Приложение № 32
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 26.12.2019 № 71

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2019 г. Ростов-на-Дону № 71/32

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18, приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года единые ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение исходя из единых стандартизированных тарифных ставок, применяются формулы, утвержденные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2017 № 86/4 «Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области».

4. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей – некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей – садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей – граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

9. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций

на территории Ростовской области для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

10. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пунктах 5-9 постановления, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

11. В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5-9 постановления, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по единой ставке платы, утвержденной Региональной службой по тарифам Ростовской области, в соответствии с принятой в Ростовской области дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

12. Учесть размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

13. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области **А.В. Лукьянов**

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 26.12.2019 № 71/32

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС	
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб. за одно присоеди-нение	13 183,53	13 183,53
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		6 444,57	6 444,57
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 738,96	6 738,96
Ставка С1 является единой на всех уровнях напряжения для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.				
			Значения в ценах 2020 года без НДС	

Наименование мероприятия		Единица измерения	максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт					
			Уровень напряжения	Уровень напряжения					
				ВН		СН1		СН2	НН
			ВН, СН1, СН2, НН	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	1 636 250,33	1 265 512,63
$C_{2.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 50-95 мм^2 на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	6 167 524,16		-	3 060 208,56	-	-
$C_{2.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 100-200 мм^2 на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	11 153 565,36		-	-	-	-
$C_{3.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	3 972 971,91	2 232 083,87

$C_{3.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	0	-	-	-	-	23 876 490,26	22 132 297,65
$C_{3.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм2, один кабель в траншее	руб./км	0	-	-	12 448 854,92		-	-
$C_{3.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм2 методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм2 и одного кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	21 430 404,04		-	-
$C_{3.5}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2, три кабеля в траншее	руб./км	0	-	-	14 453 968,78		-	-
$C_{3.6}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2 методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм2 и три кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	30 301 594,84		-	-

$C_{3.7}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм2, три одножильных кабеля в траншее	руб./км	0	17 045 349,54		-	-	-	-
$C_{3.8}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм2, методом горизонтально-направленного бурения (прокладка 1-ой защитной трубы и в ней три защитных трубы)	руб./км	0	85 058 481,01		-	-	-	-
$C_{4.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	0	-	-	3 340 776,90		966 490,40	-
$C_{4.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	18 752 431,62	-
$C_{4.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	37 504 863,23	-
$C_{4.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	0	-	-	-	-	-	80 710,73
C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 651,31	2 386,14

C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 651,31	2 386,14
$C_{7.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 2,5 МВА	руб./кВт	0	120 047,78		-	-	-	-
$C_{7.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	0	32 568,60		-	-	-	-
$C_{7.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	0	49 960,24		-	-	-	-
$C_{7.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 2х40 МВА	руб./кВт	0	7 336,35		-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области В.В. Ткачев

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 26.12.2019 № 71/32

Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС	
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	688,07	688,07
$C1.1^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		336,35	336,35
$C1.2^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		351,72	351,72
Ставка $C1^{maxN}$ является единой на уровнях напряжения СН2 и НН для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.				
			Значения в ценах 2020 года без НДС	

Наименование мероприятия		Единица измерения	максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт	
			Уровень напряжения	Уровень напряжения	
			СН2, НН	СН2	НН
$C2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	4 145,25	17 012,41
$C3.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	25 297,83	9 418,44
$C3.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./кВт	0	179 213,33	143 647,31
$C4.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	0	2 626,33	-
$C4.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./кВт	0	2 078,55	-
$C4.3^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./кВт	0	2 078,55	-

$C4.4^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	0	-	564,88
$C5^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 651,31	2 386,14
$C6^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 651,31	2 386,14

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области В.В. Ткачев

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 26.12.2019 № 71/32

Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2020 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер плановых выпадающих доходов от технологического присоединения, тыс. руб.
1	Филиал ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	212 905,99
2	АО «Донэнерго»	214 630,27

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области В.В. Ткачев