



ЗАРЕГИСТРИРОВАН

21.08.2015  
с присвоением регистрационного номера

01-5032

**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 20.08.2015 № 118-Вч  
г. Ярославль

О внесении изменений  
в приказ департамента  
энергетики и регулирования  
тарифов Ярославской области  
от 13.02.2015 № 11-э/тп

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о департаменте энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 09.08.2012 № 709-п «Об утверждении Положения о департаменте энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившим силу постановления Администрации области от 25.08.2004 № 141 и внесении изменений в постановление Администрации области от 18.12.2007 № 676-а», на основании решения правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.08.2015

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Внести в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 11-э/тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Рыбинская городская электросеть» на 2015 год» следующие изменения:

1.1. В стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого

акционерного общества «Рыбинская городская электросеть» на 2015 год (приложение 1 к приказу) внести изменения согласно приложению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Рыбинская городская электросеть» на 2015 год (приложение 2 к приказу) изложить в новой редакции (прилагаются).

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента



О.Е. Вен

Приложение  
к приказу департамента  
энергетики и регулирования  
тарифов Ярославской области  
от 20.08.2015 № 118-ви

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**вносимые в стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение**  
**к электрическим сетям открытого акционерного общества «Рыбинская городская электросеть» на 2015 год**

1. Таблицу 2 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«Таблица 2  
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Максимальная мощность	Уровень напряжения							
		на напряжение до 1,0 кВ включительно (до 0,4 кВ), руб./км				на напряжение от 1,0 кВ до 35 кВ (6 – 10 кВ), руб./км			
		в одноцепном исполнении		в двухцепном исполнении		в одноцепном исполнении		в двухцепном исполнении	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	До 15 кВт включительно	132 080	66 040	184 915	92 457,50	230 244	115 122	322 342	161 171
2.	Свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	151 874	75 937	212 624	106 312	225 801	112 900,50	316 121	158 060,50
3.	Свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	266 220	266 220	372 708	372 708	218 069	218 069	305 297	305 297
4.	Свыше 670 кВт до 2 000 кВт включительно	282 434	282 434	395 408	395 408	231 167	231 167	323 634	323 634
5.	Свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт	282 434	282 434	395 408	395 408	236 421	236 421	330 989	330 989

2. В пункте 3:

- таблицу 3 изложить в следующей редакции:

«Таблица 3  
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Максимальная мощность	Уровень напряжения							
		на напряжение до 1,0 кВ включительно (0,4 кВ), руб./км				на напряжение от 1,0 кВ до 35 кВ (6-10 кВ), руб./км			
		в одноцепном исполнении		в двухцепном исполнении*		в одноцепном исполнении		в двухцепном исполнении*	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	До 15 кВт включительно	136 248	68 124	190 747	95 373,50	160 226	80 113	224 316	112 158
2.	Свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	256 822	128 411	359 551	179 775,50	367 891	183 945,50	515 047	257 523,50
3.	Свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	263 184	263 184	368 458	368 458	378 910	378 910	530 474	530 474
4.	Свыше 670 кВт до 2 000 кВт включительно	278 233	278 233	389 526	389 526	407 427	407 427	570 398	570 398
5.	Свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт	278 233	278 233	389 526	389 526	414 026	414 026	579 636	579 636

\* При прокладке более двух кабельных линий применять коэффициент 1,34 на каждый последующий.».

- таблицу 4 изложить в следующей редакции:

«Таблица 4  
(в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Максимальная мощность	Уровень напряжения							
		на напряжение до 1,0 кВ включительно (0,4 кВ), руб./100 м				на напряжение от 1,0 кВ до 35 кВ (6-10 кВ), руб./100 м			
		в одноцепном исполнении		в двухцепном исполнении		в одноцепном исполнении		в двухцепном исполнении	
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1.	До 15 кВт включительно	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	180 000	90 000	180 000	90 000	190 000	95 000	190 000	95 000
3.	Свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	200 000	100 000	200 000	100 000	220 000	110 000	220 000	110 000
4.	Свыше 670 кВт до 2 000 кВт включительно	235 000	235 000	235 000	235 000	248 000	248 000	248 000	248 000
5.	Свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт	240 000	240 000	240 000	240 000	254 000	254 000	254 000	254 000

3. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций и пунктов секционирования согласно приложению 1 к Методическим указаниям на  $i$ -м уровне напряжения в расчёте на 1 кВт (руб./кВт)\*:

Таблица 5  
(в ценах 2001 года, без НДС)

