



Ж

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.

25.03.21 № 31-10-15/643
На № _____ от _____

Руководителю
энергоснабжающей организации
(по списку)

Направляем приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 марта 2021 г. № 6/1 и выписку из протокола заседания коллегии комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 марта 2021 г. № 6/6.

Приложение: на 14 л. в 1 экз.

С уважением,

заместитель председателя комитета -
начальник отдела правового обеспечения
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

Н.В.Ляшенко

Коваленко Юлия Владимировна
(8442) 35-29-12

Вход № 8584-01
02 АПР 2021 20 г.
АО «Волгоградоблэнерго»



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

24 марта 2021 г.

№ 6/1

Волгоград

О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "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 2021 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 25 декабря 2020 г. № 49/1 "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 2021 год" следующее изменение:

приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 24 марта 2021 г. № 6/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области

Наименование	по постоянной или временной схеме электроснабжения	
	для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рублей/присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	12 089,57	4 478,65
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	3 689,85	3 689,85
С _{1.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	8 399,72	788,80

* 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 276 347,22
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 464 007,48
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 491 664,43
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 318 340,29
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 434 246,69
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 223 415,09
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 303 082,64

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 066 551,94
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 431 388,05
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 674 549,91
$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 742 990,32
$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 167 145,04

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
С _{город, 1–20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 348 705,67
С _{город, 1–20 кВ} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 581 354,82
С _{город, 1–20 кВ} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 102 656,42
С _{город, 1–20 кВ} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 509 759,06
С _{город, 1–20 кВ} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно	2 695 570,55
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	кабельные линии ГНБ многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 618 204,40
С _{город, 1–20 кВ} 3.6.2.2.3	кабельные линии ГНБ многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 576 370,74

Обозначение	Наименование	рублей/кВт без НДС
С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	12 957,80
С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 394,04
С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 585,77
С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 534,83
С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 689,17
С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	1 728,37
С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 295,87

Обозначение	Наименование	рублей/ точку учета без НДС
C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	8 166,54
C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 821,41
C _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	12 789,25
C _{город, 1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	349 144,40

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 778 643,29
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 649 949,95
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 929 194,01
C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 179 627,69
C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 319 245,58
C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 534 838,06
C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 312 057,06
C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 474 993,73
C _{не город, 35 кВ} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно	1 891 474,43

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
C _{3.1.2.1.3} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 696 608,36
C _{3.1.2.2.1} ^{не город, 1–20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 491 106,11
C _{3.1.2.2.2} ^{не город, 1–20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 157 582,75

Обозначение	Наименование	рублей/шт. без НДС
C _{4.1.1} ^{не город, 35 кВ}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	3 556 399,72

Обозначение	Наименование	рублей/кВт без НДС
C _{5.1.1} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 353,83
C _{5.1.2} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 360,07
C _{5.1.3} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 636,10
C _{5.1.5} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 831,65

Обозначение	Наименование	рублей/точку учета без НДС
C _{8.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	8 166,54
C _{8.2.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 821,41
C _{8.2.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	12 789,25
C _{8.2.3} ^{не город, 1–20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	270 438,19

24 марта 2021 г.

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 6/6
заседания коллегии комитета тарифного регулирования
Волгоградской области**

Председательствующий: С.А.Горелова.

Члены коллегии: Н.В.Заикина (по вопросам регулирования тарифов в электроэнергетике),
О.С.Ланге, Н.В.Ляшенко, О.В.Филина.

Секретарь коллегии: Ю.В.Коваленко.

ПРИСУТСТВОВАЛИ: список прилагается (приложение 1).

Позиции членов коллегии:

представителя Ассоциации НП "Совет рынка" представлена письмом (исх. от 23.03.2021 № СР-02/21-1077) и приведена в приложении 2 к выписке из протокола заседания;
представителя антимонопольного органа – письмом исх. от 24.03.2021 № 04-4/1947.

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "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 2021 год"

СЛУШАЛИ:

Горелову С.А., Мелякова М.Ю. – в соответствии с 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), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования утверждаются, в том числе:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности.

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации устанавливает плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту) на очередной календарный год, в виде стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году.

Ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на территории субъекта Российской Федерации.

Вышеназванные ставки на 2021 год были установлены приказом комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее – Комитет) от 25.12.2020 № 49/1.

В феврале 2021 года в Комитет на рассмотрение представлены заявления двух ТСО о необходимости установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок, в связи с поступлением заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям:

1) от АО "Волгоградоблэлектро" (исх. от 17.02.2021 № 3981/27) по заявлению администрации городского округа город Михайловка Волгоградской области на подключение объекта – "Крытый каток с искусственным льдом в г. Михайловка, Волгоградской области" (вх. от 29.01.2021 № 1353-23);

2) от филиала ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" (исх. от 10.02.2021 № ВлгЭ/1400/2002) по заявлению ООО "Быковогаз" на подключение объекта – "ПС 35/0,4 кВ, 4 ГПЭС по 1200 кВт УКПП "Южно - Кисловского газоконденсатного месторождения" (вх. от 30.07.2020 № б/н).

В соответствии с абзацем 10 пункта 30 Методических указаний, в случае если, согласно техническим условиям, необходимо строительство объектов, 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 организацией.

Помимо Методических указаний применялись следующие нормативные правовые документы:

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

По обращению АО "Волгоградоблэлектро" необходимо установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов, для присоединения энергооборудования крытого катка с искусственным льдом в г. Михайловка Волгоградской области.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 460 кВт (из них 216,0 кВт по II категории; 244,0 кВт по III категории);

- уровень напряжения подключения: 0,4 кВ;

- категория надежности – III-II (третья-вторая);

- точка(и) присоединения:

первая – ВРУ- 0,4кВ крытого катка с искусственным льдом от Т-1 проектируемой КТП - 10/0,4 кВ;

вторая – ВРУ- 0,4кВ крытого катка с искусственным льдом от Т-2 проектируемой КТП- 10/0,4 кВ;

с максимальной мощностью – 216 кВт по первой точке или с максимальной мощностью 216 кВт по второй точке;

третья – ВРУ-0,4кВ крытого катка с искусственным льдом от Т-1 проектируемой КТП- 10/0,4 кВ, с максимальной мощностью – 244 кВт.

- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 12.2021 года (по заявке заявителя).

АО "Волгоградоблэлектро" представило на рассмотрение локальный сметный расчет на строительство КТП-10/0,4 кВ с двумя трансформаторами по 630 кВ, составленный с помощью программы "Гранд-смета" базисно-индексным методом в базе ТЕР-2014 (сборник территориальных единичных расценок) по Волгоградской области, согласно приказу

Минстроя России от 11.11.2015 № 800/пр., входящей в Федеральный реестр сметных нормативов, в ценах на 2 квартал 2020 года (исх. от 17.02.2021 № 3981/27).

Сметный расчет включает в себя прямые затраты, стоимость оборудования, накладные расходы, сметную прибыль, стоимость проектно-изыскательских работ и исполнительной съемки, непредвиденные затраты.

Прямые затраты учитывают стоимость ресурсов, необходимых для выполнения работ: материальных (материалов и изделий), технических (эксплуатации строительных машин и механизмов), трудовых (средства на оплату труда рабочих, а также машинистов, учитываемые в стоимости эксплуатации строительных машин и механизмов). Данные затраты рассчитаны на основании сборников текущих цен на 2 квартал 2020 год ГАУ ВО "Облгосэкспертиза".

Накладные расходы учитывают затраты строительно-монтажных организаций, связанные с созданием общих условий производства, его обслуживанием, организацией и управлением и нормируются косвенным способом в процентах от сметных затрат на оплату труда рабочих (строителей и механизаторов) в составе прямых затрат, на основании МДС81-33.2004 "Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве", утвержденных Постановлением Госстроя России от 12.01.2004 № 5.

Сметная прибыль включает в себя сумму средств, необходимых для покрытия отдельных (общих) расходов строительно-монтажных организаций на развитие производства, социальной сферы и материальное стимулирование. Вычисление норматива сметной прибыли выполняется в процентах от сметных затрат на оплату труда рабочих (строителей и механизаторов) в составе прямых затрат, на основании методических указаний по расчету сметной прибыли МДС 81-25.2001, утвержденных Постановлением Госстроя от 28.02.2001 № 15.

Стоимость проектно-изыскательских работ складывается из расчетов на разработку проектно-сметной документации и на инженерно-геодезические изыскания. Расчет на разработку проектно-сметной документации составлен на основании СБЦП-81-2001-01 "Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве "Коммунальные инженерные сети и сооружения", утвержденный приказом Минрегионразвития РФ от 24.05.2012 № 21, с применением индекса $K=4,47$ на 4 квартал 2020 г., согласно письму Минстроя и ЖКХ РФ от 02.11.2020 № 44016-ИФ/09.

Расчеты на инженерно-геодезические изыскания и на исполнительную съемку составлены на основании сборника СБЦ-2004г. "Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства" с применением индекса перевода $K=4,55$ в текущие цены 4 квартала 2020 г., согласно письму Минстроя и ЖКХ РФ от 02.11.2020 г. № 44016-ИФ/09.

Резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией. Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определен в размере 2 % - для объектов капитального строительства непромышленного назначения, согласно Методике определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр.

Комитет запросил у АО "Волгоградоблэлектро" обоснования применения коэффициента на спец. транспорт ЭМ=15%, применяемого к расценке на перевозку КТП и трансформатора на расстояние 190 км (исх. от 03.03.2021 № 31-09-06.1/452). АО "Волгоградоблэлектро" представило скорректированный локальный сметный расчет, в котором исключен коэффициент на спец. транспорт ЭМ=15% (исх. от 03.03.2021 № 5383/27).

Для подтверждения стоимости материалов и оборудования, учитываемых в локальном сметном расчете по прайс-листам, АО "Волгоградоблэлектро" предоставило конъюнктурный анализ стоимости материальных ресурсов с приложением коммерческих предложений от трех организаций поставщиков. В ходе анализа приложенных документов, выявлена ошибка, завышающая стоимость трансформаторов в 2 раза. Согласно минимальному коммерческому предложению от организации ООО "Ростовская Электротехническая Компания", цена 1-го трансформатора составляет 582 000 руб. с НДС, тогда как в сметном расчете стоимость 1-го трансформатора указана 1 164 000 руб. с НДС. В связи с вышеизложенным рекомендуется учесть стоимость трансформатора в локальном сметном расчете в размере 582 000 руб. с НДС.

Также организация в локальном сметном расчете учитывает стоимость материалов по сборникам ТССЦ (территориальный сборник сметных цен), применяя коэффициент на заготовительно-складские расходы 2%. Согласно пункту 2 технической части сборника ТССЦ: "сметные цены учитывают все расходы (отпускные цены, наценки снабженческо-сбытовых организаций, расходы на тару, упаковку и реквизит, транспортные, погрузо-разгрузочные и заготовительно-складские расходы), связанные с доставкой материалов, изделий и конструкций от баз (складов) организаций-подрядчиков или организаций-поставщиков до приобъектного склада строительства. Транспортные затраты приняты из условия перевозки грузов автомобильным транспортом на расстояние до 30 километров". В связи с вышеизложенным коэффициент на заготовительно-складские расходы к материалам, учитываемых по сборнику ТССЦ, предлагается исключить.

Результаты проведенной экспертизы представлены в таблице:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение РСО, без НДС	Предложение РСО корр.	Эксперт	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство КТП-10/0,4 кВ с двумя трансформаторами по 630 кВа	тыс. руб.	3693,096	3691,626	2690,297	-1001,329
1.1	Прямые затраты	тыс. руб.	141,927	140,486	140,431	-0,055
1.2	Оборудование	тыс. руб.	3248,267	3248,267	2266,627	-981,640
1.3	Накладные расходы	тыс. руб.	47,081	47,081	47,081	0,000
1.4	Сметная прибыль	тыс. руб.	28,487	28,487	28,487	0,000
1.5	ПИР + исполнительная съемка	тыс. руб.	154,920	154,920	154,920	0,000
1.6	Непредвиденные расходы 2%	тыс. руб.	72,414	72,385	52,751	-19,634

Подводя итоги, $C_{5.2.5}^{\text{город,6 (10)}/0,4\text{кВ}}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Предложение сетевой организации – 3 691 626 руб. без НДС (2 929,86 руб./кВт без НДС).

