

Экспертное заключение

№ 50
19.03.24

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Сибирь-Энерго»

ЛЭП 10 кВ для электроснабжения завода, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4 400 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Новокузнецкий район, в районе д. Митино, к.н. земельного участка 42:09:0606001:3431) по индивидуальному проекту.

«04» марта 2024 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 (в дальнейшем НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что

представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Анализ заявки на технологическое присоединение

ООО «Сибирь-Энерго» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») заявку от 18.09.2023 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электро-снабжения завода.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Новокузнецкий район, в районе д. Митино, к.н. земельного участка 42:09:0606001:3431.

2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 1148 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 4400 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 5548 кВт.

3. Уровень напряжения – 10 кВ.

4. Категория надежности электроснабжения – 25 кВт по 1 категории, 5523 кВт по 2 категории.

5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 12.2025.

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 5548 кВт, учитывая, что предельно допустимая нагрузка силового трансформатора наименьшего номинала на ПС 110 кВ Степная с учетом возможности его перегрузки на 105 % составляет 9,345 МВт, при максимальной мощности потребления от ПС 110 кВ Степная 12,723 МВт перспективная нагрузка подстанции составит 136 %, что превышает 105 %, предусмотренные п. 5.3.14, п. 5.3.15 ПТЭ.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств заявителя мощностью 4400 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 ООО «Сибирь-Энерго» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000576523 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 20.4200.3422.23.

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 4400 кВт, согласования с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

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

1. Выполнение учета электроэнергии (п. 10.2.1 ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2 ТУ).
3. Замена трансформаторов тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового трансформатора и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п.10.2.3 ТУ).
4. Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2 с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.)

на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А. (п. 10.2.4. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 27.12.2023 № 1.4/01/970), вышеуказанные мероприятия п. 2 - п. 4 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@. Указанные мероприятия не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 23@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@.

Расходы вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

Анализ величины максимальной мощности

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

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
4 400	4 400	0

Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Сибирь-Энерго» - 446 369,23 тыс. руб. – Выполнение учета электроэнергии (п. 10.2.1 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам, согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 с пересчетом в цены 2025 года (ИЦП 2025 г. – 1,046).

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб.
Выполнение учета электроэнергии	2 шт.	446,369	446,369

Выполнение учета электроэнергии. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения $C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ 218 166,780 руб./за точку учета (ставка) $\times$ 2 шт. (количество точек учета) = 436 333,560 руб. = 436,334 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2025 г. - 104,6) - $(436,334 \text{ тыс. руб.}/2) + (436,334 \text{ тыс. руб.}/2 \times 1,046) = 446,369 \text{ тыс. руб.}$

Расчеты экспертами выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 ($C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Сибирь-Энерго» в размере 446,369 тыс. руб.

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

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

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют

91 286 625,210 руб. = 91 286,625 тыс. руб. – замена существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2 ТУ), замена трансформаторов тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового трансформатора и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п.10.2.3 ТУ), замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2 с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А. (п. 10.2.4. ТУ). Расчеты представлены в таблицах.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)
Таблица 1

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско- наладочные работы	ПИР	прочие	
1	Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с за- меного силового трансформатора (Т1) 1х31,5 МВА на 1х40 МВА» (Без учета стоимости силового трансформатора)	629 721,56	702 579,98	70 313,45	122 841,36	143 627,78	1 669 084,13
	Глава 2. Основные объекты строительства						
	02-01-02 Демонтаж и монтаж высоковольтного оборудования	447 646,42	162 611,74				610 258,16
	02-05-01 РЗА	140 954,87	519 504,75				660 459,62
	Итого по Главе 2. «Основные объекты строительства»	588 601,29	682 116,49				1 270 717,78
	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории						
	Итого по Главам 1-7	588 601,29	682 116,49				1 270 717,78
	Глава 8. Временные здания и сооружения						
	Итого по Главам 1-8	588 601,29	682 116,49				1 270 717,78
	Глава 9. Прочие работы и затраты						
	ГСН-81-05-02-2007 табл.4 Производство работ в зимнее время - п.2.4 4,3%*0,9	22 778,87					22 778,87
	09-01-01 ПНР осн. оборудования					33 784,45	33 784,45
	09-01-01 ПНР РЗА					34 481,04	34 481,04
	Итого по Главе 9. «Прочие работы и затраты»	22 778,87				68 265,49	91 044,36
	Итого по Главам 1-9	611 380,16	682 116,49			68 265,49	1 361 762,14
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						
	Постановление №468 от 21.06.2010 Строительный контроль 2.14% от итога ГЛ 1-9					29 141,71	29 141,71