Максимальная мощность до 150 кВт включительно									
Трансформаторные подстанции до 100 кВА**									
КТП киоскового или столбового типа					КТП блочного типа в бетонной оболочке				
тупикового типа		проходного типа		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	
с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
1 367	683,50	1 451	725,50	2 500	1 250	-	-	-	-
Трансформаторные подстанции 160 кВА**									
КТП киоскового или столбового типа					КТП блочного типа в бетонной оболочке				
тупикового типа		проходного типа		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	
с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
682	341	861	430,50	1 617	808,50	-	-	-	-
Максимальная мощность от 150 кВт до 670 кВт включительно									
Трансформаторные подстанции 160 кВА**									
КТП киоскового или столбового типа					КТП блочного типа в бетонной оболочке				
тупикового типа		проходного типа		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	
с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторные подстанции 250 кВА**									
КТП киоскового или столбового типа					КТП блочного типа в бетонной оболочке				
тупикового типа		проходного типа		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	
с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
453	226,50	485	242,50	1 117	558,50	1 293	646,50	2 507	1 253,50

Трансформаторные подстанции 400 кВА**									
КТП киоскового типа					КТП блочного типа в бетонной оболочке				
тупикового типа		проходного типа		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	
с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
332	166	413	206,50	1 355	677,50	2 440	1 220,00	2 087	1 043,50
Трансформаторные подстанции 630 кВА**									
КТП киоскового типа					КТП блочного типа в бетонной оболочке				
тупикового типа		проходного типа		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	
с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
230	115	262	131	538	269	1 538	769	1 865	932,50
Максимальная мощность от 670 кВт до 8 900 кВт включительно									
Трансформаторные подстанции 1 000 кВА и более**									
КТП киоскового типа					КТП блочного типа в бетонной оболочке				
тупикового типа		проходного типа		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	
с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 31.12.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015
442	221	468	234	860	430	920	460	1 630	815
Максимальная мощность от 15 кВт до 8 900 кВт									
реклоузеры					распределительные пункты				
руб./кВт					руб./кВт				
до 670 кВт					до 670 кВт				
с 01.01.2015 по 31.12.2015		с 01.10.2015 по 31.12.2015			с 01.01.2015 по 30.09.2015			с 01.10.2015 по 31.12.2015	
585		292,50			-			-	
от 670 кВт до 8 900					от 670 кВт до 8 900				
руб./кВт					руб./кВт				
250					837				

\* Расчёт стандартизированных ставок для двухтрансформаторных подстанций проведен для объектов электросетевого хозяйства, строящихся в целях обеспечения второй и первой категории надёжности электроснабжения заявителей.

\*\* Ставки с 01.10.2015 по 31.12.2015 применяются в отношении заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

#### Список используемых сокращений

КТП – комплектная трансформаторная подстанция».



Приложение 2  
к приказу департамента  
энергетики и регулирования  
тарифов Ярославской области  
от 13.02.2015 № 11-э/тп  
(в редакции приказа  
департамента энергетики  
и регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 20.08.2015 № 118-ви)

### СТАВКИ

за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Рыбинская городская электросеть» на 2015 год

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт:

(в ценах периода регулирования, без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт) на уровне напряжения до 1 кВ (до 0,4 кВ) и от 1 кВ до 35 кВ						
		до 15 кВт включительно		свыше 15 кВт до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 2 000 кВт включительно	свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт включительно
		с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Затраты на подготовительные мероприятия итоговой суммой (С <sub>п</sub> )	382,00	382,00	168,60	168,60	72,60	28,80	6,40

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Затраты на подготовительные мероприятия итоговой суммой, равные стандартизированной тарифной ставке $C_{ij}$ , без учета ставки, указанной в пункте 5*	355,30	355,30	141,90	141,90	56,60	26,70	5,30
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	163,30	163,30	65,10	65,10	23,50	10,70	2,10
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0	0	0	0	0	0	0
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	x	x	x	x	x	x	x
3.	Строительство воздушных линий ( $C_{2ij}$ )**	x	x	x	x	x	x	x
3.1.	На уровне напряжения до 1 кВ (0,4 кВ)	8 369	4 184,50	8 569	4 284,50	8 159	8 156	8 177
3.1.1.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 Кв	2 940	1 470	3 756	1 878	3 724	4 057	4 057
3.1.2.	Строительство кабельных линий ( $C_{3ij}$ )***	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	На уровне напряжения до 1 кВ (0,4 кВ)	8 369	4 184,50	8 569	4 284,50	8 159	8 156	8 177
3.2.1.	На уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2 909	1 454,50	4 657	2 328,50	6 146	5 031	5 031
3.2.2.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С4)	2 273	1 136,50	2 273	1 136,50	2 273	2 317	2 317
3.4.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0	0
3.5.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	28,80	28,80	12,80	12,80	11,70	9,60	2,10
4.	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств*	26,70	26,70	26,70	26,70	16,00	2,10	1,10
5.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объекта заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положение «включено»	163,30	163,30	64,00	64,00	21,30	6,40	1,10

\* Расходы на осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 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, утвержденных 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», технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно.

\*\* Для двухцепных воздушных и кабельных линий, двухтрансформаторных подстанций, строящихся в целях обеспечения второй и (или) первой категории надежности электроснабжения заявителей, к установленной ставке применяется коэффициент 1,4.

\*\*\* Выбор способа прокладки линии электропередачи (строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи) определяется сетевой организацией в соответствии с технической политикой предприятия с учетом требований действующего законодательства.