

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

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

28 декабря 2017г.

№ 50-тп

г. Тюмень

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2018 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 антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17:

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год, приняты согласно приложению №4.

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

Председатель



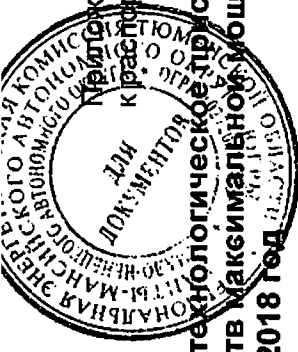
**Ю.П. Мыльников**



**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
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. за одно присоединение (без НДС)	8 333	8 333
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C <sub>1.1</sub>		2 725	2 725
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C <sub>1.2</sub>		5 608	5 608
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C <sub>2</sub> ) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C <sub>2</sub>	руб./км	1 259 470	1 167 977
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее		руб./км	1 502 440	1 385 926
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более		руб./км	1 559 604	1 820 298
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более, в две цепи		руб./км	2 320 857	2 563 566
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C <sub>3</sub> ) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C <sub>3</sub>	руб./км	2 244 931	2 289 004
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>				
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 787 684	3 031 464
на уровне напряжения 10кВ		руб./км	3 564 632	3 478 530
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>				
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C <sub>4</sub> ) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Реклоузер 6 (10) кВ	C <sub>4</sub>	руб./шт	397 104	397 104
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C <sub>5</sub> ) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C <sub>5</sub>	руб./кВт	5 387	6 538
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	4 424	4 278
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	2 705	2 880
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	1 956	1 799
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	7 758	7 425
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	5 636	6 185
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	4 080	4 080
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	3 383	3 383
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт	2 564	2 564

\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.



Утверждение №2  
от 28.12.2017 №50-тп

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2018 год**

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C1 <sup>maxN</sup>	77	77
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C1.1 <sup>maxN</sup>	25	25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C1.2 <sup>maxN</sup>	52	52
<b>Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт</b>			
<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий</b>			
на уровне напряжения 0,4кВ	C2 <sup>maxN</sup>	5 085	5 085
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее		3 680	3 680
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более		1 383	1 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более, в две цели		7 229	7 229
<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий</b>			
<b>На уровне напряжения 0,4кВ</b>		3 361	3 361
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		2 550	2 550
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>			
<b>На уровне напряжения 10кВ</b>		3 437	3 437
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		2 647	2 647
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>	C3 <sup>maxN</sup>		

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
Реклоузер 6 (10) кВ	C4 <sup>maxN</sup>	2 546	2 546
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C5 <sup>maxN</sup>	5 387	6 538
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 424	4 278
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 705	2 880
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		1 956	1 799
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		7 758	7 425
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		5 636	6 185
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 080	4 080
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 383	3 383
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		2 564	2 564

\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

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 электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающим устройствам 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"

$$П = C_1, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}$$

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

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni)$$

Где:

$C_1$  - 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 подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$N_i$  - 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);

$M_i$  - количество реклоузеров на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

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 цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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 цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.



Приложение №4  
к распоряжению от 28.12.2017 №50-тп

**Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	ПАО «СУЭНКО»	95 038,17
2.	АО «Тюменьэнерго»	144 013,57
3.	ПАО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск	4 655,52
4.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	118 025,65
5.	АО «ЮРЭСК»	463,29
6.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	4,223
7.	МУП «Губкинские городские электрические сети»	75,5