

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ «РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ» ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 года

№ 453-нп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» на 2015 год

35-Ф3 В соответствии Федеральным законом ОТ 26.03.2003 «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам передаче электрической энергии услуг. правил по И оказания этих недискриминационного доступа оперативно-диспетчерскому услугам ПО управлению электроэнергетике этих услуг, И оказания недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет: гур3к

1. Установить стандартизированняе тариеные ставки платы за технологическое присоединение к распределительные электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно прикожению Р. 29 ден 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

тверской области

- 2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сстям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно приложению 2.
- 3. Установить ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно приложению 3.
- 4. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно приложению 4, следующим образом:
- а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в»), (С1) и объема максимальной мошности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем;
- б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки С1 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных линий (С3) электропередачи на і-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на і-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
- в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС). то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» и произведения ставки С4, указанной в п. 31 Методических указаний, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2015.



£ .	ŝ	č	a 9	ē
EXTENSIONE A M	KTO RESPONDED.	KID OLDYO 488.	Предости четовы в предости на	Herman toderand
Home, a voc CNP CN-90/20 mm	Affrance 2.40 CAD CAD	Henry, a 3.35 CMP Chippypanime	Crustees r perfect word Restrict restrict Chir Chi	Chapter
			4x50as2 nx8/797,65 n63/368/89 25/428/85	41.566aps2 55.5. 285,60 53.4 (681,42 ,
5 (20,2) 762,7 7 (20,3)	4 (V) 1 (V)	1 (476.1) 239.27 1337.62	4895383 647.25383 671.519,40 28.724,43	16784612 4275462 451256642 451256642 451256642 45125258 466 214 293 4588 393 137 4512 451261581 22 6786 588 21 786,41 22 6786
			2002 2018/35/2 60/3 70/37/4 1/55 25/16/69 грансформатории.	
			had 4x185,992 33,25 926,587,28 17,46 796,179,37 16,19 30,408,11 16,19 30,408,11	4159am2 4x185am2 452743,54 689 111,28 428 617,56 663 671,10 24 125,98 25 440,18
			4x185aa2 4x240ax2 924 587,48 880 445,23 796 (79,37 84x (en) 88 30 408,11 32 354,35 reagy ramonii (KTII), pacu	11,28 742 900,32 11,10 715 516,38 0,18 27 383,94
			N2	A2
W.	влечив	OB THE PROPERTY OF	innerskan vendakel	
Same of the state			25-17-137 25-17-137 25-17-137	3x78ma2 583 3113,117 561 715,60 21 594 47
1000	ADG981 *A	SOW CON CON		3x95am2 6i4 9x8.81 581 164.62 73 744.19
	15.37 85.38 85.38 67.891	1 678,11 229,27 23,786,11		3x128mm2 629 927,52 606 648,27 23 279,08
	CEXTE LIND O UNITED HAN		Ar (Steam 2 793 to 10.28 763 8112.96 79 172.32 7	Actional Jetistoral Jetistoral Jetistoral Jetistoral 629 927, JC 677 318,64 709 834,65 763 600,03 606 GER 27 622 304 60 683 645,50 725 488,07 22 270 05 25 014,04 26 182,05 28 13 96
	A 100 K	Y. OIL	202 417.06 295 124.59 200.45 200.25 2	July 834_55 583 645.58 58 189.05
) — О. А. Полякова		KODHA BHAU SHOON		763 609(3) 763 609(3) 755 448(37 2) 28 (3) 96

C

Стандартилированна тарифияе станка на инфитие расском сетенай арганизания на строительство набольных авинй электринеродине в расчете ат 1 км энектруббый

IN 151.79 18 221.15 18 197.27 18 991.29 19 185.32 618 214,63 620 8H4,18 631 039,12 649 351,03 647 662,95 640 063,34 6612 583,03 612 541,83 630 359,24 648 177,63

tulSunt?

1xSibox2

3x78nmc2 | 1x95mm2 | 1x128nm2

8

328 536,66 336 428,66 314 321,13 322 000,22

Brana, a 5:42
CMP
VSuppettanie
Upsaue
Crussus
Crussus
Brana, a 6:44
Ethia, a 6:44
CMP

14 215.53

14 428,44

14 663,53

15 (147,22

66'86E 91 16'16'55'1

16.000.33

0

🗅 алеартницеманная тарофиям станка на звоеритме ресседов сетельй прганизации на строизельстви получилах ливний в растеге на 1 км ливний (руб./км)

330 479,21 344 317.57 364 055.24 393 071,79 378 693.50

C3 2

214

g.

