



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 08 февраля 2019 г.

№ 5/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 25.12.2018 № 55/1
«Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории Воронежской области на 2019 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления УРТ от 08 февраля 2019 года № 5/1 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 25.12.2018 № 55/1 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2019 год» следующие изменения:

1.1. Пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок III категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2019 год:

а) для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ТСО 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, в размере 550 рублей;

б) для заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО 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, в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений;

в) для заявителей - садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ, 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО 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, в размере 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории этих объединений;

г) для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в

данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО 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, в размере 550 рублей, умноженных на количество таких граждан;

д) для заявителей - религиозных организаций, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ТСО 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, в размере 550 руб.

е) для заявителя, кроме подающего заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за 1 кВт максимальной мощности согласно приложению № 1.

ж) для заявителя присоединяемой мощностью не более 150 кВт (включительно) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области согласно приложению № 3.».

1.2. Абзацы седьмой, восьмой подпункта «б» пункта 4 к приказу изложить в следующей редакции:

« L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).».

1.3. В наименовании приложений №№ 1,3,4 к приказу после слов «за технологическое присоединение» дополнить словами «на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов,».

1.4. Приложение № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области

Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение)	17479,30
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	8791,84
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8687,46
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.)	
C2.1	воздушные линии электропередачи 0,4 кВ (СИП)	1303211,94
C2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом	1727749,00
C2.3	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом	1551519,21
C2.4	воздушные линии электропередачи 110 кВ, выполненные в двухцепном исполнении неизолированным проводом сечением 70-150мм ²	10163190,00
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.)	
C3.1	1 кабель в 1 траншее 0,4кВ	2303793,45
C3.2	1 кабель в 1 траншее 6-10кВ	3022543,32
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	6705486,41
C3.4	строительство КЛ 6-10 кВ методом ГНБ	8563165,05
C3.5	1 кабель в 1 траншее 35 кВ	11213798,41
C3.6	строительство КЛ 35 кВ методом ГНБ	56338530,00
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (руб./шт.)	
C4.1	строительство реклоузеров 6-10кВ	1725259,24
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.)	
C5.1	строительство КТП до 250 кВт	5492,48
C5.2	строительство КТП от 250 кВт до 500 кВт	3190,12
C5.3	строительство КТП от 500 кВт	2099,04
C5.4	строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт	8340,44

C5.5	строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт	7619,94
C5.6	строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт	6048,27
C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	
C7.1	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ с установкой силового трансформатора 4 МВА	25484,60
C7.2	строительство двухтрансформаторной подстанций уровнем напряжения 110 кВ с установкой силовых трансформаторов 40 МВА	9695,81

Примечание:

- стандартизированные ставки C1, C2, C3, C4, C5, C7 указаны в ценах периода регулирования и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);
- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.».

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Первый заместитель
руководителя управления



С.В. Калмыкова