## Экспертное заключение департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов

по расчету стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области на период регулирования – 2018 год

В соответствии с пунктом 2 Статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 12.03.2003 №35-ФЗ, департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее — Департамент) рассчитывает и устанавливает стандартизированные тарифные ставки, определяющие плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций едиными на территории Оренбургской области.

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен в соответствии с Главой II Методических указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 28.09.2017 №1135/17 (далее – Методические указания) с учетом положений постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

С заявкой на утверждение ставок для расчета платы за технологическое присоединение на 2018 год в Департамент обратились 22 территориальные сетевые организации, на предоставленных материалах которых производился расчет стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с п.21 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

### 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки С<sub>1</sub>

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (рубль за одно присоединение):

- $C_{1.1}$  Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;
- С<sub>1.2</sub> Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами Правил технологического пункта 7 присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным электрическим утвержденных лицам, сетям, постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

C целью расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  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 подпункта «б»), сетевыми организациями были предоставлены сведения о расходах на выполнение данных мероприятий в соответствии с Приложением №2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Кроме того, сетевыми организациями представлялась бухгалтерская отчетность, оборотно-сальдовые ведомости, пояснительные записки о распределении затрат по технологическому присоединению, принятые на предприятии.

Достоверность представленной информации подтверждается печатями и подписями уполномоченных лиц организаций.

Расчет стандартизированной тарифной ставки производился в соответствии с формулами, указанными в п.25 Методических указаний.

Индексы потребительских цен, используемые в формулах расчета ставок  $C_{1.1}$  и  $C_{1.2}$  приняты на уровне показателей Прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 18 сентября 2017 года.

```
И\Pi\coprod_{2015} - 1,155;

И\Pi\coprod_{2016} - 1,071;

И\Pi\coprod_{2017} - 1,039;

И\Pi\coprod_{2018} - 1,037.
```

По результатам расчета стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю составила — 4740,20 рубля за одно присоединение, С 1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий — 6933,07 рубля за присоединение.

Итого  $C_1$  – 11673,27 рублей за одно присоединение.

Вышеуказанные ставки предлагается принять на том же уровне для целей 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.

	Наименование ставки	Значение,
	паименование ставки	*
		руб./присоединение в
		ценах текущего периода
	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных с осуществлением мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении по постоянной схеме	11673,27
Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области	электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (C <sub>1</sub> ),	
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (С1.1)	4740,20
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (C <sub>1.2</sub> )	6933,07

### II. Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_{2s,t}$ , $C_{3s,t}$ , $C_{4s,t}$ , $C_{5s,t}$ , $C_{6s,t}$ , $C_{7s,t}$

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2s,t}$ ,  $C_{3s,t}$ ,  $C_{4s,t}$ ,  $C_{5s,t}$ ,  $C_{6s,t}$ ,  $C_{7s,t}$  рассчитаны Департаментом на основе сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с Приложением  $N_2$  1 к Методическим указаниям, раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Расчет ставок производился Департаментом в соответствии с формулами и положениями, указанными в пункте 27 Методических указаний.

Фактические индексы цен производителей, используемые в формулах расчета ставок  $C_{2s,t}$ ,  $C_{3s,t}$ ,  $C_{4s,t}$ ,  $C_{5s,t}$ ,  $C_{6s,t}$ ,  $C_{7s,t}$  приняты на уровне показателей, указанных в Прогнозе социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 18 сентября 2017 года.

ИЦП $_{2015} - 1,055$ ;

ИЦП $_{2016}$  – 1,053;

ИЦП $_{2017}$  – 1,064;

ИЦП $_{2018}$  — 1,050.

При расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2s,t}$ ,  $C_{3s,t}$ ,  $C_{4s,t}$ ,  $C_{5s,t}$ ,  $C_{6s,t}$ ,  $C_{7s,t}$  равны нулю (пункт 28 Методических указаний).

Расчет стандартизированных тарифных ставок представлен раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в зависимости от вида используемого материала на уровне напряжения до 35 кВ.

