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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2019г. **№ 32-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 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 год, приняты согласно приложению №4.
5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя **А.В. Литвяков**

Приложение №1
к распоряжению от 27.12.2019 № 32 -тп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (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)	C_1	руб. за одно присоединение	7 103	7 103
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C_{1.1.}$		2 407	2 407
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C_{1.2.}$		4 696	4 696
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	руб./км	1 233 241	1 197 346
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм^2 и менее		руб./км	1 594 350	1 425 964
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм^2 и более		руб./км	1 620 097	1 837 057
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		руб./км	2 295 657	2 359 877
кабель сечением свыше 150 мм^2		руб./км	2 401 786	2 508 274
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм^2		руб./км	3 646 862	3 630 592
кабель сечением свыше 150 мм^2		руб./км	4 064 510	3 652 942
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	3 505	4 730
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	2 051	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	7 274	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	5 727	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	4 284	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	3 593	3 593

* 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. № 861.

Приложение №2
к распоряжению от 27.12.2019 №32-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 2020 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)	$C1^{maxN}$	62	62
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C1.1^{maxN}$	18	18
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C1.2^{maxN}$	44	44
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	$C2^{maxN}$	5 392	5 392
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм^2 и менее		3 383	3 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм^2 и более		1 583	1 583
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		3 104	3 104
кабель сечением свыше 150 мм^2		2 192	2 192
На уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм^2		2 640	2 640
кабель сечением свыше 150 мм^2		2 555	2 555
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	$C5^{maxN}$	3 505	4 730

КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		2 051	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		7 274	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		5 727	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 284	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 593	3 593

* 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. № 861.

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



А.В.Литвяков

Приложение №3
к распоряжению от 27.12.2019 №32-тп

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим 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, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$П= C_1$, 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:

С1 - 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);

С2,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);

С3,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);

С4,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.);

С5,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);

Ni – 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);

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

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

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 27.12.2019 №32-тп

Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	254 941,94
2.	АО «СУЭНКО»	49 081,78
3.	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	108 939,15
4.	АО «Городские электрические сети» г.Нижневартовск	1 746,58
5.	АО «ЮРЭСК»	5 817,24
6.	ООО «Элтранс»	1 077,53
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	4 721,97
8.	ООО «РемЭнергоСтройсервис»	77,47
9.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	56,34
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанций электроснабжения)	14,09
11.	Муниципальное предприятие «Ханты - Мансийские городские электрические сети» муниципального образования г.Ханты-Мансийск	9 221,72
12.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	1 015,25
13.	АО «Губкинские городские электрические сети»	77,54
14.	МУП «Надымские городские электрические сети»	139,56

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

2 июня 2020г. **№ 9-тп**

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 27.12.2019 №32-тп

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, и на основании обращения АО «Россети Тюмень»:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 №32-тп «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 2020 год» внести следующие изменения:

В таблице приложения №1 после строки

кабель сечением свыше 150 мм^2	C_3	руб./км	4 064 510	3 652 942

дополнить строками следующего содержания:

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	1 451 054	1 451 054

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

Заместитель председателя А.В.Литвяков

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

**РАСПОРЯЖЕНИЕ
от 20 октября 2020 г. N 13-тп**

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 27.12.2019 N 32-ТП

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 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 N 1135/17:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 N 32-тп "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 2020 год" внести следующие изменения:

в таблице приложения N 1:

после строки

на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм^2 и более	C_2	руб./км	1 620 097	1 837 057

дополнить строками следующего содержания:

на уровне напряжения 110 кВ сечением 70 мм^2 1 цепь на опоре	$C_{2.2.2.4.2.}^{\text{город 110 кВ и выше}}$	руб./км	8 701 150	-
на уровне напряжения 110 кВ сечением 70 мм^2 1 цепь на опоре	$C_{2.2.2.4.2.}^{\text{не город 110 кВ и выше}}$	руб./км		8 701 150

после строки

Подстанции ПС-110/35/6(10) кВ 2*40 МВА	$C_{7.2}^{\text{город 110/35/6(10) кВ}}$	руб./кВт	11 758	-
	$C_{7.2}^{\text{не город 110/35/6(10) кВ}}$	руб./кВт	-	11 758

дополнить строками следующего содержания:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8)				
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1.}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	руб. за точку учета	11 018	-
	$C_{8.1.1.}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		-	11 018
Средства коммерческого учета	$C_{8.2.1.}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		24 562	-

электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	24 562
	$C_{8.2.1.}$ город, 1-20 кВ		226 212	
	$C_{8.2.1.}$ не город, 1-20 кВ		-	226 212
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2.}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ		31 479	-
	$C_{8.2.2.}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ		-	31 479
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{8.2.3.}$ город, 1-20 кВ		228 862	-
	$C_{8.2.3.}$ не город, 1-20 кВ		-	228 862

2. Приложение N 3 к распоряжению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

Заместитель председателя
А.В.ЛИТВЯКОВ

Приложение
к распоряжению
от 20.10.2020 N 13-тп

ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2020 ГОД

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим 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, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$П = C_1 + C_8 * q$, 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:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum(C_2 i * Li) + \sum(C_3 i * Li)$$

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, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum(C_2 i * Li) + \sum(C_3 i * Li) + \sum(C_4 i * Mi) + \sum(C_5 i * Ni) + \sum(C_7 i * Ni)$$

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);

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

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C_{2,i}$ - 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);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

Ni - 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);

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

q - количество точек учета.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($Р_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2}) \text{ (руб.)}$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$Р_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$Р_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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