

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

19 декабря 2014 г.

№ 112-тп/86

г. Тюмень

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Русская тепловая компания» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 и на основании обращения ООО «Русская тепловая компания»,

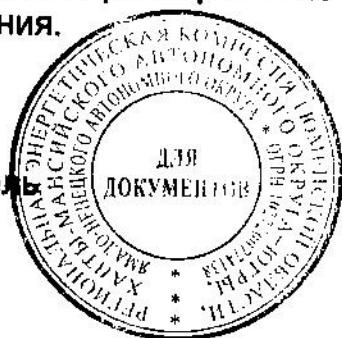
1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Русская тепловая компания» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Русская тепловая компания» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Русская тепловая компания», согласно приложению №3.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



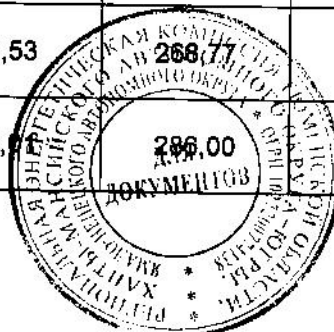
**Ю.П. Мильников**

Приложение №1  
к распоряжению от 19.12.2014 №112-тп/86

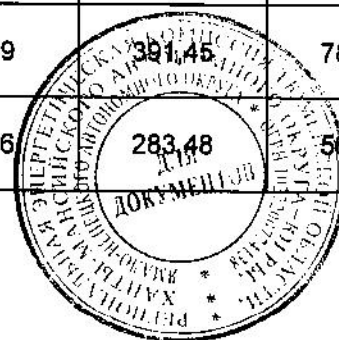
**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Русская тепловая компания» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)		
			до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт
			с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C1	руб./кВт в текущих ценах	65,98	65,98	65,98
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		19,03	19,03	19,03
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C1.2.		23,50	23,50	23,50
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	C1.3.		-	-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	C1.4.		23,45	23,45	23,45
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)					
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 4x50 мм2 магистраль	C2	руб./км	184 367,00	92 183,50	184 367,00
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3x70+1x95 мм2 магистраль		руб./км	235 310,00	117 655,00	235 310,00
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x120+1x95 магистраль		руб./км	262 523,00	131 261,50	262 523,00
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 16 мм2 ответвления		руб./км	58 230,00	29 115,00	58 230,00
ВЛ-0,4 кВ проводом А-120 4x120 мм2 магистраль		руб./км	310 565,00	155 282,50	310 565,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм2		руб./км	262 798,00	131 399,00	262 798,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2		руб./км	288 548,00	144 274,00	288 548,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2, в две цепи		руб./км	390 640,00	195 320,00	390 640,00
ВЛ-6(10) кВ проводом А2А сечением 1x95		руб./км	577 227,00	288 613,50	577 227,00

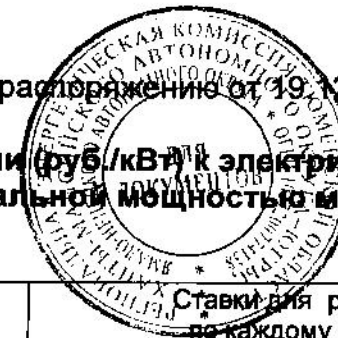
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (С3)					
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-1 сечением 4-х жил до 95 мм <sup>2</sup> в траншее	С3	руб./км	486 185,00	243 092,50	486 185,00
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-1 сечением 4-х жил до 240 мм <sup>2</sup> в траншее		руб./км	600 599,00	300 299,50	600 599,00
КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 150 мм <sup>2</sup> в траншее		руб./км	649 880,00	324 940,00	649 880,00
КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм <sup>2</sup> в траншее		руб./км	806 771,00	403 385,50	806 771,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x150/35) в траншее		руб./км	542 037,00	271 018,50	542 037,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x240) в траншее		руб./км	683 939,00	341 969,50	683 939,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x150/35) две кабельные линии в траншее		руб./км	779 774,00	389 887,00	779 774,00
КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x240) две кабельные линии в траншее		руб./км	1 085 877,00	542 938,50	1 085 877,00
КЛ-0,4кВ кабелем АВБбШв-1 сечением 4-х жил до 95 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	657 255,00	328 627,50	657 255,00
КЛ-0,4кВ кабелем АВБбШв-1 сечением 4-х жил до 240 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	973 652,00	486 826,00	973 652,00
КЛ-6(10)кВ кабелем АСБ, ААБлу до 150 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	1 062 560,00	531 280,00	1 062 560,00
КЛ-6(10)кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм <sup>2</sup> две кабельные линии в траншее		руб./км	1 361 672,00	680 836,00	1 361 672,00
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (С4)					
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	С4	руб./кВт	1 511,49	755,75	1 511,49
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА		руб./кВт	1 166,65	583,33	1 166,65
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА		руб./кВт	969,35	484,68	969,35
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА		руб./кВт	679,14	339,57	679,14
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА		руб./кВт	686,11	343,05	686,11
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА		руб./кВт	568,38	284,19	568,38
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА		руб./кВт	531,13	265,57	531,13
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА		руб./кВт	537,53	268,77	537,53
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2x250 кВА		руб./кВт	572,01	286,00	572,01



строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА	руб./кВт	568,27	284,14	568,27
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	руб./кВт	529,83	264,92	529,83
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	руб./кВт	491,29	245,65	491,29
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	руб./кВт	488,33	244,17	488,33
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	руб./кВт	1 556,59	778,30	1 556,59
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	руб./кВт	1 206,83	603,42	1 206,83
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	руб./кВт	1 156,41	578,21	1 156,41
строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	руб./кВт	1 090,65	545,33	1 090,65
строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	руб./кВт	934,31	467,16	934,31
строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	руб./кВт	961,40	480,70	961,40
строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	руб./кВт	782,89	391,45	782,89
строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	руб./кВт	566,96	283,48	566,96



**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям ООО «Русская тепловая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью не менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств заявителей**



№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) без НДС		
				до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт
				с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 042 910,84	107 352,12	19,03	19,03	19,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	X
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	205 012,29	35,60	5 758,77	2 879,38	5 758,77
3.4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	249 227,34	56,07	4 444,93	2 222,46	4 444,93
3.4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	328 696,32	89,00	3 693,22	1 846,61	3 693,22
3.4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	368 461,29	142,40	2 587,51	1 293,75	2 587,51
3.4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	581 634,60	222,50	2 614,09	1 307,04	2 614,09
3.4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	770 930,64	356,00	2 165,54	1 082,77	2 165,54
3.4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	1 134 640,86	560,70	2 023,61	1 011,80	2 023,61
3.4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	1 822 711,62	890,00	2 047,99	1 023,99	2 047,99
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций	969 816,45	445,00	2 179,36	1 089,68	2 179,36



	(КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА					
3.4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА	1 541 545,05	712,00	2 165,09	1 082,54	2 165,09
3.4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	2 263 715,31	1 121,40	2 018,65	1 009,32	2 018,65
3.4.12.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	3 300 315,80	1 780,00	1 854,11	927,05	1 854,11
3.4.13.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	4 100 608,25	2 225,00	1 842,97	921,48	1 842,97
3.4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	6 650 583,60	1 121,40	5 930,61	2 965,30	5 930,61
3.4.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	8 184 447,69	1 780,00	4 598,00	2 299,00	4 598,00
3.4.16.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	9 803 194,77	2 225,00	4 405,93	2 202,96	4 405,93
3.4.17.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	11 834 473,41	2 848,00	4 155,36	2 077,68	4 155,36
3.4.18.	строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	15 840 768,42	4 450,00	3 559,72	1 779,86	3 559,72
3.4.19.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	8 072 989,75	2 225,00	3 628,31	1 814,55	3 628,31
3.4.20.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	8 414 814,72	2 848,00	2 954,64	1 477,32	2 954,64
3.4.21.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	9 521 754,00	4 450,00	2 139,72	1 069,86	2 139,72
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 522 774,82	107 352,12	23,50	23,50	23,50
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 517 407,21	107 352,12	23,45	23,45	23,45

Утверждаю:

Председатель Региональной энергетической комиссии  
Тюменской области, Ханты-Мансийского  
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого  
автономного округа



**Ю.П. Мыльников**

**Формула платы за технологическое присоединение к сетям  
ООО «Русская тепловая компания» энергопринимающих устройств  
заявителей на 2015 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Русская тепловая компания» энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * Ni, \text{ где } C1 = C_{1,1} + C_{1,2} + C_{1,3} + C_{1,4}$$

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

$$P = C1 * Ni + \sum (C2i * Li) * Z_{\text{изм.ст}} + \sum (C3i * Li) * Z_{\text{изм.ст.}}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C1 * Ni + \sum (C2i * Li) * Z_{\text{изм.ст.}} + \sum (C3i * Li) * Z_{\text{изм.ст.}} + C4i * Ni * Z_{\text{изм.ст.}}$$

4) 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.

Где:

C1 - 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт);

C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

$S_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$S_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$L_i$  – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Зизм.ст. – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

