



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 1 октября 2020 года № 75

г. Пенза

**О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и
энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 239**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17, Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 04.08.2010 № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 01.10.2020 № 38, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 239 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области» (с последующими изменениями) (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Дополнить Приказ пунктом 4.1 следующего содержания:

«4.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, а также ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 4 к настоящему приказу».

1.2 Дополнить Приказ приложением № 4 «Стандартизированные тарифные ставки, а также ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в текущих ценах (без НДС)» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.3 Приложение № 3 к Приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.10.2020.

Врио начальника Управления



Н.В. Клак

Ольга Р.Б.

Токарев М.В.

Приложение № 1 к приказу
Управления по регулированию тарифов
и энергосбережению Пензенской области
от 01.10.2020 № 75

«Приложение № 4 к приказу
Управления по регулированию тарифов
и энергосбережению Пензенской области
от 30.12.2019 № 239

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, А ТАКЖЕ
СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА УРОВНЕ
НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ,
на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение
средствами коммерческого учета электрической энергии
(мощности) в текущих ценах (без НДС)**

№ п/п	Наименование	стандартизированные тарифные ставки (С8)	ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20кВ и менее и мощности менее 670кВт (С max8)	
		рублей за точку учета	рублей/кВт	
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	С _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 052	245,07
	С _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С _{8.1.1} 1-20 кВ			
	С _{8.1.1} 35 кВ			
	С _{8.1.1} 110 кВ и выше			
I.8.1.2.	С _{8.1.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
	С _{8.1.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С _{8.1.2} 1-20 кВ			
	С _{8.1.2} 35 кВ			
	С _{8.1.2} 110 кВ и выше			
I.8.1.3.	С _{8.1.3} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
	С _{8.1.3} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С _{8.1.3} 1-20 кВ			
	С _{8.1.3} 35 кВ			
	С _{8.1.3} 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	С _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	30 958	472,64
	С _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ		27 518	420,12
	С _{8.2.1} 1-20 кВ		349 806	5 340,55
	С _{8.2.1} 35 кВ			
	С _{8.2.1} 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	С _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	27 363	417,76
	С _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С _{8.2.2} 1-20 кВ			

	C _{8.2.2} 35 кВ	полуковенного включения		
	C _{8.2.2} 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	C _{8.2.3} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии трехфазные включения	коммерческого электрической (мощности) ковенного	
	C _{8.2.3} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C _{8.2.3} 1-20 кВ			153 250
	C _{8.2.3} 35 кВ			2 339,69
	C _{8.2.3} 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1.	C _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии однофазные включения	коммерческого электрической (мощности) прямого	
	C _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			16 052
	C _{8.1.1} 1-20 кВ			245,07
	C _{8.1.1} 35 кВ			
	C _{8.1.1} 110 кВ и выше			
I.8.1.2.	C _{8.1.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии однофазные полуковенного включения	коммерческого электрической (мощности)	
	C _{8.1.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C _{8.1.2} 1-20 кВ			
	C _{8.1.2} 35 кВ			
	C _{8.1.2} 110 кВ и выше			
I.8.1.3.	C _{8.1.3} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии однофазные включения	коммерческого электрической (мощности) ковенного	
	C _{8.1.3} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C _{8.1.3} 1-20 кВ			
	C _{8.1.3} 35 кВ			
	C _{8.1.3} 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	C _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии трехфазные включения	коммерческого электрической (мощности) прямого	30 958
	C _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			472,64
	C _{8.2.1} 1-20 кВ			27 518
	C _{8.2.1} 35 кВ			420,12
	C _{8.2.1} 110 кВ и выше			349 806
I.8.2.2.	C _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии трехфазные полуковенного включения	коммерческого электрической (мощности)	27 363
	C _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ			417,76
	C _{8.2.2} 1-20 кВ			
	C _{8.2.2} 35 кВ			
	C _{8.2.2} 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	C _{8.2.3} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии трехфазные включения	коммерческого электрической (мощности) ковенного	
	C _{8.2.3} 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C _{8.2.3} 1-20 кВ			153 250
	C _{8.2.3} 35 кВ			2 339,69
	C _{8.2.3} 110 кВ и выше			

».

Приложение № 2 к приказу
Управления по регулированию тарифов
и энергосбережению Пензенской области
от 01.10.2020 № 75

«Приложение № 3 к приказу
Управления по регулированию тарифов
и энергосбережению Пензенской области
от 30.12.2019 № 239

**Формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Пензенской области**

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

n – количество точек учета.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} * L_i) + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

n – количество точек учета;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{4i} * q_i) + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

q_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + C_{8i} \times n, \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}$ - стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

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

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству 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), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или)} L_i \times C_{3i}) + (C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + C_{8i} \times n, \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i} - стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

L_i - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

$C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}$ - стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

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

6. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_4 \times q_i) + (C_5 \times N_i) + (C_{6i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i) + (C_{8i} \times N_i), \quad (6)$$

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ - ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

C_{8i} – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. 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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)} \quad (7)$$

где:

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

$P_{ист1}$ – 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 приложением № 1 или приложением № 2 (руб.);

$P_{ист2}$ – 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 приложением № 1 или приложением №2 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + C_{8i} \cdot n + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i \text{ и (или)}} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i \text{ и (или)}} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1}), \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

n – количество точек учета;

ИПЦ – индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

».