	Распоряжение фил. ПАО «МРСК Сибири»-»Кузбассэнерго-РЭС» №899 от 11.12.18г.	Содержание службы заказчика 7,9%							107 579,21	107 579,21
	Итого по Главе 10. «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»								136 720,92	136 720,92
	Глава 12. Проектные и изыскательские работы									
	Договор №14.4200.2959.1 от 07.09.2018	Проектные работы и изыскательские работы							119 263,46	119 263,46
	Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86	Авторский надзор 0.2%							2 723,52	2 723,52
	Итого по Главе 12. «Проектные и изыскательские работы»								121 986,98	121 986,98
	Итого по Главам 1-12		611 380,16	682 116,49					326 973,39	1 620 470,04
	Непредвиденные затраты									
	МДС 81-35.2004 п.4.96	Непредвиденные затраты - 3%	18 341,40	20 463,49					9 809,20	48 614,09
	Итого «Непредвиденные затраты»		18 341,40	20 463,49					9 809,20	48 614,09
	Итого с учетом «Непредвиденные затраты»		629 721,56	702 579,98					336 782,59	1 669 084,13
	Всего по сводному расчету		629 721,56	702 579,98					336 782,59	1 669 084,13
2	Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:		629 721,56	702 579,98	70 313,45	122 841,36			143 627,78	1 669 084,13
	Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2. ту).		629 721,56	702 579,98	70 313,45	122 841,36			143 627,78	1 669 084,13
	Всего сметная стоимость составила:		629 721,56	702 579,98	70 313,45	122 841,36			143 627,78	1 669 084,13
	Пересчет стоимости работ в цены 4 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 01.12.2023 № 74669-ИФ/09 Ксмп-пр=13,83, Кпир=36,2, от 08.12.2023 № 76452-АЛ/09 Кпроч=12,82, Кобор=6,47, от 28.11.2023 № 73528-ИФ/09 Кпир=5,67)		8 709 049,17	4 545 692,47	2 545 346,89	696 510,51			1 841 308,14	18 337 907,18
	Исх. ТКП 82784-2023-0165 от 25.01.2024 АО «Группа «СВЭЛ» Трансформатор ТДН-16000/110 УХЛП			64 950 000,00						
	Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023		8 709 049,17	69 495 692,47	2 545 346,89	696 510,51			1 841 308,14	83 287 907,18
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052; 2025 г.-1,046) без НДС		9 372 643,88	74 790 986,25	2 739 292,14	749 581,82			1 981 608,46	89 634 112,55

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные ра- боты	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 3 Замена тр-ров тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Стенная (2с) в ячейке присоединения силового тр-ра и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на тр-ры тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.3 ТУ)						
	Раздел 1. СМР Раздел 2. Оборудование 3. ПНР	19 125,70	74 888,30	16 210,26			110 223,96
	ВСЕГО по смете	19 125,70	74 888,30	16 210,26			110 223,96
	ИПЦ 2024 – 1,052; ИПЦ 2025 – 1,046	20 583,00	80 594,17	17 445,42			118 622,58

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные ра- боты	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 4 Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Стенная (2с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.4 ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР	22 858,97	1 380 742,45	21 687,36			1 425 288,78
	ВСЕГО по смете	22 858,97	1 380 742,45	21 687,36			1 425 288,78
	ИПЦ 2024 – 1,052; ИПЦ 2025 – 1,046	24 600,73	1 485 949,50	23 339,85			1 533 890,08

Наименование	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2 ТУ).	89 634 112,55	85 018 282,16
Замена трансформаторов тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2с) в ячейке присоединения силового трансформатора и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на трансформаторы тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п.10.2.3 ТУ).	118 622,58	115 624,93
Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Степная (2 с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.4. ТУ).	1 533 890,08	1495 127,93
ВСЕГО	91 286 625,21	86 629 035,02

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 86 629 035,02 руб. = **86 629,035** тыс. руб.

Корректировка связана с:

- исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время;
- 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;
- исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;
- корректировкой индексации в соответствии с п. 32 гл. II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

№ п/ п	Наименование объекта	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско- наладочные работы	ПИР	прочие	
I	Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменой силового трансформатора (Т1) 1х31,5 МВА на 1х40 МВА» (Без учета стоимости силового трансформатора)	588 601,29	682 116,49	70 313,45	122 841,36	23 515,85	1 487 388,44
	Глава 2. Основные объекты строительства						
	02-01-02 Демонтаж и монтаж высоковольтного оборудования	447 646,42	162 611,74				610 258,16
	02-05-01 РЗА	140 954,87	519 504,75				660 459,62
	Итого по Главе 2. «Основные объекты строительства»	588 601,29	682 116,49				1 270 717,78
	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории						
	Итого по Главам 1-7	588 601,29	682 116,49				1 270 717,78
	Глава 8. Временные здания и сооружения						
	Итого по Главам 1-8	588 601,29	682 116,49				1 270 717,78
	Глава 9. Прочие работы и затраты						
	ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 Производство работ в зимнее время - 4,3%*0,9						0,00
	09-01-01 ПНР осн. оборудования					33 784,45	33 784,45
	09-01-01 ПНР РЗА					34 481,04	34 481,04
	Итого по Главе 9. «Прочие работы и затраты»	0,00				68 265,49	68 265,49
	Итого по Главам 1-9	588 601,29	682 116,49			68 265,49	1 338 983,27
	Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль						
	Постановление №468 от 21.06.2010 Строительный контроль 2.14% от итога ГЛ 1-9					29 141,71	29 141,71
	Распоряжение фил. ПАО «МРСК Сибири»-»Кузбассэнерго-РЭС» №899 от 11.12.18г. Содержание службы заказчика 7,9%						0,00
	Итого по Главе 10. «Содержание службы заказчика. Строительный контроль»					29 141,71	29 141,71
	Глава 12. Проектные и изыскательские работы						
	Договор №14.4200.2959.1 от 07.09.2018 Проектные работы и изыскательские работы					119 263,46	119 263,46

Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86	Авторский надзор 0.2%								0,00
	Итого по Главе 12. «Проектные и изыскательские работы»							119 263,46	119 263,46
	Итого по Главам 1-12	588 601,29	682 116,49					216 670,66	1 487 388,44
Непредвиденные затраты									
МДС 81-35.2004 п.4.96	Непредвиденные затраты - 3%								
	Итого «Непредвиденные затраты»	0,00	0,00					0,00	0,00
	Итого с учетом «Непредвиденные затраты»	588 601,29	682 116,49					216 670,66	1 487 388,44
	Всего по сводному расчету	588 601,29	682 116,49					216 670,66	1 487 388,44
	Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:							122 841,36	1 487 388,44
2	Реконструкция ПС 110 кВ Степная с заменой существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА (п. 10.2.2. ТУ);	588 601,29	682 116,49					122 841,36	1 487 388,44
	Всего сметная стоимость составила:	588 601,29	682 116,49					122 841,36	1 487 388,44
	Пересчет стоимости работ в цены 4 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 01.12.2023 № 74669-ИФ/09 Ксмп-пр=13,83, Кпир=36,2, от 08.12.2023 № 76452-АЛ/09 Кпротч=12,82, Кобор=6,47, от 28.11.2023 № 73528-ИФ/09 Кпир=5,67)	8 140 355,84	4 413 293,69					696 510,51	16 096 980,13
	Исх. ТКП 82784-2023-0165 от 25.01.2024 АО «Группа «СВЭЛ» Трансформатор ТДН-16000/110 УХЛ1		64 950 000,00						
	Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023	8 140 355,84	69 363 293,69					696 510,51	81 046 980,13
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИИП: 2024 г.-1,052; 2025 г.-1,046) без НДС	8 539 233,28	72 762 095,08					730 639,52	85 018 282,16

Таблица 2

	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) № 3 Замена тр-ров тока в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Стенная (2с) в ячейке присоединения силового тр-ра и секционного выключателя с номинальным током 800 А (2 шт.) и 400 А (2 шт.) на тр-ры тока с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.3 ТУ)						
	Раздел 1. СМР Раздел 2. Оборудование 3. ПНР	19 125,70	74 888,30	16 210,26			110 223,96
	ВСЕГО по смете	19 125,70	74 888,30	16 210,26			110 223,96
	ИПЦ 2024 – 1,052; ИПЦ 2025 – 1,046	20 062,86	78 557,51	17 004,56			115 624,93

Таблица 3

№ 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) № 4 Замена выключателя в РУ 10 кВ ПС 110 кВ Стенная (2с) в ячейке присоединения секционного выключателя с номинальным током 630 А (3 шт.) на выключатель с большим номинальным током первичной обмотки не менее 924 А (п. 10.2.4 ТУ)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР	22 858,97	1 380 742,45	21 687,36			1 425 288,78
	ВСЕГО по смете	22 858,97	1 380 742,45	21 687,36			1 425 288,78
	ИПЦ 2024 – 1,052; ИПЦ 2025 – 1,046	23 979,06	1 448 398,83	22 750,04			1 495 127,93

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

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

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.:

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

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;

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

$P_{\text{тп}}$ - 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 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 778 от 29.19.2023 «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 2024 год» в т.ч.:

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной та- рифной 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	17,850	17,850
C _{1.1.}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6,350	6,350
C _{1.2.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	11,500	11,500

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 ООО «Сибирь-Энерго» ЛЭП 10 кВ для электроснабжения завода, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4 400 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Новокузнецкий район, в районе д. Митино, к.н. земельного участка 42:09:0606001:3431) по индивидуальному проекту в размере **464,219** тыс. руб. в том числе:

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

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **446,369** тыс. руб.

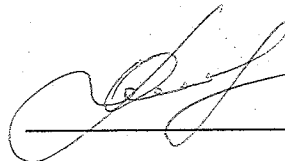
- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

Эксперты:

Главный консультант
технического отдела

 О.А. Рогачева

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике

 О.В. Дюбина