



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2018 г. № 478

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
формул расчета платы за технологическое присоединение и
ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете
платы за технологическое присоединение
на территории Рязанской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 (далее Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службой от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки и формулы расчета платы за технологическое присоединение на территории

Рязанской области согласно приложениям № 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2019 год ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пункте 1, и ставки платы, указанные в пункте 2 настоящего постановления, не применяются при:

3.1. Технологическом присоединении заявителей, указанных в пункте 1 постановления Рязанской региональной энергетической комиссии от 28 апреля 2007 г. № 21 «О плате за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории Рязанской области»;

3.2. Технологическом присоединении энергопринимающих устройств отдельных потребителей на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности не менее 8900 кВт;

3.3. Технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к территориальным распределительным электрическим сетям объектов по производству электрической энергии;

3.4. Технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей по индивидуальному проекту.

4. Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2019 год составляют:

- «Рязаньэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 55 752,37 тыс. руб. (без НДС);

- АО «РОЭК» 15 401,2 тыс. руб. (без НДС);

- МУП «РГРЭС» 11 743,42 тыс. руб. (без НДС).

5. Признать утратившими силу постановление главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области от 26 декабря 2017 г. № 456 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



О.Н. Голыхов

Приложение № 1
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
от 27 декабря 2018 г. № 478

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
при технологическом присоединении к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Рязанской области

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на
выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим
присоединением к электрическим сетям, независимо от категории
надежности для постоянной и временной схемы электроснабжения, без НДС
(в ценах 2019 г.)

№ п/п	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:	19709,84
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3249,44
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	16460,4

Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий
электропередачи, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Уровень напряжения	Сечение провода	Стандартизированная тарифная ставка С2, руб./км.	
			До 150 кВт включительно	Более 150 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:				
1.1.	0,4 кВ	до 50 мм ² включительно	0	1132002,84
1.2.	0,4 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	1318831,76
1.3.	6-10 кВ	до 50 мм ² включительно	0	1628936,39
1.4.	6-10 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	2106942,07
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:				
2.1.	0,4 кВ	до 50 мм ² включительно	0	1730385,96
2.2.	0,4 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	3643632,42
2.3.	6-10 кВ	до 50 мм ² включительно	0	2027258,02
2.4.	6-10 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	2548516,63

Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных
линий электропередачи, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Уровень напряжения	Способ прокладки	Сечение провода	Стандартизированная тарифная ставка СЗ, руб./км.	
				До 150 кВт включительно	Более 150 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:					
1.1.	0,4 кВ	в траншеях	до 50 мм ² включительно	0	1754666,15
1.2.	0,4 кВ	в траншеях	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	1496537,07
1.3.	0,4 кВ	в траншеях	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	1861445,07
1.4.	0,4 кВ	в траншеях	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	2893518,62
1.5.	6-10 кВ	в траншеях	до 50 мм ² включительно	0	2049243,81
1.6.	6-10 кВ	в траншеях	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	2067935,89
1.7.	6-10 кВ	в траншеях	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	3260547,34
1.8.	6-10 кВ	в траншеях	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	3578248,73
1.9.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	до 50 мм ² включительно	0	4633191,64
1.10.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	6455104,97
1.11.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	6424550,07
1.12.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	6807453,55
1.13.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	до 50 мм ² включительно	0	6013232,70
1.14.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	6157077,30
1.15.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	6102373,98
1.16.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	7519784,56
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:					
2.1.	0,4 кВ	в траншеях	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	3526594,70
2.2.	6-10 кВ	в траншеях	от 50 мм ² до 100	0	1785599,16

			мм ² включительно		
2.3.	6-10 кВ	в траншеях	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	3546817,05

Стандартизированные тарифные ставки на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Тип оборудования	Стандартизированная тарифная ставка С4 руб./шт.	
		До 150 кВт включительно	Более 150 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:			
1.1.	Переключательный пункт	0	929838,63
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:			
2.1.	распределительный пункт	0	16768311,23

Стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Тип оборудования	Мощность	Стандартизированная тарифная ставка С5, руб./кВт	
			До 150 кВт включительно	Более 150 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:				
1.1.	Однотрансформаторные	от 25 до 100 кВА включительно	0	6685,38
1.2.	Однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	0	3530,16
1.3.	Однотрансформаторные	от 250 до 500 кВА включительно	0	2624,59
1.4.	Однотрансформаторные	от 500 до 900 кВА включительно	0	2306,46
1.5.	Двухтрансформаторные	от 250 до 500 кВА включительно	0	3488,15
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:				
2.1.	Однотрансформаторные	до 25 кВА включительно	0	23998,59
2.2.	Однотрансформаторные	от 25 до 100 кВА включительно	0	8339,12
2.3.	Однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	0	3534,88
2.4.	Однотрансформаторные	от 250 до 500 кВА включительно	0	4338,23
2.5.	Двухтрансформаторные	свыше 1000 кВА	0	1314,25

Формулы расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области:

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{\text{ТП}} = C1$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t})$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t})$$

4. Согласно техническим условиям, предусматривающим срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t})) * K_{\frac{1}{2n}} + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t})) * K_n$$

где:

$П_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение) на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям по организационным мероприятиям, определяемая в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -ом уровне напряжения, независимо от категории надежности, (кВт).

