

№ 21
от 13.02.24

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» КТП 630 кВА, электроснабжение комплекса для промывки песчано-гравийной смеси, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество, Барзасское участковое лесничество, урочище Успенское-1, квартал №41 (выделы 3, 7, 8), к.н. земельного участка 42:00:0000000:32) по индивидуальному проекту.

«19» января 2024 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция»:

- 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 «Барзасская экспедиция» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») заявку б/д, б/н на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения комплекса для промывки песчано-гравийной смеси.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество, Барзасское участковое лесничество, урочище Успенское-1, квартал №41 (выделы 3, 7, 8), к.н. земельного участка 42:00:0000000:32.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 500 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 500 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 10.2023.

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 объ-

ектов 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, существующие технические характеристики ВЛ-6 кВ ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая от ПС 35 кВ Березовская Новая: сечение и марка провода – А 70, протяженность ЛЭП 6 кВ с учетом проектируемой ЛЭП 6 кВ составляет 32,07 км. Обязательства ПАО «Россети Сибирь» перед заявителями по ранее заключенным договорам и поступившим заявкам об осуществлении технологического присоединения от ВЛ-6 кВ ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая 0,165 МВт. Расчетный уровень напряжения в точке подключения заявителя составляет 4,75 кВ, отклонение уровня напряжения от номинального значения 20,83%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). В точках передачи электроэнергии ранее подключенных потребителей по ф. 6-1-РП-1 напряжение также снижается ниже 5,4 кВ, т.е. не соответствует нормативным требованиям. Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению 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, а также ухудшению условий работы объектов электросетевого хозяйства.

троэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, что согласно п. 28 а) Правил является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 а) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» мощностью 500 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 «Барзасская экспедиция» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000569546 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/н.

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 500 кВт, согласования технических условий с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

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

1. Строительство ЛЭП-6 кВ от точки, указанной в пункте №7 ТУ, до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (п. 10.2.1. ТУ).
2. Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (п. 10.2.3. ТУ).
3. Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на ВЛ 6 кВ Ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая (п. 10.2.4. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 19.10.2023 № 1.4/01/715), мероприятия п.3 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@.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя затрат вышестоящей организации не требуется.

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 «Барзасская экспедиция».

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
500	500	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 технологиче-

ское присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Барзасская экспедиция» - 12 195,717 тыс. руб.:

1. 11 811 674,700 руб. = 11 811,675 тыс. руб. - Строительство ЛЭП-6 кВ до границы, установленной правоустанавливающими документами заявителя (ориентировочной длиной 3,76 км) (п. 10.2.1. ТУ).
2. 384 042,480 руб. = 384,042 тыс. руб. - Монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии (п. 10.2.3. ТУ).

Расчет предприятия в размере 12 195,717 тыс. руб. выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, с пересчетом в цены 2024 года (ИЦП 2024 г. - 1,055).

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб.
Воздушные линии на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3,76 км.	11 811,675	11 994,622
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (6 кВ)	1 шт.	384,042	395,091

1. Воздушные линии железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ 3 190 058,95 руб./км (ставка) $\times$ 3,76 км (ориентировочная длина ВЛ 6 кВ) = 11 994 621,652 руб. = 11 994,622 тыс. руб.

2. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (6 кВ) $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ 395 090,77 руб./за точку учета (ставка) $\times$ 1 шт. (количество точек учета) = 395 090,77 руб. = 395,091 тыс. руб.

Расчеты выполнены экспертами на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 ($C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$, $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$) 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 «Барзасская экспедиция» в размере **12 389,713** 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 8 710,922 тыс. руб. – установка ПАРН (ВДТ) на ВЛ 6 кВ Ф. 6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Новая (п. 10.2.4. ТУ). Расчет представлен в таблице.

8

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

№ п/п	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, ра- бот и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная сто- имость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	02-01-01	Установка ПАРН	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
Глава 9. Прочие работы и затраты							
2	09-01-01	ПНР				28 797,25	28 797,25
3	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил. 1 п.37	Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%	4 325,85	2 300,97			6 626,82
4	СО 3.025-0/04	Командировочные затраты (ТЗ+ТЗМ)/8*400				6 229,83	6 229,83
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"	4 325,85	2 300,97		35 027,08	41 653,9
		Итого по Главам 1-9	116 104,89	61 757,63	7 569 476,49	35 027,08	7 782 366,09
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
5	Распоряжение №934 от 22.01.2022г	Содержание службы заказчика-застройщика 3,8%				295 729,91	295 729,91
6	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468	Строительный контроль 2,14%				166 542,63	166 542,63
		Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строитель- ный контроль"				462 272,54	462 272,54

Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы							
7	12-01-01	ПИР				36 564	36 564
	Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы"						36 564
	Итого по Главам 1-12					61 757,63	7 569 476,49
						116 104,89	533 863,62
Непредвиденные затраты							
8	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179	Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3%	3 483,15			16 015,91	19 499,06
	Итого "Непредвиденные затраты"		3 483,15			16 015,91	19 499,06
	Итого с учетом "Непредвиденные затраты"		119 588,04	61 757,63	7 569 476,49	549 879,53	8 300 701,69
	ИПЦ	2023 - 1,064	122 139,25	63 075,13	7 730 958,66	561 610,29	8 477 783,33
	ИПЦ	2024 - 1,055	125 498,08	64 809,70	7 943 560,02	577 054,57	8 710 922,37

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 **8 340,776** тыс. руб.

Корректировка связана с:

- исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;
- 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.

Таблица – Предложение РЭЖ (реконструкция существующих сетей)

№ п/п	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стоимость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	02-01-01	Установка ПАРН	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49		7 740 712,19
Глава 9. Прочие работы и затраты							
2	09-01-01	ПНР				28 797,25	28 797,25
3	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37	Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%					
4	СО 3.025-0/04	Командировочные затраты (ТЗ+ГЗМ)/8*400					
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"				28 797,25	28 797,3
		Итого по Главам 1-9	111 779,04	59 456,66	7 569 476,49	28 797,25	7 769 509,44
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
5	Распоряжение №934 от 22.01.2022г	Содержание службы заказчика-застройщика 3,8%					
6	Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468	Строительный контроль 2,14%				166 542,63	166 542,63
		Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"				166 542,63	166 542,63

Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы									
7	12-01-01	ПИР					36 564		36 564
	Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы"		111 779,04	59 456,66	7 569 476,49	231 903,88			7 972 616,07
Итого по Главам 1-12									
Непредвиденные затраты									
8	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"		111 779,04	59 456,66	7 569 476,49	231 903,88			7 972 616,07
	ИИП	2023 - 1,059	113 977,36	60 625,97	7 718 342,86	236 464,66			8 129 410,85
	ИЦП	2024 - 1,052	116 940,77	62 202,25	7 919 019,77	242 612,74			8 340 775,53

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.:

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

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 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 «Барзасская экспедиция» КТП 630 кВА, электроснабжение комплекса для промывки песчано-гравийной смеси, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество, Барзасское участковое лесничество, урочище успенское-1, квартал №41 (выделы 3, 7, 8), к.н. земельного участка 42:00:0000000:32) по индивидуальному проекту в размере **12 407,563** 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» - **12 389,713** тыс. руб.

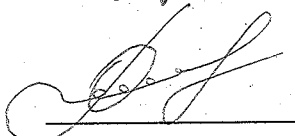
- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

Эксперты:

Главный консультант
технического отдела

 О.А. Рогачева

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике

 О.В. Дюбина