5

2

Harmetennamen Craman

CL2

ERAP WEES ER WEES OF

	JR: 150 KB:	on 140 yea 67st e.B.c.	Champion 678 a.B.	30 I NO KBY	ur 150 m 676 kBr	Canadae 670 webr
Стандрівнеровання гароф вынушення мерепревізій, сі	Стандартинированняя гарофная ставка на вокументе расказов на технолитическое присостивение меромиринимальных устройств потреботолей заектрической энергии, объектом этехнросстивальной мероприятий, соктановал со строительствива «последней наци» (руб.)сб.), в с.ч.:	ва), и с.н.: Варуи с.н.:	страйств астребителей электрическай эвергия, об	реклам <i>тъ</i> судържения и тазаце, свят ибизи	цэгжиних сетенам организциям и милжэнцэм, эк иск	н илвік гля, принядуєтання сетенам ерузничацима и мізля "нидм, за всключенням ракторы» на разрабита прескливі змументання і
Танда от от талдача сетелов организациса технических услемай Заприхенне	304,12	65,43	35.33	ğ	64'59	35,33
Презедна останий презонационасій вынизнисиня Замителем ТУ	153,86	36,72	17,97	153,86	36,72	17,97
Участно в отвотре должноствым мида» Рестедиарную в кезмотре запративаменное устройств министрати		,		•		4
One resource acide than no open-cocurrence in (directorecismo parterismo parterismo porterismo preterismo cacide coci-	138,33	70,38	35,24	138,33	70,38	39,24
Hroro:	596,31	172,53	92,54	16,365	172,53	92,54

30 150 KBr Стандартизириванные тарифные ставки для расчета платы за тельклогическое присоединение с применением пиствянной схемы электроснабженны к электрическим сетки МУН "Тверьгорэлектро" на 2015 год Уромень изприжения 0,4 кВ on 140 pps 470 火寒で Станка пр кажинау меринумитине, осуществляетному при технолитическом присоспинении Chusten 678 .B. 30 154 KBY ur 150 an 670 kBr Уринсы, вапряжения 6 (111) кВ

