



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

18 декабря 2013 г.

г. Ставрополь

№ 77/1

Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на 2014 год:

экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ставропольского края, без учета налога на добавленную стоимость в размерах, согласно приложению 1.

выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края от присоединения в 2014 году энергопринимающих

устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно с применением платы, установленной постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 19 мая 2009 г. № 27/1 «Об установлении на территории Ставропольского края платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно» без учета налога на добавленную стоимость в размерах, согласно приложению 2.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2014 года:

стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края (C_{11}) в ценах 2014 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 3.

стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в ценах 2001 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложениям 4-13.

формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 14.

3. Ставки, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2014 года включительно.

4. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных настоящим постановлением, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ставропольского края в 2014 году устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

5. Признать утратившими силу с 01 января 2014 года:

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 70/7 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2013 год»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 11 марта 2013 г. № 15/1 "О внесении изменений в постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 70/7 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2013 год"

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 августа 2013 г. № 54/2 «О внесении изменений в постановление

региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 70/7 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2013 год».

6. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
председателя региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



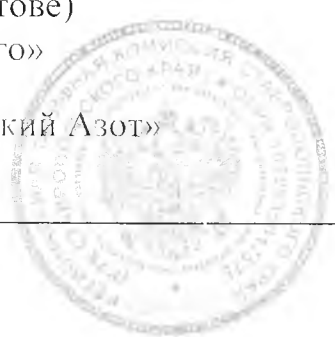
К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННАЯ ПЛАТА
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику
электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной
в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от
границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой
организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров
в сельской местности) к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Ставропольского края

№ п/п	Наименование организации	Плата руб. / присоединение
1	2	3
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	5 967,48
2.	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	5 097,96
3.	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	5 176,00
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	5 190,40
5.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	5 344,64
6.	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	4 783,37
7.	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	5 014,83
8.	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	5 195,29
9.	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	5 241,20
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	5 057,26
11.	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	4 770,06
12.	ОАО «Оборонэнерго»	5 113,58
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтове)	5 043,20
14.	ООО «Газпром энерго»	5 180,18
15.	ОАО «Невинномысский Азот»	4 742,59

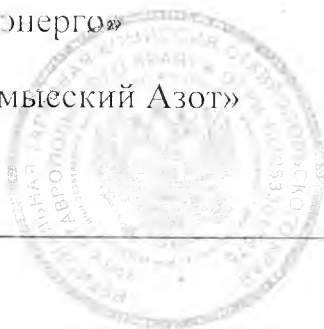


ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ
территориальных сетевых организаций Ставропольского края от
присоединения в 2014 году энергопринимающих устройств потребителей с
присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	2	3
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	10 243,57
2.	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	8 295,66
3.	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	640,55
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	2 069,24
5.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	765,93
6.	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	638,96
7.	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	677,76
8.	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	1 570,09
9.	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	3 304,37
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	495,85
11.	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	8,61
12.	ОАО «Оборонэнерго»	9,29
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтове)	9,15
14.	ООО «Газпром энерго»	9,43
15.	ОАО «Невинномыеский Азот»	8,55



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края

руб./кВт

№ п/п	Наименование организации	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ							
		0,4 (в ценах 2014 г.)				6-10 (в ценах 2014 г.)			
		C _п	в том числе:			C _п	в том числе:		
			C _{1,п}	C _{1,2п}	C _{1,3п}		C _{1,п}	C _{1,2п}	C _{1,3п}
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	58,29	20,39	10,53	27,37	16,33	5,96	2,60	7,77
2	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	50,96	18,85	8,36	23,75	14,91	5,29	2,63	6,99
3	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	31,05	13,19	4,95	12,91	-	-	-	-
4	ОАО «Пятигорские электрические сети»	41,41	16,93	7,68	16,80	-	-	-	-
5	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	51,71	18,72	9,80	23,19	19,13	7,23	4,05	7,85
6	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	32,61	13,61	5,12	13,88	-	-	-	-
7	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	30,05	10,54	6,95	12,56	-	-	-	-
8	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	28,36	7,90	5,36	15,10	-	-	-	-

9	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	34,43	12,88	5,53	16,02	5,11	1,85	0,90	2,36
10	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	73,48	43,86	7,44	22,18	128,61	75,19	15,39	38,03
11	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	66,26	22,76	12,02	31,48	-	-	-	-
12	ОАО «Оборонэнерго»	21,64	8,60	4,51	8,53	19,22	7,62	3,85	7,75
13	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтове)	26,28	10,59	5,46	10,23	7,61	3,06	1,52	3,03
14	ООО «Газпром энерго»	-	-	-	-	20,27	8,08	3,64	8,55
15	ОАО «Невинномысский Азот»	41,64	13,92	7,67	20,05	-	-	-	-

Примечание:

S_{11} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энерго-принимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в том числе:

