



1/140, ВОО

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Скосырева ул., д.7, Волгоград, 400066. Тел. (8442) 35-29-05. Факс (8442) 35-29-45. E-mail: urt@volganet.ru
ОКПО 95242243, ОГРН 1063444056048, ИНН/КПП 3444134770/344401001.

15.05.2020 № 31-10-15/1460
На № _____ от _____

Руководителю организации
(по списку)

Направляем приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13 мая 2020 г. № 14/1 и выписку из протокола заседания коллегии комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13 мая 2020 г. № 14/14.

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

С уважением,

председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области

С.А.Горелова



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

13 мая 2020 г.

№ 14/1

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 декабря 2019 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 декабря 2019 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год" следующие изменения:

в приложении 1 к приказу позиции С₃, С₄ и С₅ изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 13 мая 2020 г. № 14/1

С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без учета НДС):

Напряжение	Территория	Тип прокладки	Кол-во кабелей	Сечение	С3
0,4 кВ	городских населенных пунктов	в траншее	один	95 мм ² включительно	2 000 505,89
				120 мм ² и более	1 980 859,91
			два и более	95 мм ² включительно	-
				120 мм ² и более	2 727 500,28
		ГНБ	один	95 мм ² включительно	-
				120 мм ² и более	6 398 185,71
6-10 кВ	городских населенных пунктов	в траншее	один	95 мм ² включительно	2 287 994,10
				120 мм ² и более	2 564 163,61
			два и более	95 мм ² включительно	3 396 950,00
				120 мм ² и более	4 852 393,24
		ГНБ	один	95 мм ² включительно	5 646 409,06
				120 мм ² и более	5 679 098,00
	не относящаяся к территориям городских населенных пунктов	в траншее	один	95 мм ² включительно	-
				120 мм ² и более	4 765 791,28
			два и более	95 мм ² включительно	1 478 046,66
				120 мм ² и более	-

С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на уровне напряжения 6-10 кВ на территории городских населенных пунктов, руб./шт. (без учета НДС):

Наименование оборудования	Пропускная способность, кВт	С4
Реклоузер	1500 и более	1 931 142,81
Распределительный пункт	1500 и более	2 630 736,00

С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без учета НДС):

Территория	Тип	Трансформаторная мощность, кВА	С5
городских населенных пунктов	однотрансформаторная	до 250 включительно	3 674,79
		400	4 330,55
		630	1 851,58
		1000 и более	1 305,17
	двухтрансформаторная	до 250 включительно	-
		400	2 398,53
		630	1 785,53
		1000 и более	2 612,65

13 мая 2020 г.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 14/14
заседания коллегии комитета тарифного регулирования Волгоградской области

Председательствующий: С.А.Горелова.

Члены коллегии: Н.В.Заикина (по вопросам в сфере электроэнергетики), И.А.Кубышкина, Н.В.Ляшенко, И.Л.Нагинская, В.В.Орлова, А.Н.Раух, Н.В.Сторублевцева.

Секретарь коллегии: Л.А.Дьяченко.

Присутствовали: список прилагается.

Позиция члена коллегии-представителя антимонопольного органа – представлена письмом исх. от 12.05.2020 № 04-4/3179 и приобщена к материалам заседания коллегии.

Позиция члена коллегии-представителя Ассоциации "НП "Совет рынка" представлена письмом исх. от 12.05.2020 № СР-02/20-2020 и представлена в приложении 2 к настоящему протоколу.

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 декабря 2019 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год"

СЛУШАЛИ:

Горелову С.А., Еременко М.Ф. – на рассмотрение в комитет тарифного регулирования Волгоградской области (далее – Комитет) представлены заявления от сетевых организаций АО "ВМЭС" и ПАО "Волгоградоблэлектро" об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год в связи с поступлением заявок на технологическое присоединение социально-значимых объектов от:

1. Государственного учреждения здравоохранения "Клиническая поликлиника № 28" на присоединение ВРУ 0,4 кВ внутренних электрических сетей поликлиники, расположенных в отдельно стоящем здании по адресу: г. Волгоград, ул. К. Симонова, 21.