Приложение Ж к прикжу ГУ РЭК Тверской област от 29 12:2014 № 453-и

| | | - | | | Q 18
 | | T | | 21.8 | | |
 | | C: 3% | | | | | (3.1)
 | | T | | - C1 F | | -
 | | Ç. I | - | _ | | | C .
 | | | | 2 | |
 | | | Ct 13 | | T |
 | Çi zi | | |
 | C 16 | - | T | | ćt
Č
 | | Γ | | | | F | | |
 | | Ş | | - | | 9 | | 1
 | <u> </u> | Ç | | ٦ |
|--|--|--|--|--
--|--|--|--
---	---------------------------------------	-----------------	--	---	--
--	--------	--	--	--	
--	--	--	-------------	---------	--
--	--	--	--		
--	--	---------	--	--	
--	--	--	--		
--	--	--	--		
--	--	--	--		
--	--	------------	---------------------	---	--------
--	----------	--	--------	----------------	--
--	--	--	--	--	
--					
		84 p. 1640 14. 18. 18.			CATH BOYON 4.49
 | | | | 2160 199 | | |
 | The state | NACO BA | | | | 9 | GRTD Grown 4.6
 | | | | 1000 sSa | TTO BUSINESS A. P. |
 | | 630 x8x | KTT SCON A B. D | | | 0 | KT1 6/10/03/04/6 - 2
 | | | 2 | KTITI BITCHO 4 49 2 | |
 | | | KIN GUOVO 4 -3 - 3 | | |
 | (CT) \$(10)(C,4 +6 - 2) | | |
 | KTD S(10)40,4 if8 . 25 | | - | 1000 | EKTO 6(10)/0.4 KB
 | | | 530 634 | SKITO SCIONO, 4 -B. | | | 400 etha | the professional |
 | - | 250 1/6# | | | | 160 cg. | |
 | i | 100 x84 | | - |
| - Spender | Merida Ch.X. | | Bisage, at 1, m. | A Colored to the Colo | Ş | 11.4
 | Thursday. | the same of the same | 5 | C.W. | Since a, way, c | Hyover | (Xngre-range)
 | | Con . | Hrm o. a r v | Herene | Carrie of the Sales I | CMP | PS Jack P. W. S. P.
 | 1 | | | CK. | I man | E Comme
 | (Kupyacaanae | CXG | Brack 83040 | l known | anneance Admin 1 | CK) | The W. Parenty
 | l iparent | (Жарудыв экпаг | CE. | HTHE STATE | Harrise | Обструдащина
 | CMP | States a very | Specialis | solvanes. | CNS
 | Printer a V.A. | (parento | * Yopyspanies | CMP
 | Hamman | liportec | ()SSUPPLY STREET | CMP | House, a r.s.:
 | Flanese | (Xapriname | CMP | Stratu, a river | I hove | Ofsephylomene | CFD. | Howers, a. E. 11 | (Ipovane | СЖорудочинс
 | CK) | Brack, a t.a.: | Farence | Calculation (Application) | C.W. | Handen a con- | - Natural
 | SHARRIS SAFAK | CM. | House, & fig. |
| ORDER STATE OF A STATE | | The state of the s | PRODUCTION AND ADMINISTRATION OF THE PRODUCTION | Section and design of the section of | American | | THE PROPERTY OF THE PROPERTY O | A CONTRACTOR OF THE PROPERTY O | and a transfer of the second control of the | | | | MANAGEMENT OF THE PROPERTY OF | THE PERSON NAMED AND PE | The second secon | | | The second control of | THE COLUMN TWO DESCRIPTIONS OF | AND | | | And the second s | TO LATERADO MANAGORIA MARTINI (MATERIAL MATERIAL | The second secon | Annabel and a file of the state | THE PARTY OF THE P | | | | ingen application with a fight IN MANNE above a 1000 field of many district protection (Table) and many application from | | Manuer III. III varianteelee in destable in destable in the constitution of the consti | and the second s | A STATE OF THE PARTY OF THE PAR | | THE PROPERTY OF THE PROPERTY O | | AND THE PROPERTY OF THE PROPER | AND THE REAL PROPERTY OF THE P | AMPAN MARKAN MARKAN AND A COLUMN AND A COLUM | AND THE PERSON NAMED IN COLUMN TO TH | PERFECTION OF TRANSPORTED AND THE TEXT OF | er od to sellen er sellen er sellen bestehn bestehn verken om er er selle mansfren gefelt er sellet om eft er | AND THE RESIDENCE OF THE PROPERTY OF THE PROPE | | TO THE PROPERTY OF THE PROPERT | | Ar individual and a set of the complete complete the complete of the complete comple | | AND THE PROPERTY OF THE PROPER | | A CONTRACTOR OF THE PROPERTY O | | | | AND MAKES THE PERSONAL STREET STREET, THE STREET ST | | | The second secon | | | , mayar, apir di di galanciada delaboración i de corporate de describir de debi ambiento de consequencia de delaboración de describir de debi ambiento de corporate de describir de describir de delaboración d | | | | The second secon | | | | The country of the first the country of the country | | |
| A 7.7 K. | 7/8/03 | [108], V. | 60.2.81 | 1. 72. 73. (2.22) The contraction of the contractio | THE RESERVE THE COLUMN THE PROPERTY OF THE PRO | 1 976 (1) | A. S. D. C.
 | A 2 17.7 | 179 20 | 226.40 | 2.52.3 | 7 8,87 | 2 706,39 | The Control of the Control of Con | AND THE STATE OF THE PROPERTY | 3 {55,91 | 153,77 | 4 12 5 3
