



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

25.12.2017 г.

№ 68/1

г. Нижний Новгород

Об утверждении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения экспертного заключения рег. № в-1121 от 18 декабря 2017 года:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций на территории Нижегородской области на 2018 год согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2018 год согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на 2018 год согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2018 год:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$P_1 = C_{1.1} + C_{1.2} \quad (1),$$

где:

-  $P_1$  – плата за технологическое по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

-  $C_{1.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб. за одно присоединение).

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = P_1 + \sum C_{2.i} \times L_{2.i} + \sum C_{3.i} \times L_{3.i} \quad (2),$$

где:

-  $P_2$  – плата за технологическое присоединение по мероприятиям,

включающим в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);

-  $P_1$  – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

-  $C_{2.i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на  $i$ -том уровне напряжения (руб./км);

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

-  $C_{3.i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на  $i$ -том уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{3.i}$  – протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя на  $i$ -том уровне напряжения (км).

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:

$$P_3 = P_2 + C_4 \times Q + C_5 \times N + C_6 \times N \quad (2),$$

где:

-  $P_3$  – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, включающим в себя строительство пунктов секционирования (реклоузеров), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб.);

-  $P_2$  – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, включающим в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий, (руб.);

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров) на уровне напряжения 6-10 кВ (руб./шт.);

$Q$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров);

$C_5$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с

уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$N$  - объем максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_4 = P_1 + 0,5 \times [\sum C_{2,i} \times L_{2,i} + \sum C_{3,i} \times L_{3,i} + C_4 \times Q + C_5 \times N + C_6 \times N] \times K_{1/2n} + \\ + 0,5 \times [\sum C_{2,i} \times L_{2,i} + \sum C_{3,i} \times L_{3,i} + C_4 \times Q + C_5 \times N + C_6 \times N] \times K_n \quad (4),$$

где

-  $P_4$  – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства (руб.);

-  $P_1$  – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на  $i$ -том уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{2,i}$  – протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя на  $i$ -том уровне напряжения (км);

-  $C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на  $i$ -том уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{3,i}$  – протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя на  $i$ -том уровне напряжения (км);

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров) на уровне напряжения 6-10 кВ (руб./шт.);

$Q$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров);

$C_5$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

-  $K_{1/2n}$  – 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;

-  $K_n$  – 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;

-  $n$  – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2018 года и действует до 31 декабря 2018 года.

И.о.руководителя службы

А.Г.Малухин

Приложение 1 к решению  
региональной службы по  
тарифам Нижегородской  
области от 25 декабря 2017  
года № 68/1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2018 год**

без НДС, в ценах 2018 года

Наименование	Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
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, всего, в том числе по мероприятиям:	5 940,44
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), С1.1	1 098,71
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С1.2	4 841,73

Примечания:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

**Стандартизированные тарифные ставки, включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2018 год**

без НДС, в ценах 2018 года

**Стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на		
C1	строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)	0
C3	строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)	0
C4	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)	0
C5	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	0
C6	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	0
C7	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	0

**Стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт**

**1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, C1, (руб./км)**

C2	материал опоры	с установкой железобетонных опор				с установкой по существующим опорам	
	тип провода	изолированный провод		неизолированный провод		изолированный провод	
	материал провода	алюминиевый		сталеалюминиевый		алюминиевый	
	сечение провода	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно
уровень напряжения в точке присоединения	0,4 кВ	1 089 928,58	1 189 520,90	1 358 921,86	x	x	417 280,69
	6-10 кВ	1 585 749,27	1 600 394,95	1 816 616,26	1 114 821,10	1 471 372,27	x
	35 кВ	x	x	x	4 523 543,20	x	x

**2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, C3, (руб./км)**

C3	Способ прокладки кабельных линий	в траншеях											
		количество жил	многожилные						одножилные				
	изоляция		резиновая и пластмассовая изоляция			бумажная изоляция			резиновая и пластмассовая изоляция				
	сечение провода	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	
уровень напряжения в точке присоединения	0,4 кВ	2 197 892,12	2 219 778,39	2 556 288,81	2 554 155,86	3 024 293,05	3 223 257,13	3 403 551,22	x	x	2 038 679,73	x	
	6-10 кВ	x	3 323 045,01	3 946 928,53	x	3 298 351,47	3 328 774,57	3 411 051,85	4 130 775,70	4 102 192,57	4 218 562,93	5 520 725,91	

C3	Способ прокладки кабельных линий	горизонтально-направленное бурение											
		количество жил	одножилные			многожилные							
	изоляция		резиновая и пластмассовая изоляция			резиновая и пластмассовая изоляция						бумажная изоляция	
	сечение провода	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	до 50 мм <sup>2</sup> включительно	от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно
уровень напряжения в точке присоединения	0,4 кВ	4 838 407,00	x	x	x	8 096 921,43	10 078 104,28	11 967 185,81	11 601 004,80	16 690 709,86	16 803 987,68	16 909 298,43	16 301 577,81
	6-10 кВ	x	19 194 022,57	19 571 265,05	18 983 462,40	x	x	x	14 669 928,42	15 807 886,87	16 288 287,81	21 922 718,21	

**3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт, C4, (руб./шт)**

C4	пункт секционирования	реклоузеры
	номинальный ток	от 500 до 1000 А включительно
уровень напряжения	6-10 кВ	1 590 139,04

**4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, C5, (руб./кВт)**

Трансформаторные подстанции	блочные									кирпичные	мачтовые
	однотрансформаторные			двухтрансформаторные			двухтрансформаторные			однотрансформаторные	
	от 25 до 100 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 25 до 100 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно	от 500 до 900 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	до 25 кВА включительно	от 25 до 100 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	
C5	62 909,85	16 879,61	72 119,64	34 869,68	21 836,01	16 522,90	11 224,57	19 796,08	12 638,11	3 634,90	

Трансформаторные подстанции	комплектные								
	однотрансформаторные					двухтрансформаторные			
	до 25 кВА включительно	от 25 до 100 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно	от 500 до 900 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 250 до 500 кВА включительно	от 500 до 900 кВА включительно	свыше 1000 кВА
C5	24 297,10	11 855,29	7 756,01	4 349,88	3 432,98	17 059,60	12 951,73	10 307,92	7 338,68

**5. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, C6, (руб./кВт)**

C6	распределительные трансформаторные подстанции
	количество трансформаторов
	свыше 1000 кВА
	уровень напряжения
	6-10 кВ
	9 999,95

**Примечания:**

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Приложение 3 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 декабря 2017 года № 68/1

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на 2018 год

без НДС, в ценах 2018 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт		
		для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно	для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	
			Уровень напряжения, кВ	
			0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	82,90		
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	365,34		
3	строительство воздушных линий	0	8 967,71	4 030,14
4	строительство кабельных линий	0	8 533,25	4 340,06
5	строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	0	x	372,92
6	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	0	равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>5</sub>	
7	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>6</sub>	
8	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	—	

Примечания:

Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.