

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

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

22 декабря 2015 г.

№ 136-тп/72

г. Тюмень

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» 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 ПАО «СУЭНКО»,

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» 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 ПАО «СУЭНКО» 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 ПАО «СУЭНКО», согласно приложению №3.

4. Расходы ПАО «СУЭНКО», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 134 957 440 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 ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (руб. без НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 до 8900 кВт
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C <sub>1</sub>	руб./кВт в текущих ценах	75,17	75,17
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C <sub>1.1</sub>		31,64	31,64
Проверка сетевой организацией выполнения ТУ	C <sub>1.2</sub>		15,16	15,16
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств*	C <sub>1.3</sub>		9,25	9,25
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	C <sub>1.4</sub>		19,12	19,12
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)				
на уровне напряжения 0,4кВ		руб./км	124 667,44	249 334,88
на уровне напряжения 10кВ		руб./км	193 742,47	438 760,89
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)				
на уровне напряжения 0,4кВ				
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	305 604,75	470 182,72
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	628 838,95	748 307,57
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	412 229,03	878 298,72
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	555 931,18	996 316,96
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (C4)				
ТП-10/0,4кВ однострансформаторная		руб./кВт	416,38	832,77
ТП-10/0,4кВ двухтрансформаторная		руб./кВт	550,83	1 101,66

\* ставка применяется для следующих категорий заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.



Приложение №2  
к распоряжению от 22.12.2015 №136-тп/72

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям ПАО «СУЭНКО» на уровне напряжения ниже 35 кВ энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год**

без НДС

1	2 Наименование мероприятий	3 Разбивка НВВ, согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	4 Объем максимальной мощности (кВт)	5 Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
				до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2 931 526	92 645	31,64	31,64
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	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности			
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	1 518 075	477,17	1 590,72	3 181,44
3.1.2.	на уровне напряжения 10кВ	2 017 235	425,03	2 557,90	4 442,30
3.2.	строительство кабельных линий	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности			
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	57 215 573	17 171,70	3 934,67	1 861,44
3.2.2.	на уровне напряжения 10кВ	44 550 616	15 167,55	6 489,71	2 605,14
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.4.1.	ТП-10/0,4кВ однострансформаторная	1 637 082	291,67	2 806,43	5 612,85
3.4.2.	ТП-10/0,4кВ двухтрансформаторная	48 725 536	6 562,20	3 712,59	7 425,18
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	276 450	18 233	15,16	15,16
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	857 085	92 645	9,25	9,25

	энергетического присоединяемых заявителей*	надзора устройств				
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети		1 771 130	92 645	19,12	19,12

\* ставка применяется для следующих категорий заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

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  
ПАО «СУЭНКО» энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «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»:  
 $P = C1 * Ni$ , 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);

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ;

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

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

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

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

$C_{4i}$  - 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.

