

Выписка из Протокола № 42
заседания правления региональной энергетической комиссии - департа-
мента цен и тарифов Краснодарского края

04 октября 2017 года

г. Краснодар

Присутствовали:

Председатель правления: С.Н. Милованов, руководитель,

Члены правления:

А.А. Исмелов, первый заместитель руководителя,

С.Ю. Шуляк, заместитель руководителя, начальник отдела производ-
ственных и инвестиционных программ,

Д.В. Негреба, заместитель руководителя,

С.В. Дорохин, начальник отдела цен и тарифов на транспорте и платные
услуги,

А.С. Бондаренко, начальник юридического отдела,

М.Г. Петренко, представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

Приглашенные:

В.Ю. Костецкий, представитель ПАО «Кубаньэнерго»,

И.П. Лозовая, представитель ПАО «Кубаньэнерго».

№ п/п	Повестка дня
5	Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителей (ПС 35/10 кВ «Свободная»)
7	Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителей (ПС 110/10 кВ «Натухаевская»)

Слушали:

5. Обсуждение вопроса об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителя ООО ППСР «НИРИС» (ПС 35/10 кВ «Свободная»), представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электроэнергию Н.С. Кожевникова.

Н.С. Кожевникова довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края информацию о расчете платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителей (ПС 35/10 кВ «Свободная»).

Экспертной группой региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края (далее - РЭК – департамент) рассмотрен предварительный укрупненный сметный расчет для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» энергопринимающих устройств заявителя ООО ППСР «НИРИС» (ПС 35/10 кВ «Свободная»).

Для рассмотрения предоставлены укрупненные сметные расчеты.

Объемы и виды работ, а также номенклатура необходимого к установке оборудования, указанные в укрупненных сметных расчетах, не являются предметом анализа в связи с тем, что целесообразность проведения необходимых видов и объемов работ по строительству, реконструкции, развитию и модернизации сооружений электроснабжения для технологического присоединения определяются проектной и энергоснабжающей организациями, а также заказчиком строительства, с учетом бесперебойного и безаварийного обеспечения электроэнергией потребителей.

В процессе рассмотрения сметной документации установлено:

Укрупненные расчеты сметной стоимости строительства выполнены методом определения стоимости на основе укрупненных сметных нормативов.

Вышеуказанный метод определения стоимости строительства на основе укрупненных сметных нормативов, в т.ч. банка данных о стоимости ранее построенных или запроектированных объектов-аналогов, являются рекомендованными методами определения стоимости строительства в соответствии с МДС 81-35.2004. «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (п.3.27).

Укрупненные сметные нормативы приняты в соответствии с:

- «Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденными с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 № 75 (далее - УНЦ) (зарегистрировано в Минюсте России 21.03.2016 № 41481, начало действия документа - 03.04.2016).

- «Сборником укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», который согласован письмом Минрегиона России от 17.08.2012 № 21795-ИП/08 и утвержден приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 № 488 (далее УПС МРСК) и включенный в Федеральный реестр сметных нормативов со сроком включения в реестр до 31.12.2013).

Стоимость части мероприятий определена на основании смет-аналогов.

При анализе укрупненных сметных расчетов выявлены следующие замечания, влияющие на сметную стоимость работ.

Строительство ПС 35/10 кВ, ВЛ-35 кВ.

Стоимость данных мероприятий определена ПАО «Кубаньэнерго по УНЦ и УПС МРСК.

В расчет стоимости ПС 35/10 кВ ПАО «Кубаньэнерго», включены дополнительные затраты по установке на ПС оборудования для организации связи и управления ПС:

- а) телемеханизация ПС 35 кВ;
- б) организация передачи информации с ПС 35 кВ, а также её отображение на средствах ДУ всех уровней в согласованном виде;
- в) организация каналов ВЧ связи;
- г) подвеска ВОЛС по ВЛ-35 кВ общей протяженностью 15 км. Показатель стоимости принят ПАО «Кубаньэнерго» неправомерно по показателю подвески ВОЛС по ВЛ 110 кВ

Учитывая состав затрат, включенных в УНЦ, РЭК-департамент считает, что затраты, указанные в п. а) – в), учтены комплексными расценками УНЦ или относятся к развитию существующей инфраструктуры, в связи с чем не учитываются в плате за технологическое присоединение.