 | CPACE | ACCOS. | TO ALL A CONTRACTOR OF THE PROPERTY OF THE PRO | TO ()) | TO A STATE OF THE PARTY OF THE | X? <> | 502.74 | 15.38
 | \$27.46 | (カアメX) | 688) \$3. | 23,79 | TO SEE THE SECOND CONTRACTOR OF THE SECOND CON | man charters | 2.12.12 | 38,7%
 | The second secon | 14X,27 | 1835.01 | (1,19) | 1.27.01 | TACE TO THE PROPERTY OF THE PR | ACC C | 7678.
 | to and determined the market desiration and the market and another market desiration and another market and | 32%4) | · Deliver the state of the stat | 1.2 CA 1.21 | * 12.] | 578,56
 | 3.427.70 | 16,19 | 756,18 | 152.97 | 926,34
 | 25.69 | 936,33 | 93.17 | 1 955, 19 | 40,47 | 1 140.46 | 137.33 | 334,20 | 64,73 | £ 327.35
 | 192.11 | 1 5844.61 | 101.17 | 1 905, 46 | 199,47 | 2.3W,10 | 161,87
 | 2.862.17 | 47x,97 | 3 (8.3.11) | | | | | | | | | | | | |
| Transportation of the second s | ************************************** | | | | and the state of t | The state of the s | | The second secon |
 | 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 | | To the state of th | | | | | | THE PROPERTY AND AND ARREST AND A | The Commission of the Commissi | THE RELEASE OF THE PARTY OF THE | | |
 | A STATE OF THE STA | | | | | | | AND THE RESERVENCY OF THE PROPERTY OF THE PROP | The state of the s | TO THE PARTY OF TH | A STREET WHEN THE PROPERTY OF |
 | The second control of | The second secon | | | TO THE PROPERTY OF THE PROPERT | THE REPORT TO SELECT THE PARTY OF THE PARTY | THE PERSON NAMED AND PE | TO THE PARTY OF TH | A COLUMN TO STATE OF THE PROPERTY OF THE PROPE | | THE RESERVE THE PROPERTY OF TH | AND THE PARTY OF T | | | The state of the s |
 | THE THE PARTY OF T | TO THE THE PARTY OF THE PARTY O | | | | | | | The state of the s | | | | | | N/A SAMA AND AND AND AND AND AND AND AND AND AN
 | The second secon | | | The second secon | | |
 |
| | | | 1 | | A 11,28
 | THE TRACE THE PARTY OF THE PART | 94.74 | | 55. | 239 40 | 2.052,15 | 9n,87 | 2 7(4) 39
 | (A) 7 C C | 147.61 | 3 15591 | 183,77 | 1 2/3 3) | | A SA
 | | 19.7 N | 7.5 5.1 | ×2.42 | SOLZ T | 15.38
 | \$27,46 | 137.19 | £X,1389 | 23,70 | 17. 52.9 | 29 14 | 773,82
 | 38.75 | (4. 348) | 7.7.84 | 18,539 | 5.6.193 | 727,67
 | 7.23,07 | 74656 | 26,37 | And the second control of the second control | 329.43 | T SET
 | 131,03 | 2 727,11 | 570,36 | 9,777
 | 4 1 | X1,3%; | 26.53 | 15,356 | 25,69
 | 936.33 | 92,17 | J 855,19 | 40.47 | 1 (60,41) | 137,33 | 07'KY 1 | (±,7;5 | 1 327,75 | 192,11 | 138461 | 101.12
 | 1 905 46 | 299,47 | 2 306,10 | 161,87 | \$ 2.862.17
 | 478,97 | J 501,81 |
| TO STATE OF THE PROPERTY OF TH | C. A. Humanoon | 2 - 7074508 | CALL OF MANUFACTURE AND ASSESSMENT OF THE PROPERTY OF THE PROP | AND THE REAL PROPERTY OF THE P | , and member | The second control of | A CONTRACTOR OF THE PROPERTY O | THE COLUMN TWO IS NOT THE COLUMN TWO IS NOT THE COLUMN TO THE COLUMN TWO IS NOT THE COLU | | | | | | Market Company of the | | NUM VOLACIA | すつゆ つけョンフィロ | The second secon | | Company of the Compan | THE PROPERTY OF THE PROPERTY O | | The second secon | TO DAY THE PROPERTY OF THE PERSON OF THE PER | Constitution of the second sec | | TO DOTAL AND | The state of the s | | | A TOTAL OF THE PROPERTY OF THE | The same of the sa | A TOTAL TOTA | To be the second designation of the second s | An exercise the state of the st | CONTRACTOR OF THE CONTRACTOR O | The second secon | | | The state of the s | Company of the control of the contro | | enter eine der der der der der der der der der de | The same of the sa | The second secon | | With the control of the state o | CONT. THE RESEARCH CONTRACTOR CON | THE PARTY WITH A PROPERTY OF THE PARTY WAS ARRESTED TO THE PARTY WAS ARRESTED TO THE PARTY OF THE PARTY WAS ARRESTED TO THE PARTY OF TH | The state of the s | A STATE OF THE PROPERTY WAS A STATE OF THE PROPERTY OF THE PRO | THE RESIDENCE OF THE PROPERTY | Addressed to the control of the cont | Androne of the state of the sta | | | | | | or symmetry and a substitution of the substitu | The second secon | | And a state of the | | | ACCO, THE COLUMN AND ACCOUNT OF THE COLUMN ACCOUNT ACCOUNTS AND ACCOUN | THE RESIDENCE AND ADDRESS OF THE PERSON OF T | THE RESERVE THE PROPERTY OF TH | The state of the s | | The second secon | MANAGEMENT AND AND THE SAME PROPERTY AND | Transporter of the state of the |

