,62		1 038,20		286,55	10 090,37

2	Строительство пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л (п. 10.2.4. ТУ); (2 комплекта)	17 531,24		2 076,4		573,1	20 180,74
	Итого в ценах на 01.01.2000	17 531,24		2 076,4		573,1	20 180,74
	Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксмп=14,89; Клнр=40,58 ;Кобор=6,59; Кпроч=13,08)	261 040,20		84 260,31		7 496,15	352 796,6
	КП от 17.07.2024г. Группа "Русэлт" Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-3-ВДТ/СН-1-300-10000-УХЛП, в составе: 1. Регулятор напряжения ВДТ/СН-1-300-10 УХЛП (300А, 10кВ, 32 ступени, +-15%) - 3 шт. 2. Шкаф управления с контроллером - 3 компл. 3. Ограничитель ОПН-10/12,7 - 9 шт. 4. Монтажный комплект ВДТ и ШУ - 1 компл. 5. Эксплуатационная документация - 1 КОМПЛ. в стоимость включены шефмонтаж, наладка и инструктаж персонала	28 926 000,00					
	ПИР				80 640,00		
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС	274 347,80	29 967 336,00	89 912,83	83 543,04	7 998,81	30 423 138,48
	Всего стоимость в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042) без НДС	287 104,97	31 360 817,12	94 093,78	87 427,79	8 370,75	31 837 814,42

Таблица – Предложение предприятия «Строительство УКРМ на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л»
Таблица 5

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно-монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) №5 Строительство устройства реактивной мощности (УКРМ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л						
	Раздел 1. Установка блочно-модульных зданий Раздел 2. Оборудование Раздел 3. ПНР	144 663,88	5 602 432,02	534 476,89		134 425,65	6 415 998,44
	ВСЕГО по смете	144 663,88	5 602 432,02	534 476,89		134 425,65	6 415 998,44
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	149 871,78	5 804 119,57	553 718,06		139 264,97	6 646 974,38

Таблица – Предложение РЭК Кузбасса «Строительство УКРМ на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л»
Таблица 6

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно-монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно-изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) №5 Строительство устройства реактивной мощности (УКРМ) на ВЛ 10 кВ Ф-10-17-Л						
	Раздел 1. Установка блочно-модульных зданий Раздел 2. Оборудование Раздел 3. ПНР	144 663,88	5 602 432,02	534 476,89		134 425,65	6 415 998,44
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	144 663,88	5 602 432,02	534 476,89		134 425,65	6 415 998,44
	ИЦП 2025 – 1,051;2026-1,042	149 871,78	5 804 119,57	553 718,06		139 264,97	6 646 974,38
		156 840,82	6 074 011,13	579 465,95		145 740,79	6 956 058,69

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ПС Сосновская»
Таблица 7

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 6 Реконструкция ПС Сосновская						
	Раздел 1. Монтаж вакуумного выключателя Раздел 2. Монтаж трансформатора тока Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР	7 276,18	509 673,89	17 040,64		11 427,4	545 418,11
	ВСЕГО по смете	7 276,18	509 673,89	17 040,64		11 427,4	545 418,11
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2);2025-1,046	7 538,12	528 022,15	17 654,10		11 838,79	565 053,162

Таблица – Предложение предприятия «Реконструкция ПС Сосновская»
Таблица 8

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 6 Реконструкция ПС Сосновская						
	Раздел 1. Монтаж вакуумного выключателя Раздел 2. Монтаж трансформатора тока Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР	7 276,18	509 673,89	17 040,64		11 427,4	545 418,11
	ВСЕГО по смете	7 276,18	509 673,89	17 040,64		11 427,4	545 418,11
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2);2025-1,046	7 538,12	528 022,15	17 654,10		11 838,79	565 053,162
	ИЦП 2025 – 1,051 ;2026-1,042	7 888,64	552 575,18	18 475,02		12 389,29	591 328,130

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) Никогосяна В.Н. максимальной мощностью 100 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, село Таргай, ул. Счастливая, земельный участок 1з, кадастровый номер 42:09:1004002:50) по индивидуальному проекту в размере **786 580,16 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» - **770 028,16 руб.**

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

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



М. Г. Саврасов