Согласно вышеприведенному анализу локальных сметных расчетов стоимость строительства трансформаторной подстанции составит 2 690 297 руб., что ниже расчета УНЦ, равного 3 750 377 руб.

Отклонение от предложения организации составит - 1 001,3 тыс. руб. (-27,1 %).

Расчет стандартизированной ставки произведен с учетом пунктов 20 и 40 Методических указаний, предусматривающих следующий перевод кВА в кВт:

$$P_{\text{расч.}} = S * \cos \varphi = 2 * 630 * 0.93 = 1171,8 \text{ кВт.}$$

Таким образом, размер стандартизированной ставки составит:

$$C_{5.2.5}^{\text{город,6 (10)}/0,4\text{кВ}} = \frac{2690297}{1171,8} = 2295,87 \text{ руб./кВт.}$$

По обращению филиала ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" необходимо установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на:

- строительство воздушной 35 кВ линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов;

- установку реклоузера 35 кВ номинальным током до 100А включительно на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Основные параметры присоединения согласно техническим условиям:

- максимальная мощность: 4800 кВт;

- уровень напряжения подключения: 35 кВ;

- категория надежности – III (третья);

- точка(и) присоединения: строящаяся сетевой организацией ЛЭП-35кВ в пролете опор № 138-139 ВЛ-35 ст. Разина-Катричево с отпайками (ВЛ-35кВ Катричево с отпайками) – 4800 кВт;

- срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: введена в эксплуатацию (по заявке заявителя).

Филиал ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" представил сводные сметные расчеты на строительство ВЛ-35 кВ ориентировочной протяженностью 5,22 км и строительство пунктов секционирования по уровню напряжения 35 кВ (установка реклоузеров 35 кВ – территория, не относящаяся к территории городских населенных пунктов) (исх. от 10.02.2021 № ВлгЭ/1400/2002).

Сводный сметный расчет на строительство ВЛ-35 кВ ориентировочной протяженностью 5,22 км составлен в ценах на 2021 год с применением индексов изменения сметной стоимости 4 квартала 2020 года согласно письмам Министерства строительства и ЖКХ РФ от 02.11.2020 № 44016-ИФ/09 и от 12.11.2020 № 45484-ИФ/09 и индекса-дефлятора $K=1,051$ согласно письму Минэкономразвития РФ от 26.09.2020.

Согласно письму Минэкономразвития РФ от 30.09.2020 № 32028-ПК/Д03и "О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу", для корректного расчета окончательной стоимости строительства рекомендуется применять индекс-дефлятор на 2021 год $K=1,039$.

Сводный сметный расчет на строительство ВЛ-35 кВ содержит в себе затраты на:

- разбивку трассы ВЛ-35 кВ (протяженность 5,22 км);

- исполнительная контрольная съемка;

- строительство ВЛ-35 кВ;

- временные здания и сооружения;

- производство работ в зимнее время;

- пусконаладочные работы на ВЛ-35 кВ;

- командировочные расходы;

- средства на премирование за ввод объектов в действие;

- затраты, связанные с проведением торгов;

- строительный контроль;

- содержание службы заказчика-застройщика;

- проектные и изыскательские работы;

- непредвиденные затраты.

Локальный сметный расчет на разбивку трассы ВЛ-35 кВ составлен на основании сборника СБЦ на инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений, Росстрой РФ 2006 г, в ценах 2001 года. При расчете стоимости "определения и закрепления мест установки опор по трассе ВЛ 35 кВ", организация применяет коэффициент $K=1,2$ – при длине трассы до 5 км, согласно примечанию 1 к таблице 16 сборника СБЦ-2006. В связи с тем, что длина трассы строительства ВЛ-35 кВ

составляет 5,22 км, предлагается применить коэффициент $K=1,1$ – при длине трассы свыше 5 до 10 км, согласно примечанию 1 к таблице 16 сборника СБЦ-2006.

Расчет стоимости исполнительной контрольной съемки составлен на основании справочника базовых цен на инженерные изыскания 2004 г., в ценах 2001 года. При расчете стоимости полевых и камеральных работ филиал ПАО "Россети Юг" применяет длину трассы 5,3 км. Так как длина отпайки ВЛ-35 кВ Катричево с отпайками составляет 5,22 км, рекомендуется при расчете указывать длину 5,22 км. Также в расчете стоимости исполнительной съемки организация включает затраты на внешний транспорт в размере 19,60 % от стоимости полевых работ. Согласно примечанию 1 к таблице № 5 расходы по внешнему транспорту при расстояниях до 25 км в сметах не предусматриваются. На основании вышеизложенного и того, что в расчете на разбивку трассы ПАО "Россети Юг" при расчете учитывает расстояние от базы изыскательской организации до 15 км, расходы на внешний транспорт при расчете стоимости исполнительной съемки предлагается исключить.

Локальный сметный расчет на строительство ВЛ-35 кВ составлен с помощью программы "Гранд-смета" базисно-индексным методом в базе ТЕР-2014 (сборник территориальных единичных расценок) по Волгоградской области, согласно приказу Минстроя России от 11.11.2015 № 800/пр., входящей в Федеральный реестр сметных нормативов, в ценах 2001 года. Данный расчет включает в себя установку опор СВ-164 в количестве 39 шт., установку железобетонных центрифугированных опор анкерно-угловых, одноцепных, на оттяжках одностоячных на базе стоек СК 22.2-1.1 в количестве 3 шт., установку П-образных порталов железобетонных ПЖБТ на базе стоек СВ-164 в количестве 2 шт., подвес сталеалюминиевого провода АС-50/8 в количестве 5,22 км*3 провода = 15,66 км и подвес грозозащитного троса в количестве 5,22 км. Для подтверждения стоимости материалов и оборудования, учитываемых в локальном сметном расчете по прайс-листам, филиалом ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" предоставлен конъюнктурный анализ стоимости материальных ресурсов с приложением коммерческих предложений от трех организаций поставщиков.