		Branck of S. W.	822,64	A22,60
C4 22	5KTTI 0(10)/0,4±8 - 2:630 :Ba	CMP	140,11	140,11
0.4.2.2	2630 xBa	Обороживаны	667,11	667,11
		(pro-	. 15,38 •	15,38
•		H 1057 M. H 3.4.:	578,24	598,94
Ca 27	SKTT1 6(10)40,4 #8 - 2(1000 #8a	CMT	89,00	59,00
C4.27	241000 kBa	(Жеуружинаны»;	500,25	500,25
		i ipanus	9,69	9,67
		Streets, struct	5 718,34	5718,44
04.54	P10 2x 1050 xBA	CMP	571,77	571,77
	THE EXTENSION MAN	с Жырудонганы,	4 949,24	4 949.24
		T became	197,43	197,43
		Henry o r.v.:	594,89	594,89
e	Линейчия ачейка 10 «В	CMP	45,72	45,72
V. 4 2.3	10 ≰3 -	(Жи руп илинс	516,41	516,41
		(Ipanese	3196	31,96
		Brora, n 1.4.:	2 196,90	2 186,90
04.36		CMP	258,11	258,11
C.4.25]	Оборудования	1 683,76	1 683,76
		i Lpumma	165,03	165,16

Примечание

- 1. Стандартизированизя тирифная ставка С1 указана в текущих ценях и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС)
- 2. Указанные стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4. приведены в базовых ценах 2001 года без учета напота на добавленную стоимость (НДС)
- 3. Приведение удежной стоимости отроительства объектов электросстевого хозяйства. МУП "Тверьгорэлектро" из цен 2001 года к ценам того периоад, в котором применяется стандартилированная тарифная ставка, осуществивется путем использовання индексов изменения сметной стоимости для Тверской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется влата (заключается договор) за технологическое присоединение, определяемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
- 4. При врименении стандарти провенных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям



ГУРЭК ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ КОПЧЯ ВЕРНА 29 ДЕК 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. Полжова

Ставки за единицу максимальной мошности для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям МУП "Тверьгорэлектро" на 2015 год

			Ставка	я по каждому мер	оприятию, осущест	вляемому при тех	нологическом пр	исоединении
	Наименова	ние ставки	Уро	вень напряжения	0,4 кВ	Уро	вень напряжения	6(10) KB
	•		до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВ
CI nor	требителей эл	ницу максимальной нектрической пнергии, работке проектной док	объектов электр	покрытне расхо: осетевого хозяйст	ва, принадлежащи	х сетевым организ	ение энергоприн намыни и иным лі	г цам, за исключен
1.1 opr		ыдача сетевой ехнических условий	304,12	65,43	35,33	304,12	65,43	35.33
1.2 Про выт	оверка сетево полнения Зая	ой организацией вителем ТУ	153,86	36,72	17,97	153.86	36,72	17.97
1.3 дип	цом Ростехна	гре должностным дзора в осмотре ющих устройств	•	•	-	•	•	•
Фан	актические де исоединению боты Устройс		138,33	70,38	39,24	138,33	70.38	39,24
		Итого:	596,31	172,53	92,54	596,31	172,53	92,54
С2 Стя	авка за едини	ну максимальной мон	иности на покры	гие расходов сете	вой организации на	строительство во	эдушных линий (руб./кВт)
		Итого, в т.ч.:		6 105,25			8 193,19	
2.1 Стр ВЛ		CMP		5 521,51			7 632,96	
0.1	,	Оборудование Прочие		583,74			560,23	
	авка за едини уб./кВт) •	щу максимальной мош	циости на покры		вой организации на	строительство ка		асктропередачи
		Итого, в т.ч.:		14 097,22			14 886,32	
3.1 Стр КЛ	роит е льство	CMP		13 188,68			13 923,78	
Ста	авкя за един	Оборудование Прочие ицу мяксимальной м	i i	•	•	•		х травсформатор
CTA nod	авка за един дстанций (КТ TI 6(10)/0,4 кВ	Прочне ниу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование	i i	рытие расходов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79	•	•	гтво комплектны куб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79	х трансформатор
Ста под 4.1 Кіт мене	тавка за един дстаниий (КТ Т1 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа	Прочие ину максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.:	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58	•	•	тво комплектны куб/кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58	х трансформатор
Ста под Кіт мене	авка за един дстанций (КТ П 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа	Прочие ину максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76	•	•	тво комплектны куб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 836,95 2 035,58 340,76	х трансформатор
CTS ROLL KIT MEH	тавка за един дстаниий (КТ Т1 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа	Прочие ину максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.:	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93	•	•	тво комплектны куб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8 16,95 2 035,58 3 40,76 1 572,93	х трансформатор
14 CTA	авка за един дстаниий (КТ ТІ 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 90 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55	•	•	тво комплектны уб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55	х трансформато;
.1 Ктг мена .2 Ктг 1000	авка за един дстанций (КТ П 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа	Прочие ину максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.:	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85	•	•	7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85	х трансформатор
1.2 KTF 1000	авка за един дстаниий (КТ ТІ 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 90 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Итого, в т.ч.: СМР Оборудование	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24	•	•	тво комплектны уб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572.93 121.88 24 074,55 4 652,85 17 384,24	х трансформато;
4.1 KTF 1000	авка за един дстанций (КТ П 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа	Прочие ину максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.:	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85	•	•	7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85	х трансформатор
24 CTa nod 4.1 KTf 1000 4.2 KTf 1000 4.3 EKT	ТП 6(10)/0,4 кВ - 63 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР	i i	рытне расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30	•	•	7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121.88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30	х трансформатор
24 CTa noa	авка за един дстанций (КТ П 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа ПП 6(10)/0,4 - 63 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование	i i	рытие расхолов тых подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17	•	•	тво комплектны уб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17	х трансформатор
24 CTa noa	ТП 6(10)/0,4 кВ - 63 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудовавие Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие	i i	рытие расхолов тых подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63	•	•	тво комплектны уб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 863,17 1 283,63	х трансформатор
4.1 KTI 1000 4.2 KTI 1000 4.3 EKT KB -	явкя за един дстанций (КТ T1 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование	i i	рытие расхолов тых подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17	•	•	тво комплектны уб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17	х трансформатор
4.1 KTI 1000 4.2 KTI 1000 4.3 EKT KB -	авка за един дстанций (КТ ТІ 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа	Прочие илу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птоге, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06	•	•	7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06	х трансформатор
4.1 KTI 1000 4.2 KTI 1000 4.3 EKT KB -	авка за един дстанций (КТ T1 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа	Прочие илу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28	•	•	7 624,87 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28	х трансформатор
4.1 KTF 1000 4.3 EKT 8B - 4.4 EKT KB - 5 EKT	авка за един дстанций (КТ T1 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа	Прочие илу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птоге, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06	(РТП) и пунктов се	ді жинвооринов (р	тво комплектны уб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 083,29	
24 CTa nog	явкя за един дстанций (КТ ТІ 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 20 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Нтого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птоге, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птоге, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.:	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29	(РТП) и пунктов се	ді жинвооринов (р	7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29	
24 CTa noa noa noa noa noa noa noa noa noa no	ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 200 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 175,71 5 364,11 513,47	(РТП) и пунктов се	ді жинвооринов (р	тво комплектны куб/кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 17,47	JK OBJACTI
24	авка за един дстанций (КТ П 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 20 кВа П 6(10)/0,4 - 63 кВа П 6(10)/0,4 - 100 кВа П 6(10)/0,4 - 160 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 175,71 5 364,11 513,47 5 849,40 5	(РТП) и пунктов се	ді жинвооринов (р	тво комплектны куб/кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 17,47	JK OBJACTI
4.1 KIT MEH: 4.2 KTF 1000 4.3 EKT KB - 4.4 EKT KB - 4.4 EKT KB - 4.5 EKT KB -	ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 160 кВа ТП 6(10)/0,4 - 160 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие: Птого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 175,71 5 364,11 513,47 5 849,46 \$840,46 \$840,46 \$840,46 \$840,46 \$8	(РТП) и пунктов се	ді жинвооринов (р	тво комплектны куб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 17,34	3K OBJACTI BPHA
4.1 KTF 1000 4.2 KTF 1000 4.3 EKT 8B - 4.4 EKT 8B - 4.4 EKT 8B - 4.5 EKT 8B -	ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 160 кВа ТП 6(10)/0,4 - 160 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие: Птого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 175,71 5 364,11 513,47 5 849,40	(РТП) и пунктов се	кционирования (р	тво комплектны куб./кВт) 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 17,34	JK OBJACTI
C4	ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 160 кВа ТП 6(10)/0,4 - 160 кВа	Прочие илу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудовавие Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 175,71 5 364,11 513,47 5 849,40 840,46	(РТП) и пунктов се	ді жинвооринов (р	7 624,87 1 403,13 5 404,79 8)6,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 1 7,34 1 1 7,34 1 1 7,34 1 1 7,34 1 1 7 1 1 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	3K OBJACTI BPHA
4.1 KTI 1000 4.2 KTI 1000 4.3 EKT 1000 4.4 EKT 1000 4.4 EKT 1000 4.5 EKT 1000 4.7 EKT 1000 4.8 EKT 1000	авка за един дстанций (КТ ТІ 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 250 кВа	Прочие ицу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Прочие Птого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие: Птого, в т.ч.: СМР	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 175,71 5 364,11 513,47 5 849,40 4 688,78 320,93	(РТП) и пунктов се	жинонирования (р	7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 1 7, 1	3K OBJACTI BPHA
4.1 KTT 1000 4.2 KTT 1000 4.3 EKT 4.4 KB - 4.4 KB - 4.5 EKT KB - 4.7 EKT KB - 4.8	авка за един дстанций (КТ ТІ 6(10)/0,4 кВ - нее 1000 кВа П 6(10)/0,4 кВ - 00 кВа ТП 6(10)/0,4 - 63 кВа ТП 6(10)/0,4 - 100 кВа ТП 6(10)/0,4 - 250 кВа	Прочие илу максимальной м П), распределительны Итого, в т.ч.: СМР Оборудование Прочие Итого, в т.ч.:	i i	рытие расхолов ных подстанций 7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 11 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 175,71 5 364,11 513,47 5 849,40 840,46 \$320,93 1 4 556,73 1 570,205	(РТП) и пунктов се	ф жинавориновда	7 624,87 1 403,13 5 404,79 816,95 2 035,58 340,76 1 572,93 121,88 24 074,55 4 652,85 17 384,24 2 037,45 15 778,09 2 931,30 1 1 563,17 1 283,63 10 333,09 1 832,76 7 698,06 802,28 7 053,29 1 1 75,40 1 76,40 1	3K OBJACTI BPHA