# На основании расчета получены следующие стандартизированных ставок:

значения

- для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км,	Размер ставки, руб./км,
	напряжения, кВ		(в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	(в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством	до 35	1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	437358,95	0,00
воздушных линий (ВЛ) $C_2$		1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	668348,65	0,00
		1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	948485,63	0,00
		1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	1241371,25	0,00
		1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	2124796,83	0,00
		1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	949028,46	0,00
		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	1365743,24	0,00

	2.5	0.1.1.0.7	270 52 11 52	0.00
Стандартизированная	до 35	2.1.1.1.2 (прокладка в	3706344,70	0,00
тарифная ставка на		траншеях, одножильный		
покрытие расходов		кабель с резиновой и		
сетевой организации,		пластмассовой изоляцией,		
связанных со		сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup>		
строительством		включительно)		
кабельных линий		21112/	2007702.00	0.00
(КЛ) С <sub>3</sub>		2.1.1.1.3 (прокладка в	3005593,09	0,00
		траншеях, одножильный		
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		2 1 1 1 4 (	2257024.10	0,00
		2.1.1.1.4 (прокладка в	2257924,10	0,00
		траншеях, одножильный		
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup>		
		включительно)	1922705.04	0.00
		2.1.1.2.2 (прокладка в	1822795,94	0,00
		траншеях, одножильный		
		кабель с бумажной		
		изоляцией, сечение от 50 до		
		100 мм <sup>2</sup> включительно)	2056076.02	0.00
		2.1.1.2.3 (прокладка в	2956076,92	0,00
		траншеях, одножильный		
		кабель с бумажной		
		изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		
			2294600 21	0.00
		2.1.1.2.4 (прокладка в	2284600,31	0,00
		траншеях, одножильный		
		кабель с бумажной		
		изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		
		2.1.2.1.1 (прокладка в	1543183,60	0,00
		траншеях, многожильный	1343163,00	0,00
		граншеях, многожильный кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение до 50 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		2.1.2.1.2 (прокладка в	1855912,77	0,00
		траншеях, многожильный	1033912,77	0,00
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		2.1.2.1.3 (прокладка в	3090874,84	0,00
		траншеях, многожильный	3070074,04	0,00
		граншеях, многожильный кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		2.1.2.1.4 (прокладка в	2953356,97	0,00
		траншеях, многожильный	4733330,71	0,00
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		2.1.2.2.1 (прокладка в	2965859,71	0,00
		траншеях, многожильный	2703039,71	0,00
		граншеях, многожильный кабель с бумажной		
		каосль с бумажной		

F	0		
	изоляцией, сечение до 50		
	мм² включительно)	*******	
	2.1.2.2.2 (прокладка в	2184841,58	0,00
	траншеях, многожильный		
	кабель с бумажной		
	изоляцией, сечение от 50 до		
	100 мм <sup>2</sup> включительно)	2000250 50	0.00
	2.1.2.2.3 (прокладка в	2980250,78	0,00
	траншеях, многожильный		
	кабель с бумажной		
	изоляцией, сечение от 100		
	до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	2201462 65	0.00
	2.1.2.2.4 (прокладка в	3391462,65	0,00
	траншеях, многожильный		
	кабель с бумажной		
	изоляцией, сечение от 200		
	до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	4014405 20	0.00
	2.3.1.2.4 (прокладка в	4014485,38	0,00
	каналах, одножильный		
	кабель с бумажной		
	изоляцией, сечение от 200		
	до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	204711 44	0.00
	2.3.2.1.1 (прокладка в	294711,44	0,00
	каналах, многожильный		
	кабель с резиновой и		
	пластмассовой изоляцией, сечение до $50 \text{ мm}^2$		
	· ·		
	ВКЛЮЧИТЕЛЬНО)	7759184,31	0,00
	2.6.1.1.3 (прокладка	7739184,31	0,00
	горизонтально наклонным		
	бурением, одножильный		
	кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией,		
	сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup>		
	ВКЛЮЧИТЕЛЬНО)	5145496,99	0,00
	2.6.2.1.2 (прокладка горизонтально наклонным	3143490,99	0,00
	бурением, многожильный		
	кабель с резиновой и		
	пластмассовой изоляцией,		
	сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup>		
	включительно)		
	2.6.2.1.4 (прокладка	6468200,31	0,00
	горизонтально наклонным	0406200,31	0,00
	бурением, многожильный		
	кабель с резиновой и		
	пластмассовой изоляцией,		
	сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup>		
	включительно)		
	2.6.2.2.4 (прокладка	5641187,36	0,00
	. =	3041107,30	0,00
	горизонтально наклонным		
	бурением, многожильный		
	кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200		
	изоляцией, сечение от 200		
	до $500 \text{ мм}^2$ включительно)	l	