Стоимость подвески ВОЛС РЭК-департаментом принята по УПС МРСК (ввиду отсутствия данных показателей в УНЦ), в объеме, соответствующем протяженности, строящейся ВЛ-35кВ – 0,2 км.

Строительство ВЛ 10 кВ, РП-10.

Стоимость данных мероприятий определена ПАО «Кубаньэнерго по УПС МРСК в уровне цен 3 кв. 2015 года и 2 кв. 2016 года.

РЭК-департаментом считает целесообразным расчет стоимости данной категории мероприятий производить с использованием показателей стоимости, указанных в сборниках:

- «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-12-2017. Сборник № 12. Наружные электрические сети», утвержденных приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 834/пр (включены в федеральный реестр сметных нормативов 13.06.2017 под регистрационным № 244);

- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-21-2017. Сборник № 21. Объекты энергетики (за исключением линейных) утвержденных приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 833/пр (включены в федеральный реестр сметных нормативов 13.06.2017 под регистрационным № 245).

НЦС предназначены для определения потребности в финансовых ресурсах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, оценки эффективности использования средств, направляемых на капитальные вложения, подготовки технико-экономических показателей в задании на проектирование, планирования инвестиций (капитальных вложений), по прокладке наружных электрических сетей и строительству объектов энергетики.

В показателях НЦС учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для прокладки наружных электрических сетей, объектов энергетики.

В предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» материалах отсутствуют какие-либо технические характеристики, предполагаемых к строительству ВЛ-10 кВ, в связи с чем сечение СИП-3 для ВЛ-10 кВ РЭК-департаментом принято - 70 мм².

Корректировка укрупненных сметных расчетов по указанным выше замечаниям приведет к снижению стоимости мероприятий, учитываемой в плате за технологическое присоединение на 46 590,23 тыс.руб. (37%), и составит 79 347,13 тыс. руб. против заявленной 125 937,36 тыс.руб.

РЭК - департамент предлагает утвердить Правлению РЭК - департамента размер платы за технологическое присоединение ООО ППСР «НИРИС» (ПС 35/10 «Свободная») к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» в размере 36 485 078,64 руб., в т.ч.:

№ п/п	Наименование статей	ед. изм.	ООО ППСР «НИРИС»
1	Эксплуатационные расходы , в том числе	руб.	35 887,34
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	руб.	16 385,45
1.2	Выполнение технических условий сетевой организацией для присоединения потребителей	руб.	0,00
1.3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	13 890,55
1.4	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств потребителя к сетям	руб.	0,00
1.5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб.	5 611,34
2	Капитальные вложения на источник питания, в том числе:	руб.	36 449 191,30
3	Спрос мощности данного Заявителя	кВт	396,00
4	Итого плата за технологическое присоединение по данному Заявителю, с учётом эксплуатационных затрат, без НДС	руб.	36 485 078,64

Величина выпадающих доходов по строительству ПС 35/10 кВ «Свободная» для заявителя ООО ППСР «НИРИС», по расчету РЭК-департамента составляет 19 376 060,00 руб. (без НДС).

С.Н. Милованов предложил М.Г. Петренко озвучить позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по обсуждаемому вопросу.

М.Г. Петренко сообщил, что на основании директивы Ассоциации «НП Совет рынка» предписано отразить в протоколе заседания правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края особое мнение, выражающееся в том, что:

«а) В соответствии с техническими условиями подключение объектов электросетевого хозяйства, строительство которых учтено в плате за технологическое присоединение, производится от ПС 35/10 кВ «Свободная». В представленных материалах отсутствует указание на невыполнение критериев наличия технической возможности технологического подключения к ПС 35/10 кВ «Свободная». Согласно подпункту «б» пункта 28 Правил технологического

присоединения, критерием наличия технической возможности является отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

В отношении сетевой организации утверждены стандартизированные ставки на 2017 год, размер платы за технологическое присоединение может быть определен ПАО «Кубаньэнерго» самостоятельно с применением формул платы, стандартизированных тарифных ставок или ставок платы за единицу мощности;

б) Не представлен расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, и не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере 19 376 060 руб.;

в) Не представлен расчет стоимости строительства объектов «последней мили» (вариант РЭК – департамента), учтенных в плате за технологическое присоединение».

Также С.Н. Милованов предложил представителям ПАО «Кубаньэнерго» озвучить свои замечания по проекту обсуждаемого приказа региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.

В.Ю. Костецкий сообщил, что ПАО «Кубаньэнерго» возражает против установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя ООО ППСР «НИРИС» в озвученном размере, в связи с тем, что расчет расходов на строительство произведен РЭК – департаментом цен и тарифов Краснодарского края, в том числе с применением норматива - НЦС 81-02-12-2017 «СБОРНИК №12. Наружные электрические сети» (приложение к приказу Минстроя России от 01.06.2017 № 834/пр), что приводит к снижению платы за технологическое присоединение относительно заявленной ПАО «Кубаньэнерго».

Указанные укрупненные сметные нормативы разработаны для объектов капитального строительства непромышленного назначения, не могут применяться для расчета стоимости строительства кабельных и воздушных линий электропередачи, пунктов секционирования, комплектных и распределительных трансформаторных подстанций и требуют доработки.

ПАО «Кубаньэнерго» считает целесообразным при расчете расходов на строительство, включаемых в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту обсуждаемых заявителей пользоваться другими нормативами (Сборник ОАО «Холдинг МРСК»), сметные расчёты объектов – аналогов, расчеты удельной стоимости линейных объектов, используемые при определении стандартизированных ставок) с последующим сравнением предельной величины с расчетом по УНЦ. Данная позиция ПАО «Кубаньэнерго» направлялась в РЭК – департаментом цен и тарифов Краснодарского края письмом от 22.08.2017 № КЭ/018/452.

На основании состоявшегося обсуждения, С.Н. Милованов предложил членам правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края проголосовать за принятие приказа об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителя ООО ППСР

«НИРИС» (ПС 35/10 кВ «Свободная») в размере, озвученном Н.С. Кожевниковой.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, С.Ю. Шуляк, Д.В. Негреба, А.С. Бондаренко, С.В. Дорохин.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

7. Проект приказа об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителей (ПС 110/10 кВ «Натухаевская») представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электроэнергию Н.С. Кожевникова.

Н.С. Кожевникова довела до сведения присутствующих членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края и представителей ПАО «Кубаньэнерго» проект размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителей (ПС 110/10 кВ «Натухаевская»).

Экспертной группой региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов краснодарского края (далее - РЭК – департамент) рассмотрен предварительный укрупненный сметный расчет для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» энергопринимающих устройств заявителей: ИП Атанова Ю.А., ИП Дубенко В.Л., АО «Оборонэнерго», ООО «Трюфельная долина» (ПС 110/10 кВ «Натухаевская»).

Для рассмотрения предоставлены укрупненные сметные расчеты.

Объемы и виды работ, а также номенклатура необходимого к установке оборудования, указанные в укрупненных сметных расчетах, не являются предметом анализа в связи с тем, что целесообразность проведения необходимых видов и объемов работ по строительству, реконструкции, развитию и модернизации сооружений электроснабжения для технологического присоединения определяются проектной и энергоснабжающей организациями, а также заказчиком строительства, с учетом бесперебойного и безаварийного обеспечения электроэнергией потребителей.

