



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 14.12.2016

г. Казань

**КАРАР**

№ 6-216/тп

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций, указанных в пункте 1 постановления, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34 к настоящему постановлению.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 35 к настоящему постановлению.

6. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 1, 2, 4 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

7. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 3, 5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года.

8. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 36 к настоящему постановлению.

9. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 37 к настоящему постановлению.

10. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель

М.Р.Зарипов

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1.  $C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) в разбивке по мероприятиям:			
		$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств <sup>&lt;1&gt;</sup>	$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	704	158	55	81
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	2,21	1,01	0,14	2,56
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	89	68	17	48
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	46	38	33	40

5.	филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	78	46	39	80
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	4,8	2,4	1,3	3,3
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	7	7	6	10
8.	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	9	5	5	12
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	12	8	5	5
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	36	35	7	31
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	48	23	19	31
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	5	2	2	11
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	34	21	21	21
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро- ЭнергоСервис»	7	5	3	16
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	12	15	14	16
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	30	30	18	51

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.

<<sup>1</sup>> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ), рассчитаны в ценах 2017 г.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 2 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций<sup><1></sup>

2. $C_2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	63 567
25	65 527
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	89 822
25	108 129
35	115 061
50	127 443
70	144 369
95	179 616
120	199 713
на железобетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	338 862
25	340 752
на железобетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	269 906
25	286 964
35	293 424
50	313 711
70	317 507
95	348 743
120	367 014
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	252 481
25	254 369
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	326 828
25	338 910
35	344 320
50	351 246
70	366 701
95	390 107
120	402 968
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железобетонных опорах неизолированным проводом:	

35	312 463
50	323 978
70	343 823
95	370 528
120	391 599
150	513 455
на железо-бетонных опорах изолированным проводом:	
35	437 916
50	443 964
70	478 598
95	507 369
120	513 191
3. $C_{зтр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	189 113
25	215 715
35	224 902
50	238 661
70	259 477
95	275 071
120	290 510
150	322 309
185	355 748
240	413 891
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	293 530
70	328 369
95	341 953
120	387 502
150	423 463
185	437 356
240	508 778
одножильным кабелем:	
50	423 721
70	479 537
95	500 709
120	508 910
150	553 153
185	575 519
240	646 229
500	811 642
630	952 035
4. $C_{засфальт}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)

четырёхжильным кабелем:	
16	748 305
25	758 426
35	768 317
50	778 802
70	796 614
95	823 238
120	829 753
150	863 656
185	890 271
240	930 327
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	903 030
70	936 705
95	950 400
120	965 681
150	996 370
185	1 022 506
240	1 063 256
одножильным кабелем:	
50	933 283
70	940 428
95	1 071 613
120	1 122 430
150	1 153 360
185	1 174 395
240	1 260 466
500	1 500 849
630	1 760 496
5. С <sub>згнб</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	2 198 602
25	2 226 023
35	2 234 912
50	2 248 530
70	2 269 131
95	2 284 565
120	2 300 281
150	2 328 983
185	2 362 078
240	2 490 762
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	2 950 763
70	2 985 235

95	2 988 677
120	3 041 731
150	3 077 328
185	3 091 074
240	3 161 744
одножильным кабелем:	
50	3 125 010
70	3 147 903
95	3 358 207
120	3 396 767
150	3 440 544
185	3 465 377
240	3 532 640
500	10 344 816
630	10 509 569
6. С <sub>Зэстакада</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по эстакаде (без строительства эстакады) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	71 496
25	83 692
35	92 012
50	104 826
70	120 904
95	149 246
120	157 314
150	194 447
185	231 674
240	276 768
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	174 560
70	196 784
95	228 573
120	251 694
150	278 764
185	310 015
240	361 260
одножильным кабелем:	
50	343 083
70	443 929
95	567 920
120	589 341
150	617 388
185	632 823
240	659 150
500	823 459
630	946 280

7.  $C_{\text{коллектор}}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в коллекторе (без строительства коллектора) в расчете на 1 км линий:

Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	55 674
25	71 447
35	80 966
50	93 046
70	109 832
95	139 218
120	147 277
150	184 396
185	215 231
240	260 303
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	167 809
70	189 796
95	215 712
120	239 409
150	266 838
185	298 274
240	349 222
одножильным кабелем:	
50	318 960
70	417 799
95	542 056
120	564 849
150	583 217
185	606 524
240	631 757
500	789 238
630	906 955

8.  $C_{\text{ТП}}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	4 930
СТП 40 кВА	3 306
СТП 63 кВА	2 215
СТП 100 кВА	2 016
КТПН 25 кВА	5 962
КТПН 40 кВА	3 851
КТПН 63 кВА	2 617
КТПН 100 кВА	1 709
КТПН 160 кВА	1 169
КТПН 250 кВА	864
КТПН 400 кВА	619
КТПН 630 кВА	504

БКТП 160 кВА	4 106
БКТП 250 кВА	2 787
БКТП 400 кВА	1 778
БКТП 630 кВА	1 224
БКТП 1000 кВА	865
БКТП 1250 кВА	744
БКТП 1600 кВА	622
БКТП 2500 кВА	740
9. С <sub>4пс</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	1 162
РП	365
БРП	237

