

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

РЕШЕНИЕ

27 декабря 2013 г.

№ 191-тп/72

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СУЭНКО» 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 ОАО «СУЭНКО», 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 ОАО «СУЭНКО» 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 ОАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложениям №2, №3.

3. Утвердить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СУЭНКО», согласно приложению №4.

И.о. председателя



Ю.П. Мыльников



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств заявителей на 2014 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (в ценах 2001 года)	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)			
			Категория присоединения			
			Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Диапазон мощности, кВт		
				от 15 до 150 кВт включительно	свыше 150 до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства	C1	руб./кВт в текущих ценах	-	50,30	50,30	50,30
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	C2	руб./км	0,4	214 488,59	-	-
		руб./км	10	263 360,91	266 909,38	-
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	C3	руб./км	0,4	493 856,85	616 287,66	-
		руб./км	10	830 228,06	991 713,59	-
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	C4	руб./кВт	-	543,00	599,25	-

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям ОАО «СУЭНКО» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания с присоединяемой мощностью до 150 кВт) 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)	275 650,98	12 923	21,33
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			
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 539 560,47	376	4 094,58
3.1.2.	на уровне напряжения 10 кВ	3 059 305,71	239	12 800,44
3.2.	строительство кабельных линий			
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	2 551 774,82	411	6 208,70
3.2.2.	на уровне напряжения 10 кВ	1 367 308,13	128	10 682,09
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 699 292,15	373	4 555,74
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	236 574,74	12 923	18,31
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	137 811,42	12 923	10,66

Утверждаю:
И.о. председателя
Региональной энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа



Ю.П. Мыльников

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям ОАО «СУЭНКО» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт) 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)	1 342 057,45	62 918	21,33
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			
3.1.1.	на уровне напряжения 10 кВ	981 431,12	423	2 320,17
3.2.	строительство кабельных линий			
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	7 085 453,01	1 665	4 255,53
3.2.2.	на уровне напряжения 10 кВ	45 993 972,76	7 611	6 043,16
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	52 398 621,91	10 422	5 027,69
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 151 807,60	62 918	18,31
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	670 960,20	62 918	10,66

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
ОАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств заявителей на 2014 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СУЭНКО» 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»:

$$P = C1 * Ni$$

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

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

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):

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

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.