

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28 декабря 2017г.

№ проект

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 ₁	руб. за одно присоединение (без НДС)	8 333	8 333
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 725	2 725
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2.}		5 608	5 608
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₂	тыс.руб./км	1 259	1 168
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		тыс.руб./км	1 502	1 386
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		тыс.руб./км	1 560	1 820
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более, в две цепи		тыс.руб./км	2 321	2 564
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C ₃) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₃			
кабель сечением до 120 мм ²		тыс.руб./км	2 245	2 289
кабель сечением свыше 150 мм ²		тыс.руб./км	2 788	3 031
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм ²		тыс.руб./км	3 565	3 479
кабель сечением свыше 150 мм ²		тыс.руб./км	3 973	3 530
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C ₄) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Реклоузер 6 (10) кВ	C ₄	руб./шт	397 104	397 104
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C ₅) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C ₅	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	4 431
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.

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 ^{maxN}	77	77
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C1.1 ^{maxN}	25	25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «Г»-«Е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C1.2 ^{maxN}	52	52
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
на уровне напряжения 0,4кВ	C2 ^{maxN}	5 085	5 085
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		3 680	3 680
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		1 383	1 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более, в две цели		7 229	7 229
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
На уровне напряжения 0,4кВ			
кабель сечением до 120 мм ²	C3 ^{maxN}	3 361	3 361
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 550	2 550
На уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм ²	C3 ^{maxN}	3 437	3 437
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 647	2 647

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		2 546	2 546
Реклоузер 6 (10) кВ		C4 ^{maxN}	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			5 387
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА			4 424
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА			2 705
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА			1 956
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		C5 ^{maxN}	7 758
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА			5 636
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА			4 080
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА			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.

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»	95 648,76
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

Экспертное заключение

г.Тюмень

07.12.2016г.

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее по тексту РЭК) обратилось 38 территориальных сетевых организаций (далее по тексту ТСО) с заявлениями «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год».

Согласно статье 23.2 пункт 2 Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Приказом от 29.08.2017 г. №1135/17 Федеральной антимонопольной службы России утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания).

Согласно пункту 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки предлагаемые к утверждению в ценах периода регулирования на 2018г. едиными для всех ТСО на территории Тюменской области (включая Ханты-Мансийский автономный округ- Югра и Ямало-Ненецкий автономный округ).

Затратная часть по технологическому присоединению к электрическим сетям ТСО была сформирована в соответствии с экономически обоснованными расходами на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий в соответствии с пунктом 16 Методических указаний в том числе:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

Согласно пункту 23 Методических указаний сетевые организации представили в РЭК сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, - в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Проанализировав информацию о фактически понесенных расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных

подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, и определенных в соответствии с данными раздельного учета ТСО, а так же прочей расчетной информации за три предыдущих года, представленной сетевыми организациями, РЭК определил (скорректировал) величину фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования 2014, 2015, 2016г. Результаты данных расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2018 год которая рассчитана в дальнейшем в соответствии с пунктом 25 Методических указаний по формулам

	2014г.	2015г.	2016г.
$P_{C1.1}^{средн}$ средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов ТСО на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом (руб./ присоединение)	4435	2588	4382
$P_{C1.2}^{средн}$ средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий определенная регулирующим органом (руб./ присоединение)	7744	5791	7746
Максимальная присоединяемая мощность (кВт)	267 586	428 739	467 327

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4,средн} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3,средн} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2,средн} \cdot ИПЦ_{nl}^{n-1} \cdot ИПЦ_{nl}^n}{3}$$

$$C_{1.2} = \frac{P_{C1.2}^{n-4,средн} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2}^{n-3,средн} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2}^{n-2,средн} \cdot ИПЦ_{nl}^{n-1} \cdot ИПЦ_{nl}^n}{3}$$

где:

$ИПЦ_{\phi}^{n-2}$ - фактический индекс потребительских цен за год (n-2);

$ИПЦ_{\phi}^{n-3}$ - фактический индекс потребительских цен за год (n-3);

$ИПЦ_{nl}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1);

$ИПЦ_{nl}^n$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n).

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") составила: $C_1 = 8333$ руб. (без НДС) за одно присоединение; в том числе в разбивке по следующим мероприятиям:

Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) $C_{1.1} - 2725$ руб. (без НДС) за одно присоединение.

