

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**РЕШЕНИЕ  
от 26 апреля 2013 г. N 17/2**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАВОК  
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ  
ТАРИФНЫХ СТАВОК ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ ПРИ РАСЧЕТЕ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ", Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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", [приказом](#) ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, предоставленных открытым акционерным обществом "Верхне-Волжская энергетическая компания", г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. N в-28 от 11 апреля 2013 года:

2.1. Утвердить стандартизированные тарифные [ставки](#) (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Верхне-Волжская энергетическая компания", г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2.2. Утвердить [ставки](#) платы за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Верхне-Волжская энергетическая компания", г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

2.3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Верхне-Волжская энергетическая компания", г. Нижний Новгород:

2.3.1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$P_{i1} = C_{i1} \times N_i \quad (1),$$

где:

-  $P_{i1}$  - плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

-  $C_{i1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

-  $N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое

присоединение заявителем (кВт).

2.3.2. При технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = C_{1i} \times N_i + [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i}] \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (2),$$

где:

-  $P_{i2}$  - плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, включающим в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);

-  $C_{1i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

-  $N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

-  $C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{2i}$  - протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

-  $C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{3i}$  - протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

-  $Z_{\text{изм.ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2.3.3. При технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{i3} = P_{i2} + C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (3),$$

где

-  $P_{i3}$  - плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства (руб.);

---

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: в данном документе подпункт 7.3.2 отсутствует, имеется в виду подпункт 2.3.2.

---

-  $P_{i2}$  - плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по [формуле \(2\)](#) подпункта 7.3.2 (руб.);

-  $C_{4i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

-  $N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

-  $Z_{\text{изм.ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством

регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2.4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные [пунктом 2.1](#) настоящего решения, рассчитаны и установлены:

$C_1$  - в ценах 2013 года;

$C_2, C_3, C_4$  - в базовых ценах 2001 года.

2.5. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 мая по 31 декабря 2013 года.

Руководитель службы  
С.Б.ПРОТАСОВ

Приложение 1  
к решению  
региональной службы по тарифам  
Нижегородской области  
от 26 апреля 2013 г. N 17/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ СТАВКИ  
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей, не включающие  
в себя строительство объектов электросетевого хозяйства,  
 $C_1$ , руб./кВт (в ценах 2013 года)

Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, 0,4 – 6 кВ
Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей свыше 15 кВт, а также до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет более 300 м в городах и более 500 м в сельской местности, всего, в том числе:	32,98
Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	10,04
Разработка сетевой организацией проектной документации	0,00
Выполнение ТУ сетевой организацией	0,00
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	4,42
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	1,04
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	17,48

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов в части строительства воздушных линий  
электропередач, С2, руб./1 км, без НДС (в ценах 2001 года)**

Класс напряжения	СИП-2А 3х16 + 1х16 кв. мм	СИП-2А 3х50 + 1х54,6 + 2х16 кв. мм	СИП 3х70 + 1х95 кв. мм	СИП 4х70 кв. мм	СИП 4х95 кв. мм	СИП-3 1х35 кв. мм	СИП-3 1х50 кв. мм	СИП-3 1х70 кв. мм	СИП-3 1х95 кв. мм	СИП-3 1х120 кв. мм	АС-35 кв. мм	АС-50 кв. мм	АС-70 кв. мм	АС-95 кв. мм	АС-120 кв. мм	
0,4 кВ	147 600,0	158 900,0	166 875,0	160 697,0	172 065,0											
6 кВ						189 631,0	191 924,0	194 158,0	200 738,0	204 782,0	152 053,0	155 935,0	163 596,0	172 577,0	179 809,0	

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов в части строительства кабельных линий  
электропередач, С3, руб./1 км, без НДС (в ценах 2001 года)**

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	С алюминиевыми жилами, типа АВБШВ-1, сечением															
	4х35 кв. мм		4х50 кв. мм		4х70 кв. мм		4х95 кв. мм		4х120 кв. мм		4х150 кв. мм		4х185 кв. мм		4х240 кв. мм	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)
1 кабель	211 430,0	88 181,0	220 011,0	88 996,0	226 743,0	89 541,0	238 690,0	90 796,0	253 980,0	92 324,0	267 230,0	93 586,0	289 747,0	95 751,0	315 497,0	98 196,0
2 кабеля	302 298,0	97 802,6	319 950,0	98 689,4	334 391,0	99 252,3	358 778,0	101 133	389 789,0	102 683	417 277,0	104 483	450 806,0	106 156	546 812,0	110 824,6

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	С алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-1, сечением											
	3х70 кв. мм		3х95 кв. мм		3х120 кв. мм		3х150 кв. мм		3х185 кв. мм		3х240 кв. мм	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)
1 кабель	372 475,0	103 989	399 505,0	106 607	431 598,0	109 813	469 476,0	113 397,0	517 057,0	118 499,0	571 379,0	123 869,0
2 кабеля	625 585,0	114 806	678 981,0	117 424	743 974,0	120 629	817 425,0	124 212,6	915 511,0	130 473,6	1 022 981,0	135 843,8

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	С алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПвПу-6, сечением															
	1х70 кв. мм		1х95 кв. мм		1х120 кв. мм		1х150 кв. мм		1х185 кв. мм		1х240 кв. мм		1х300 кв. мм		1х400 кв. мм	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)
3 кабеля	535 027,0	109 627,0	549 098,0	110 746,0	586 248,0	114 461,0	604 426,0	115 830,0	634 310,0	117 354,0	714 756,0	126 820,0	740 120,0	129 357,0	793 144,0	133 008,0
6 кабелей	959 207,0	214 422,0	1 001 324,0	216 660,0	1 082 935,0	224 088,0	1 119 290,0	226 829,0	1 179 177,0	229 874,0	1 349 342,0	248 810,0	1 400 069,0	253 883,0	1 506 104,0	261 188,0

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов в части строительства трансформаторных  
подстанций, С4, руб./кВт, без НДС (в ценах 2001 года)**

Класс напряжения	Кирпичная однотрансформаторная подстанция			Кирпичная двухтрансформаторная подстанция			Мачтовая КТП				Однотрансформаторная ВКТПБ (в железобетонном корпусе)			Двухтрансформаторная ВКТПБ (в железобетонном корпусе)		
	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	63 кВА	100 кВА	160 кВА	250 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА
6(10)/0,4 кВ	2 042,90	1 303,68	868,31	3 733,01	2 372,24	1 589,85	1 199,86	780,67	501,60	377,89	2 141,29	1 425,85	976,39	3 996,66	2 662,18	1 836,22

Приложение 2  
к решению  
региональной службы по тарифам  
Нижегородской области  
от 26 апреля 2013 г. N 17/2

СТАВКИ  
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ОАО "ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ",  
Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД

руб./кВт (без НДС)

N	Наименование	Уровень напряжения, 0,4 – 6 кВ
1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	10,04
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	x
3.1.	строительство воздушных линий	x
3.2.	строительство кабельных линий	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки <*> равны стандартизированным тарифным ставкам С4
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	4,42
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	1,04
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	17,48

**Примечание:**

<\*> - в случае, если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, необходимо умножать данные ставки на индекс изменения сметной стоимости по строительным работам ( $Z_{изм.ст}$ ).