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	12329,44	0,00
трансформаторных подстанций (РТП) C <sub>5</sub>		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	5652,76	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3853,77	0,00
		4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	4669,74	0,00
		4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	2636,43	0,00
		4.1.1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная	3942,20	0,00

8		
мощность свыше 1000 кВА)		
4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением	9299,29	0,00
распределительных трансформаторных подстанций (РТП),		
двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		
4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением	6946,89	0,00
распределительных трансформаторных подстанций (РТП),		
двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900		
кВА)		
4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за	4013,82	0,00
исключением		
распределительных трансформаторных		
подстанций (РТП),		
двухтрансформаторные,		
трансформаторная		
мощность свыше 1000 кВА)		

## - для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения,	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего
	кВ		периода)	периода)
			свыше 150 кВт	для заявителей
				не более 150 кВт
Стандартизированная	до 35	1.1.1.4.1 (опоры деревянные,	828028,28	0,00
тарифная ставка на		изолированный провод,		
покрытие расходов		материал провода		
сетевой организации,		алюминиевый, сечение		
связанных со		провода до 50 до ${\rm mm}^2$		
строительством		включительно)		
воздушных линий		1.3.1.4.1 (опоры	1235194,60	0,00
(ВЛ) С <sub>2</sub>		железобетонные,		ŕ
		изолированный провод,		
		материал провода		
		алюминиевый, сечение		
		провода до $50 \text{ мм}^2$		
		включительно)		
		1.3.1.4.2 (опоры	1375108,21	0,00
		железобетонные,		ŕ
		изолированный провод,		
		материал провода		
		алюминиевый, сечение		
		провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		1.3.1.4.3 (опоры	1001341,70	0,00
		железобетонные,		
		изолированный провод,		
		материал провода		
		алюминиевый, сечение		

		9	т	
		провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		1.3.2.3.1 (опоры	1522319,21	0,00
		железобетонные,		
		неизолированный провод,		
		материал провода		
		сталеалюминиевый, сечение		
		провода до 50 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		1.3.2.3.2 (опоры	1171845,26	0,00
		железобетонные,		
		неизолированный провод,		
		материал провода		
		сталеалюминиевый, сечение		
		провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		1.3.2.3.3 (опоры	1852867,40	0,00
		железобетонные,		
		неизолированный провод,		
		материал провода		
		сталеалюминиевый, сечение		
		провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		210110 1111 4022110)		
Стандартизированная	до 35	2.1.1.1.2 (прокладка в	3121779,86	0,00
тарифная ставка на	70 22	траншеях, одножильный	212117,00	3,00
покрытие расходов		кабель с резиновой и		
сетевой организации,		пластмассовой изоляцией,		
связанных со		сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup>		
строительством кабельных линий		включительно)		
(КЛ) C <sub>3</sub>		2 1 1 1 2 (may 10 mg p	2202420.95	0,00
$(KJ1)$ $C_3$		2.1.1.1.3 (прокладка в	3302439,85	0,00
		траншеях, одножильный		
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup>		
		включительно)	0.64555.00	0.00
		2.1.2.1.1 (прокладка в	964777,02	0,00
		траншеях, многожильный		
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение до 50 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		2.1.2.1.2 (прокладка в	1282234,05	0,00
		траншеях, многожильный		
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
		2.1.2.1.3 (прокладка в	1269085,18	0,00
		траншеях, многожильный	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	•
		кабель с резиновой и		
		пластмассовой изоляцией,		
		сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup>		
		включительно)		
			2076260 44	0.00
		2.1.2.2.1 (прокладка в	2076260,44	0,00
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный	2076260,44	0,00
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной	2076260,44	0,00
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50	2076260,44	0,00
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно) 2.1.2.2.2 (прокладка в	2076260,44 1635189,86	0,00
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		