Коэффициент на временные здания и сооружения определен на основании п. 2.5 приложения 1 сборника ГСН 81-05-01-2001. "Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений". Комитетом сделан запрос от 18.02.2021 № 31-09-06.1/371 в филиал ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" о предоставлении технико-экономического обоснования строительства временных сооружений при наличии производственной площадки Быковского РЭС. В ответ организация сообщила, что строительная площадка объектов по заявке ООО "Быковогаз" расположена на расстоянии порядка 50 км от базы Быковского РЭС (исх. от 04.03.2021 № ВлгЭ/1400/3093). При строительстве ВЛ-35 кВ необходимо привлечение и размещение специальной техники (АГП, БКМ и т.д.), организация места хранения материалов (стойки, арматура, провод и т.д.), инструмента и приспособлений, места отдыха и проживания персонала. В связи с удаленностью объекта и планируемым привлечением подрядной организации для строительно-монтажных работ перегон техники, хранение ТМЦ и инструмента, размещение персонала СМО на базе Быковского РЭС нецелесообразно.

Временные здания и сооружения подразделяются на: титульные и нетитульные. Сборник ГСН 81-05-01-2001 предназначен для определения в сводных сметных расчетах стоимости строительства предприятий, зданий и сооружений, размера средств на строительство титульных временных зданий и сооружений в зависимости от вида строительства, устанавливаемого наименованием проекта.

Затраты по возведению, сборке, разборке, амортизации, текущему ремонту и перемещению нетитульных временных зданий и сооружений (для обеспечения нужд отдельных объектов) нормами настоящего Сборника не учтены и предусматриваются в составе норм накладных расходов на строительные и монтажные работы.

Согласно приложениям 1 и 2 ГСН 81-05-01-2001, в которых указывается перечень работ и затрат, относящихся к титульным и нетитульным временным зданиям

и сооружениям, приобъектные конторы и кладовые прорабов и мастеров, складские помещения и навесы при объекте строительства, душевые, кубовые, неканализованные уборные и помещения для обогрева рабочих относятся к нетитульным временным зданиям и сооружениям. Затраты для проживания персонала ПАО "Россети Юг" учитываются в командировочных расходах, включенных в сводный сметный расчет стоимости строительства ВЛ-35 кВ.

На основании вышеизложенного и учитывая, что Методика определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр, носит рекомендательный характер и не требует обязательного включения затрат на устройство и ликвидацию титульных временных зданий и сооружений в главу 8 сводного сметного расчета стоимости строительства, рекомендуется исключить из сводного сметного расчета затраты на временные здания и сооружения, так как они учитываются нормами накладных расходов в локальных сметных расчетах.

Коэффициент на производство работ в зимнее время принят в размере 1,9 % от стоимости строительно-монтажных работ, согласно табл. 4 п. 2.6 ГСН 81-05-02-2007 "Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время". Дополнительно применен коэффициент по температурным зонам (для Волгоградской области этот коэффициент составляет 0,9, согласно прил. 1 сборника ГСН81-05-02-2007).

Локальный сметный расчет на пусконаладочные работы на ВЛ-35 кВ составлен с помощью программы "Гранд-смета" базисно-индексным методом в базе ТЕР-2014 (сборник территориальных единичных расценок) по Волгоградской области, согласно приказу Минстроя России от 11.11.2015 № 800/пр., входящей в Федеральный реестр сметных нормативов, в ценах 2001 года.

Командировочные расходы приняты на основании норм возмещения командировочных расходов, связанных со служебными командировками на территории Российской Федерации, 100 руб. на оплату суточных и 550 руб. на оплату найма жилого помещения.

Средства на премирование за ввод объектов в действие приняты согласно приложению к письму Минтруда СССР и Госстроя СССР от 10.10.1991 № 1336-ВК/1-Д, п. 2а в размере 2,55%. В связи с тем, что отсутствуют обязательства на законодательном уровне о премировании за ввод объектов, данные затраты рекомендуется исключить.

Затраты, связанные с проведением торгов, приняты на основании п. 12.5 прил. 8 МДС 81-35.2004 в размере 0,68 %. На основании того, что МДС 81-35.2004 отменен в связи с утверждением Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, согласно приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр, затраты, связанные с проведением торгов, предлагается исключить, так как новая методика не содержит в себе рекомендательный характер по поводу этих затрат.

Затраты на строительный контроль 2,14 % в сводном сметном расчете учитываются согласно Постановлению Правительства РФ от 21.06.2010 № 468.

Содержание службы заказчика-застройщика в размере 4,2% приняты на основании Приказа от 30.04.2020 № 265 ПАО "Россети Юг". В связи с тем, что данный Приказ является внутренним документом организации и не включен в состав федеральной государственной информационной системы ценообразования в строительстве, затраты на содержание службы

заказчика-застройщика предлагается исключить из сводного сметного расчета на строительство ВЛ-35 кВ.

Проектные и изыскательские работы включают в себя затраты на проектные, инженерно-геологические и инженерно-геодезические работы, инженерно-экологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания, землеустроительные работы, вневедомственная экспертиза проектно-сметной документации.

Проектные работы рассчитаны на основании СБЦП 81-2001-24 "Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве объектов энергетики и электросетевых объектов в ценах по состоянию на 01.01.2001.

Инженерно-геологические работы рассчитаны на основании сборника СП П-105-97 "Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, 1999" с приведением в уровень цен на 2001 г., с применением коэффициента $K=11,37$, согласно письму Госстроя РФ от 04.01.2001 № АШ-9/10.

Инженерно-геодезические изыскания составлены с помощью сборника СБЦ 2004 "Справочник базовых цен на инженерные изыскания" в ценах 2001 года.

