



# КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2016 № 213-р

г. Красногорск

Об установлении ставок платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области на 2017 год

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Комитете по ценам и тарифам

002222\*

Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46, и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 20.12.2016 № 42):

1. Установить на 2017 год стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении 1, на территории Московской области (без НДС) согласно приложению 2.

2. Установить на 2017 год ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении 1, на территории Московской области (без НДС) согласно приложению 3.

3. Установить на 2017 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении 1, на территории Московской области (без НДС в ценах 2001 года) согласно приложению 4.

4. Установить на 2017 год формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении 1, на территории Московской области согласно приложению 5.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу в порядке, установленном законодательством.

6. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в газете «Ежедневные новости. Подмоскowie» и размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области.

7. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Тимофеева М.А.

Председатель Комитета по ценам и тарифам Московской области



Н.С. Ушакова

Приложение 1  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.2016 № 213-р

### Перечень территориальных сетевых организаций Московской области

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Московской области
1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"
2	АО "Московская областная энергосетевая компания"
3	ЗАО "Электросетьэксплуатация"
4	Филиал "Центральный" АО "Оборонэнерго"
5	МУП КХ "Егорьевская электросеть"
6	МУП СЭС "Энергетик"
7	АО "Богородская электросеть"
8	ООО "Орехово-Зуевская Электросеть"
9	МУП "Подольская электросеть"
10	АО "Сергиево-Посадская электросеть"
11	МУП "Серпуховская городская электрическая сеть"
12	МУП "Жилищно-коммунальное объединение" г.Юбилейного
13	МУП г.о Домодедово "Электросеть"
14	АО "МСК Энергосеть"
15	ОАО "Региональная Энергетическая Компания"
16	ПАО "Красногорское предприятие электрических сетей"
17	АО "Лобненская электросеть"
18	ООО "Дмитровская энергетическая компания"
19	ООО "Электросервис"
20	ООО "Промэлектросеть"
21	АО "К-РАЭСК"
22	ОАО "Ремонтно-строительное предприятие"
23	ФКП "НИЦ РКП"
24	АО "Энергосервис"
25	ООО "Калиновские электрические сети"
26	ООО "Энерго Пром Сервис"
27	АО "Мосводоканал"
28	ООО "Трансинвестэлектро"
29	ФКП "ГкНИПАС"
30	ПАО "Долгопрудненское научно-производственное предприятие"
31	ОАО "Дубненский машиностроительный завод им. Н.П. Федорова"
32	ОАО "ЛИИ им. М.М.Громова"

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Московской области
33	ФГУП "ЦИАМ им.П.И.Баранова"
34	ООО "Любэнергоснаб"
35	МУП "Комбинат ЖКХ и благоустройства" поселка Красково
36	ООО "ЭНЕРГОСЕРВИС"
37	АО "Трест Гидромонтаж"
38	АО "Краснозаводский химический завод"
39	ОАО "НПО Стеклопластик"
40	АО "Ступинская металлургическая компания"
41	ОАО "Электронприбор-Энерго"
42	АО "Международный аэропорт "Шереметьево"
43	МУП "Управление эксплуатации"
44	ООО "Теплосервис"
45	ФГБУ "Канал им.Москвы"
46	ОАО "РЖД"
47	ООО "Раменская эксплуатационная энергетическая компания"
48	АО "Протвинское энергетическое производство "ПРОТЭП"
49	ООО "Энергосбытовая компания"
50	ООО "Фирма "Дельта-1"
51	ООО "Энерго Пром Сети"
52	ООО "Сетевая компания" МосОблЭлектро"
53	ООО "Объединенные энергетические системы"
54	ООО "РеутЭнерго"
55	ООО "Каскад-Энергосеть"
56	АО "ИНЭП-система"
57	ООО "Подольский энергетический завод им. Калинина"
58	ООО "Энергоцентр"
59	ООО "Вертикаль"
60	ООО "Ленинвест-Холдинг"
61	ЗАО "Коттон Вэй"
62	Филиал ООО "КЭК" в МО
63	АО "РегионЭнергоСетьСтрой"
64	ООО "Энергостандарт"
65	ПАО "РКК "Энергия" им. С.П. Королева
66	ФГБУ ГНЦ ИФВЭ НИЦ "Курчатовский институт"