Наименование   Размер ставки, руб. ит., (и нена, региновой и покрътие раскоре специонных пристов)			10		
2.1.2.2.3 (прокладка в траниска, много канылыный кабель. с будажлой взолящией, сечение от 100 до 200 мм включительно)   2.6.1.1.3 (прокладка призолисьные нажлонным бурением, одижжильствый кабель с резиновой и пластачассковой изолящей; сечение от 100 до 200 мм включительной кабель с резиновой и пластачассковой изолящей; сечение от 100 до 200 мм включительной кабель с резиновой и пластачассковой изолящей; сечение от 100 до 200 мм включительной кабель с резиновой и пластачассковой изолящей; сечение от 100 до 200 мм включительной кабель с резиновой и пластачассковой изолящей; сечение от 100 до 200 мм включительной за принцепальным током до 100 А)   2.1.1.2 (реклюузеры, поминальным током до 100 А)   3.1.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.1.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   3.2.4 (реклюузеры, поминальным током от 500 до 1000 А)   4.1.1.1 (трансформаторные кольственный (ТП), за покрытие расхода степной отдатации (ТП), за поключительный трансформаторные, подстаниция (ТП), за поключительный трансформаторные, подстаниция (ТП), за поключительный трансформаторные, прансформаторные, прансформаторные подстаниция (ТП), за поключительный подстаниция (ТП), за поключением распределительный подстаниция (ТП), за поключением распределительный подстаниция (ТП), за поключением распределительный под			изоляцией, сечение от 50 до		
Траничех, многожильный кабель с бумажлей няолящией, сечение от 100 до 200 мм² выпочительно					
Кабель с бумажной   Визанция (слечение от 100 до 200 мм² включительно)				2515371,58	0,00
Наименование   Размер ставки, кв   Размер ставки, руб./шт., (в ценах текущето пернода)   Вид используемого материала для запительных принстов (съствой рузаниях се сетемой организации, смязаниях со строительством и подтаниций (ТП) за несключением распределительных трансформаторных подстаниций (ТП) за несключением распределительных трансформаторных подстаниций (ТП) за несключением распределительных трансформаторных подстаниций (ТП) с, (трансформаторных подстаниций (ТП)), за несключением распределительных трансформаторных подстаниций (ТП), за несключением распределительных трансформаторных					
Наименование   Размер ставки, руб./мг., (в ценах текущего первоа) для заявительно для током от 500 до 1000 А)					
Наименование   Уромень каржина, кВ   Танденовы практория (сечение от 100 до 200 мм выпочительно)   Вид используемого материала стакка па пократите расходов сетевой организации, (реклоузеры, поминальным током от 500 до 1000 A)   3.2.4 (реклоузеры, поминальным током от 500 до 1000 A)   3.2.4 (реклоузеры, поминальным током от 500 до 1000 A)   3.2.4 (реклоузеры, поминальным током от 500 до 1000 A)   3.2.4 (реклоузеры, поминальным током от 500 до 1000 A)   3.2.4 (реклоузеры, поминальным током от 500 до 1000 A)   3.2.4 (реклоузеры, поминальным током от 500 до 1000 A)   3.2.4 (распределительных пунктов)   Сандартизированная до 35 каркина стакка на покрытие расходов сетевой организации, сеключением распределительных трансформаторных подстанций (ГП) за псключением распределительных трансформаторных подстанций (ГП) за псключением распределительных трансформаторных подстанций (ГП), за псключением распределительных трансформаторные, подстанций (ГП), за пскл					
Паименование			до 200 мм2 включительно)		
Наименование   Панменование   Пан			2.6.1.1.3 (прокладка	5622295,57	0,00
Наименование   Уровень вапряжения, кВ			горизонтально наклонным		
Наименование   Пластчассопой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм² включительно)   Размер ставки, руб./шт., (а ценах текунего периода)   Дазаваятелей не более 150 кВт   Дазамителей не более 150 кВт   Дазамите			бурением, одножильный		
Наименование   Вид используемого материала   Размер ставки, руб./шт., (в цепах текущего периода) для заявлятелей   для сапользуемого материала природания (тритов осетиой организации, съязанных со строительством пунктов Са   Наименование   Уровень напряжения, кВ			кабель с резиновой и		
Наименование   Уровень напряжения, иВ			пластмассовой изоляцией,		
Наименование   Уровень напряжения, иВ					
Наименование   Уровень напряжения, иВ					
напряжения, кВ	Наименование	Уровень	Вид используемого материала	Размер ставки,	Размер ставки,
Стандартизированная тарифная ставка на пократите раскодов сетевой организации, связанных со строительством пунктов переключательных трансформаторных подстанций (РТП) Сз подстанций (РТП)		~			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством пунктов (реклоузеров, распределительных пунктов) С₂         3.1.4 (реклоузеры, номинальным током до 100 A)         846611,52         0,00           Наименование переключательных пунктов (секционирования пунктов (секционирования пунктов) С₂         2.2.4 (распределительные пункты (P1), поминальным током от 500 до 1000 A)         5613735,03         0,00           Стандартизированиая тарифияа ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных сподстанций (ГП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП) слиотрансформаторных подстанций (РПП) слиотрансформаторных подстанций (РПП), однотрансформаторные подстанции (ГПП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП), однотрансформаторные подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ГПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ГПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ГПП), за исключением распределительных трансформаторных подстанции (ГПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ПП), за исключением распределительных трансформаторные, подстанции (ПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ПП), за исключением распределительных т		_			текущего периода)
Стандартизирования покрытие расходов сетевой организации, секционирования преключаеть ных пунктов (секционирования преключаеть ных пунктов) С.4   Наименование   Уровень напряжения, кВ   Вид используемого материала покрытие расходов сетевой организации, стандартизирования преключаеть ных принятов (С.4)   Наименование   Уровень напряжения, кВ   Вид используемого материала пробъявт секционирования током от 500 до 1000 A)   Температельные пунктов (С.4)   Наименование   Уровень напряжения, кВ   Вид используемого материала пробъявт секционирования дагоральных подстаний (ТП), а пределительных подстанций (ТП) за исключением распределительных прансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распре				свыше 150 кВт	для заявителей
Подстанций (РП) связанных советевой организации, связанных сподстанций (РП)					
покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством пунктов (Пр.), номинальным током от 500 до 1000 А)  3.2.4 (распределительных пунктов) С.  Наименование маркжения, кВ  Вид используемого материала покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (РП), однотрансформаторных подстанций (РП), однотрансформаторных подстанций (РП), однотрансформаторные трансформаторные подстанций (РП), одногрансформаторные подстанций (РП), одн	Стандартизированная	до 35	3.1.2 (реклоузеры,	846611,52	0,00
сетевой организации, связанных со строительством пунктов (реклюуаеров, распределительных пунктов) Сд Наименование (реклюуаеров, распределительных пунктов) Сд Наименование (реключаеться вы к в подстанции (ТП), за исключением распределительных прастенций (РТП) С5 (растанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанции (РТП), одногрансформаторных подстанции (РТП), одногрансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанции (ТП), за исключением распредели	тарифная ставка на		номинальным током до 100 А)		
связанных со строительством пунктов (РП), поминальным током от 500 до 1000 A)  3.2.4 (распределительные пунктов, переключательных пунктов) С₄  Наименование  Вид используемого материала поком от 500 до 1000 A)  Вид используемого материала руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт  Тарифная ставка на покрытие расходов сетеой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ГП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), Санотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторныь подстанций (РТП), однотрансформаторныь подстанций (РТП), однотрансформаторныь подстанций (РТП), однотрансформаторные, подстанций (РТП), одн	покрытие расходов				
связанных со строительством пунктов (реклоузеров, распределительных пунктов) С4  Наименование Напряжения, кВ  Стандартизированная тарифная ставка на покрытие распределительных подстанций (ТП) за исключением распределительных подстанций (РТП) С5  Казанных со строительством трансформаторных подстанций (РТП) С5  Казанных со строительством трансформаторных подстанций (РТП) С5  Казанных со строительством трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), одногрансформаторных подстанций (РТП), одногра	сетевой организации,		3.1.4 (пеклоузеры	1124092.37	0.00
до 1000 A     3.2.4 (распределительные пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С4     Наименование   Наименование   Чуровень напряжения, кВ     КВ   Вид используемого материала тарифиая ставка на подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5     Стандартизированная тарифиая ставка на покрытие распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5     КВ   Вид используемого материала текущего периода дли заявителей не более 150 кВт     4.1.1.1 (трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторныя подстанций (РТП), однотрансформаторныя мощность до 25 кВА включительно     4.1.1.2 (трансформаторные трансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторныя мощность до 25 кВА включительных трансформаторныя подстанций (РТП), однотрансформаторныя квлючительных трансформаторныя подстанций (ПП), за исключением распределительных трансформаторныя подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные, распределительных трансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотр	связанных со			112 10,2,37	0,00
Пунктов сехционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С4  Наименование  Вид используемого материала покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительетвом трансформаторных подстанций (РТП) с днотрансформаторных подстанций (РТП) С5  4.1.1.1 (трансформаторные расходов сетевой организации, связанных со строительетвом трансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,	строительством				
распределительных пруктов обранизации, связаных со строительством трансформаторных подстанций (РТП) с выпледелительных трансформаторных подстанций (РТП) с выпледелительных трансформаторных подстанций (РТП) с выпледелительных трансформаторных подстанций (РТП) с с выпледелительных трансформаторных подстанций (РТП), с с выпледелительных подстанций (РТП), с с с выпледелительных подстанций (РТП), с с с с с выпледелительных подстанций (РТП), с с с с с с с с с с с с с с с с с с с	*			5(12725.02	0.00
реклоузеров, распределительных пунктов) С4  Наименование  Уровень напряжения, кВ  Уровень напряжения, кВ  Вид используемого материала Током от 500 до 1000 A)  Размер ставки, руб./кВт, (в ценах техущего периода) свыше 150 кВт  подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные, трансформаторные, подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные, подстанции (ТП), за исключением распределительных технетов подстанции (ТП), за исключением	•			3013/33,03	0,00
распределительных пунктов) С4  Наименование  Вид используемого материала роб./кВт. (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт  Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связаных со строительством трансформаторных подстанций (РТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5  модетанций (РТП) С5  4.1.1.1 (трансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, подстанций (П), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (П), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (П), за исключением распределительных трансформаторные, трансформаторные подстанций (П), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, одношением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, одношением распределительных трансформаторные, одношением распределительных подстанций (РТП), однотрансформаторные, одношением распределительных трансформаторные, одношением распределительных подстанций (РТП), однотрансформаторные, одношением распределительных трансформаторные, одношением распределительных подстанций (РТП), однотрансформаторные, одношением распреде	_				
пунктов, переключательных пунктов) С₄  Наименование  Наименование  Вид используемого материала гекущего периода) свыше 150 кВт  Стандартизированная тарифная ставка на покрытие распределительных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С₅  Известиций (РТП) С₅  КВ  Вид используемого материала размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт  Текущето периода) свыше 150 кВт  Т805,54  О,00  Оправлением распределительных трансформаторные, подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные полстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные полстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные полстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные полстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных полстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторные, одопределительных подстанций (ТП), за исключением распределительных распределительных распределительных распределительных ра			током от 500 до 1000 А)		
Переключательных пунктов) С					