Инженерно-экологические изыскания рассчитаны на основании сборника СП П-105-97 "Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, 1999" с приведением в уровень цен на 2001 г., с применением коэффициента $K=11,37$, согласно письму Госстроя РФ от 04.01.2001 № АШ-9/10.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания составлены на основании сборника СБЦИ "Инженерно-гидрографические работы, инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках" с приведением в уровень цен на 2001 г., с применением коэффициента $K=11,37$, согласно письму Госстроя РФ от 04.01.2001 № АШ-9/10. На основании того, что данный справочник используется только при пересечении водных объектов, а участок строительства находится в степи, затраты на инженерно-гидрометеорологические изыскания рекомендуется исключить из сводного сметного расчета на строительство ВЛ-35 кВ.

Землеустроительные работы составлены на основании сборника цен и общественно необходимых норм и затрат труда на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель, в ценах 2001 года.

Вневедомственная экспертиза проектно-сметной документации принята в размере 20,22 % от стоимости проектных работ согласно Постановлениям Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 и от 18.05.2009 № 427.

Резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией. Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определен в размере 3 % - для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов согласно Методике определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр.

Сводный сметный расчет на строительство пункта секционирования 35 кВ (реклоузера 35 кВ) на проектируемой ВЛ-35 кВ Катричево для технического присоединения УКПГ "Южно-Кисловского газоконденсатного месторождения", расположенного по адресу: Волгоградская область, Быковский район, в границах землепользования бывшего колхоза "Путь к коммунизму", территория Урало-Ахтубинского с/п, в 16 км западнее п. Катричев содержит в себе затраты на:

- строительство пункта секционирования 35 кВ;
- временные здания и сооружения;
- производство работ в зимнее время;

- пусконаладочные работы реклоузера – 35 кВ;
- командировочные расходы;
- средства на премирование за ввод объектов в действие;
- затраты, связанные с проведением торгов;
- строительный контроль;
- содержание службы заказчика-застройщика;
- проектные работы;
- непредвиденные затраты.

Локальный сметный расчет на строительство пункта секционирования 35 кВ составлен с помощью программы Гранд-смета базисно-индексным методом в базе ТЕР-2014 (сборник территориальных единичных расценок) по Волгоградской области, согласно приказу Минстроя России от 11.11.2015 № 800/пр., входящей в Федеральный реестр сметных нормативов, в ценах 2001 года. Данный расчет включает в себя установку одного вакуумного реклоузера OSM38-35 кВ и двух разъединителей РГП-35 кВ трехполюсных 630 А. Для подтверждения стоимости материалов и оборудования, учитываемых в локальном сметном расчете по прайс-листам, филиалом ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" предоставлен конъюнктурный анализ стоимости материальных ресурсов с приложением коммерческих предложений от трех организаций поставщиков.

Из сводного сметного расчета на строительство пункта секционирования 35 кВ предлагается исключить затраты на временные здания и сооружения; средства на премирование за ввод объектов в действие; затраты, связанные с проведением торгов; содержание службы заказчика-застройщика на тех же основаниях, что и в сводном сметном расчете на строительство ВЛ-35 кВ.

Коэффициент на производство работ в зимнее время принят в размере 1,9% от стоимости строительно-монтажных работ, согласно табл. 4 п. 2.6 ГСН81-05-02-2007 "Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время". Дополнительно применен коэффициент по температурным зонам (для Волгоградской области этот коэффициент составляет 0,9, согласно прил. 1 сборника ГСН81-05-02-2007).

Локальный сметный расчет на пусконаладочные работы реклоузера 35 кВ составлен с помощью программы Гранд-смета базисно-индексным методом в базе ТЕР-2014 (сборник территориальных единичных расценок) по Волгоградской области, согласно приказу Минстроя России от 11.11.2015 № 800/пр., входящей в Федеральный реестр сметных нормативов, в ценах 2001 года.

Командировочные расходы приняты на основании норм возмещения командировочных расходов, связанных со служебными командировками на территории Российской Федерации, 100 руб. на оплату суточных и 550 руб. на оплату найма жилого помещения.

Затраты на строительный контроль 2,14 % в сводном сметном расчете учитываются согласно Постановлению Правительства РФ от 21.06.2010 № 468.

Проектные работы рассчитаны на основании СБЦП 81-2001-24 "Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве объектов энергетики и электросетевых объектов в ценах по состоянию на 01.01.2001.

Вневедомственная экспертиза проектно-сметной документации принята в размере 33,75 % от стоимости проектных работ, согласно Постановлениям Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 и от 18.05.2009 № 427.

Резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией. Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определен в размере 3 % - для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов, согласно Методике

определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр.

