



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.12.2019

г. Казань

КАРАР

№ 6-140/112

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 2020 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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «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 для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. 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 4 к настоящему постановлению.

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

Председатель



А.С.Груничев

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 6-140/тп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан
электрическим сетям сетевых организаций^{<1>}

Таблица 1

Наименование	руб./присоединение (без учета НДС)	
	по постоянной схеме электрообеспечения	по временной схеме ^{<2>} электрообеспечения
С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	24 332	24 332
С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	15 053	15 053
С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9 280	9 280

Таблица 2

2. С 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	160 743
25	231 268
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	358 051
25	672 426
35	717 798
50	893 321
70	760 931
95	1 330 881
на железобетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	742 045
25	1 032 303
на железобетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	944 997

25	1 334 753
35	1 325 763
50	1 460 208
70	1 771 001
95	1 795 720
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	1 088 458
25	1 154 916
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	1 155 482
25	1 563 642
35	1 446 491
50	1 578 937
70	2 032 291
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железо-бетонных опорах неизолированным проводом:	
35	1 446 795
50	1 344 913
70	1 664 056
на железо-бетонных опорах изолированным проводом:	
35	2 820 455
50	2 246 648
70	2 428 006
95	2 303 615
3. С _{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	1 053 051
25	1 293 885
35	1 515 574
50	1 419 884
70	1 339 515
95	1 795 645
120	1 626 431
150	1 948 666
185	1 983 527
240	2 223 598
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	1 767 850
70	1 942 648
95	2 105 702
120	2 303 927
150	2 842 598
185	2 230 946
240	3 010 618
одножильным кабелем:	
50	2 558 290

70	2 485 610
95	2 633 491
120	3 286 166
150	3 150 630
185	2 930 440
240	3 324 912
500	4 028 780
4. С _{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	3 817 092
25	3 868 719
35	3 919 173
50	3 972 657
70	4 063 515
95	4 199 324
120	4 232 557
150	4 405 495
185	4 541 258
240	4 745 583
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	4 606 342
70	4 778 117
95	4 847 975
120	4 925 923
150	5 082 467
185	5 215 787
240	5 423 652
одножильным кабелем:	
50	4 760 662
70	4 797 108
95	5 466 281
120	5 725 497
150	5 883 271
185	5 990 570
240	6 429 617
500	7 655 807
630	8 980 262
5. С _{згнб} - 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	10 093 530
25	10 219 417
35	10 260 225

50	10 322 744
70	10 417 321
95	10 488 177
120	10 560 327
150	10 692 095
185	10 844 030
240	11 434 803
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	13 546 616
70	13 704 872
95	13 720 674
120	13 964 239
150	14 127 661
185	14 190 767
240	14 515 205
одножильным кабелем:	
50	14 346 564
70	14 451 662
95	15 417 144
120	15 594 169
150	15 795 144
185	15 909 149
240	16 217 946
500	47 491 867
630	48 248 229
6. С₄- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./шт. (без учета НДС)
Реклоузер	905 572
Распределительный пункт на уровне напряжения 0,4-1 кВ	117 007
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ	9 385 051
7. С₅- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 16 кВА	20 978
СТП 25 кВА	19 894
СТП 40 кВА	14 920
СТП 63 кВА	8 760
СТП 100 кВА	6 941
СТП 160 кВА	4 838
СТП 250 кВА	3 830
КТПН 25 кВА	29 573
КТПН 40 кВА	22 870
КТПН 63 кВА	18 643
КТПН 100 кВА	8 203

КТПН 160 кВА	5 696
КТПН 250 кВА	5 077
КТПН 400 кВА	2 957
КТПН 630 кВА	2 453
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 230
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 590
БКТП 1000 кВА	5 954
БКТП 1250 кВА	4 830
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

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 18.12.2019 № 6-140/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций^{<1>}

Таблица 1
руб./кВт (без учета НДС)

Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме ^{<2>} электроснабжения
$C1^{\max N}$ - в том числе по мероприятиям:	1 004	1 004
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	621	621
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	383	383

Таблица 2
руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «б» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	Уровень напряжения: до 1 кВ	Уровень напряжения: 6-10 кВ
$C2^{\max N}$	строительство воздушных линий по существующим опорам	2 377	-
	строительство воздушных линий с установкой опор	7 816	17 581
$C3^{\max N}$	строительство кабельных линий в траншеях, в т.ч. методом горизонтально-направленного бурения.	2 787	2 636
$C4^{\max N}$	строительство пунктов секционирования	1 470	6 257
$C5^{\max N}$	строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:		
	СТП 16 кВА		20 978
	СТП 25 кВА		19 894
	СТП 40 кВА		14 920
	СТП 63 кВА		8 760
	СТП 100 кВА		6 941
	СТП 160 кВА		4 838
	СТП 250 кВА		3 830

КТПН 25 кВА	29 573
КТПН 40 кВА	22 870
КТПН 63 кВА	18 643
КТПН 100 кВА	8 203
КТПН 160 кВА	5 696
КТПН 250 кВА	5 077
КТПН 400 кВА	2 957
КТПН 630 кВА	2 453
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 230
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 590
БКТП 1000 кВА	5 954
БКТП 1250 кВА	4 830
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Примечание.

<1> Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования. Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Ставки за единицу максимальной мощности применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

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:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + \\ + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N),$$

где:

$C_{1.1}$ (1.2,2,3тр,Засфальт,3гнб,4,5) - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

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

L_2 (3тр,Засфальт,3гнб) - длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

T - количество пунктов секционирования (шт.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + \\ + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_i + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + \\ + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_j$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_j - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

$$P = (C1^{\max N} + C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N,$$

где:

$C1^{\max N}, C2^{\max N}, C3^{\max N}, C4^{\max N}, C5^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 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).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{\max N} * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N * Z_i + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N * Z_j,$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_j - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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 18.12.2019 № 6-140/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.	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭС-НК»	1 122,87	624,74
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»	57,749	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	-	356,98
4.	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	4 741,71	
5.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	687 554,469	203 783,135

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

