



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 28 декабря 2015 г.

№ 65/5

г. Воронеж

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»
на 2016 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 ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания), 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 28 декабря 2015 года № 65/5 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»:

а) для заявителей, владеющих объектами, отнесёнными к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения), подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) не более одного раза в течение 3 лет, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть» необходимого заявителям класса напряжения 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 - юридических лиц – некоммерческих организаций (садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие товарищества, садоводческие, огороднические или дачные потребительские кооперативы, садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие партнерства), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), подающих заявку в целях технологического присоединения для поставки электроэнергии гражданам – членам этой организации в размере 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

в) для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при присоединении 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 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, в размере 550 рублей.

г) для заявителей - религиозных организаций, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при присоединении энергопринимающих устройств 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 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, в размере 550 рублей.

д) для заявителя, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), осуществляющего технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании,

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и уровне напряжения до 20 кВ, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства МУП «Воронежская горэлектросеть» составляет не более 300 метров, более одного раза в течение 3 лет в границах городского округа, согласно приложению 1 за 1 кВт максимальной мощности, или по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 2.

е) для заявителей, кроме подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) - согласно приложения 1 за 1 кВт максимальной мощности, или по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 2.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей, включая стоимость каждого мероприятия согласно приложению 2.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 * N_i, \text{ где}$$

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 подпунктов "б" и "в");

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

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 * N_i + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i} * Z_{\text{взм.см}}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i} * Z_{\text{взм.см}}) + C_4 * N_i * Z_{\text{взм.см}}, \text{ где}$$

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 подпунктов "б" и "в")

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

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

C3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

L2i - суммарной протяженности воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

L3i - суммарной протяженности кабельных линий (Li) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км).;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Воронежской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года по Воронежской области, рекомендуемый ФАУ «Федеральный центр ценообразования в строительстве и промышленности строительных материалов» для Воронежской области в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

4. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть» выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в размере 47 788 510,00 руб. (без НДС).

5. Приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/13 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»» признать утратившим силу.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяет свое действие с 01 января 2016 года.

Руководитель управления



С.Н. Попов

**Ставки платы за технологическое присоединение
1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств юридических и
физических лиц к электрическим сетям МУП городского округа город Воронеж
«Воронежская горэлектросеть»**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 0,4кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) на уровне напряжения 6 -10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		
	до 150 кВт включительно		335
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,		
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
3.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ		
	до 150 кВт включительно	6547	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	5 249	
	свыше 670 кВт	5 239	
3.2.	строительство воздушных и (или) кабельных линий на уровне напряжения 6/10 кВ		
	до 150 кВт включительно	5677	5939
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	6 136	6 247
	свыше 670 кВт	5 418	5 685
3.3.	строительство пунктов секционирования		
3.4.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	до 150 кВт включительно	5404	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	4 725	
	свыше 670 кВт	2 646	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		
	до 150 кВт включительно		229
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>		

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	
	до 150 кВт включительно	199
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	
	свыше 670 кВт	

Примечание:

- для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты 3.1 – 3.4 Приложения 1), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

- в случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 26 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 30 Методических указаний.

- размер ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в соответствии с пунктом 10 Методических указаний уменьшен на 50 процентов от величины указанных расходов.

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к электрическим сетям к электрическим сетям МУП городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть»

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6-10 кВ
С1	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт.)	763	
	до 150 кВт включительно		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.	227 987	259 434
	То же для заявителей до 150 кВт включительно	113 993	129 717
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км.) без НДС.		
	1 кабель в 1 траншее	502 467	601 569
	То же для заявителей до 150 кВт включительно	251 233	300 784
	2 кабеля в 1 траншее	663 866	933 470
	То же для заявителей до 150 кВт включительно	331 933	466 735
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (руб./кВт.)		
	до 150 кВт включительно	772	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	675	
	свыше 670 кВт	378	

Примечание:

- стандартизированная ставка С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС);

- стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям "последней мили" (С2, С3, С4) утверждаются в ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС). Указанные ставки применяются с учетом индексов изменения сметной стоимости по видам строительно-монтажных работ, рекомендуемых ФАУ «Федеральный центр ценообразования в строительстве и промышленности строительных материалов» для Воронежской

области, к территориальным единичным расценкам 2001 года по Воронежской области;

- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

- размер ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в соответствии с пунктом 10 Методических указаний уменьшен на 50 процентов от величины указанных расходов.