В процессе рассмотрения сметной документации установлено:

Укрупненные расчеты сметной стоимости строительства выполнены методом определения стоимости на основе укрупненных сметных нормативов.

Вышеуказанный метод определения стоимости строительства на основе укрупненных сметных нормативов, в т.ч. банка данных о стоимости ранее построенных или запроектированных объектов-аналогов, являются рекомендованными методами определения стоимости строительства в соответствии с МДС 81-35.2004. «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (п.3.27).

Укрупненные сметные нормативы приняты в соответствии с:

- «Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденными с приказом Министерства энергетики РФ от 8 февраля 2016 г. № 75 (далее - УНЦ) (зарегистрировано в Минюсте России 21.03.2016 № 41481, начало действия документа - 03.04.2016).

- «Сборником укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», который согласован письмом Минрегиона России от 17.08.2012 № 21795-ИП/08 и утвержден приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 № 488 (далее УПС МРСК) и включенный в Федеральный реестр сметных нормативов со сроком включения в реестр до 31.12.2013).

Стоимость части мероприятий определена на основании смет-аналогов.

При анализе укрупненных сметных расчетов выявлены следующие замечания, влияющие на сметную стоимость работ.

Строительство ПС 110/10 кВ, ВЛ-110 кВ.

Стоимость данных мероприятий определена ПАО «Кубаньэнерго» частично по УНЦ, частично по УПС МРСК в уровне цен 1 квартала 2017 года.

В обоснование необходимости включения в расчет одно-трансформаторной ПС 110/10 кВ 3-х ячеек выключателей 110 кВ ПАО «Кубаньэнерго» не предоставлено каких-либо материалов, в связи с чем РЭК-департаментом в расчете учтена 1 ячейка выключателя 110 кВ.

Объем финансовых потребностей для подготовки и благоустройству территории ПС (16980,5 тыс. руб.) рассчитан некорректно. В связи с не предоставлением ПАО «Кубаньэнерго» алгоритма расчета, определить причину ошибки, не представляется возможным. Согласно расчета РЭК-департамента объем финансовых потребностей для подготовки и благоустройству территории ПС составляет 9223,36 тыс. руб.

Кроме того, в расчет стоимости ПС 110/10 кВ ПАО «Кубаньэнерго», включены дополнительные затраты по установке на ПС оборудования для организации связи и управления ПС:

- а) телемеханизация ПС 110 кВ;
- б) организация ВЧ каналов связи ПС;
- в) организация передачи информации с ПС 110 кВ, а также её отображение на средствах ДУ всех уровней в согласованном виде;
- г) подвеска ВОЛС по ВЛ 110 кВ протяженностью 10,0 км.

Учитывая состав затрат, включенных в УНЦ, РЭК-департамент считает, что затраты, указанные в п. а) – в), учтены комплексными расценками УНЦ или относятся к развитию существующей инфраструктуры, в связи с чем не учитываются в плате за технологическое присоединение.

Стоимость подвески ВОЛС РЭК-департаментом принята по УПС МРСК (ввиду отсутствия данных показателей в УНЦ), в объеме, соответствующем протяженности, строящейся ВЛ-110кВ – 8,5 км.

Строительство ВЛ 10 кВ, РП-10.

Стоимость данных мероприятий определена ПАО «Кубаньэнерго по УНЦ.

РЭК-департамент считает целесообразным расчет стоимости данной категории мероприятий производить с использованием показателей стоимости, указанных в сборниках:

- «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-12-2017. Сборник № 12. Наружные электрические сети», утвержденных приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 834/пр (включены в федеральный реестр сметных нормативов 13.06.2017 под регистрационным № 244);

- укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-21-2017. Сборник № 21. Объекты энергетики (за исключением линейных) утвержденных приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 833/пр (включены в федеральный реестр сметных нормативов 13.06.2017 под регистрационным № 245).

