



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.01.2018

№ 3/8

*О внесении изменений в отдельные
постановления департамента
цен и тарифов администрации области*

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, на основании протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации области от 30.01.2018 № 3 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

1. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 № 63/13 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»:

1.1. Изложить наименование таблицы приложения № 2 в следующей редакции:

«Стандартизированные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям (С2, С3, С4, С5), без НДС (в ценах 2018 г.)»;

1.2. Изложить примечание к таблице приложения № 2 в следующей редакции:

«Стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов»;

1.3. Приложение № 3 к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению № 1;

1.4. Приложение № 4 к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению № 2.

2. Внести изменение в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 № 63/12 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области», заменив в приложении № 1 к постановлению число «77 093,74» числом «77 093,66».

3. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 № 63/8 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЕвроСвет», ИП Чесноков М.А., ООО «Группа объединенных фабрик», ООО «ВладЭнергоАктив»»:

3.1. Изложить приложение № 3 к постановлению в следующей редакции согласно приложению № 3;

3.2. Изложить приложение № 5 к постановлению в следующей редакции согласно приложению № 4.

4. Внести изменение в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 № 63/7 «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 18.12.2014 №59/3», изложив пункт 1 постановления в следующей редакции: «Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов от 18.12.2014 № 59/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области», изложив приложения №№ 4 - 7 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1 - 4.»

5. Изменения, указанные в пунктах 1-4 настоящего постановления, действуют с 10.02.2018.

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Заместитель директора
департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области



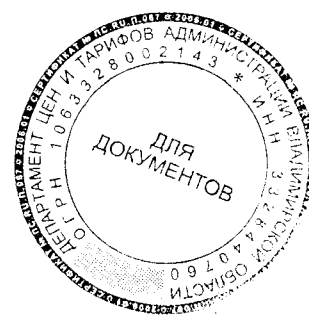
Н.Н.Курпан

Приложение № 1
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 30.01.2018 № 3/8

Ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС
(в ценах 2018 года)

	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ	
		0,4 кВ	6/10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	208,19	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	773,78	
3.	строительство воздушных линий	8 281,42	3 706,60
4.	строительство кабельных линий	14 956,67	10 664,85
5.	Строительство пунктов секционирования:		
5.1.	Строительство переключательных пунктов	1 604,52	
5.2.	Строительство реклоузеров	3 269,83	
6.	Строительство трансформаторных подстанций	Равна стандартизированной ставке С5	

Примечание: Ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт, применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.



Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как 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»), (С1);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости способа выполнения работ (t) и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i, t), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки $C4(i, t)$ и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок $C5(i, t)$, на i -том уровне

напряжения в зависимости способа выполнения работ (t) и объема максимальной мощности ($N_{i,t}$), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями в тыс. рублей по формуле:

$P_{тп} = P + P_{и}$ (тыс. руб.), где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям,

определяемые по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, в порядке, предусмотренном пунктом 30 Методических указаний, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

В случае технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС в Ри включаются расходы, связанные с развитием существующей электрической сети для целей осуществления такого технологического присоединения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2}) \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ;$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ;$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ;$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 .$$

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к 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 класса 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 границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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 абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения, под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства, заявленной потребителем.

Плата 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), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, 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 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей 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 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей 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 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.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого

хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.



Приложение № 3
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 30.01.2018 № 3/8

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями Владимирской области на 2020 год
(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЕвроСвет» <*>	171,08388	0,31361	0,90971	172,91276	0,31047	0,90766
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ИП Чесноков М.А. <*>	804,65746	0,39868	2,43139	813,25920	0,39459	2,44903
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Группа объединенных фабрик» <*>	95,78885	0,18370	0,53495	96,81283	0,18189	0,53189
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ВладЭнергоАктив»	81,37489	0,00000	0,65554	82,24479	0,00000	0,65554

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.



Приложение № 4
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 30.01.2018 № 3/8

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Владимирской области

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
					ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществленного технологического присоединения к сетям	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%							
ООО «ЕвроСвет»	2018	8,74	3	0,75	0	7,50	6,48	12,76	5,7630	0,7733	1,0000
	2019	x	3	0,75	0	7,50	6,48	12,76	5,6766	0,7617	1,0000
	2020	x	3	0,75	0	7,50	6,48	12,76	5,5914	0,7502	1,0000
ИП Чесноков М.А.	2018	7,26	3	0,75	0	3,22	7,84	7,27	2,2960	0,7733	1,0000
	2019	x	3	0,75	0	3,22	7,84	7,27	2,2616	0,7617	1,0000
	2020	x	3	0,75	0	3,22	7,84	7,27	2,2277	0,7502	1,0000
ООО «Группа объединенных фабрик»	2018	3,12	3	0,75	0	0	6,48	12,02	2,2960	0,7733	1,0000
	2019	x	3	0,75	0	0	6,48	12,02	2,2616	0,7617	1,0000
	2020	x	3	0,75	0	0	6,48	12,02	2,2277	0,7502	1,0000
ООО «ВладЭнергоАктив»	2018	2,68	3	0,75	0	0	7,84	12,76	2,2960	0,7733	1,0000
	2019	x	3	0,75	0	0	7,84	12,76	2,2616	0,7617	1,0000
	2020	x	3	0,75	0	0	7,84	12,76	2,2277	0,7502	1,0000

