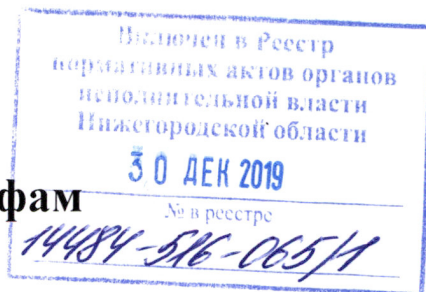




**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**



**Р Е Ш Е Н И Е**

20.12.2019 г.

№ 65/1

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 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения экспертного заключения рег. № в-1188 от 12 декабря 2019 г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 2019 г. № 65:

**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 2020 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 2020 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 2020 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 2020 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 присоединение 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 энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке 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):

$$P_3 = P_2 + C_4 \times Q + C_5 \times N \quad (3),$$

где:

-  $P_3$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб.);

-  $P_2$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (руб.);

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

$Q$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов);

$C_5$  - 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.

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

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

где

-  $P_4$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (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, распределительных пунктов) на уровне напряжения 6-10 кВ (руб./шт.);

$Q$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов);

$C_5$  - 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;

-  $K_{1/2n}$  – 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 2020 г. и действует до 31 декабря 2020 г.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к решению региональной службы  
по тарифам Нижегородской области  
от 20 декабря 2019 г. № 65/1

**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 2020 год**

без НДС, в ценах 2020 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:	<b>5 884,65</b>
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), С1.1	1 334,67
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С1.2	4 549,98

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 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.

**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 2020 год**

без НДС, в ценах 2020 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		
C2	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, C2, (руб./км)**

C1	материал опоры	с установкой железобетонных опор						с установкой по существующим опорам	
		изолированный провод			неизолированный провод			изолированный провод	
		алюминиевый			сталеалюминиевый			алюминиевый	
	сечение провода	до 50 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	до 50 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	до 50 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	
уровень напряжения в точке присоединения	0,4 кВ	1 055 855,39	1 349 562,08	1 533 483,89	x	x	204 814,87	466 519,78	
	6-10 кВ	1 446 736,63	1 658 724,60	1 725 372,46	806 714,66	1 139 047,51	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 количество жил изоляция	в траншеях										в блоках		
		многожильные										одножильные		
		резиновая и пластмассовая изоляция					бумажная изоляция					резиновая и пластмассовая изоляция		одножильные резиновая и
	сечение провода	до 50 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	от 200 до 500 мм2 включительно	до 50 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	от 200 до 500 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	от 200 до 500 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно
уровень напряжения в точке присоединения	0,4 кВ	1 419 284,89	2 148 889,10	2 159 260,52	3 471 779,15	1 334 214,98	2 387 392,02	2 789 239,32	3 390 834,31	x	x	x	x	1 663 365,71
	6-10 кВ	x	1 044 005,12	x	2 206 196,56	1 383 422,08	2 863 220,54	3 058 191,10	3 484 464,17	3 513 022,60	4 019 084,11	4 078 574,38	x	x

C1	Способ прокладки кабельных линий количество жил изоляция	в блоках		горизонтально-направленное бурение											
		многожильные		одножильные		многожильные					бумажная изоляция				
		резиновая и пластмассовая изоляция		резиновая и пластмассовая изоляция		резиновая и пластмассовая изоляция					бумажная изоляция				
	сечение провода	от 50 до 100 мм2 включительно		от 100 до 200 мм2 включительно	от 200 до 500 мм2 включительно	до 50 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	от 200 до 500 мм2 включительно	до 50 мм2 включительно	от 50 до 100 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	от 200 до 500 мм2 включительно	от 100 до 200 мм2 включительно	
уровень напряжения в точке присоединения	0,4 кВ	1 411 026,30	1 917 693,70	x	x	10 083 665,90	10 204 656,99	13 674 778,56	13 910 839,63	9 689 695,87	12 161 375,87	16 397 323,40	18 414 378,86		
	6-10 кВ	x	x	19 901 375,80	20 031 545,59	x	x	x	x	10 981 584,00	13 362 438,69	15 576 024,02	15 629 415,79		

**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	распределительные пункты
	номинальный ток	от 500 до 1000 А включительно	x
уровень напряжения	6-10 кВ	1 781 531,97	15 150 777,69

**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)**

C5	Трансформаторные подстанции	блочные				кирпичные	мачтовые		
		однотрансформаторные	двухтрансформаторные		двухтрансформаторные	однотрансформаторные			
	количество трансформаторов	однотрансформаторные	двухтрансформаторные		двухтрансформаторные	однотрансформаторные			
	Трансформаторная мощность	от 100 до 250 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	от 500 до 900 кВА включительно	свыше 1000 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно	до 25 кВА включительно	от 25 до 100 кВА включительно	от 100 до 250 кВА включительно
	с5	21 851,40	30 216,17	14 994,04	8 602,91	7 925,29	15 108,09	3 856,61	3 109,22

C5	Трансформаторные подстанции	комплектные								
		однотрансформаторные				двухтрансформаторные				
	количество трансформаторов	однотрансформаторные				двухтрансформаторные				
	Трансформаторная мощность	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 включительно
	с5	19 855,14	5 831,54	4 147,46	2 998,37	2 277,96	9 429,59	5 351,33	4 251,40	4 197,02

**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 20 декабря 2019 г. № 65/1

**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 2020 год**

без НДС, в ценах 2020 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)	67,63		
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	268,63		
3	строительство воздушных линий	0	8 782,72	3 054,58
4	строительство кабельных линий	x	x	x
	в траншеях	0	3 295,55	2 770,56
	смешанный тип прокладки (в траншее и методом ГНБ)	0	5 205,53	4 688,05
5	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов)	0	x	356,73
6	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	0	равны стандартизированным тарифным ставкам С5	
7	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	равны стандартизированным тарифным ставкам С6	
8	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	равны стандартизированным тарифным ставкам С7	

**Примечания:**

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