Пунктов) С₄         Наименование         Уровень напряжения, кВ         Вид используемого материала напряжения, кВ         Размер ставки, руб./кВт. (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт         Размер ставки, руб./кВт. (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт         Размер ставки, руб./кВт. (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт           Стандартизированная тарифияа ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (РПП), однотрансформаторные, трансформаторные подстанций (РПП), однотрансформаторные подстанций (РПП), однотрансформаторные подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, подстанций (РПП), однотрансформаторные, трансформаторные подстанций (РПП), однотрансформаторные подстанций (РПП), однотрансформаторные подстанций (ПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторные, подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторные, подстанций (РПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РПП), за иск	-				
Наименование напряжения, кВ Вид используемого материала руб./кВт, (в ценах техущего периода) свыше 150 кВт  Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ГП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП), однотранеформаторные подстанций (РПП), однотранеформаторных подстанций (РПП), однотранеформаторных подстанций (РПП), однотранеформаторных подстанций (РПП), однотранеформаторных подстанций (РПП), однотранеформаторные подстанций (РПП), однотранеформаторныя мощность от 25 кВА включительно)  4.1.1.2 (трансформаторные подстанций (РПП), однотрансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанций (ПП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (ПП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП), однотранеформаторные,					
Напряжения, кВ   Напряжения, кВ   Напряжения, кВ   Напряжения, кВ   Напратизированная такущего периода для завителей не более 150 кВт   7805,54   0,00		Vnoreili	Вил используемого материала	Размер старки	Размер старки
КВ	Паименование	~	Вид используемого материала		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП) С5  4.1.1.2 (трансформаторные распределительных трансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные трансформаторные трансформаторные трансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные трансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, однотрансформаторные, однотрансформаторные,					
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с мощность до 25 кВА включительно)  4.1.1.2 (трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные подстанций (ТП), однотрансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, однотрансформаторные,		KD			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)         4.1.1.2 (трансформаторные трансформаторные трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные трансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)         4.963,70         0,00           4.1.1.3 (трансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)         4.1.1.3 (трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,         3899,61         0,00				CDDIME 130 KD1	
тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (РТП), а подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП) С5  4.1.1.2 (трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторных трансформаторных трансформаторных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,	Стандартизированная	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные	7805,54	
покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторная мощность до 25 кВА включительно)  4.1.1.2 (трансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторные, трансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РТП), однотрансформаторные, однотрансформаторные,		, ,		,	,
распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,					
связанных со строительством трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторныя мощность до 25 кВА включительно)  4.1.1.2 (трансформаторные подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,					
трансформаторных подстанций (ГП) за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РПП) С5  1.1.2 (трансформаторные подстанций (ГП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП), однотрансформаторных подстанций (РПП), однотрансформаторные трансформаторные трансформаторные подстанций (ГП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (ГП), за исключением распределительно  4.1.1.3 (трансформаторные подстанций (ГП), за исключением распределительных трансформаторные подстанций (ГП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПП), однотрансформаторные,	± .				
трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторные подстанций (РТП) С5					
подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С <sub>5</sub> 1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторные, трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные, трансформаторные, трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанции (РТП), однотрансформаторные, однотрансформаторные,					
исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_5$					
распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_5$					
трансформаторных подстанций (РТП) $C_5$ 4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторныя мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1			
подстанций (РТП) $C_5$ подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,	1 1	1	,	40.52.55	2.22
исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,				4963,70	0,00
распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,	подстанций (РТП) $C_5$	1			
трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1	исключением		
подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1			
подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1	трансформаторных		
однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,					
трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1			
мощность от 25 до 100 кВА включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1			
включительно)  4.1.1.3 (трансформаторные 3899,61 0,00 подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1			
4.1.1.3 (трансформаторные 3899,61 0,00 подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1			
подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1	,	3899 61	0.00
исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		1		3077,01	0,00
распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,					
трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,					
подстанций (РТП), однотрансформаторные,					
однотрансформаторные,			распределительных		
			распределительных трансформаторных		
			распределительных трансформаторных подстанций (РТП),		
трансформаторная			распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные,		