Результаты проведенной экспертизы представлены в таблице:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение РСО, без НДС	Результат анализа по ЛСР, без НДС	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Сводный сметный расчет на строительство отпайки ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Степана Разина - Катричево (отпайка ВЛ-35 кВ Катричево с отпайками ориентировочной протяженностью 5,22 км) для технологического присоединения УКПГ "Южно-Кисловского газоконденсатного месторождения", расположенного по адресу: Волгоградская область, Быковский район, в границах землепользования бывшего колхоза "Путь к коммунизму", территория Урало-Ахтубинского с/п, в 16 км западнее п.Катричев" (Заявитель - ООО "Быковогаз"	тыс. руб.	11705,948	9873,497	-1832,449
1.1	Разбивка трассы ВЛ-35 кВ (протяженность 5,22 км)	тыс. руб.	72,693	64,836	-7,857
1.2	Исполнительная контрольная съемка	тыс. руб.	298,893	257,132	-41,761
1.3	Строительство ВЛ-35 кВ	тыс. руб.	6769,674	6692,380	-77,294
1.4	Временные здания и сооружения -3,3%	тыс. руб.	223,399	0,000	-223,399
1.5	Производство работ в зимнее время - 1,9%*0,9=1,71%	тыс. руб.	119,582	114,440	-5,142
1.6	Пусконаладочные работы на ВЛ-35 кВ	тыс. руб.	74,114	73,268	-0,846
1.7	Командировочные расходы	тыс. руб.	188,755	186,600	-2,155
1.8	Средства на премирование за ввод объектов в действие 2,55 (новое строительство)	тыс. руб.	319,781	0,000	-319,781
1.9	Затраты, связанные с проведением торгов - 0,68%	тыс. руб.	88,526	0,000	-88,526
1.10	Строительный контроль - 2,14%	тыс. руб.	296,996	274,692	-22,304
1.11	Содержание службы заказчика-застройщика - 4,2%	тыс. руб.	582,890	0,000	-582,890
1.12	Проектные работы	тыс. руб.	560,614	554,214	-6,400
1.13	Инженерно-геологические работы	тыс. руб.	333,243	329,438	-3,805
1.14	Инженерно-геодезические работы	тыс. руб.	597,851	591,025	-6,826
1.15	Инженерно-экологические изыскания	тыс. руб.	9,568	9,459	-0,109
1.16	Инженерно-гидрометеорологические изыскания	тыс. руб.	13,540	0,000	-13,540
1.17	Землеустроительные работы	тыс. руб.	34,176	33,786	-0,390
1.18	Вневедомственная экспертиза проектно-сметной документации	тыс. руб.	712,096	348,293	-363,803
1.19	Непредвиденные работы и затраты 3%	тыс. руб.	409,555	343,934	-65,621
2	Сводный сметный расчет на строительство пункта секционирования 35 кВ (реклоузера 35 кВ) на проектируемой ВЛ-35 кВ Катричево для технологического присоединения УКПГ "Южно-Кисловского газоконденсатного месторождения", расположенного по адресу: Волгоградская область, Быковский район, в границах землепользования бывшего колхоза "Путь к коммунизму", территория Урало-Ахтубинского с/п, в 16 км западнее п.Катричев"	тыс. руб.	3923,046	3556,399	-366,647
2.1	Строительство пункта секционирования 35 кВ	тыс. руб.	3182,825	3146,484	-36,341
2.2	Временные здания и сооружения - 3, 9%	тыс. руб.	1,384	0,000	-1,384
2.3	Производство работ в зимнее время -	тыс. руб.	0,764	0,732	-0,032

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение РСО, без НДС	Результат анализа по ЛСР, без НДС	Отклонение
	1,9%*0,9=1,71%				
2.4	Пусконаладочные работы реклоузера - 35 кВ	тыс. руб.	63,203	62,481	-0,722
2.5	Командировочные расходы	тыс. руб.	25,098	24,811	-0,287
2.6	Средства на премирование за ввод объектов в действие -2,55% (новое строительство)	тыс. руб.	2,044	0,000	-2,044
2.7	Затраты, связанные с проведением торгов - 0,68%	тыс. руб.	42,747	0,000	-42,747
2.8	Строительный контроль - 2,14%	тыс. руб.	137,000	134,436	-2,564
2.9	Содержание службы заказчика-застройщика - 4,2%	тыс. руб.	268,879	0,000	-268,879
2.10	Проектные работы	тыс. руб.	70,985	70,175	-0,810
2.11	Вневедомственная экспертиза проектно-сметной документации	тыс. руб.	11,975	11,839	-0,136
2.12	Непредвиденные работы и затраты 3%	тыс. руб.	116,142	105,441	-10,701

Подводя итоги, $C_{2.3.2.3.1}^{не город, 35кВ}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной 35 кВ линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм включительно на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Предложение сетевой организации – 11 705 947,84 руб./5,22 км (2 242 518,75 руб./км без НДС).

Расчет произведен путем анализа и обработки предоставленных организацией смет и коммерческих предложений по строительству ВЛ-35 кВ протяженностью 5,22 км.

Согласно вышеприведенному анализу локальных сметных расчетов стоимость строительства воздушной линии составит 9 873,5 тыс. руб., без НДС, что ниже расчета УНЦ, равного 24 923,8 тыс. руб. без НДС.

Таким образом, размер стандартизированной ставки составит:

$$C_{2.3.2.3.1}^{не город, 35кВ} = \frac{9\,873\,496,54}{5,22} = 1\,891\,474,43 \text{ руб./км.}$$

Отклонение от предложения организации: -351 тыс. руб. (-15,6 %).

$C_{4.1.1}^{не город, 35кВ}$ – стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера 35 кВ номинальным током до 100 А включительно на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Предложение сетевой организации 3 923 045,85 руб.

Расчет произведен путем анализа и обработки предоставленных организацией смет и коммерческих предложений. Согласно вышеприведенному анализу локальных сметных расчетов стоимость строительства реклоузера составит 3 556 399,75 руб. без НДС, что ниже расчета УНЦ, равного 4 443,433 тыс. руб.

Таким образом, размер стандартизированной ставки составит:

$$C_{4.1.1}^{не город, 35кВ} = 3\,556\,399,72 \text{ руб./шт.}$$

Отклонение от предложения организации -367 тыс. руб. (-9,35 %).

Исходя из вышеизложенного, предлагается дополнительно установить следующие стандартизированные тарифные ставки:

Обозначение	Наименование	Величина	размерность
$C_{2.3.2.3.1}^{не город, 35кВ}$	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно	1 891 474,43	руб./км
$C_{4.1.1}^{не город, 35кВ}$	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	3 556 399,75	руб./шт.
$C_{5.2.5}^{город, 6(10)/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 295,87	руб./кВт

ВЫСТУПИЛИ:

Касьян Н.М. – вопросов и замечаний нет, со ставками, установленными по обращению АО "Волгоградоблэлектро", согласны.

Суворов М.В. – озвучил особое мнение филиала ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" по данному вопросу (исх. от 23.03.2021 № ВлгЭ/1400/4184, приобщено к протоколу, приложение 3 выписки из протокола заседания), выразил несогласие с исключением из расчетов следующих статей расходов:

- расходов на временные здания и сооружения;
- расходы на премии за ввод;
- затраты, связанные с проведением подрядных торгов;
- расходы на содержание службы заказчика-застройщика;
- затраты на гидрометеорологические изыскания.

