



**Постановление**  
09.11.2018

Казан

**Карар**  
№ 6-190/тп

2019 елга челтәр оешмаларны Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләүне исәпләп чыгару өчен стандартлаштырылган тариф ставкаларын, максималь куәтнең бер берәмлегенә туры килә торган ставкаларны һәм формулаларны билгеләү турында

«Электр энергетикасы турында» 2003 елның 26 мартындагы 35-ФЗ номерлы Федераль закон, Россия Федерациясе Хөкүмәтенә «Электр энергетикасында жайга салына торган бәяләр (тарифлар) өлкәсендә бәя кую турында» 2011 елның 29 декабрдәге 1178 номерлы карары, Россия Федерациясе Хөкүмәтенә 2004 елның 27 декабрдәге 861 номерлы карары белән расланган Электр энергиясе кулланучыларның энергия кабул итү жиһазларын, электр энергиясен житештерү объектларын, шулай ук челтәр оешмаларның һәм башка затларның электр челтәре хужалыгы объектларын электр челтәрләренә технологик тоташтыру кагыйдәләре, Монополиягә каршы федераль хезмәтнең «Электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләрне раслау турында» 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы нигезендә, Татарстан Республикасы Министрлар Кабинетының 2010 елның 15 июнендәге 468 номерлы карары белән расланган Татарстан Республикасының Тарифлар буенча дәүләт комитеты турында нигезләмәгә ярашлы рәвештә Татарстан Республикасының Тарифлар буенча дәүләт комитеты **КАРАР БИРӘ**:

1. Челтәр оешмаларны Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләүне исәпләп чыгару өчен стандартлаштырылган тариф ставкаларын әлеге карарга 1 нче кушымтада каралганча билгеләргә.

2. Челтәр оешмаларны Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләүне исәпләп чыгару өчен максималь куәтнең бер берәмлегенә туры килә торган ставкаларны әлеге карарга 2 нче кушымтада каралганча билгеләргә.

3. Максималь куәте иң күбе 150 кВт булган энергия кабул итүче жиһазларны технологик тоташтыруны гамәлгә ашыручы гариза бирүчеләр өчен  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$  стандартлаштырылган тариф ставкаларын һәм максималь куәтнең бер берәмлегенә туры килә торган  $C_2^{\max N}$ ,  $C_3^{\max N}$ ,  $C_4^{\max N}$ ,  $C_5^{\max N}$  ставкаларын нольга тигез дип билгеләргә.

4. Челтәр оешмаларны Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләү формулаларын әлеге карарга 3 нче кушымтада каралганча билгеләргә.

5. Кулланучыларның максималь куәте 15 кВт кадәр булган, шул егәрлекне дә кертеп, һәм 150 кВт кадәр булган, шул егәрлекне кертеп, энергия кабул итүче жиһазларын технологик тоташтырудан челтәр оешмаларның төшеп кала торган керемнәрен, алар технологик тоташтырган өчен түләү составына кертелми, әлеге карарга 4 нче кушымтада каралганча билгеләргә.

6. Әлеге карар рәсми басылып чыккан көненнән соң 10 көн узгач үз көченә керә.

Рәиснең беренче урынбасары

А.Л.Штром

Челтәр оешмаларны Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан электр  
челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләүне исәпләп чыгару өчен  
стандартлаштырылган тариф ставкалары<sup><1></sup>

1 нче таблица

сум/тоташу (НДС исәпкә алынмый)

Исеме	электр белән тәмин итүнең даими схемасы буенча	электр белән тәмин итүнең вакытлыча схемасы буенча <sup>&lt;2&gt;</sup>
С <sub>1</sub> - Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы белән расланган Методик күрсәтмәләрнең 16 пунктында («б» пунктчасыннан тыш) күрсәтелгән чаралар, шул исәптән түбәндәге чаралар буенча, кулланучыларның энергия кабул итүче жиһазларын технологик тоташтыру чыгымнарын каплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкасы:	19 708	19 708
С <sub>1.1</sub> - челтәр оешма тарафыннан техник шартлар эзерләү һәм бирү	11 158	11 158
С <sub>1.2</sub> - гариза бирүче тарафыннан техник шартларның үтәлешен челтәр оешманың тикшерүе	8 550	8 550

2 нче таблица

2. С <sub>2</sub> - электр тапшыргыч һава линияләрен төзүгә челтәр оешма чыгымнарын каплауга 1 км линиягә исәпләнгән стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Чыбык киселеше	йөкләнеше 0,4-1 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
булган бер фазалы баганалар буенча:	
16	270 866
25	297 513
булган өч фазалы баганалар буенча:	
16	376 263
25	529 218
35	546 474
50	611 645
70	688 395
95	815 513
120	906 760
бер фазалы тимер-бетон баганаларда:	
16	1 312 603
25	1 477 088
өч фазалы тимер-бетон баганаларда:	
16	976 950