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<sup><1></sup> Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 3 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций<sup><1></sup>

2. $C_2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	31 784
25	32 764
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	44 911
25	54 065
35	57 531
50	63 722
70	72 185
95	89 808
120	99 857
на железобетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	169 431
25	170 376
на железобетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	134 953
25	143 482
35	146 712
50	156 856
70	158 754
95	174 372
120	183 507
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	126 240
25	127 185
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	163 414
25	169 455
35	172 160
50	175 623
70	183 351
95	195 054

120	201 484
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железобетонных опорах неизолированным проводом:	
35	156 232
50	161 989
70	171 912
95	185 264
120	195 800
150	256 728
на железобетонных опорах изолированным проводом:	
35	218 958
50	221 982
70	239 299
95	253 685
120	256 596
3. С <sub>зтр</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	94 557
25	107 858
35	112 451
50	119 331
70	129 739
95	137 536
120	145 255
150	161 155
185	177 874
240	206 946
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	146 765
70	164 185
95	170 977
120	193 751
150	211 732
185	218 678
240	254 389
одножильным кабелем:	
50	211 861
70	239 769
95	250 355
120	254 455
150	276 577
185	287 760
240	323 115
500	405 821
630	476 018

4. С<sub>засфальт</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	374 153
25	379 213
35	384 159
50	389 401
70	398 307
95	411 619
120	414 877
150	431 828
185	445 136
240	465 164
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	451 515
70	468 353
95	475 200
120	482 841
150	498 185
185	511 253
240	531 628
одножильным кабелем:	
50	466 642
70	470 214
95	535 807
120	561 215
150	576 680
185	587 198
240	630 233
500	750 425
630	880 248

5. С<sub>згнб</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	1 099 301
25	1 113 012
35	1 117 456
50	1 124 265
70	1 134 566
95	1 142 283
120	1 150 141
150	1 164 492
185	1 181 039
240	1 245 381

Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	1 475 382
70	1 492 618
95	1 494 339
120	1 520 866
150	1 538 664
185	1 545 537
240	1 580 872
одножильным кабелем:	
50	1 562 505
70	1 573 952
95	1 679 104
120	1 698 384
150	1 720 272
185	1 732 689
240	1 766 320
500	5 172 408
630	5 254 785
<p>б. С<sub>эстакада</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по эстакаде (без строительства эстакады) в расчете на 1 км линий:</p>	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырежильным кабелем:	
16	35 748
25	41 846
35	46 006
50	52 413
70	60 452
95	74 623
120	78 657
150	97 223
185	115 837
240	138 384
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	87 280
70	98 392
95	114 287
120	125 847
150	139 382
185	155 008
240	180 630
одножильным кабелем:	
50	171 541
70	221 965
95	283 960
120	294 670
150	308 694

185	316 411
240	329 575
500	411 730
630	473 140

7.  $C_{3\text{коллектор}}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в коллекторе (без строительства коллектора) в расчете на 1 км линий:

Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
--------------	--

четырёхжильным кабелем:

16	27 837
25	35 724
35	40 483
50	46 523
70	54 916
95	69 609
120	73 639
150	92 198
185	107 615
240	130 151

Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
--------------	---

трехжильным кабелем:

50	83 905
70	94 898
95	107 856
120	119 705
150	133 419
185	149 137
240	174 611

одножильным кабелем:

50	159 480
70	208 899
95	271 028
120	282 424
150	291 608
185	303 262
240	315 879
500	394 619
630	453 478

8.  $C_{4\text{тип}}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	2 465
СТП 40 кВА	1 653
СТП 63 кВА	1 108
СТП 100 кВА	1 008
КТПН 25 кВА	2 981
КТПН 40 кВА	1 926
КТПН 63 кВА	1 309
КТПН 100 кВА	855

КТПН 160 кВА	585
КТПН 250 кВА	432
КТПН 400 кВА	310
КТПН 630 кВА	252
БКТП 160 кВА	2 053
БКТП 250 кВА	1 394
БКТП 400 кВА	889
БКТП 630 кВА	612
БКТП 1000 кВА	433
БКТП 1250 кВА	372
БКТП 1600 кВА	311
БКТП 2500 кВА	370
9. С <sub>4пс</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС)
Установка реклоузера	581
РП	183
БРП	119

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<sup><1></sup> Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 4 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	704					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	158					

A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	55
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	81

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 5 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
А <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	704	
А <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
А <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
А <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
А <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
А <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
А <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
А <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
А <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
А <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
А <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
А <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
А <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
А <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	158	
А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	55	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	81

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 6 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-  
производственного типа «Алабуга»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2,21					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических	1,01					

	условий	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	0,14
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 7 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-  
производственного типа «Алабуга»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2,21	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1,01	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального	0,14	

	государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	2,56

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 8 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала  
Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	46					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	38					

A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	33
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 9 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Приуральского  
филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
А <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	46	
А <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
А <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
А <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
А <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
А <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
А <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
А <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
А <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
А <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
А <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
А <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
А <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
А <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	38	
А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	33	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	40