2. Государственного казенного учреждения "Управление капитального строительства" на присоединение четырех ТП 6/0,4 кВ и электрооборудования "Волгоградской областной детской клинической больницы", расположенных в отдельно стоящем здании по адресу: г. Волгоград, проспект Университетский, 100.

3. Общества с ограниченной ответственностью "Пром Ресурс" на присоединение КЛ-0,4 кВ, внутренние электрические сети производственной базы, расположенные по адресу: г. Волгоград, ул. Шумилова, 5.

4. Государственного казенного учреждения "Управление капитального строительства" на присоединение электрооборудования "Учебно-спортивного корпуса ГАПОУ "Волгоградский медицинский колледж", расположенного по адресу: г. Волгоград, ул. Казахская, 12.

5. Государственного учреждения здравоохранения "Клиническая поликлиника № 1" на присоединение ВРУ-0,4 кВ и электрооборудования поликлиники, расположенных по адресу: г. Волгоград, ул. Ополченская, 8.

6. Волгоградской городской общественной организации развития водного спорта и туризма "Лодочный клуб Олимп" на присоединение ВРУ-0,4кВ для электроснабжения реакционного объекта лесного участка(в том числе строительной площадки) по адресу Волгоградская область, Среднеахтубинский муниципальный район, Среднеахтубинское лесничество, Сахарное участковое лесничество, квартал 20, выделы 4, 28, 42, 43.

Экспертиза представленных материалов осуществлялась в соответствии с нормативными правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".
2. Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
3. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Для технологического присоединения к сетям АО "ВМЭС":

1) электрических сетей ГУЗ "Клиническая поликлиника № 28" (далее – объект 1) необходимо:

- строительство КЛ-0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения кабелем 120 мм² и более,
- установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство КЛ-0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения кабелем 120 мм² и более, в расчете на 1 км линий на территории городских населенных пунктов.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 395 кВт, в том числе, существующая мощность 175 по III категории;
- уровень напряжения подключения: 0,4 кВ;
- категория надежности – II (вторая);
- точка присоединения: проектируемые КЛ-0,4кВ от I и II секции шин РУ-0,4кВ РП 2290;

- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2020 год в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по обращению заявителя;

2) четырех ТП 6/0,4 кВ и электрооборудования "Волгоградской областной детской клинической больницы" (далее – объект 2) необходимо:

- строительство КЛ 6-10 кВ методом горизонтально-направленного бурения кабелем 120 мм² и более и строительство распределительного пункта 6–10 кВ;
- установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство КЛ 6–10 кВ методом горизонтально-направленного бурения кабелем 120 мм² и более, в расчете на 1 км линий и распределительного пункта 6–10 кВ на территории городских населенных пунктов.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 7220 кВт;
- уровень напряжения подключения: 6 кВ;
- категория надежности – II (вторая);
- точка присоединения: проектируемые ЛЭП-10кВ, строящиеся от строящейся РП-10кВ до границы земельного участка Волгоградской областной детской клинической больницы (с применением метода ГНБ);

- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2024 год в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по обращению заявителя;

3) КЛ-0,4 кВ, внутренних электрических сетей производственной базы ООО "Пром Ресурс" (далее – объект 3) необходимо:

- строительство трансформаторных подстанций;
- установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6–10 кВ для однострансформаторной подстанции, трансформаторная мощность 630 кВА на территории городских населенных пунктов.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 500 кВт, в том числе существующая мощность 90 кВт по III категории;
- уровень напряжения подключения: 0,4 кВ;
- категория надежности – III (третья);
- точка(и) присоединения: проектируемая КЛ-0,4кВ в ВУ заявителя от проектируемой ТП;

- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2020 год в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по обращению заявителя;

4) электрооборудования "Учебно-спортивного корпуса ГАПОУ "Волгоградский медицинский колледж" (далее – объект 4) необходимо:

- строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6–10 кВ для двухтрансформаторной подстанции, мощностью 630 кВА;
- установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6–10 кВ для двухтрансформаторной подстанции, трансформаторная мощность 630 кВА на территории городских населенных пунктов.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 475 кВт, из них: точка присоединения 1–250 кВт по II категории и точка присоединения 2–225 кВт по II категории;
- уровень напряжения подключения: 0,4 кВ;
- категория надежности – II (вторая);
- точка присоединения: проектируемая КЛ-6 кВ от ТП-1582;
- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2020 год в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по обращению заявителя;