Щербакова И.В. – заметила, что затраты на гидрометеорологические изыскания включаются в расчёт только при пересечении строительством водоёмов, согласно пояснениям заместителя начальника ГАУ ВО "Облэкспертиза" – члена Экспертного совета по утверждению инвестиционных программ регулируемых организаций и установлению платы за технологическое присоединение к инженерным сетям при Комитете Т.С.Харитоновой на заседании Экспертного совета при Комитете 17.02.2021.

О том, что данное строительство пересекает водоёмы, организация обосновывающих материалов не представила. Комитетом при формировании затрат учитывались экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты в соответствии с законодательством.

Горелова С.А. – обратила внимание представителя филиала ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго" на то, что материалы для установления тарифных ставок должны предоставляться в установленные сроки и содержать обосновывающие документы, согласно существующим процедурам.

КОЛЛЕГИЯ РЕШИЛА: внести изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "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 2021 год" в соответствии с представленным проектом приказа Комитета.

Голосовали "за" единогласно (позиция члена коллегии – представителя Ассоциации "НП "Совет рынка" представлена письмом (исх. от 23.03.2021 № СР-02/21-1077) и приведена в приложении 2 к протоколу.

Секретарь коллегии



Ю.В.Коваленко

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к выписке из протокола
заседания коллегии
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 24 марта 2021 г. № 6/6

СПИСОК ПРИСУТСТВУЮЩИХ
на заседании коллегии, состоявшемся 24 марта 2021 г.

Наименование организации	Должность	ФИО
ГКУ ВО "Экспертный центр"	- директор	Чернова Татьяна Фёдоровна
	- заместитель директора	Вишневский Сергей Львович
	- начальник технического отдела	Пронин Олег Викторович
	- начальник отдела сопровождения платы граждан	Гроль Светлана Евгеньевна
	- начальник отдела инвестици и технологического присоединения	Ерёменко Максим Фёдорович
	- заместитель начальника отдела инвестиций и технологического присоединения	Данилова Диана Викторовна
	- старший консультант отдела инвестиций и технологического присоединения	Щербакова Ирина Владимировна
	- старший консультант отдела инвестиций и технологического присоединения	Меляков Максим Юрьевич
Филиал ПАО "Россети Юг" – "Волгоградэнерго"	- старший консультант отдела инвестиций и технологического присоединения	Астафуров Олег Валерьевич
	- заместитель директора по экономике и финансам	Суворов Михаил Владиславович
АО "Волгоградоблэлектро"	- заместитель генерального директора по финансам и экономике	Касьян Наталья Михайловна
	- помощник генерального директора	Галушкин Дмитрий Сергеевич
	- начальник службы технологического присоединения	Чебаков Максим Михайлович
	- ведущий инженер производственно- технической службы	Ломсков Роман Николаевич

Наименование организации	Должность	ФИО
ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал	- инженер-энергетик 1 категории	Вешкин Александр Андреевич
	- ведущий экономист по планированию	Дмитриева Ольга Маркеловна
ООО "ТРАНСЭЛ"	- генеральный директор	Серов Анатолий Васильевич
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	- начальник отдела перспективного развития	Скачко Юлия Викторовна
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ - СНТ"	- экономист	Аристова Ирина Анатольевна
Филиал "Волгоградский" ООО "Энергетическая промышленная группа"	- начальник отдела учета электроэнергии	Емельянов Дмитрий Владимирович
	- главный инженер	Чеботарёв Вячеслав Вадимович

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к выписке из протокола
заседания коллегии
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 24 марта 2021 г. № 6/6



а с с о ц и а ц и я
НП СОВЕТ РЫНКА

Россия, 123610, 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 58187411, ОГРН 1027739482616
ИНН/КПП 7705429930/770301001

23 МАР 2021 № СР-02/21-1044
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) 24 марта 2021 года.

О внесении изменений в приказ КТР ВО от 25 декабря 2020 г. № 49/1 «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 2021 год» в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок:

С2 на строительство воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм² включительно на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, в размере 1 891 474,43 руб. за 1 км;

С4 на строительство реклоузера 35 кВ номинальным током до 100А включительно на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, в размере 3 556 399,72 руб. за шт.;

С5 на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на территориях, относящихся к территориям городских населенных пунктов, в размере 2 295,87 руб. за кВт
голосу «за».



В случае внесения дополнительных вопросов, 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**



Н.В. Заикина

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к выписке из протокола
заседания коллегии
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 24 марта 2021 г. № 6/6



от 23.03.2021 № Вид/1100/1189
на _____

Филиал Публичного акционерного общества
«Россети Юг» – «Волгоградэнерго»
пр. Ленина, 15, г. Волгоград,
Россия, 400066
rosseti-yug.ru

тел: +7 (8442) 96-43-59
факс: +7 (8442) 96-43-45
e-mail: ve.pbox@ve.rosseti-yug.ru

Председателю комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

С.А. Гореловой

О направлении Особого мнения

Уважаемая Светлана Алексеевна!

Направляю Вам Особое мнение к заседанию коллегии Комитета тарифного регулирования Волгоградской области по вопросу установления дополнительных ставок платы по технологическому присоединению на 2021 год. Прошу учесть данное мнение при принятии тарифных решений.

Приложение: Особое мнение филиала ПАО «Россети-Юг» - «Волгоградэнерго» к заседанию коллегии Комитета тарифного регулирования Волгоградской области, на _____ л., в 1 экз.

Заместитель директора по
экономике и финансам

М.В.Суворов

Светлова Н.Г.
96-42-54

Бланк №

037556

**Особое мнение филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго» к
заседанию коллегии Комитета тарифного регулирования
Волгоградской области по вопросу установления дополнительных
ставок платы по технологическому присоединению на 2021 год.**

В целях защиты экономических интересов филиала ПАО «Россети Юг - «Волгоградэнерго» (далее – Филиал) направляем Особое мнение к заседанию экспертного совета Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее – КТР) по вопросу рассмотрения проекта приказа комитета тарифного регулирования Волгоградской области «О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г №49/1 «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 2021 год» (далее – проект приказа).