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий $C_{1.2} - 5608$ руб. (без НДС) за одно присоединение.

Стандартизированную тарифную ставку C_1 (руб. за одно присоединение) для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), предлагается утвердить на уровне стандартизированной тарифной ставки C_1 (руб. за одно присоединение) по постоянной схеме электроснабжения, что не противоречит действующим Методическим указаниям.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний были рассчитаны в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок:

$$C_{1.1}^{\max N} = \frac{C_{1.1} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}},$$

$$C_{1.2}^{\max N} = \frac{C_{1.2} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}},$$

где:

Q_{n-4} , Q_{n-3} , Q_{n-2} - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за год (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

N_{n-4} , N_{n-3} , N_{n-2} - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности.

Ставка платы за единицу максимальной мощности составила:
 $C_1^{\max N} = 77$ руб./кВт. (без НДС)

Согласно пункту 21 Методических указаний предлагается к утверждению в разбивке по следующим мероприятиям:

- Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю

C1.1.^{maxN}=25 руб./кВт.(без НДС);

- Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения).

C1.2.^{maxN}=52 руб./кВт.(без НДС)

Согласно пункту 11 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям "последней мили" на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определены РЭК с учетом представленных ТСО фактических данных. ТСО предоставили в сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением N 1 к Методическим указаниям.

Согласно пункту 27 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , рассчитаны РЭК на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением N 1 к Методическим указаниям, раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Ставки платы C_2 , C_3 , C_4 , C_5 за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны с разбивкой по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности:

- по объему присоединяемой мощности:
 - свыше 150 кВт;
- по уровню напряжения (для строительства воздушных и кабельных линий):
 - 0,4 кВ;
 - (6) 10 кВ;
- по виду используемого материала:
 - ВЛ 10кВ сечением 50 мм² и менее;
 - ВЛ 10кВ сечением 70 мм² и более;
 - ВЛ 10кВ сечением 70 мм² и более, в две цепи
 - кабель сечением до 120 мм²
 - кабель сечением свыше 150 мм²
 - КТП -10/0,4кВ;
 - БКТП -10/0,4кВ.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на год n , регулирующим органом с использованием данных, представленных ТСО в соответствии с приложением N 1 к Методическим указаниям, определяются:

расходы на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой РЭК дифференциацией в

зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)),
 $P_{s,t}^{BJL}$ (тыс. руб./км);

расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой РЭК дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)),
 $P_{s,t}^{KJL}$ (тыс. руб./км);

расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. в соответствии с принятой РЭК дифференциацией $P_{s,t}^{CKKJL}$ (тыс. руб./шт.);

расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (в соответствии с принятой РЭК дифференциацией в зависимости от вида используемого материала),
 $P_{s,t}^{TP}$ (тыс. руб./кВт);

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}} \cdot ИЦП_{nl}^{n-1} \cdot ИЦП_{nl}^n}{3}$$

где:

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за год n-3 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за год n-2 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^{n-1}$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год n-1 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^n$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год n (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C6(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n,$$

$$C_{7(s,t)} = \frac{P_{C7(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C7(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_\phi^{n-2} + P_{C7(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^n.$$

Согласно пункту 12 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям, связанным со строительством объектов электроэнергетики на период регулирования 2018 год при расчете ставок за единицу максимальной мощности были определены исходя из стандартизированных тарифных ставок и представленных территориальными сетевыми организациями фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за три предыдущих года (2014г., 2015г., 2016г), а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам.

Согласно пункту 31 Методических указаний ТСО представили в регулирующий орган информацию о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за 3 последних года в соответствии с приложением N 5 к Методическим указаниям, а также общее количество технологических присоединений и суммарную максимальную мощность энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за каждый год за 3 последних года.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период 2018 год были рассчитаны на уровне напряжения 0,4кВ; 6(10)кВ с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала: сечением 50 мм² и менее; сечением 70 мм² и более; сечением 70 мм² и более, в две цепи рассчитаны по формуле:

$$C_{2(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{2(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{\text{ВЛ}}},$$

где:

$l_{(s,t),p}$ - протяженность p-й воздушной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого

материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_{(s,t),p}^{ВЛ}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству р-й воздушной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество воздушных линий на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

- Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период 2018 год на уровне напряжения 0,4кВ; 6(10)кВ с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала кабель сечением до 120 мм²; кабель сечением свыше 150мм² были рассчитываются по формуле:

$$C_{3(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{3(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{КЛ}},$$

где:

$l_{(s,t),p}$ - протяженность р-й кабельной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_{(s,t),p}^{КЛ}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству р-й кабельной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество кабельных линий на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) были рассчитаны по формуле:

$$C_{4(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{4(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{\text{КЛ}}},$$

где:

$q_{(s,t),p}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) p -го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^{\text{КЛ}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по пунктам секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) p -го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Согласно пункту 36 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифной ставке $C_{5(s,t)}$

Согласно пункту 7 Методических указаний экспертами Региональной энергетической для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям предлагается утвердить на период регулирования 2018 год:

- стандартизированные тарифные ставки, согласно Главе II Методических указаний;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), рассчитанные в соответствии с Главой III Методических указаний;
- формулу платы за технологическое присоединение;

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к городским населенным пунктам
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 ₁	руб. за одно присоединение (без НДС)	8 333	8 333
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1}		2 725	2 725
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	C _{1.2}		5 608	5 608
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₂	тыс.руб./км	1 259	1 168
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		тыс.руб./км	1 502	1 386
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		тыс.руб./км	1 560	1 820
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более, в две цепи		тыс.руб./км	2 321	2 564
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C ₃) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₃			
кабель сечением до 120 мм ²		тыс.руб./км	2 245	2 289
кабель сечением свыше 150 мм ²		тыс.руб./км	2 788	3 031
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм ²		тыс.руб./км	3 565	3 479
кабель сечением свыше 150 мм ²		тыс.руб./км	3 973	3 530
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C ₄) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Реклоузер 6 (10) кВ	C ₄	руб./шт	397 104	397 104
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C ₅) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C ₅	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	4 431
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт	2 564	2 564

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям ТСО на уровне напряжения ниже 35 кВ энергопринимающих устройств заявителей и мощностью менее 8900кВт на 2018 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	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)	$C1^{maxN}$	77	77
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C1.1^{maxN}$	25	25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	$C1.2^{maxN}$	52	52
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
на уровне напряжения 0,4кВ	$C2^{maxN}$	5 085	5 085
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		3 680	3 680
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		1 383	1 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более, в две цепи		7 229	7 229
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
На уровне напряжения 0,4кВ	$C3^{maxN}$		
кабель сечением до 120 мм ²		3 361	3 361
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 550	2 550
На уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм ²		3 437	3 437
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 647	2 647
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	$C4^{maxN}$	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	$C5^{maxN}$	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	4 431
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		2 564	2 564

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, рассчитаны ТСО в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. N215-э/1.

Для подтверждения фактически понесенных затрат за 2016 год, связанных с технологическим присоединением льготных категорий заявителей, затраты по которым отнесены к выпадающим доходам в соответствии с пунктом 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014г. №2015-э/1 ТСО были предоставлена информация о фактически понесенных расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению:

- копии договоров технологического присоединения льготной категории заявителей до 15 кВт и до 150 кВт включительно, исполненные за период 2016 год с техническими условиями и актами выполненных работ.

- реестры договоров технологического присоединения (льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт до 150кВт включительно), исполненных за 2016 г.

- реестры построенных объектов за 2016 год в рамках договоров технологического присоединения (льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15кВт и до 150кВт)

- копии договоров технологического присоединения с техническими условиями и актом выполненных работ, которые включены в расчет выпадающих по статье «расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки» на 2018 год.

Планируемые выпадающие доходы по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15кВт и до 150кВт включительно ТСО согласно п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 на 2018 год определены в размерах, приведенных в таблице.

тыс.руб.

Наименование ТСО	Представлено ТСО на 2018г.	Планируемые затраты на 2018 год определены
АО «Тюменьэнерго»	149 252,713	144 013,57
ПАО «СУЭНКО»	95 648,76	95 648,76
ПАО «Горэлектросеть» г.Нижневартовск	12 149,72	4 655,52
ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	118 025,65	118 025,65
АО «ЮРЭСК»	1 642,4	463,29
Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению	4,223	4,223
МУП «Губкинские ГЭС»	326,62	75,5

Экспертная группа РЭК:

А.В. Яковлев

В.В. Сосунов

Е.Н. Чмыхалов