

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

РЕШЕНИЕ

19 декабря 2013 г.

№ 177-тп/86

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сургутские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей на 2014 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 11.09.2012г. №209-э/1 и на основании обращения ООО «Сургутские городские электрические сети», Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа,

р е ш и л а:

1. Утвердить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сургутские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Утвердить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сургутские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Утвердить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сургутские городские электрические сети», согласно приложению №3.

И.о. председателя



Ю.П. Мыльников

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сургутские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей на 2014 год

№п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
1.	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в текущих ценах (С1)	С1	руб./кВт	65,98
2.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах 2001 года (С2)			
2.1.	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 4x50 мм ² магистраль	С2	руб./км	184 367
2.2.	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3x70+1x95 мм ² магистраль		руб./км	235 310
2.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x120+1x95 магистраль		руб./км	262 523
2.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 16 мм ² ответвления		руб./км	58 230
2.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом А-120 4x120 мм ² магистраль		руб./км	310 565
2.6.	ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм ²		руб./км	262 798
2.7.	ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм ²		руб./км	288 548
2.8.	ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм ² , в две цепи		руб./км	390 640
3.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года (С3)			
3.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-1 сечением 4-х жил до 95 мм ² в траншее	С3	руб./км	486 185
3.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-1 сечением 4-х жил до 240 мм ² в траншее		руб./км	600 599
3.3.	КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 150 мм ² в траншее		руб./км	649 880
3.4.	КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм ² в траншее		руб./км	806 771
3.5.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x150/35) в траншее		руб./км	542 037
3.6.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x240) в траншее		руб./км	683 939
3.7.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x150/35) две кабельные линии в траншее		руб./км	779 774
3.8.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1x240) две кабельные линии в траншее		руб./км	1 085 877
4.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года (С4)			

4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	С4	руб./кВт	1 511
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА		руб./кВт	1 167
4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА		руб./кВт	969
4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА		руб./кВт	679
4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА		руб./кВт	686
4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА		руб./кВт	568
4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА		руб./кВт	531
4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА		руб./кВт	538
4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА		руб./кВт	572
4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА		руб./кВт	568
4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА		руб./кВт	530
4.12.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА		руб./кВт	1 557
4.13.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА		руб./кВт	1 207
4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА		руб./кВт	1 156
4.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА		руб./кВт	1 091
4.16.	строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА		руб./кВт	934



Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям ООО «Сургутские городские электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на 2014 год

без НДС				
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)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	342 399,53	49 550,81	6,91
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий			
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ	4 483 772	794,9	5 640,67
3.2.2.	строительство КЛ-6 (10) кВ	4 365 841	568,83	7 675,12
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	205 012,29	35,60	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
3.4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	328 696,32	89,00	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
3.4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	581 634,60	222,50	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

3.4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	1 134 640,86	560,70	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
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА	969 816,45	445,00	2 179,36
3.4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА	1 541 545,05	712,00	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
3.4.12.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	6 650 583,60	1 121,40	5 930,61
3.4.13.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	8 184 447,69	1 780,00	4 598,00
3.4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	9 803 194,77	2 225,00	4 405,93
3.4.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	11 834 473,41	2 848,00	4 155,36
3.4.16.	строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	15 840 768,42	4 450,00	3 559,72
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 035 714,74	49 550,81	20,90
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 891 553,38	49 550,81	38,17

Утверждаю:

И.о. председателя

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 «Сургутские городские электрические сети» энергопринимающих
устройств заявителей на 2014 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сургутские городские электрические сети» 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»:

$$P = C1 \cdot Ni$$

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

$$P = C1 \cdot Ni + [\sum(C2i \cdot Li) + \sum(C3i \cdot Li)] \cdot Z_{изм.ст.}$$

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):

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

Где:

$C1i$ - 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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»);

$C2i$ - 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;

N - 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);

$Z_{изм.ст.}$ - 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, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.