



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 30 июля 2020 г.

№ 29/1

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 26.12.2019 № 59/8  
«Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою  
деятельность на территории Воронежской области на 2020 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 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 30 июля 2020 года № 29/1

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ УРТ от 26.12.2019 № 59/8 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Подпункт «б» пункта 4 приказа изложить в следующей редакции:

«б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству, реконструкции, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_4 + C_5 * N_5 + C_7 * N_7, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

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

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

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров;

$n_4$  – количество реклоузеров, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$N_5$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

$N_7$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.».

1.2 Приложение №2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение №2  
к приказу УРТ  
от 26.12.2019 г. № 59/8

**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)	15469,6
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	7359,12
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8110,48
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)	1335516,63
C2.2	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные изолированным проводом	1777593,55
C2.3	воздушные линии электропередачи 6-10 кВ, выполненные неизолированным проводом	1581444,2
C2.4	воздушные линии электропередачи 110 кВ	8547283,00
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	2206492,4
C3.2	1 кабель в 1 траншее 6-10кВ	3119142,5
C3.3	строительство КЛ 0,4 кВ методом ГНБ	8540099,5
C3.4	строительство КЛ 6-10 кВ методом ГНБ	8530299,68
C3.5	строительство КЛ 110 кВ методом ГНБ	22365546,00
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	2062638,32
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	6008,34
C5.2	строительство КТП от 250 кВт до 500 кВт	3486,66
C5.3	строительство КТП от 500 кВт	2470,29
C5.4	строительство двухтрансформаторной КТП до 250 кВт	7293,3
C5.5	строительство двухтрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт	5490,33
C5.6	строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт	5593,48
C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	
C7.1	строительство подстанции уровнем напряжения 110 кВ с установкой силового трансформатора 4 МВА	67322,74

**Примечание:**

- стандартизированные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С7 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.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов