

## Экспертное заключение

### Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса, максимальная мощность 300 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, Таштагольское лесничество, Чугунашское участковое лесничество, урочище Чугунашское, квартал № 19, выделы (1,2,3,5,6,9,12,13,14,15,16,22,23,24,25,26,28,29,31), квартал № 20, выделы (17,20,44), кадастровый номер 42:12:0103004:311) по индивидуальному проекту

«26» 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**

29.01.2025 ООО «Русбилд» обратилось в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» с заявкой № 01-84/25 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств (Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, Таштагольское лесничество, Чугунашское участковое лесничество, урочище Чугунашское, квартал № 19, выделы (1, 2, 3, 5, 6, 9, 12, 13, 14, 15, 16, 22, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 31), квартал № 20, выделы (17, 20, 44), кадастровый номер 42:12:0103004:311).

2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 300 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 300 кВт.

3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.

4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.

5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – май 2025 года.

### **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 и в связи с наличием ограничения на максимальную мощность на ПС 110/10 кВ «Чугунаш», ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес ОАО «Российские железные дороги» - «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» направило заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ВЛЗ-10 кВ (СИП-3 1x70 L=0,006 км) от точки присоединения № 1 до ПСС; Пункт секционирования столбовой (ПСС) (совмещенный с пунктом коммерческого учета (ПКУ)); Расчетный прибор учета электроэнергии, установленный в шкафу высоковольтного учета ПСС; ЛЭП-10 кВ от ПСС до РУ-6 кВ СКТП-61, СТП-661 «Луговая-2», СТП-617 «Луговая»; СКТП-61 10/0,4 кВ 40 кВА; СТП-617 «Луговая» 10/0,4 кВ 63 кВА; СТП-661 «Луговая-2» 10/0,4 кВ 63 кВА, (максимальная мощность 300 кВт). «Желдорэнерго» подготовлены и

направлены в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия № 75262-03-25/3-СИБ.

Также из вышеуказанных материалов следует, что в соответствии с пп. б) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса, с максимальной мощностью 300 кВт к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания», 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 - ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса ООО «Кузбасская энергосетевая компания»

разработало технические условия № 01-84/25 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 300 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя ООО «Кузбасская энергосетевая компания» требуется выполнить:

1. Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,01 км) от опоры № 239 ЛЭП 10 кВ Ф-10-4 до концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ (п. 10.3.1. ТУ);

2. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,015 км) от концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ТА| 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.2. ТУ);

3. Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.3. ТУ);

4. Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА. Присвоить диспетчерское наименование ТП-ТАШ 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.4. ТУ);

5. Установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.5. ТУ).

Предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации «Желдорэнерго» в размере 429 059,90 тыс. руб.

#### **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 «Русбилд».

| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
|---|---|--------------------------------------|
| 300   | 300   | 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 ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ЛЭП-0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ физкультурно-оздоровительного комплекса, составит – **2 162 893,89 руб.**

**44 284,71 руб.** - Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,01 км) от опоры № 239 ЛЭП 10 кВ Ф-10-4 до концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ (п. 10.3.1. ТУ);

**94 864,26 руб.** - Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,015 км) от концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ТА| 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.2. ТУ);

**1 916 700,00 руб.** - Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА. Присвоить диспетчерское наименование ТП-ТАШ 693 - 10/0,4 кВ (п. 10.3.4. ТУ);

**70 316,04 руб.** - Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно (п. 10.3.3. ТУ);

**36 728,88 руб.** - Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.5. ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 463.

| Наименование  | Количество | Стоимость по предложению ООО «КЭнК», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
|---|------------|---|---|
| Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (ориентировочная длина трассы 0,01 км) от опоры № 239 ЛЭП 10 кВ Ф-10-4 до концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ.   | 0,01       | 44 284,71                                 | 44 284,71                                   |
| Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (ориентировочная длина трассы 0,015 км) от концевой опоры проектируемой ЛЭП 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП-ТА  693 - 10/0,4 кВ. | 0,015      | 94 864,26                                 | 94 864,26                                   |
| Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА.  | 300        | 1 916 700,00                              | 1 916 700,00                                |
| Строительство линейных разъединителей 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно.  | 1          | 70 316,04                                 | 70 316,04                                   |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения.   | 1          | 36 728,88                                 | 36 728,88                                   |
| <b>ВСЕГО</b>  |            | <b>2 162 893,89</b>                       | <b>2 162 893,89</b>                         |

Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:

$4\,428\,471,41 \text{ руб./за км (ставка } C_{2.3.1.4.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}) \times 0,01 \text{ км (протяженность кабельной линии)} = 44\,284,71 \text{ руб.}$

Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:

$6\,324\,283,67 \text{ руб./за км (ставка } C_{3.1.2.1.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}) \times 0,015 \text{ км (протяженность кабельной линии)} = 94\,864,26 \text{ руб.}$

Строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой трансформатора 400 кВА:

ООО «Русбилд» максимальная мощность 300 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, Таштагольское лесничество, Чугунашское участковое лесничество, урочище Чугунашское, квартал № 19, выделы (1, 2, 3, 5, 6, 9, 12, 13, 14, 15, 16, 22, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 31), квартал № 20, выделы (17, 20, 44), кадастровый номер 42:12:0103004:311) по индивидуальному проекту в размере **2 608 505,79 руб.** в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **429 059,90 руб.**

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **2 162 893,89 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 – **16 552 руб.**

Начальник отдела  
информационной безопасности  
и цифровизации, совмещающий  
обязанности заместителя  
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов