

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «Транспортные услуги Киселевска», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 600 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км на юго-восток от п. Центральный, кадастровый номер 42:10:0304011:213) по индивидуальному проекту

«20» марта 2025 года

г. Кемерово

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

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

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

Анализ заявки на технологическое присоединение

ООО «Транспортные услуги Киселевска» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее - ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 08.05.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – электроустановки щебкарьера.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км на юго-восток от п. Центральный, кадастровый номер 42:10:0304011:213.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность - 272 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность - 600 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) - 872 кВт.
3. Уровень напряжения - 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2026 год.

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

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

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

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, при рассмотрении возможности присоединения энергопринимающих устройств ООО «Транспортные услуги Киселевская» по предварительным расчетам с учетом перспективной нагрузки и текущей заявке величина отклонения напряжения на ВЛ 6 кВ Ф-10-6-24-СП составит 18%, 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 - электроустановки щебкарьера, мощностью 600 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 – электроустановки щебкарьера ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000605469 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 600 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

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

1. Учет электрической энергии: организовать по существующей схеме в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 и ПУЭ (действующей редакции) (п. 10.2.1. ТУ);
2. Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ

Энергоюбилейная (Ведомственная). Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом. (п. 10.2.2. 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 ООО «Транспортные услуги Киселевска»

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
600	600	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 объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - электроустановки щебкарьера – **0,00 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 **14 066 147,40 руб.**

ПАО «Россети-Сибирь» необходимо выполнить следующее мероприятие:

Запроектировать и построить (установить) пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ Энергоюбилейная (Ведомственная). Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом. (п. 10.2.2. 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 **14 567 623,75 руб.**

Корректировка связана:

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

- 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 «Строительство (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП»

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 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 (установка) пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ Энергоюбилейная (Ведомственная) – 1 комплект (3 шт- ВДТ на 2х опорах)	26 677,08		3 208,05		885,42	30 770,55
	Итого в ценах на 01.01.2000	26 677,08		3 208,05		885,42	30 770,55
	Пересчёт стоимости работ в цены 2 кв 2024 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 30.05.2024 №30417-ИФ/09 Ксмп=14,89; Кппр=40,58; Кобор=6,59; Кпроч=13,08)	397 221,72		130 182,67		11 581,29	538 985,68
	КП Исх. № 899/24 от 26.06.2024г. Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-3-ВДТ/СН-1-250-10000 УХЛ1, в составе: 1. Регулятор напряжения ВДТ/СН-1-250-10 УХЛ1 (250А, 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 Шефмонтаж, наладка (без ЭТЛ) и инструктаж персонала		12 917 416,67				
	ПИР				120 960,00		
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	397 221,72	12 917 416,67	130 182,67	120 960,00	11 581,29	13 577 362,35
	Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026; 2025 г. – 1,046) без НДС	411 521,70	13 382 443,67	134 869,25	125 314,56	11 998,22	14 066 147,40

Таблица – Предложение РЭК «Строительство (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП»

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 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 (установка) пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ) на Ф-6-24-СП (Собств.) ПС 35 кВ Энергоюбилейная (Ведомственная) – 1 комплект (3 шт- ВДТ на 2х опорах)	26 296,86		3 114,6		859,65	30 271,11
	Итого в ценах на 01.01.2000	26 296,86		3 114,6		859,65	30 271,11
	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)	391 560,25		126 390,47		11 244,22	529 194,94
	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		12 917 416,67				
	ПИР				120 960,00		
	Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 2 кв. 2024 г.	391 560,25	12 917 416,67	126 390,47	120 960,00	11 244,22	13 567 571,61
	Всего стоимость в ценах на 2024 (ИЦП: 2024 г. – 1,052/4*2=1,026)	401 740,82	13 253 269,5	129 676,62	124 104,96	11 536,57	13 920 328,47
	Всего стоимость в ценах 2026 года (ИЦП: 2025 г. – 1,051; 2026 г. – 1,042) без НДС	420 421,76	13 869 546,54	135 706,58	129 875,84	12 073,02	14 567 623,75

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 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 электроустановки щебкарьера ООО «Транспортные услуги Киселевска» максимальной мощностью 600 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км на юго-восток от п. Центральный, кадастровый номер 42:10:0304011:213) по индивидуальному проекту в размере **16 552 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» - **0,00 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