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 10 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	89					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	68					

А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	17
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	48

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 11 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	89	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	68	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	17	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	48

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 12 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	78					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	46					

А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	39
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	80

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 13 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
А <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	78	
А <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
А <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
А <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
А <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
А <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
А <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
А <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
А <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
А <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
А <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
А <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
А <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
А <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	46	
А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	39	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	80

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 14 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,8					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2,4					

А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	1,3
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 15 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной  
ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
А <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,8	
А <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
А <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
А <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
А <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
А <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
А <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
А <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
А <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
А <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
А <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
А <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
А <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
А <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2,4	
А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	1,3	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3,3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 16 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7					

A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	6
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	10

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 17 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью  
до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
А <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7	
А <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
А <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
А <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
А <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
А <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
А <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
А <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
А <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
А <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
А <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
А <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
А <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
А <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7	
А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	6	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	10

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 18 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5					

A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	5
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	12

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 19 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	5	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	12

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 20 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8					

А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	5
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 21 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
А <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12	
А <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
А <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
А <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
А <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
А <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
А <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
А <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
А <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
А <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
А <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
А <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
А <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
А <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8	
А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	5	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 22 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	35					

A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	7
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 23 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	36	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	35	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	7	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 24 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	48					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14

A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	23
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	19
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 25 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	48	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	23	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	19	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 26 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»**

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2					

A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	2
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	11

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 27 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	2	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	11

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 28 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	34					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21					

А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	21
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 29 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	34	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	21	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 30 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5					

А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	3
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 31 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за  
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	3	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 32 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15					

А <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	14
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 33 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за  
технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	14	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	16

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 34 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30					
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	681,71	751,27	833,54	758,66	853,40	888,45
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	326,43	384,27	419,81	511,30	597,50	722,93
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	2 180,22	2 237,72	2 393,16	2 651,78	3 190,54	3 234,67
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	163,18	163,18	163,18	488,21	488,21	106,23
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	454,36	560,72	1 115,80	454,36	560,72	1 115,80
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	9 738,64	10732,33	11 907,63	10 838,10	12 191,41	12 692,14
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	4 663,32	5 489,57	5 997,23	7 304,30	8 535,64	10 327,54
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	31 145,89	31967,42	34 187,97	37 882,42	45 579,16	46 209,64
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	2 167,91	2 167,91	2 167,91	6 974,48	6 974,48	1 411,34
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	6 490,85	8 010,31	15 940,14	6 490,85	8 010,31	15 940,14
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	30					

A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	18
A <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	51

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 35 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 кВт (включительно)	6-10 кВ до 150 кВт (включительно)
A <sub>1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30	
A <sub>2</sub>	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A <sub>2.1</sub>	строительство воздушных линий	340,86	379,33
A <sub>2.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	163,22	255,65
A <sub>2.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 090,11	1 325,89
A <sub>2.4</sub>	строительство пунктов секционирования	81,59	244,11
A <sub>2.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	227,18	227,18
A <sub>3</sub>	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A <sub>3.1</sub>	строительство воздушных линий	4 869,32	5 419,05
A <sub>3.2</sub>	строительство кабельных линий в траншеях	2 331,66	3 652,15
A <sub>3.3</sub>	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	15 572,95	18 941,21
A <sub>3.4</sub>	строительство пунктов секционирования	1 083,96	3 487,24
A <sub>3.5</sub>	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	3 245,42	3 245,42
A <sub>4</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	30	
A <sub>5</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	18	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>	
А <sub>6</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	51

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2017 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18, 18(1) - 18(4) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + \\ + (C_{3эстакада} * L_{3эстакада} * Z_{кл}) + (C_{3коллектор} * L_{3коллектор} * Z_{кл}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + \\ + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + \\ + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр, 3эстакада, 3коллектор, 3асфальт, 3гнб, 4пс, 4тп)}$  – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1, 2, 3 настоящего постановления;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_2$  (3тр, 3эстакада, 3коллектор, 3асфальт, 3гнб) – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_{\text{ч}} = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{ч}}$  - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

$I$  - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

$n$  - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_{\text{н}} = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{н}}$  - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

$A_i$  – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в пунктах 4, 5 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$n$  – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией техническим условиям.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

$A_i$  – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в пунктах 4, 5 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$n$  – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией техническим условиям, за исключением мероприятий  $A_{2,2}$ ,  $A_{2,3}$ ,  $A_{3,2}$ ,  $A_{3,3}$  указанных в пунктах 4, 5 к настоящему постановлению;

$P_{\text{ГНБ}}$  - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2,2} + A_{3,2}) * m + (A_{2,3} + A_{3,3}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2,2}$  и  $A_{3,2}$  – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2,3}$  и  $A_{3,3}$  - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

$m$  – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

$k$  - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 37 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 14.12.2016 № 6-216/тп

**Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение**

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	980 651,21	124 729,98
2.	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	0	0
4.	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	0	0
5.	филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	0	0
9.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	0	0
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	0	0

13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис	0	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»	0	0
15.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	0	0

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам