

Л.О.В.
от 28.08.25

Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

О внесении изменений в установленную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» энергопринимающих устройств ООО Специализированный застройщик «ШОРИЯГРАД» ВРУ-0,4кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения, максимальной мощностью 3 400 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, пгт. Шерегеш, з/у с к.н.42:12:0102001:58) по индивидуальному проекту

«15» августа 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 (далее – Правила);
- 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 внесение изменений в установленную плату

ООО Специализированный застройщик «ШОРИЯГРАД» (далее ООО СЗ «ШОРИЯГРАД») обратилось в адрес ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (далее ООО «КЭНК»), с заявлением о внесении изменений в договор, заключенный между ООО «КЭНК» и ООО СЗ «ШОРИЯГРАД» от 02.10.2023 № 01-20/23 об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств многоквартирных жилых домов, встроенных детских садов и нежилых помещений, расположенных по адресу: пгт. Шерегеш, Таштагольский муниципальный район, Кемеровская область - Кузбасс, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:12:0102001:58. Основанием для внесения изменений в договор послужило: пересмотр максимальной подключаемой мощности энергопринимающих устройств по точкам присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) объектов строительства, исключения некоторых объектов строительства; а также изменение сроков ввода объектов в эксплуатацию.

В соответствии с представленной заявкой ООО «КЭНК» от 27.02.2025 № 26/ОТП-09/1574 о внесении изменений в постановление РЭК Кузбасса от 18.08.2023 № 98 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КЭНК» энергопринимающих устройств ООО СЗ «ШОРИЯГРАД» по индивидуальному проекту», а также исходя из абз. 6 письма ФАС России от 20.10.2017 № ЦА/72470/17 «О рассмотрении обращения»: «В случае, если у потребителя в ходе выполнения мероприятий по технологическому присоединению возникла необходимость в увеличении (уменьшении) объема присоединяемой максимальной мощности, то потребитель вправе выступить с инициативой об изменении условий договора технологического присоединения, что впоследствии повлечет изменение платы за технологическое присоединение».

Учитывая вышеизложенное, исходя из представленных документов ООО «КЭНК», можно сделать вывод о возможности внесения изменений в установленную плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний, 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 – ВРУ - 0,4кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения, ООО «КЭНК» разработало технические условия.

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 3400 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам, для присоединения заявителя ООО «КЭНК» требуется выполнить:

1. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,205 км от Ф-6-212-«ЦРП-7» в районе опоры №12 до РУ-6 кВ проектируемой ТП-ТАШ 179-6/0,4 кВ (п. 10.3.1 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,205 км от Ф-6-308-«ЦРП-7» в районе опоры №12 до РУ-6 кВ проектируемой ТП-ТАШ 179-6/0,4 кВ (п. 10.3.2 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,116 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 179 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 (п. 10.3.3. ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,116 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 179 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 (п. 10.3.4 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,285 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 (п. 10.3.20 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,285 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 178 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 (п. 10.3.21 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,096 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 (п. 10.3.24 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,096 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 182 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 (п. 10.3.25 ТУ).

- ориентировочная длина трассы 0,184 км от РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 до РУ-6 кВ I с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 181 (п. 10.3.34 ТУ).

- ориентировочная длина трассы 0,184 км от РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 180 до РУ-6 кВ II с.ш. проектируемой ТП-ТАШ 181 (п. 10.3.35 ТУ).

2. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА ТП-ТАШ 178-6/0,4 кВ, ТП-ТАШ 179-6/0,4 кВ, ТП ТАШ 182-6/0,4 (п. 10.3.5, п. 10.3.6, п. 10.3.22).

3. Строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа ТП-ТАШ 180-6/0,4 кВ, ТП-ТАШ 181-6/0,4 кВ, (п. 10.3.23, п. 10.3.33).

4. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,1 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 9, 10, 11, 12 (п. 10.3.7 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,045 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 1,2,3,4 (п. 10.3.10 ТУ);

- ориентировочная длина трассы 0,123 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 5, 6, 7, 8 (п. 10.3.11 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,074 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 17, 18, 19, 20 (п. 10.3.15 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,074 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 31, 32, 33, 34 (п. 10.3.15 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,226 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 37, 38, 39, 40 (п. 10.3.26 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,119 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 43, 44, 45, 46 (п. 10.3.28 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,147 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 47, 48, 49, 50 (п. 10.3.29 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,079 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 51, 52, 53, 54 (п. 10.3.30 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,042 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 63, 64, 65, 66 (п. 10.3.38 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,068 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 75, 76, 77, 78 (п. 10.3.43 ТУ).

5. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,11 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 23,24 (п. 10.3.8 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,054 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 21, 22 (п. 10.3.14 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,072 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 27, 28 (п. 10.3.16 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,072 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 179 6/0,4 кВ до точек присоединения № 29, 30 (п. 10.3.17 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,08 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 55, 56 (п. 10.3.31 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,063 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 57,58 (п. 10.3.32 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,095 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 73, 74 (п. 10.3.42 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,021 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 79, 80 (п. 10.3.44 ТУ).

6. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее:

- ориентировочная длина трассы 0,11 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 25,26 (п. 10.3.9 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,148 км от РУ 0,4 кВ ТП-ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 13,14 (п. 10.3.12 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,057 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 15,16 (п. 10.3.13 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,097 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 178 6/0,4 кВ до точек присоединения № 35, 36 (п. 10.3.19 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,147 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 182 6/0,4 кВ до точек присоединения № 41,42 (п. 10.3.27 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,195 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 59,60 (п. 10.3.36 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,190 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 180 6/0,4 кВ до точек присоединения № 61, 62 (п. 10.3.37 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,038 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 67, 68 (п. 10.3.39 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,109 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 69, 70 (п. 10.3.40 ТУ);
- ориентировочная длина трассы 0,054 км от РУ 0,4 кВ ТП ТАШ 181 6/0,4 кВ до точек присоединения № 71, 72 (п. 10.3.41 ТУ);

7. Установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.3.45 ТУ).

8. Установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения (п. 10.3.46 ТУ).

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 представленным расчетом объем капитальных вложений ООО «КЭнК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ВРУ - 0,4 кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения в пгт. Шерегеш, составит - 45 032 013,53 руб. = 45 032 013,53 тыс. руб.:

Расчет предприятия выполнен в соответствии с утвержденными постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 стандартизированными ставками, а именно:

1. Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ 6 275 339,31 руб./км $\times$ 1,772 км = 11 119 901,26 руб. = 11 119, 9 тыс. руб.

2. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА $C_{5.1.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ 2 843,51 руб./кВт (ставка) $\times$ 2423,5 кВт (присоединяемая максимальная мощность II категория) = 6 891 246,48 руб. В связи с тем, что при технологическом присоединении запрашивается II категория надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то стоимость по данному мероприятию составит 6 891 246,48 руб. $\times$ 2 = 13 782 492,97 руб. = 13 782,493 тыс. руб.

3. Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА $C_{5.1.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ 4 304 ,02 руб./кВт (ставка) $\times$ 976,5 кВт (присоединяемая максимальная мощность II категория) = 4 202 875,53 руб. В связи с тем, что при технологическом присоединении запрашивается II категория надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то стоимость по данному мероприятию составит 4 202 875,53 руб. $\times$ 2 = 8 405 751,06 руб. = 8 405, 751 тыс. руб.

4. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее $C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 4 871 432,49 руб./км $\times$ 1,097 км = 5 343 961, 44 руб. = 5 343,96 тыс. руб.

5. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее $C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2 514 349,70 руб./км $\times$ 0,567 км = 1 425 636,28 руб. = 1 425, 636 тыс. руб.

6. Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3 713 685,21 руб./км $\times$ 1,145 км = 4 252 169,57 руб. = 4 252, 170 тыс. руб.

7. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 29 976,20 руб./за точку учета (ставка) $\times$ 14 шт. (количество точек учета) = 419 666,80 руб. = 419, 667 тыс. руб.

8. Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 35 304,27 руб./за точку учета (ставка) $\times$ 8 шт. (количество точек учета) = 282 434,16 руб. = 282, 434 тыс. руб.

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ООО «КЭНК», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Строительство кабельной линии 1-10 кВ в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1, 77 км	11 119 901,26	11 119 901,26
Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА	3 шт. (2 423,5 кВт)	8 405 751,06	8 405 751,06
Строительство двухтрансформаторной и более подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа с установкой двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА	2 шт. (976,5 кВт)	13 782 492,97	13 782 492,97
Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	1,097 км.	5 343 961, 44	5 343 961, 44
Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,567 км	1 425 636,28	1 425 636,28
Строительство кабельной линии 0,4 кВ и ниже в траншее многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1,145 км	4 252 169,56	4 252 169,56
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения	12 шт.	419 666,80	419 666,80
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных прямого включения	16 шт.	282 434,16	282 434,16
ВСЕГО		45 032 013,53	45 032 013,53

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 ($C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$, $C_{5.1.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$, $C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$, $C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$, $C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$, $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$, $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ}}$ и ниже, $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22. С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 104,4; 2025 г. - 104,3; 2026 г. - 104,2, 2027 г. - 104,1) объем капитальных вложений составил 50 128 488,06 руб. = 50 128,49 тыс. руб.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «КЭНК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ВРУ-0,4кВ многоквартирные жилые дома, встроенные детские сады и нежилые помещения в размере 50 128,49 тыс. руб.

Расчет платы за технологическое присоединение

По итогам анализа представленных ООО «КЭНК» предложений по внесению изменений в установленную плату за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КЭНК» энергопринимающих устройств ВРУ - 0,4 кВ многоквартирных жилых домов, встроенных детских садов и нежилых помещений, объекта строительной промышленности ООО СЗ «ШОРИЯГРАД» максимальная мощность 3400 кВт (Кемеровская область - Кузбасс, пгт. Шерегеш, Таштагольский муниципальный район, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:12:0102001:58) по индивидуальному проекту в размере 50 158 228,06 руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации - 14 870 руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - 50 128 488,06 руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - 14 870 руб.

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



М.Г. Саврасов