

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19 декабря 2014 г.

№ 125-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 ОАО «Югорская региональная электросетевая 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 ОАО «Югорская региональная электросетевая 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 ОАО «Югорская региональная электросетевая 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 ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложениям №2.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Югорская региональная электросетевая компания», согласно приложению №3.

4. Расходы ОАО «Югорская региональная электросетевая компания», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 194,74 тыс. руб. (без НДС).

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

Председатель

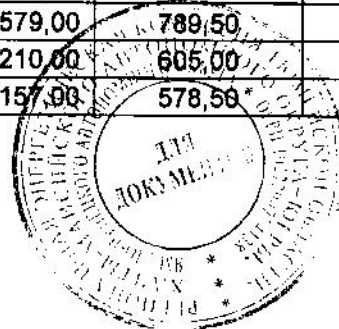


Ю.П. Мыльников

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Югорская региональная электросетевая 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.	с 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	88,43	88,43	88,43
Подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		11,39	11,39	11,39
Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C1.2.		30,94	30,94	30,94
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	C1.3.		-	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	C1.4.		46,10	46,10	46,10
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)					
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 50мм2 магистраль+16мм2 отвления	C2	руб./км	245 800	122 900	245 800
ВЛ 6 (10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм2		руб./км	264 500	132 250	264 500
ВЛ 6 (10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2		руб./км	319 200	159 600	319 200
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)					
КЛ 0,4 кВ до 50 мм2 (марки ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ), в траншее	C3	руб./км	174 000	87 000	174 000
КЛ 0,4 кВ от 50 мм2 до 100 мм2 (марки ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ), в траншее		руб./км	267 000	133 500	267 000
КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен до 3(1х150/35) в траншее		руб./км	547 600	273 800	547 600
КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен от 3 (1х150/35) до 3(1х240)) в траншее		руб./км	697 300	348 650	697 300
КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен до 3 (1х150/35) два кабеля в траншее		руб./км	788 600	394 300	788 600
КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен от 3 (1х150/35)до 3(1х240)) два кабеля в траншее		руб./км	936 400	468 200	936 400
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (C4)					
КТП – 6(10)/0,4 кВ, 40 кВА	C4	руб./кВт	1 384,45	692,22	1 384,45
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	877,49	438,74	877,49

КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА	руб./кВт	575,58	287,79	575,58
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	руб./кВт	692,00	346,00	692,00
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	руб./кВт	692,00	316,00	692,00
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	руб./кВт	575,00	287,50	575,00
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	руб./кВт	533,00	266,50	533,00
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	руб./кВт	539,00	269,50	539,00
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	руб./кВт	580,00	290,00	580,00
КТП - 6(10)/0,4кВ, 2*400 кВА	руб./кВт	569,00	284,50	569,00
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	руб./кВт	533,00	266,50	533,00
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	руб./кВт	1 579,00	789,50	1 579,00
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	руб./кВт	1 210,00	605,00	1 210,00
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА	руб./кВт	1 157,00	578,50	1 157,00



**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям
ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной
мощностью 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.	01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	625 056,43	54 877,65	11,39	11,39	11,39
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:	X	X	X	X	X
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	3 279 278,09	6060,84	541,06	270,53	541,06
3.1.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ	4 167 021,45	4 040,56	1 031,30	515,65	1 031,30
3.2.	строительство кабельных линий:	X	X	X	X	X
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	6 278 079,79	1 069,56	5 869,78	2 934,89	5 869,78
3.2.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ	7 230 944,84	713,04	10 141,01	5 070,51	10 141,01
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 КТП – 6(10)/0,4 кВ, 40 кВА	222 316,00	36	6 175,44	3 087,72	6 175,44
3.4.2.	Строительство КТП – 6(10)/0,4 кВ, 63 кВА	255 211,42	56	4 557,35	2 278,67	4 557,35
3.4.3.	Строительство КТП – 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА	382 051,00	89	4 292,71	2 146,35	4 292,71
3.4.4.	Строительство КТП – 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	431 503,00	142	3 038,75	1 519,37	3 038,75
3.4.5.	Строительство КТП – 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	673 950,00	223	3 022,20	1 511,10	3 022,20
3.4.6.	Строительство КТП – 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	895 829,00	356	2 516,37	1 258,18	2 516,37
3.4.7.	Строительство КТП – 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	1 308 076,00	561	2 331,69	1 165,84	2 331,69
3.4.8.	Строительство КТП – 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	2 099 749,00	890	2 359,27	1 179,63	2 359,27

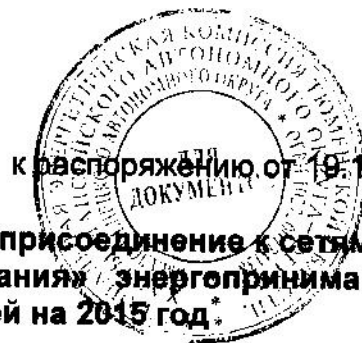
3.4.9.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250кВА	1 129 085,00	445	2 537,27	1 268,63	2 537,27
3.4.10.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ 2*400кВА	1 774 152,00	712	2 491,79	1 245,89	2 491,79
3.4.11.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	2 616 152,00	1 121	2 333,77	1 166,88	2 333,77
3.4.12.	Строительство БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	7 749 114,00	1 121	6 912,68	3 456,34	6 912,68
3.4.13.	Строительство БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000кВА	9 425 675,00	1 780	5 295,32	2 647,66	5 295,32
3.4.14.	Строительство БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250кВА	11 266 784,00	2 225	5 063,72	2 531,86	5 063,72
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, в том числе для технологического присоединения энергопринимающих устройств	1 697 914,49	54 877,65	30,94	30,94	30,94
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	2 529 859,66	54 877,65	46,10	46,10	46,10

Утверждаю:

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



Ю.Л. Мыльников



Формула платы за технологическое присоединение к сетям ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Югорская региональная электросетевая 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:

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

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):

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

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;

$C3i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C4i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения;

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

Li – 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 заявителем.

