

Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» (ПС 35/6 кВ «III очередь», двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4900 кВт (Кемеровская область - Новокузнецкий муниципальный район, с. Красулино, кадастровые номера земельных участков 42:09:2405001:251, 42:09:2405001:294, 42:09:2405001:308, 42:09:0000000:1255) по индивидуальному проекту.

«19» января 2024 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Электросеть» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь»:

- 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

АО «УК «Кузбассразрезуголь» подало в адрес АО «Электросеть» заявку от 10.02.2023 № 387/01-06/07 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ «III очередь» 2*16 МВА, двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская область - Новокузнецкий муниципальный район, с. Красулино, кадастровые номера земельных участков 42:09:2405001:251, 42:09:2405001:294, 42:09:2405001:308, 42:09:0000000:1255.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 4900 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 4900 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 07.2025.

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, в целях присоединения энергопринимающих устройств заявителя общей мощностью 4900 кВт и в связи с наличием ограничений на максимальную мощность, АО «Электросеть» в адрес ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» (далее – ПАО «Россети») направило заявку (увеличение максимальной мощности) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ «III очередь» 2*16 МВА, двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь») от 15.03.2023 № 632/02-06/07 (от 30.03.2023 № М2/ЗТП/1800).

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28 б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» общей мощностью 4900 кВт к электрическим сетям АО «Электросеть».

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, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединя-

ющихся 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 АО «УК «Кузбассразрезуголь» АО «Электросеть» разработан проект технических условий и подготовлен договор 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 4900 кВт, согласования технических условий с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя АО «Электросеть» не требуется мероприятий по основному (первичному) электротехническому оборудованию (п. 10.1. ТУ), по организации коммерческого учета электроэнергии и оборудованию систем технологического управления – контрольные приборы учета остаются по существующей схеме (п. 10.2.2. ТУ)

В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 24/23-ТП-М2, затраты вышестоящей сетевой организации составят 1 071 773,81 руб. = 1 071,774 тыс. руб. (без НДС).

Расчет затрат вышестоящей организации ПАО «Россети» выполнен согласно Приказу ФАС России от 09.12.2022 № 964/22 по утвержденной стандартизированной ставке:

$$1\,071\,773,81 \text{ руб./шт. (ставка } C_1) \times 1 \text{ шт. (кол-во тех. присоединений)} = \\ 1\,071\,773,81 \text{ руб.} = 1\,071,774 \text{ тыс. руб. (без НДС).}$$

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети» в размере **1 071,774** тыс. руб. (без НДС).

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой АО «УК «Кузбассразрезуголь».

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
4900	4900	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 представленными материалами объем капитальных вложений АО «Электросеть» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» составляет **0,00** тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

**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 представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 0,00 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину.

**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.:

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

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.

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 Постановле-

ния 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 тарифной ставки в за- висимости от схемы присо- единения	
		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 АО «Электросеть» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» (ПС 35/6 кВ «III очередь», двухцепная ВЛ 35 кВ до ПС 35/6 кВ «III очередь»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4900 кВт (Кемеровская область - Новокузнецкий муниципальный район, с. Красулино, кадастровые номера земельных участков 42:09:2405001:251, 42:09:2405001:294, 42:09:2405001:308, 42:09:0000000:1255) по индивидуальному проекту в размере **1 089,624** тыс. руб. в том числе:

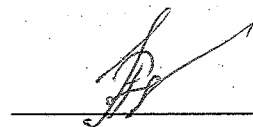
- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **1 071,774** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** тыс. руб.

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

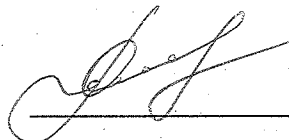
Эксперты:

Главный консультант
технического отдела



О.А. Рогачева

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике



О.В. Дюбина