T	T	1	 	
		Итого, в т.ч.:	4 125,65	4 125,65
C4.9	БКТП 6(10)/0,4	CMP	942,30	942,30
* * * * *	кВ - 1000 кВа	Оборудование	3 054,97	3 054,97
		Прочие	128,39	128,39
		litoro, s t.4.:	15 686,82	15 686,82
C4.10	KTTI 6(10)/0,4 xB	CMP	3 491,84	3 491,84
C4.10	2x 63 RBa ●	О5орудование	10 997,32	10 997,32
		Прочие	i 197,65	1 197.65
		Игого, в т.ч.:	10 347,08	10 347,08
C4.11	KTTI 6(10)/0,4 kB		2 199,86	2 199,36
C4.11	2х 100 кВа	Оборудование	7 379.03	7 379.03
		Прочие	768,19	768.19
		Итого, в т.ч.:	6 820,38	6 \$20.38
	KTTI 6(10)/0,4 kB	CMP	1 377,42	1 377.42
C4.12	2x 160 kBa	Оборудование	4 959.79	4 959.79
-		Прочие	483.16	4 939,79
				<u> </u>
	WITH GOLDING A	Итого, в т.ч.:	4 643,79	4 643,79
C4.13	КГП 6(10)/0,4 кВ		907,42	907,42
	2х 250 кВа	ОСорудование	3 429,10	3 429,10
	 	Прочие	307,28	307,28
	l	П10го, в т.ч.;	3 415,55	3 415,55
C4 14	KTTI 6(10)/0,4 kB		579,05	579.05
• .	2х 400 кВа	Оборудование	2 647,87	2 647,87
		Прочне	188,63	188,63
		livoro, в т.ч.:	3 097,37	3 097,37
C4.15	KTTI 6(10)/0,4 kB	CMP	844,48	844,48
U4.13	2x 630 xBa	Оборудование	2 130,96	2 130,96
	1.	Прочие	121,94	121,94
		Итого, в т.ч.:	2 250,81	2 250,81
	КТП 6(10)/0,4 кВ		535.64	535,64
C4.16	2х 1000 кВа	Оборудование	1638,35	1 638,35
		Прочие	76.82	76,82
	 			21 315,61
	TUTTI ((10)/0.4	Итого, в т.ч.:	21 315,61	
C4.17	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х63 кВа	CMP	3 425,65	3 425,65
	1KD - 2XD3 KBB	Оборудование	16 670,60	16 670,60
	 	Прочне	1 219,36	1219,36
		Итого, в т.ч.:	13 860,18	13 860.18
C4.18	5KTII 6(10)/0,4	CMP	2 158,16	2 158.16
-	кВ - 2x100 кВа	Оборудование	10 933,83	(0.933,83
		Прочие	768,19	768,19
		liтого, в т.ч.:	8 984,63	8 984,63
C4.19	БКТТТ 6(10)/0,4	CMP	1 348,85	1 348,85
₩7.17 P	кВ - 2х160 кВа	Оборудование	7 155,66	7 155,66
		Прочие	480,12	480,12
		HTOTO, B T.4.:	6 042,72	6 042 72
04.30	БКТП 6(10)/0,4	CMP	883,01	883.01*
C4.20	кВ - 2x250 кВа	Обсрудование	4 852,43	4 852,43
	İ	Пречие	307,28	307,28
		Итего, в т.ч.:	4 354,70	4 354,70
01.5	GKTT1 6(10)/0,4	CMP	615,41	615,41
C4.21	кВ - 2х400 кВа	Оборудование	3 547.25	3 547,25
		Прочие	192,05	192,05
	l — —	Hroro, B T.4.:	3 674,53	3 674,53
	EKTTI 6(10)/0,4	CMP	857.47	857,47
C4 22	кВ - 2x630 кВа	}	2 695,12	2 695,12
	- 40000 ND4	Оборудование		
		Прочне	121,94	121,94
	F1:777 //10/10 :	Litoro, B T.4.:	2 642,52	2 642,52
C4.23	EKTIT 6(10)/0,4	CMI ²	544,68	\$44,68 2021.02
	кВ - 2х1000 кВа	Оборудование	2 021,03	2 021,03
		Прочие	76,82	76.82
		HTOro, B T.4.:	25 059,78	25 059.78
C4.24	PTTi 2x1000 kBA	CMP	3 499,23	3 499.23
		Оборудование	19 994,93	19 994,93
		Прочне	1 565,62	1 565,62
		litoro, в т.ч.:	2 619,55	2 619.55
C4.25		СМР	279,81	279.81
~7.4.	10 κB	Оборудование	2 086,30	2 086,30
		Прочие	253,44	253,44
		Итого, в т.ч.:	8 952,52	8 952.52
المريم	baumau	CMP	841,44	8 952 52 8 4 1 4 4 P3 K
C4.20	Реклоузер	Оборудование	6.902.20	THEP OKOR OBMACTH
		Прочис	1 308,69	1 308.69
				A SAME MENUL

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учета далога на добавденную стичують (НДС).

2. Указанные ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности приведены к ценам 3 квартала 2014 года в дестиветствии с разучесный представления от 93 04 2014 года в 2014 года в дестиветствии с разучесный представляющий объекти, опредставным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной делучити в добавленную стичують (НДС) и в течение года не пересматриваются.

Приложение № 3 к приказу ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2014 № 453-нп

Ставка для расчета платы за технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям МУП "Тверьгорэлектро"на 2015 год

_				-					
				Ставка	во каждому меропр	иятню, осущ ес твл	яемому при техно:	огическом присо	единении
1		Наименование ставки		Уро	вень напряжения 0	,4 κB	Урове	нь напряжения 6((10) κΒ
			до	150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт
	C1 ,	Ставка платы на покрыти электрической энергии, объ исключением расходов по р «последней мили» (руб./кВт), и	ектов азрабо	электросе итке проек	тевого хозяйства	а, принадлежащ	их сетевы м орг	анизациям и п	иным лицам, за
	Cl ₂ l	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		04,12	6,5,43	-	304,12	65.43	
ſ	C1 2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		53,86	36,72	-	153,86	36.72	-
	C1.3	Участие высмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя		-	_	-	0,00	0,00	
	C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети]	38,33	70,38	•	138.33	70,38	-
	•	Итого:		96,31	172,53	-	596,31	172,53	-

Примечание:

гу рЭк ТВЕРСКОЙ ОВЛАСТИ КОПНЯ ВЕРНА 2 9 ДЕК 2014

рекретарь правления

О.А.Полякова

^{1.} Ставка С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).

Формулы платы за технологическое присоединение для применения стандартизированных тарифных ставок при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП "Тверьгорэлектро"

с применением постоянной схемы электроснабжения

№ n/n	Хярактеристика технологич присоединения	еского	Формула платы
1	отсутствует необходимость реа мероприятий «последней	словиям лизации мили» сетевых	$\Pi_{mn} = C1 * N,$
2	предусматривается меро	словиям приятие окладке иний	$\Pi_{mn} = C1 * N_i + \left(\sum_i C2_i * L_i + \sum_i C3_i * L_i\right) * z_{uxu,cni}$:
3	•	торных тельных	$\Pi_{mn} = C1 * N_i + (\sum_{i} C2_i * L_i + \sum_{i} C3_i * L_i + \sum_{i} C4_i^* * N_i) * z_{non-in}$

где:

 Π_{mn} — плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C1— стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросстевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническим условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к пастоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности, руб./кВт.

 $N_{\rm c}-$ объем максимальной монности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

 $C2_i$, $C3_i$ — стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу соответственно, руб./км.

 L_i — протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.

 $C4_{\rm F}$ — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.

 $z_{uzu.cm}$ — индексы изменения сметной стоимости для Тверской области, в которой располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным даму жам 2001 года (1); рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации подможна рабовающих постройствующих развития рамках реализации подможна рабовающих постройствующих рамках реализации постройствующих рамках реализации постройствующих рамках реализации постройствующих рамках реализации постройствующих рамках разризации постройствующих разризации построй

Примечание. Размер платы для каждого присоединения рассчитываетой в фответствии с утвержденной формулой.

(1) Стоимостные показатели сметно-нормативной базы 2001 года припятывае состоянию на 19 на рассчитываетой в припятываетой в припяты

ЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

Формулы платы за технологическое присоединение для применения ставок за единицу максимальной мощности при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП "Тверьгорэлектро"

с применением постоянной схемы электроснабжения

№ п/п	Характеристика технологичес присоединения	кого	Формула платы
1	отсутствует необходимость реали	мили»	$\Pi_{mn} = C1 * N_{;}$
2	предусматривается мероп	ювиям риятие кладке ий	$\Pi_{mn} = (C1 + \sum_{i} C2_{i} + \sum_{i} C3_{i}) * N_{i}$
3	Согласно техническим усл предусматриваются мероп «последней мили» по строите комплектных трансформат подстанций (КТП), распределите трансформаторных подстанций (Руровнем напряжения до 35 кВ	льству орных льных	$\Pi_{mn} = (C1 + \sum_{i} C2_{i} + \sum_{i} C3_{i} + \sum_{i} C4_{i}) * N_{i}$

гле:

 Π_{mn} — плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C1— ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, приналлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническуми условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности руб/кВт.

 N_i — объем максимальной мошности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

 $C2_i$, $C3_i$ — ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу соответственно, руб./кВт.

 $C4_i$ — ставка за единицу максамальной мошности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.

ГУРЭК ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ КОПИЯ ВЕРНА 29 ДЕН 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. НОЛЯКОВА

Формула платы за технологическое присоединение при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП "Тверьгорэлектро"

с применением временной схемы электроснабжения

№ n/n	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
]	Согласно техническим условиям технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения (отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»)	$\Pi_{mn} = C1 * N_i$

где:

 Π_{mn} — плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C1- ставка платы на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям с применением временной схемы электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого козяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности, руб./кВт.

 N_i — объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, к ${
m Br}$.

ГУРЭК ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ КОПИЯ ВЕРНА 29 ДЕК 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

8

О. А. ПОЛЯКОВА