Филиалом в адрес КТР письмом от 10.02.2021 № ВлгЭ/1400/2002 были направлены обосновывающие материалы для установления стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение (далее – ТП) на 2021 г. связи с поступившей заявкой от ООО «Быковогаз» на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии (ПС 35/0,4 кВ, 4 ГПЭС по 1200 кВт УКПГ «Южно – Кисловоского газоконденсатного месторождения), запрашиваемая мощность 4 800 кВт, уровень напряжения – 35 кВ. В соответствии с техническими условиями предусмотрено строительство ВЛ-35 кВ и пунктов секционирования по уровню напряжения 35 кВ (установка реклоузеров 35 кВ) на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Проектом приказа к утверждению предложена плановая стоимость реализации проекта в части строительства 1 км воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно в размере – 1 891 474,43 руб./км ($C_{2.3.2.3.1}^{\text{негород, 35 кВ}}$), реклоузера номинальным током до 100 А включительно – 3 556 399,75 руб ($C_{4.1.1}^{\text{негород, 35 кВ}}$). При этом заявленный Филиалом уровень ставок составил $C_{2.3.2.3.1}^{\text{негород, 35 кВ}}$ - 2 242 518,75 руб/км, $C_{4.1.1}^{\text{негород, 35 кВ}}$ - 3 923 045,85 руб/шт.

На состоявшемся 17.03.2021 г. заседании экспертного совета КТР по вопросу рассмотрения проекта приказа было озвучено об исключении из расчетов ряда статей расходов, таких как «Временные здания и сооружения», «Премия за ввод», «Затраты на проведение торгов», «Содержание службы Заказчика-Застройщика», «Гидрометеорологические изыскания». При этом, филиал не был ознакомлен с заключением на материалы заявлений по установлению дополнительных стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2021 год.

Филиал выражает несогласие с предлагаемым КТР к утверждению уровнем ставок и исключению экономически обоснованных расходов из плановой стоимости реализации проекта.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания), предусмотрено, что 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 течении периода регулирования по обращению сетевой организацией.

В соответствии с абзацем 2 пункта 11 Методических указаний в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливались стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за три года – планируемыми расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Стоимость мероприятий по строительству объектов «Строительство отпайки ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Степана Разина - Катричево (отпайка ВЛ-35 кВ Катричево с отпайками ориентировочной протяжённостью 5,22 км), пункта секционирования 35 кВ (реклоузера 35 кВ)» для технологического присоединения УКПГ «Южно-Кисловского газоконденсатного месторождения» (Волгоградская обл., Быковский район, в границах землепользования бывшего колхоза «Путь к коммунизму», территория Урало-Ахтубинского с/п, в 16 км западнее п. Катричев), определена на предполагаемые к выполнению объемы работ путём составления локальных сметных расчётов с использованием ТСНБ Волгоградской области в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утверждённой Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр (далее – Методика).

Обоснование по статьям затрат «Расходы на временные здания и сооружения», «Расходы на содержание службы заказчика-застройщика и строительный контроль», «Расходы на содержание службы заказчика-застройщика и строительный контроль», «Затраты, связанные с проведением подрядных торгов» были представлены Филиалом в рамках направления обосновывающих материалов на установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение на

2021 год письмом от 10.02.2021 № ВлгЭ/1400/2002 (стр 16), а также письмом от 04.03.2021 №ВлгЭ/1400/3093.

Направляем дополнительно обоснование к статье расходов «Гидрометеорологические изыскания» и просим учесть при принятии тарифных решений.

«Гидрометеорологические изыскания»

Проектируемый Филиалом объект «Строительство отпайки ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Степана Разина - Катричево (отпайка ВЛ-35 кВ Катричево с отпайками ориентировочной протяжённостью 5,22 км), пункта секционирования 35 кВ (реклоузера 35 кВ)» (далее – объект) является линейным объектом.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию", Раздел III Состав разделов проектной документации на линейные объекты капитального строительства и требования к содержанию этих разделов, пункт 36. Раздел 3 "Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения" должен содержать:

в текстовой части

а) сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях участка, на котором будет осуществляться строительство линейного объекта.

В целях подготовки гидрогеологических и метеорологических сведений необходимо выполнить инженерно-гидрометеорологические изыскания.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания проводятся в соответствии с СП 11-103-97 «ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА» (далее – СП). В соответствии с пунктами СП:

3.1. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства должны обеспечивать комплексное изучение гидрометеорологических условий территории (района, площадки, участка, трассы) строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений;

3.2. В соответствии с установленным порядком проектирования инженерно-гидрометеорологические изыскания проводятся для разработки проекта строительства и рабочей документации;

3.3. Материалы инженерно-гидрометеорологических изысканий должны обеспечивать решение следующих задач на соответствующих стадиях проектирования:

выбор места размещения площадки строительства (трассы) и ее инженерную защиту от неблагоприятных гидрометеорологических воздействий;

выбор конструкций сооружений, определение их основных параметров и организацию строительства;

определение условий эксплуатации сооружений;

оценку негативного воздействия объектов строительства на окружающие водную и воздушную среды и разработку природоохранных мероприятий.

3.7. Инженерно-гидрометеорологические изыскания являются самостоятельным видом инженерных изысканий и могут выполняться как в составе комплексных инженерных изысканий, так и отдельно по специальному техническому заданию заказчика.

В соответствии с требованиями статьи 49 Градостроительного Кодекса РФ, разработанная для объекта проектная документация и результаты инженерных изысканий, подлежат прохождению (не)государственной экспертизы.

Отсутствие в составе проектной документации инженерно-гидрометеорологических изысканий при проведении экспертизы приведет к выдаче отрицательного экспертного заключения и невозможности выполнения строительства электрических сетей и соответственно неисполнения договорных обязательств со стороны сетевой организации.

Заместитель директора по
экономике и финансам



М.В.Суворов

Опубликовано на <http://publication.pravo.gov.ru/> 25.03.2021,
ссылка <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3401202103250024?index=0&rangeSize=1>