Приложение 2  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.2016 № 213-р

Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>  
за технологическое присоединение по организационным мероприятиям к  
электрическим сетям сетевых организаций  
на территории Московской области для постоянной и временной схемы  
электрообеспечения (без НДС)

№ п/п	Показатель	Стоимость, руб./кВт (без НДС)
1	2	3
	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>1</sub> за технологическое присоединение по организационным мероприятиям к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (без НДС), в том числе:	<b>237,88</b>
С1.1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование со смежной сетевой организацией	101,95
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	33,98
С1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	33,98
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	67,97

Приложение 3  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.2016 № 213-р

Ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт			
		0,4 кВ		6 кВ, 10 кВ, 20 кВ	
		с 01.01.2017 по 30.09.2017 не более чем 150 кВт	более 150 кВт	с 01.01.2017 по 30.09.2017 не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", в том числе:				
1.1	Строительство воздушных линий (С2)	1 132,55	2 265,10	352,65	705,29
1.2	Строительство кабельных линий (С3)	1 537,41	3 074,82	780,74	1 561,47
1.3	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (С4)	-	-	232,92	465,83
1.4	Строительство РП – распределительных пунктов (С4)	-	-	884,60	1769,20
1.5	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С4)	2 198,92	4 397,83	2 198,92	4 397,83
1.6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С4)	-	-	-	-

Приложение 4  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.2016 № 213-Р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах 2001 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки			
		0,4 кВ		6 кВ, 10 кВ, 20 кВ	
		с 01.01.2017 по 30.09.2017 не более чем 150 кВт	более 150 кВт	с 01.01.2017 по 30.09.2017 не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий, руб./км (С2)	162 546,68	325 093,36	200 985,02	401 970,03
2.	Строительство кабельных линий, руб./км (С3)	198440,18	396 880,36	287 465,05	574 930,10
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)), руб./кВт (С4)	-	-	31,95	63,90
4.	Строительство РП – распределительных пунктов, руб./кВт (С4)	-	-	121,35	242,69
5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С4)	301,64	603,27	301,64	603,27
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (С4)	-	-	-	-

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области для постоянной и временной схемы электроснабжения

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (С1), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем:

$$P = C_1 * N \text{ (руб./кВт)}$$

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки С1 и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L<sub>i</sub>) на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P_{c2i2001} = C_{2i} * L_{2i}$$

$$P_{c3i2001} = C_{3i} * L_{3i}$$

3. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН), распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как произведение ставки С4 и объема максимальной мощности (N), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:



$$P_{C4 \text{ КРУН } 6\text{кВ } 10 \text{ кВ } 20 \text{ кВ } 2001} = C_4 \text{ КРУН } 6\text{кВ } 10 \text{ кВ } 20 \text{ кВ} \cdot N$$

$$P_{C4 \text{ РП } 6\text{кВ } 10 \text{ кВ } 20 \text{ кВ } 2001} = C_4 \text{ РП } 6\text{кВ } 10 \text{ кВ } 20 \text{ кВ} \cdot N$$

$$P_{C4 \text{ КТП } 10/0,4 \text{ кВ } , \text{ РТП } 10/0,4 \text{ кВ } 2001} = C_4 \text{ КТП } 10/0,4 \text{ кВ } , \text{ РТП } 10/0,4 \text{ кВ} \cdot N$$

Плата по ставкам  $C_2, C_3, C_4$ , рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам ( $k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}$ ), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года.

Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, имеет следующий вид:

$$P_i = P + P_{\text{ист}}$$

где:

$$P = C_1 \cdot N$$

$$P_{\text{ист}} = P_{C2 \text{ I } 2001} \cdot k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}} + P_{C3 \text{ I } 2001} \cdot k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}} + P_{C4 \text{ I } 2001} \cdot k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}$$

$k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Московской области, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый Минстроем России на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

4. 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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

$$P = C_1 \cdot N$$

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

5. 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

6. С 1 октября 2017 года формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_1 * N$$

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