

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

22 декабря 2015 г.

№ 130-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 «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей
на 2016 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 «Энергетика Югры»:

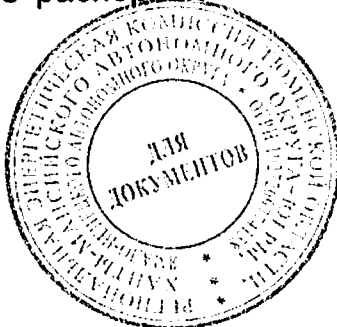
1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры», согласно приложению №3.

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

Председатель

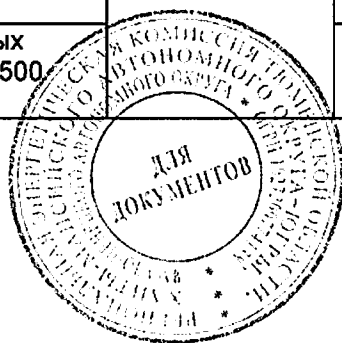


Ю.П. Мыльников

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей на 2016 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
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
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C _{1.1}		19,03	19,03
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C _{1.2}		23,50	23,50
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	C _{1.3}		-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	C _{1.4}		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	92 183,50	184 367,00
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3x70+1x95 мм2 магистраль		руб./км	117 655,00	235 310,00
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3x120+1x95 магистраль		руб./км	131 261,50	262 523,00
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 16 мм2 ответвления		руб./км	29 115,00	58 230,00
ВЛ-0,4 кВ проводом А-120 4x120 мм2 магистраль		руб./км	155 282,50	310 565,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм2		руб./км	131 399,00	262 798,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2		руб./км	144 274,00	288 548,00
ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2, в две цепи		руб./км	195 320,00	390 640,00
ВЛ-6(10) кВ проводом А2А сечением 1x95		руб./км	288 613,50	577 227,00
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)				
КЛ-0,4 кВ кабелем АВБШв-1 сечением 4-х жил до 95 мм2 в траншее	C3	руб./км	243 092,50	486 185,00

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





**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям
ООО «Энергетика Югры» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт,
энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год**

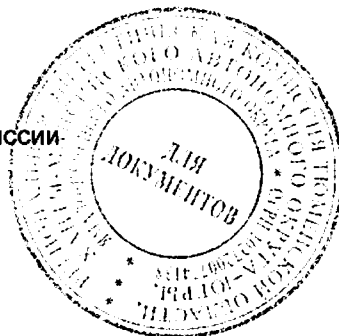
без НДС

№ 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)	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	898 690,04	47 224,91	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
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	-	-	-	-
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	205 012,29	35,60	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	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	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	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	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	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	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	1 023,99	2 047,99
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	969 816,45	445,00	1 089,68	2 179,36

	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	1 109 785,38	47 224,91	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	1 107 424,14	47 224,91	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 «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей
на 2016 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» 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»:

$$П = C1i * Ni, \text{ где } C1i = C_{1.1i} + C_{1.2i} + C_{1.3i} + C_{1.4i}$$

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

$$П = C1i * Ni + \sum (C2i * Li) * \text{Зизм.ст} + \sum (C3i * Li) * \text{Зизм.ст.}$$

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):

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

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);

C1.1. - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С_{1.2.} - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ;

С_{1.3.} - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

С_{1.4.} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

С₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

С₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

С₄ - 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.