$S_{1.11}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$S_{1.21}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$S_{1.31}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} руб./кВт	C_{3i}^{max} руб./кВт	C_{4i}^{max} руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	55 041,51	115 418,44	1 073,30	321,52	550,60	1 073,30
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	91 417,55	117 229,28	374,50	210,41	200,96	374,50
1.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-
2.1.	6-10	До 150 включительно	171 721,68	-	-	763,21	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	78 746,86	147 358,40	-	250,56	103,15	-
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ВВГ, АВБбШв, ВБШв, АСБл, ААБл, ААШВ;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	117 164,91	-	1 022,36	538,14	-	1 022,36
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	227 730,47	275 173,50	755,07	200,94	32,37	755,07
1.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-
2.1.	6-10	До 150 включительно	223 913,30	231 512,93	-	912,31	365,55	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	173 566,98	323 325,05	407,59	770,42	41,39	407,59
2.3.		Свыше 670	117 275,11	277 556,62	-	606,70	133,27	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ВВГ, АВББШВ, ВБШВ, ААБЛ, ААШВ;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 6

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Георгиевские городские электрические сети»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} руб./кВт	C_{3i}^{max} руб./кВт	C_{4i}^{max} руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	20 411,57	77 744,43	837,99	440,56	229,87	837,99
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
1.3.		Свыше 670	24 502,13	217 092,05	269,87	51,29	115,78	269,87
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ААШВ;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 7

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Пятигорские электрические сети»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	60 676,68	241 435,60	1 267,16	410,79	1035,22	1 267,16
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	66 459,15	252 265,48	1 107,66	406,06	891,41	1 107,66
1.3.		Свыше 670	-	236 075,48	770,71	-	929,73	770,71
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБШв, ААШВ;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 8

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	89 096,00	170 871,23	-	425,76	727,60	-
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	303 125,33	-	-	627,31	-
1.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	75 456,34	-	1 101,10	31,69	-	1 101,10
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ;

стандартизированная тарифная ставка (C_{3i}) и ставка за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно рассчитана в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АПвПг;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 9

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Невинномысская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	146 329,79	267 255,72	934,27	1055,08	892,44	934,27
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	510,94	-	-	510,94
1.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АББШв, ААБл;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 10

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	109 796,43	141 132,55	673,91	207,45	239,01	673,91
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	109 685,79	232 152,90	1 087,09	1 270,05	662,25	1 087,09
1.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, АВББШв, ААБл, АСБ;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 11

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Ессентукская сетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	98 104,15	249 879,43	1 169,16	598,33	805,40	1 169,16
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	73 837,12	840 044,07	970,01	482,25	576,27	970,01
1.3.		Свыше 670	-	203 033,66	484,85	-	579,32	484,85
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставка за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ААШВ;

стандартизированная тарифная ставка (C_{3i}) и ставка за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно рассчитана в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, с учетом горизонтально-направленного бурения (прокол) не менее 40 процентов от общей длины трассы;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставка за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 12

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Ставропольэнергоинвест»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} руб./кВт	C_{3i}^{max} руб./кВт	C_{4i}^{max} руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0.4	До 150 включительно	104 375,62	310 864,76	986,23	358,28	1056,60	986,23
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	447 875,89	479,36	-	367,32	479,36
1.3.		Свыше 670	-	395 926,46	599,88	-	769,23	599,88
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	369 315,94	2 322,65	-	1 346,03	2 322,65
2.3.		Свыше 670	-	389 977,92	-	-	980,68	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ВВГ, АВБбШв, ВБШв, ААБл;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 13

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП города Буденновска «Электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} руб./кВт	C_{3i}^{max} руб./кВт	C_{4i}^{max} руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно	63 857,46	83 552,56	275,98	127,36	182,01	275,98
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
1.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-
2.1.	6-10	До 150 включительно	95 916,00	207 030,51	-	170,78	68,12	-
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБШв;

стандартизированная тарифная ставка (C_{3i}) и ставка за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно рассчитана в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АСБ;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 14

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2012 г. № 77/1

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы и ставок платы за максимальную присоединяемую мощность

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения	
		стандартизированных ставок	ставок платы за максимальную присоединяемую мощность
1	2	3	4
1.	Без инвестиционной составляющей	$C_{1i} \times N_{\max}$	$C_{1i} \times N_{\max}$
2.	С инвестиционной составляющей:		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i}^{\max} \times N_{\max} \times Z$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{3i} \times L_3 \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{3i}^{\max} \times N_{\max} \times Z$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{4i} \times N_{\max} \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{4i}^{\max} \times N_{\max} \times Z$

1	2	3	4
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3) \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$

Примечание:

C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на i уровне напряжения;

C_{2i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C_{3i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

C_{4i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования, при этом $C_{4i}^{\max} = C_{4i}$;

Z – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ставропольского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

L_2 – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

L_3 – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

i – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.