323
22.10.26

Экспертное заключение
Региональной энергетической комиссии Кузбасса
об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств ВЛ-110 кВ ПС 110/35/6 ООО «Разрез Верхнетешский» максимальная мощность 22 000 кВт (Кемеровская область – Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный район, Кузедеевское лесничество, Калтанское участковое лесничество, урочище Малиновское, квартал № 82 (выделы 5,10,11,14,15,17-26,50,51,58-60), квартал № 83 (выделы 2-13, 50,51), квартал № 84 (выделы 1,2,27), к.н. 42:09:3702001:287) по индивидуальному проекту

«17» сентября 2026 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

03.09.2024 ООО «Разрез Верхнетешский» обратилось в АО «Электросеть» с заявкой № 2466/01-06/07 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ВЛ-110 кВ ПС 110/35/6 ООО «Разрез Верхнетешский».

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств (Кемеровская область – Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный район, Кузедеевское лесничество, Калтанское участковое лесничество, урочище Малиновское, квартал № 82 (выделы 5,10,11,14,15,17-26,50,51,58-60), квартал № 83 (выделы 2-13, 50,51), квартал № 84 (выделы 1,2,27), к.н. 42:09:3702001:287).

2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 22 МВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 22 МВт.

3. Уровень напряжения – 110 кВ.

4. Категория надежности электроснабжения – 2 категория - 2МВт, 3- категория - 20 МВт.

5. Планируемый год ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 2027 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, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя, АО «Электросеть» обратилось в вышестоящую смежную сетевую организацию ПАО «ЮК ГРЭС» в связи с увеличением мощности ранее подключенных точек присоединения. В качестве подтверждения ранее присоединенной мощности был предоставлен акт от 18.12.2017 года № 6-ТП о выполнении технологического присоединения. В связи с отсутствием свободной максимальной мощности в точках присоединения двухцепной ЛЭП 110 кВ «Южно-Кузбасская ГРЭС» - ПС 110 кВ «Чувашинская» в ячейках № 18 и № 29 ОРУ 100 кВ Южно-Кузбасской ГРЭС. Пунктом 5 Правил технологического присоединения № 861, установлено, что при присоединении энергопринимающих устройств к распределительным устройствам электростанции последняя выполняет функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения, согласования технических условий с системным оператором электроэнергетических систем России и и смежными сетевыми организациями, а также выполнения необходимых условий договора.

Выданные технические условия ПАО «ЮК ГРЭС» были согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ВЛ-110 кВ ПС 110/35/6 ООО «Разрез Верхнетешский» мощностью 22 МВт к электрическим сетям АО «Электросеть» отсутствует.

Таким образом, исходя из документов, представленных АО «Электросеть», 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:

$$ПТП = Р + Р_{И} + Р_{ТП} + Р_{разв}$$

где:

$Р$ - 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;

$Р_{И}$ - 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;

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

$Р_{разв}$ - расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - ВЛ-110 кВ ПС 110/35/6 ООО «Разрез Верхнетешский», АО «Электросеть» разработало технические условия к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Срок действия технических условий составляет 4 года.

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 22 000 кВт, технические условия согласованы Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири 13.02.2025.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя АО «Электросеть» требуется выполнить:

1. Установку на границе балансовой принадлежности электрических сетей коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения и иного оборудования (измерительного комплекса), необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии - 2 шт. (2.2 ТУ);

2. Оснастить ПС 110 кВ Разрез Верхнетешский телефонной связью для оперативных переговоров с оперативным персоналом АО «Электросеть» по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (2.3 ТУ);

3. Оснастить перечисленные в пунктах 2.1 и 2.3 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (2.4 ТУ);

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтвержденной заявкой ООО «Разрез Верхнетешский»

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
22 000	22 000	0

Объем капитальных вложений и расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры подлежащих 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 АО «Электросеть» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ВЛ-110 кВ ПС 110/35/6 ООО «Разрез Верхнетешский», выполненных с использованием стандартизированной тарифной ставки, утвержденной постановлением РЭК Кузбасса от 30.07.2026 № 138, а так же по сметам с применением сметных нормативов составит – **571 614,58 руб.**

Наименование	Количество	Стоимость по предложению АО «Электросеть», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 110 кВ и выше трехфазных косвенного включения	2 шт	211 424,14	216 286,88
Оснащение ПС 110 кВ телефонной связью по двум независимым каналам связи	1	360 190,44	382 701,9
ВСЕГО		**571 614,58**	**598 988,7**

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 110 кВ и выше трехфазных косвенного включения:

105 712,07 руб./за точку учета (ставка $C_{8.2.3}^{110\ кВ\ и\ выше}$) × 2 шт. (количество точек учета) = **211 424,14 руб.**

Оснащение ПС 110 кВ телефонной связью по двум независимым каналам связи:

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, тыс. руб. без НДС				Общая сметная стоимость, тыс. руб. без НДС
		строительно-монтажные работы	материалы, оборудование	проектно-изыскательские работы	прочих	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 354М-2026-02-01 Подстанция Чувашинская оптический ввод в г.Междуреченске	323,89	36,30	00,0	00,0	
	Раздел 1.	**323,89**	**36,30**	00,0	00,0	
	ВСЕГО по смете в ценах 1 кв. 2026г.	**323,89**	**36,30**	**00,0**	**00,0**	**360,19**

При анализе расчёта АО «Электросеть» экспертами было установлено, что стоимость платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

АО «Электросеть» для энергопринимающих устройств ООО «Разрез Верхнетешский» была рассчитана в ценах 2026 года. Поскольку планируемый год ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию - 2027 год, то согласно пп. г) п. 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

В связи в вышеуказанным экспертами было принято решение о пересчете стоимости строительства, с применением индекса - дефлятора на 2026 г. - 1,079 и коэффициента ИЦП на 2027 г.=1,046.

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 110 кВ и выше трехфазных косвенного включения в ценах 2027г.:

((105 712,07/2)+(105 712,07/2)*1,046)*2 = **216 286,88 руб.**

Оснащение ПС 110 кВ телефонной связью по двум независимым каналам связи в ценах 2027 г.:

(360 190/2)*1,079+(360 190/2)*1,046 = **382 701,9 руб.**

Предлагается учесть объем капитальных вложений АО «Электросеть» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств - ООО «Разрез Верхнетешский» в размере **598 988,7 руб.**

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «ЮК ГРЭС» в размере 16 552 руб. С учетом индексации (ИЦП 2027 г. - 1,046) расходы составят - **16 932,7 руб.**= 16 552/2+16 552/2*1,046

В соответствии с абз. 27 п. 17 Правил включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в плату за технологическое присоединение отсутствуют.

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.:

$$ПТП = Р + Р_{и} + Р_{тп} + Р_{разв} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

Р - 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;

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

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

$Р_{разв}$ - расходы на выполнение мероприятий, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, тыс. руб.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 18 016 руб. учетом индексации (ИЦП 2027 г. - 104,6) в размере **18 212,3 руб.** = 9 482 + ((8 534/2)+(8 534/2)*1,046) № 1 к постановлению РЭК Кузбасса № 382 от 02.12.2025 «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 2026 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	18,016	18,016
$C_{1.1.}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	9,482	9,482
$C_{1.2.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8,534	8,534

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств ВЛ-110 кВ ПС 110/35/6 ООО «Разрез Верхнетешский», мощность 22 000 кВт (Кемеровская область – Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный район, Кузедеевское лесничество, Калтанское участковое лесничество, урочище Малиновское, квартал № 82 (выделы 5,10,11,14,15,17-26,50,51,58-60), квартал № 83 (выделы 2-13, 50,51), квартал № 84 (выделы 1,2,27), к.н. 42:09:3702001:287) по индивидуальному проекту в размере **634 133,7 руб.** в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **16 932,7** руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» – **598 988,7** руб.

- расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры – **0,00** руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **18 212,3** руб.

Заместитель председателя РЭК Кузбасса _____ М. Г. Саврасов