5) электрооборудования ГУЗ "Клиническая поликлиника № 1" (далее – объект 5) необходимо:

- строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью 1000 кВА;
- установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6–10 кВ для двухтрансформаторной подстанции, трансформаторная мощность 1000 кВА на территории городских населенных пунктов.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 1188 кВт, в том числе: существующая мощность 345 кВт по III категории;
 - уровень напряжения подключения: 0,4 кВ;
 - категория надежности – II (вторая);
 - точка(и) присоединения:
1. РУ-0,4кВ ТП 818, гр. 5, гр.7,

2. КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 818, гр.6, гр.8,

3. РУ-0,4кВ проектируемой ТП;

- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2021 год в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по обращению заявителя.

Для технологического присоединения к сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" ВРУ-0,4 кВ для электроснабжения реакционного объекта лесного участка, в том числе строительной площадки, Волгоградской городской общественной организации развития водного спорта и туризма "Лодочный клуб Олимп" (далее – объект 6) необходимо:

- строительство КЛ-6/10 кВ в траншее с количеством кабелей в траншее два и более и сечением кабеля 95 мм²,

- установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство КЛ-6/10 кВ в траншее с количеством кабелей в траншее два и более и сечением кабеля 95 мм² включительно в городском населенном пункте.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 200 кВт;

- уровень напряжения подключения: 0,4 кВ;

- категория надежности – III (третья);

- точка(и) присоединения: на проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10,0,4 кВ;

- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2020 год в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по обращению заявителя.

В соответствии с абзацем 10 пункта 30 Методических указаний, в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Стоимость мероприятий определена локальными сметными расчетами, составленными:

- по объектам 1, 2 и 6 базисно-индексным методом в территориальных сметных нормативах Волгоградской области (в редакции 2014 года), утвержденных приказом Минстроя Российской Федерации от 11.11.2015 № 800-пр, входящих в Федеральный реестр сметных нормативов. Локальный сметный расчет составлен в текущих ценах 4 квартала 2019 г. с использованием ценника ГАУ ВО "Облгосэкспертиза" 4 (97) 2019 года;

- по объектам 3, 4, 5 ресурсным способом в нормативной базе Сборников "Государственные элементные сметные нормы"-2017 и "Федеральные единичные расценки"-2017 (с изм.1-4), утвержденного приказом Минстроя Российской Федерации от 10.01.2018 № 9-пр, входящей в Федеральный реестр сметных нормативов. Локальные ресурсные сметные расчеты составлены в текущих ценах 4 квартал 2019 г. с использованием ценника ГАУ ВО "Облгосэкспертиза" 4 (97) 2019 года. Сметный расчет на разбивку осей трансформаторной подстанции объекта составлен на основании сборника СБЦ-2006 "Инженерно-геодезические изыскания" (в редакции 2006 года).

Дополнительно по объекту 6 использовался сметный расчет на разработку проектно-изыскательской документации, составленный на основании СБЦП-81-2001-07 (Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве "Коммунальные инженерные сети и сооружения", утвержденного приказом Минрегионразвития Российской Федерации от 24.05.2012 № 213, с применением индекса на 4 квартал 2019 г. К= 4,27, согласно письму Минстроя и ЖКХ Российской Федерации от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09. Расчеты на инженерно-геодезические изыскания и исполнительную съемку составлены на основании

СБЦ-2004 (Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства), с применением индекса на 4 квартал 2019 г. К=4,35, согласно письму Минстроя и ЖКХ Российской Федерации от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09. При этом расчет на исполнительную съемку составил 378 руб. (без НДС): в сводном сметном расчете организация допустила ошибку и включила в расчет 78 руб. вместо 378 руб.

Для расчета стандартизированных ставок предлагается принимать минимальные цены на материалы и оборудование из представленных коммерческих предложений.

В коммерческих предложениях на ТП 1*630 и ТП 2*1000 кВА (объект 3 и 5 соответственно) в стоимости предусмотрены пусконаладочные работы, предлагается исключить эти затраты из локальных сметных расчетов. Кроме того, исключены затраты на монтаж оборудования, не относящегося к технологическому присоединению (пункты технического учета электроэнергии, коммутационные аппараты, ячейки КСО).