11		
мощность от 100 до 250 кВА		
включительно)		
4.1.1.4 (трансформаторные	2104,99	0,00
подстанции (ТП), за		
исключением		
распределительных		
трансформаторных		
подстанций (РТП),		
однотрансформаторные,		
трансформаторная		
мощность от 250 до 500 кВА		
включительно)		
4.1.1.5 (трансформаторные	1409,32	0,00
подстанции (ТП), за		
исключением		
распределительных		
трансформаторных		
подстанций (РТП),		
однотрансформаторные,		
трансформаторная		
мощность от 500 до 900 кВА		
включительно)		
4.1.2.4 (трансформаторные	9420,03	0,00
подстанции (ТП), за		
исключением		
распределительных		
трансформаторных		
подстанций (РТП),		
двухтрансформаторные,		
трансформаторная		
мощность от 250 до 500		
кВА)		

#### III. Формулы платы за технологическое присоединение

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний, Департамент на период регулирования утверждает формулы платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, формулы утверждаются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

Предлагаются к утверждению следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

 $T = C_1$ , руб. (без НДС)

где

Т – плата за технологическое присоединение;

 $C_1$ —стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб./присоединение.

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последний мили» по прокладке ВЛ и (или) КЛ:

$$T = C_1 + (C_{2(3)i}*L_i)$$
, руб. (без НДС) где

Т – плата за технологическое присоединение;

 $C_{2(3)i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

L<sub>i</sub> - протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

3) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» ПО строительству ПУНКТОВ секционирования (реклоузеров, распределительных переключательных пунктов), пунктов, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C_1 + (C_{2(3)i}*L_i) + (C_4*k) + (C_5*N_i + C_6*N_i + C_7*N_i), руб. (без НДС)$$

где

Т – плата за технологическое присоединение;

 $C_{2(3)i}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

 $L_{i}$  - протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

- $C_4$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;
- k количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;
- $C_5$  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, кВт;

- $C_6$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;
- $C_7$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;
- 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 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.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний, в случае если запрашивает вторую Заявитель ИЛИ первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы будет состоять из суммы расходов, связанных с проведением мероприятий, не включающих в себя выполнение мероприятий «последней мили» и расходов на выполнение мероприятий «последней мили» в зависимости от способа технологического присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на выданных технических условий, определяемых по первому и второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV, Главой V Методических указаний.

Заместитель директора департамента

В.Н. Цапенко