

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ
от 26 декабря 2014 г. N 59/13

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
МУП ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД ВОРОНЕЖ
"ВОРОНЕЖСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: имеется в виду Приказ ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1, а не Постановление Правительства РФ от 11.09.2012 N 209-э/1.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27.12.2004 N 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", от 11.09.2012 N 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 N 397 "Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области" и на основании решения Правления УРТ от 26 декабря 2014 года N 59/13 приказываю:

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, отнесенными к третьей категории надежности (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, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, 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 заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, и уровнем 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 N 1 за 1 кВт максимальной мощности или по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению N 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 надежности (по одному источнику электроснабжения), - согласно приложению N 1 за 1 кВт максимальной мощности или по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению N 2.

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

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

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 - объем 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;

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

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

L_{3i} - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -м 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 трансформаторной подстанции;

Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительным-монтажным работам для Воронежской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации 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 23220700 рублей (без НДС).

5. Приказ УРТ от 26.12.2013 N 57/1 "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 2015 года.

Руководитель управления
С.Н.ПОПОВ

Приложение N 1
к приказу УРТ
от 26.12.2014 N 59/13

**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"**

N п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) на уровне напряжения 0,4 кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) на уровне напряжения 6 - 10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)		
	до 15 кВт включительно	284	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
	свыше 670 кВт		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		
	до 15 кВт включительно	1 064	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	683	702

	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	339	432
	свыше 670 кВт	281	395
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 15 кВт включительно	16 667	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	10 697	
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	6 156	
	свыше 670 кВт	5 214	
3.2.	строительство воздушных и (или) кабельных линий на уровне напряжения 6/10 кВ		
	до 15 кВт включительно		
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		10 996
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	5 495	6 769
	свыше 670 кВт	5 115	6 191
3.3.	строительство пунктов секционирования		
3.4.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	до 15 кВт включительно		
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	4 238	
	свыше 670 кВт	2 374	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		
	до 15 кВт включительно	192	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		
	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 15 кВт включительно	167
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	
	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 N 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.

Приложение N 2
к приказу УРТ
от 26.12.2014 N 59/13

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТАНОВОК ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
МУП ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД ВОРОНЕЖ
"ВОРОНЕЖСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"**

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6 - 10 кВ
С1	Стандартизованная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт)		
	до 15 кВт включительно	643	
	свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно		
свыше 670 кВт			
С2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (рублей/км) без	227 987	259 434

НДС			
С3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (рублей/км) без НДС		
	1 кабель в 1 траншее	502 467	601 569
	2 кабеля в 1 траншее	663 866	933 470
С4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций (рублей/кВт)		
	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	675	
	свыше 670 кВт	378	

Примечание:

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

- стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям "последней мили" (С2, С3, С4) утверждаются в ценах 2001 года и без учета 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.