Технологическое присоединение объекта 6 предусматривает прокладку 4-х кабельных линий протяженностью 5 м. Для соединения линий на концах линии используются муфты (соединительные или концевые). При такой незначительной длине линии применение прямой пропорции к муфтам приведет к значительному росту стоимости линии на 1 км. без технического обоснования. Для расчета предлагается принять среднюю протяженность кабельных линий, построенных ПАО "Волгоградоблэлектро" за период 2016–2018 гг. в рамках технологического присоединения категории заявителей свыше 150 кВт, равную 258 м. При этом стоимость монтажа 1 муфты составляет 7250 руб. без НДС.

Предлагается внести изменения в приказ Комитета от 24.12.2019 № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год" согласно представленному проекту приказа.

ВЫСТУПИЛИ:

Горелова С.А. – в Комитет представлена позиция от члена коллегии по вопросам регулирования тарифов в электроэнергетике от Ассоциации "НП Совет рынка" с замечаниями:

- при расчете ставок СЗ (ГНБ) в сметах одновременно используются территориальные и федеральные единичные расценки, в экспертном заключении отсутствует информация о применяемых индексах изменения сметной стоимости строительства, в связи с чем отсутствует возможность проверить правильность перевода в текущие цены;

- в полученных материалах отсутствует обоснование цен на оборудование, учтенных Комитетом при расчете ставок;

- расходы, учтенные при расчете ставок С4, С5, не соответствуют расходам, указанным в экспертном заключении (таблица "Анализ локальных сметных расчетов").

Еременко М.Ф. – по указанным замечаниям пояснил:

- территориальные единичные расценки используются при определении стоимости земельных работ, при отсутствии необходимых территориальных расценок по горизонтально-направленному бурению применены федеральные единичные расценки. В заключении описан подход организаций и специалистов при определении стоимости работ, в частности, указаны использованные ценники ГАУ ВО "Облгосэкспертиза". Для ознакомления члену коллегии Комитета от Ассоциации НП "Совет рынка" направляются, в том числе, локальные сметные расчеты, в которых отображаются все применяемые индексы. Между тем, считаю возможным более подробно расписать использованные индексы в протоколе заседания коллегии: по объектам 1, 2 и 6 индекс к заработной плате к расценкам принятым по нормативной базе ТЕР 18,75, а индексы к материалам и эксплуатации машин приняты в зависимости от расценки Кэм = от 1,38 до 9,26, Кмат=от 9,7 до 32,07; по объектам 3, 4, 5 индекс к заработной плате к расценкам, принятым по нормативной базе федеральных единичных расценок, составляет 18,47,

индексы к материалам и эксплуатации машин приняты в зависимости от расценки Кэм= от 1,38 до 9,26, Кмат=от 9,7 до 32,07;

- в приложении к заключению приведен сравнительный анализ цен материалов и оборудования, используемого для расчета. Коммерческие предложения и прайс-листы поставщиков направлены члену коллегии Комитета от Ассоциации НП "Совет рынка" в составе материалов к заседанию коллегии;

- организации использовали локальные сметные расчеты для определения затрат на часть работ, а именно, на подготовку фундамента и строительство блочных трансформаторных подстанций. Основные затраты на оборудование учтены на основании коммерческих предложений без применения локальных сметных расчетов. Кроме того, как указано в заключении, исключены затраты на монтаж оборудования, не относящегося к технологическому присоединению. Таким образом, расчет итоговой стоимости затрат основан на нескольких составляющих. Указанные в таблице "Анализ локальных сметных расчетов" значения не являются конечными значениями для расчета стандартизированных ставок.

Горелова С.А. – из представленных пояснений следует вывод, что замечания от Ассоциации "НП Совет рынка" не требуют внесения корректировок в проект приказа.

Силантьев О.А., Вовк А.Ю. – со стороны АО "ВМЭС" замечаний нет.

Дугин И.Н., Касьян Н.М. – ПАО "Волгоградоблэлектро" вопросов не имеет.

КОЛЛЕГИЯ РЕШИЛА: внести изменения в приказ Комитета от 24.12.2019 № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год" согласно представленному проекту приказа.

Голосовали "за" – С.А.Горелова, И.А.Кубышкина, Н.В.Ляшенко, И.Л.Нагинская, В.В.Орлова, А.Н.Раух, Н.В.Сторублевцева;

"против" – Н.В.Заикина (приложение 2 к протоколу).

Секретарь коллегии



Л.А.Дьяченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к протоколу заседания коллегии
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 13 мая 2020 г. № 14/14

СПИСОК ПРИСУТСТВУЮЩИХ
на заседаниях коллегии 13 мая 2020 г.

Наименование организации	Должность	ФИО
ГКУ ВО "Экспертный центр"	- директор	Чернова Татьяна Федоровна
	- начальник отдела инвестиций и технологического присоединения	Еременко Максим Федорович
АО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	- заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности	Силантьев Олег Александрович
	- начальник управления по технологическому присоединению	Вовк Алексей Юрьевич
ПАО "Волгоградоблэлектро"	- начальник службы перспективного развития	Дугин Игорь Николаевич
	- заместитель генерального директора по финансам и экономике	Касьян Наталья Михайловна

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к протоколу заседания коллегии
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 13 мая 2020 г. № 14/14



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Россия, 123510, Москва,
Краснопресненская набережная,
дом 12, подъезд 7, 7 и 8 этажи
Тел. +7 495 967-05-08
Факс +7 495 967-05-09
E-mail: mailbox@np-sr.ru
www.np-sr.ru

ОКПО 38187411, ОГРН 1027739482616
ИНН/КПП 7705429930/770301001

17 МАЯ 2020 № СР-02/20-2030
На № _____ от _____

Председателю
комитета тарифного
регулирования Волгоградской
области

С.А. Гореловой

О направлении позиции

Уважаемая Светлана Алексеевна!

Направляем Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам заседания Коллегии комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее КТР ВО) 13 мая 2020 года.

ЛОБ установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "Волгоградоблэлектро" объекта по производству электрической энергии АО "Тандер" (адрес: Волгоградская область, р.п. Ерзовка, ул. Промышленная, 10, кадастровый номер 34:03:140113:25) максимальной мощностью 1 600 кВт на уровне напряжения 10 кВ в размере 1 944 787,32 руб. голосую «за».

Также, обращаем Ваше внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация «НП Совет рынка» голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17В целях достоверного и однозначного отражения мотива голосования Ассоциации «НП Совет рынка», основанного на анализе представленных к заседанию правления КТР ВО документах и сведениях по данному вопросу, ходатайствую об изложении вышеуказанной позиции Ассоциации «НП Совет рынка» в протоколе заседания КТР ВО. Осуществление оценки целесообразности выбранных Заявителем технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов на технологическое присоединение, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

13 МАЯ 2020



Комитет тарифного
регулирования
Волгоградской области
Вх № 34/3816

2. О внесении изменений в приказ КТР ВО от 24 декабря 2019 г. № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2020 год" в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок С3, С4, С5 голосую «против» по следующим причинам:

- при расчете ставок С3 (ГНБ) в сметах одновременно используются территориальные и федеральные единичные расценки, в экспертном заключении отсутствует информация о применяемых индексах изменения сметной стоимости строительства, в связи с чем отсутствует возможность проверить правильность перевода в текущие цены;
- в полученных материалах отсутствует обоснование цен на оборудование, учтенных КТР ВО при расчете ставок;
- расходы, учтенные при расчете ставок С4, С5, не соответствуют расходам, указанным в экспертном заключении (таблица «Анализ локальных сметных расчетов»).

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей директивой, а также в случае изменения тарифа (платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
в Коллегии комитета тарифного регулирования
Волгоградской области - Заместитель Председателя
Правления - начальник Управления
мониторинга и контроля

с уважением



Н.В. Занкина

Опубликовано на КТР 15.05.2021

ссылка: http://urt.volgograd.ru/current-activity/cooperation/news/281731/?sphrase_id=655984
на <http://publication.pravo.gov.ru/> 15.05.2021

ссылка: <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3401202005150003>