



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

09.08.2017

№

1044/17

Москва

Об отмене приказа Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 17.11.2016 № 47/9 «О размере платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Пальмира» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

Приказом Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 17.11.2016 № 47/9 была утверждена плата за техническое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Пальмира» к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

Согласно части 4 статьи 23.1, части 3 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Стоимость технологического присоединения по индивидуальному проекту предложенная ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и утвержденная приказом Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 17.11.2016 № 47/9 составила 362 385 761,49



руб. (без НДС). В состав данной суммы включено, кроме прочего, строительство двух воздушных линий 110 кВ общей протяженностью по 4 км за 31 308 157,00 руб., строительство кабельной линии 6 кВ протяженностью 3,7 км (в том числе 0,67 км – методом ГНБ) за 38 289 920,00 руб., строительство 2-х трансформаторной подстанции 110/10/6 кВ (2x16МВА, закрытого типа с 16-тью отходящими ячейками 6 кВ) за 292 756 339,00 руб. Таким образом, в результате реализации этих мероприятий создается техническая возможность присоединения не менее чем по 16 отходящим линиям 6 кВ с общей мощностью по третьей категории надежности – 28 480 кВт (с учетом мощности ООО «Пальмира» и без учета величины допустимой перегрузки трансформаторов).

В отношении энергопринимающих устройств ООО «Пальмира» уже осуществлено технологическое присоединение. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляет 300 кВт, максимальная дополнительная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 400 кВт, итоговая максимальная мощность составит 700 кВт (по III категории надежности).

Таким образом, стоимость за 1 кВт вновь присоединяемой мощности, в соответствии с приказом Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 17.11.2016 № 47/9 составляет 905 964,4 руб.

В соответствии с частью 1 статьи 26 Закона об электроэнергетике, технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее - технологическое присоединение), осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и носит однократный характер.

Абзацем 4 части 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике установлено,

что с 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры.

Как указывается в решении Высшего Арбитражного суда Российской Федерации от 12.08.2011 № ВАС-9742/11, на сетевую организацию в соответствии с 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, возлагается не только обязанность по осуществлению собственно мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям, но и целого ряда подготовительных мероприятий, необходимых для осуществления такого технологического присоединения, включая усиление существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии).

При этом из подпункта «б» пункта 25 и подпункта «б» пункта 25.1 Правил следует, что сетевая организация обязана осуществить эти подготовительные мероприятия за свой счет в отношении любых заявителей.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее — Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулирующий орган в своем решении по утверждению цен

(тарифов) на услуги по передаче электрической энергии отражает учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.

Не допускается 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 присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Указанные требования не применяются в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее — Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, определен состав расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению, включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Пунктами 8, 12, 13 Методических указаний установлено, что инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности устройств, присоединенных ранее, не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается только стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 Методических указаний и стоимость мероприятий «последней мили».

Учитывая изложенное, сетевая организация не может включать в плату за технологическое присоединение затраты на усиление существующей электрической сети, а регулирующий орган не вправе учитывать такие затраты при утверждении платы за технологическое присоединение, в том числе по индивидуальному проекту.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Применение положений пункта 23 Методических указаний предусмотрено в отношении заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии. Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области применены положения пункта 23 Методических указаний при определении размера платы за технологическое присоединение в отношении энергопринимающих устройств ООО «Пальмира», которое не относится к указанным категориям заявителей.

На основании вышеизложенного, руководствуясь пунктами 4 и 10 Правил отмены решений органов исполнительной власти Российской Федерации в

области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления поселений или городских округов, принятых по исполнению переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2004 года № 123,

п р и к а з ы в а ю:

1. Признать Управление по государственному регулированию тарифов Воронежской области нарушившим законодательство в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно пункта 87 Основ ценообразования и Методические указания.

2. Отменить с 11 августа 2017 года приказ Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области от 17.11.2016 № 47/9 «О размере платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Пальмира» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго».

3. Предписать Управлению по государственному регулированию тарифов Воронежской области в срок до 11 сентября 2017 года установить размер платы за технологическое присоединения энергопринимающих устройств ООО «Пальмира» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» без учета затрат на усиление существующей электрической сети.


4. При наличии расходов на создание технической возможности технологического присоединения, подлежащих учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии определить их в размере не превышающем укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, с указанием величины таких расходов в решении об

установлении платы за технологическое присоединение в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования.

5. Об исполнении настоящего приказа Управлению по государственному регулированию тарифов Воронежской области в течение 10 рабочих дней с даты принятия указанного в пункте 3 настоящего приказа решений об установлении платы за подключения к электрическим сетям проинформировать ФАС России.

6. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Федеральной антимонопольной службы В.Г. Королева.

Временно исполняющий
обязанности руководителя



А.В. Доценко