НЦС предназначены для определения потребности в финансовых ресурсах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, оценки эффективности использования средств, направляемых на капитальные вложения, подготовки технико-экономических показателей в задании на проектирование, планирования инвестиций (капитальных вложений), по прокладке наружных электрических сетей.

В показателях НЦС учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для прокладки наружных электрических сетей, объектов энергетики.

В предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» материалах отсутствуют какие-либо технические характеристики, предполагаемых к строительству ВЛ-10 кВ, в связи с чем сечения СИП для ВЛ-10 кВ РЭК-департаментом приняты в соответствии с ранее заявлявшимися (от 11.03.2016 № КЭ/005/538 и от 11.10.2016 № КЭ/005/2669 и № КЭ/005/2670).

При определении уровня платы за технологическое присоединение заявителя ООО «Трюфельная долина» согласно ТУ №11-01/1036-17 ПАО «Кубаньэнерго» в расчет включены затраты по строительству БКТП-10/0,4 кВ мощностью 2х1000 кВа. При этом:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 500 кВт, по III категории надежности;

- присоединение планируемой БКТП осуществляется путем строительства одноцепной ВЛ-10 кВ;

- в п. 10.9 ТУ указано проектирование и строительство БКТП 10/0,4 кВ с 1-м трансформатором.

Учитывая изложенное РЭК-департаментом при определении уровня платы для данного заявителя учтена БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1х1000 кВа.

Корректировка укрупненных сметных расчетов по указанным выше замечаниям приведет к снижению стоимости мероприятий, учитываемой в плате за технологическое присоединение на 105 040,90 тыс. руб. (25,5%), которая составит 307 079,52 тыс. руб. против заявленной 412 120,42 тыс. руб.

РЭК - департамент предлагает утвердить Правлению РЭК - департамента размер платы за технологическое присоединение заявителей ИП Атанова Ю.А., ИП Дубенко В.Л., АО «Оборонэнерго» и ООО «Трюфельная долина» (ПС 110/10 кВ «Натухаевская») к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» в сумме 247 245 155,45 руб., в том числе:

№ п/п	Наименование статей	ед. изм.	ИП Атанов Ю.А. (заявка № 35-01-04-0100-17-01711888, ТУ № 11-01/0814-17)	ИП Дубенко В.Л. (заявка № 33-01-04-0100-17-01697066, ТУ № 11-01/0655-17)	АО «Оборонэнерго» (заявка № 35-01-04-0100-16-01658246, ТУ № 11-01/1405-16)	ООО «Трюфельная долина» (заявка № 35-01-04-0100-17-01723188, ТУ № 11-01/1036-17)
1	Эксплуатационные расходы, в том числе	руб.	34 656,29	34 656,29	34 656,29	34 656,29
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	руб.	16 273,82	16 273,82	16 273,82	16 273,82
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	12 345,74	12 345,74	12 345,74	12 345,74
1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств потребителя к сетям	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб.	6 036,73	6 036,73	6 036,73	6 036,73
2	Капитальные вложения на источник питания, в том числе:	руб.	38 941 804,72	63 613 927,86	77 896 927,08	66 653 870,63
3	Спрос мощности данного Заявителя	кВт	800,00 кВт (в т.ч. существующая мощность 500 кВт)	500	1 669,30 кВт (в т.ч. существующая мощность 1 219,30 кВт)	500 кВт (в т.ч. существующая мощность 15 кВт)
4	Итого плата за технологическое присоединение по данному Заявителю, с учётом эксплуатационных затрат, без НДС	руб.	38976461,01	63648584,15	77931583,37	66688526,92

Прогнозная величина выпадающих доходов по данным ПАО «Кубаньэнерго» по строительству ПС 110/10 кВ «Натухаевская», связанные с присоединением заявителей ИП Атанова Ю.А., ИП Дубенко В.Л., АО «Оборонэнерго» и ООО «Трюфельная долина» (ПС 110/10 кВ «Натухаевская») составляет 122 299 120,00 руб. (без НДС).

М.Г. Петренко озвучил директиву Ассоциации «НП Совет рынка», на основании которой предписано отразить в протоколе заседания правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края особое мнение, заключающееся в следующем:

«а) В соответствии с техническими условиями подключения объектов электросетевого хозяйства, строительство которых учтено в плате за технологическое присоединение производится от ПС 110/10 кВ «Натухаевская», включенной от ВЛ 110 «Бужора – Раевская». В представленных материалах отсутствует указание на невыполнение критериев наличия технической возможности технологического подключения к ПС 110/10 кВ «Натухаевская», ВЛ 110 «Бужора – Раевская». Согласно подпункту «б» пункта 28 Правил технологического присоединения, критерием наличия технической возможности является отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. В отношении сетевой организации утверждены стандартизированные ставки на 2017 год, размер платы за технологическое присоединение может быть определен ПАО «Кубаньэнерго» самостоятельно с применением формул платы, стандартизированных тарифных ставок или ставок платы за единицу мощности;

б) Предлагаемая к утверждению плата за присоединение энергопринимающих устройств АО «Оборонэнерго» к смежной сети ПАО «Кубаньэнерго» учитывает расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. В соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики расходы на присоединение к вышестоящей сети подлежат включению в состав расходов, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, утверждение указанной платы без изменения источников финансирования строительства приведет к росту котловых тарифов для конечных потребителей Краснодарского края. С учетом изложенного, считаем целесообразным рассмотреть вопрос о пересмотре инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» и включении в ее состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

в) Не представлены технические условия на технологическое присоединение ООО «Трюфельная долина».

г) Не представлен расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения заявителей, и не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере 122 299 120 руб., дальнейшая проверка полученных материалов не производилась.»

В.Ю. Костецкий сообщил, что ПАО «Кубаньэнерго» возражает против установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» энергопринимающих устройств заявителей: ИП Атанова Ю.А., ИП

Дубенко В.Л., АО «Оборонэнерго», ООО «Трюфельная долина» (ПС 110/10 кВ «Натухаевская»), в связи с тем, что расчет расходов на строительство произведен РЭК – департаментом цен и тарифов Краснодарского края, в том числе с применением норматива - НЦС 81-02-12-2017 «СБОРНИК № 12. Наружные электрические сети» (приложение к приказу Минстроя России от 01.06.2017 № 834/пр), что приводит к снижению платы за технологическое присоединение относительно заявленной ПАО «Кубаньэнерго».

Указанные укрупненные сметные нормативы разработаны для объектов капитального строительства непромышленного назначения, не могут применяться для расчета стоимости строительства кабельных и воздушных линий электропередачи, пунктов секционирования, комплектных и распределительных трансформаторных подстанций и требуют доработки.

ПАО «Кубаньэнерго» считает целесообразным при расчете расходов на строительство, включаемых в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту обсуждаемых заявителей пользоваться другими нормативами (Сборник ОАО «Холдинг МРСК», сметные расчёты объектов – аналогов, расчеты удельной стоимости линейных объектов, используемые при определении стандартизированных ставок) с последующим сравнением предельной величины с расчетом по УНЦ. Данная позиция ПАО «Кубаньэнерго» направлялась в РЭК – департаментом цен и тарифов Краснодарского края письмом от 22.08.2017 № КЭ/018/452.

На основании состоявшегося обсуждения, С.Н. Милованов предложил членам правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края проголосовать за установление платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» для заявителей (ПС 110/10 кВ «Натухаевская») в размерах, озвученных Н.С. Кожевниковой.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, С.Ю. Шуляк, Д.В. Негреба, А.С. Бондаренко, С.В. Дорохин.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

Секретарь



Д.А. Ачегу