$C2_{i,t}$, $C3_{i,t}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, определяемые в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./км.)

$L2_{i,t}$, $L3_{i,t}$ – протяженность трассы воздушных ($L2$) и (или) кабельных линий ($L3$) с уровнем напряжения i (без учета запаса кабеля и провода на провис, изгибы, завод в подстанцию, подъем на опоры) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.)

$C4_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./шт.);

$C5_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./кВт.);

$C6_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

$C7_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

$Q_{i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (шт);

$K_{1/2n}$ – 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.


 Приложение № 3
 к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
 от 27 декабря 2018 г. № 478

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
 максимальной мощностью менее 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ
 на территории Рязанской области

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов
 на выполнение организационных мероприятий для расчета платы
 за технологическое присоединение, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставка за единицу максимальной мощности, до 15 кВт (включительно), руб./кВт	Ставка за единицу максимальной мощности, от 15 кВт до 150 кВт (включительно), руб./кВт	Ставка за единицу максимальной мощности от 150 кВт и менее 8900 кВт, руб./кВт
$C_1^{\max N}$	Всего по организационным мероприятиям, в том числе:	2242,54	252,77	26,09
$C_{1.1.}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	369,71	41,67	4,3
$C_{1.2.}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1872,83	211,1	21,79

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных
 линий электропередачи для расчета платы за технологическое
 присоединение, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Уровень напряжения	Сечение провода	Ставка за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, руб./кВт	
			До 150 кВт включительно	От 150 кВт и менее 8900 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:				
1.1.	0,4 кВ	до 50 мм ² включительно	0	5393,37
1.2.	0,4 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	10724,32
1.3.	6-10 кВ	до 50 мм ² включительно	0	3980,19
1.4.	6-10 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	1458,09
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:				
2.1.	0,4 кВ	до 50 мм ² включительно	0	14381,67
2.2.	0,4 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	21537,92
2.3.	6-10 кВ	до 50 мм ² включительно	0	12072,17
2.4.	6-10 кВ	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	512,54

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство
кабельных линий электропередачи для расчета платы за технологическое
присоединение, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Уровень напряжения	Способ прокладки	Сечение провода	Ставка за единицу максимальной мощности $S_3^{\max N}$, руб./кВт	
				До 150 кВт включительно	Более 150 кВт и менее 8900 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:					
1.1.	0,4 кВ	в траншеях	до 50 мм ² включительно	0	9798,35
1.2.	0,4 кВ	в траншеях	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	4043,78
1.3.	0,4 кВ	в траншеях	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	6055,74
1.4.	0,4 кВ	в траншеях	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	9129,57
1.5.	6-10 кВ	в траншеях	до 50 мм ² включительно	0	5401,22
1.6.	6-10 кВ	в траншеях	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	13053,73
1.7.	6-10 кВ	в траншеях	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	3547,59
1.8.	6-10 кВ	в траншеях	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	8019,59
1.9.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	до 50 мм ² включительно	0	9700,74
1.10.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	7296,69
1.11.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	1410,14
1.12.	0,4 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	2392,57
1.13.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	до 50 мм ² включительно	0	2405,29
1.14.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	4550,64
1.15.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	1489,62
1.16.	6-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	1284,79
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:					
2.1.	0,4 кВ	в траншеях	от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0	23510,63

2.2.	6-10 кВ	в траншеях	от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0	13071,93
2.3.	6-10 кВ	в траншеях	от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0	947,81

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для расчета платы за технологическое присоединение, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Тип оборудования	Ставка за единицу максимальной мощности $C4^{\max N}$, руб./кВт	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт и менее 8900 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:			
1.1.	Переключательный пункт	0	11875,33
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:			
2.1.	распределительный пункт	0	1445,54

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ для расчета платы за технологическое присоединение, без НДС (в ценах 2019 года)

№ п/п	Тип оборудования	Мощность	Стандартизированная тарифная ставка $C5^{\max N}$, руб./кВт	
			До 150 кВт включительно	Более 150 кВт и менее 8900 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:				
1.1.	Однотрансформаторные	от 25 до 100 кВА включительно	0	6685,38
1.2.	Однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	0	3530,16
1.3.	Однотрансформаторные	от 250 до 500 кВА включительно	0	2624,59
1.4.	Однотрансформаторные	от 500 до 900 кВА включительно	0	2306,46
1.5.	Двухтрансформаторные	от 250 до 500 кВА включительно	0	3488,15
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:				
2.1.	Однотрансформаторные	до 25 кВА включительно	0	23998,59
2.2.	Однотрансформаторные	от 25 до 100 кВА включительно	0	8339,12
2.3.	Однотрансформаторные	от 100 до 250 кВА включительно	0	3534,88
2.4.	Однотрансформаторные	от 250 до 500 кВА включительно	0	4338,23
2.6.	Двухтрансформаторные	свыше 1000 кВА	0	1314,25

Примечание: Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.