25	1 160 516
35	1 173 491
50	1 268 085
70	1 573 326
95	1 583 403
120	1 666 359
бер фазалы агач баганаларда:	
16	1 095 475
25	1 154 916
өч фазалы агач баганаларда:	
16	1 195 298
25	1 375 132
35	1 329 063
50	1 395 689
70	1 770 204
95	1 771 209
120	1 829 602
Чыбык киселеше	йөклөнеше 6-10 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
чыбык изоляцияләнмәгән тимер-бетон баганаларда:	
35	1 285 744
50	1 070 208
70	1 200 818
95	1 682 314
120	1 777 983
150	2 331 248
чыбык изоляцияләнгән тимер-бетон баганаларда:	
35	2 604 126
50	2 060 020
70	2 464 582
95	2 303 615
120	2 330 049
3. С <sub>зтр</sub> - траншеядагы электр тапшыргыч кабель линияләрне салуга челтәр оешма чыгымнарын каплауга 1 км линиягә исәпләнгән стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Чыбык киселеше	йөклөнеше 0,4-1 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
дүрт чыбыклы кабель:	
16	989 534
25	1 199 804
35	1 323 836
50	1 250 448
70	1 229 505
95	1 417 317
120	1 479 479
150	1 854 671
185	1 945 927
240	1 924 196
Чыбык киселеше	йөклөнеше 6-10 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
өч чыбыклы кабель:	
50	1 639 717
70	1 658 990
95	1 823 520

120	1 976 642
150	2 488 448
185	2 230 946
240	2 402 434
бер чыбыклы кабель:	
50	2 211 114
70	2 485 610
95	2 633 491
120	2 657 640
150	2 790 204
185	2 930 440
240	3 324 912
500	4 028 780
630	4 856 316
4. С <sub>Засфальт</sub> - электр тапшыргыч кабель линияларне асфальт-бетон өслекне жимереп һәм янадан жәеп салуга челтәр оешма чыгымнарын каплауга 1 км линиягә исәпләнгән стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Чыбык киселеше	йөкләнеше 0,4-1 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
дүрт чыбыклы кабель:	
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
Чыбык киселеше	йөкләнеше 6-10 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
өч чыбыклы кабель:	
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
бер чыбыклы кабель:	
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 <sub>Згнб</sub> - горизонталь бораулау алымы белән электр тапшыргыч кабель линияларне салуга челтәр оешма чыгымнарын каплауга 1 км линиягә исәпләнгән стандартлаштырылган тариф ставкасы:	

Чыбык киселеше	йөклөнеше 0,4-1 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
дүрт чыбыклы кабель:	
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
Чыбык киселеше	йөклөнеше 6-10 кВ дәрәжәсендә, сум/км (НДС исәпкә алынмый)
өч чыбыклы кабель:	
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
бер чыбыклы кабель:	
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. С <sub>4</sub> - секцияләү пунктларын төзүгә чөлтәр оешма чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Жиһаз атамасы	сум/данә (НДС исәпкә алынмый)
Реклоузер	905 572
0,4-1 кВ йөкләнешле бүлү пункты	136 650
6-10 кВ йөкләнешле бүлү пункты	9 385 051
7. С <sub>5</sub> - 35 кВ кадәр йөкләнешле трансформатор подстанцияләрен, бүлү трансформатор подстанцияләреннән тыш, төзүгә чөлтәр оешма чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы:	
Трансформатор подстанциясенә тибы	сум/кВт (НДС исәпкә алынмый)
СТП 16 кВА	20 978
СТП 25 кВА	21 480
СТП 40 кВА	16 948
СТП 63 кВА	9 628
СТП 100 кВА	8 415
СТП 160 кВА	5 725
СТП 250 кВА	3 477

КТПН 25 кВА	30 548
КТПН 40 кВА	22 914
КТПН 63 кВА	18 643
КТПН 100 кВА	8 012
КТПН 160 кВА	5 797
КТПН 250 кВА	5 533
КТПН 400 кВА	3 811
КТПН 630 кВА	2 826
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 434
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 912
БКТП 1000 кВА	6 197
БКТП 1250 кВА	5 300
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Искәрмә.

<1> Әлеге кушымтада билгеләнгән стандартлаштырылган тариф ставкалары 2019 ел бәяләреннән чыгып исәпләнде. Стандартлаштырылган тариф ставкалары шәһәр торак пунктлары территориясендә технологик тоташтыру очраklары өчен һәм шәһәр торак пунктлары территорияләренә кермәгән территорияләр өчен кулланыла.

<2> Стандартлаштырылган тариф ставкалары электр белән тәэмин итүнең вакытлыча схемасы өчен, шул исәптән энергия кабул итүче максималь куәте 150 кВт, шул егәрлекне дә кертеп (энергия кабул итүче жиһазларны тоташтыруның әлеге ноктасында электр тоташтырылган куәтне исәпкә алып), күчмә жиһазларны электр энергиясе белән тәэмин итү өчен кулланыла.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тарифларны кабул итүне оештыру, тикшерү һәм документлар белән тәэмин итү бүлегенә

Татарстан Республикасы Тарифлар  
буенча дәүләт комитетының  
2018 елның 9 ноябрәндәге 6-190/тп  
номерлы карарына 2 нче кушымта

Челтәр оешмаларны Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан 35  
кВт түбәнрәк йөкләнешле һәм 8 900 кВт кимрәк егәрлекле электр челтәрләренә  
технологик тоташтырган өчен түләүне исәпләп чыгару өчен максималь куәтнең бер  
берәмлегенә туры килә торган ставкалар<sup><1></sup>

1 нче таблица  
сум/кВт (НДС исәпкә алынмый)

Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы белән расланган Методик күрсәтмәләрнең 16 пунктның «а» һәм «в» пунктчаларына туры китереп, чараларның исеме	электр белән тәэмин итүнең даими схемасы буенча	электр белән тәэмин итүнең вакытлыча схемасы буенча <sup>&lt;2&gt;</sup>
$C1^{\max N}$ - шул исәптән чаралар буенча:	893	893
$C_{1.1}^{\max N}$ - челтәр оешма тарафыннан техник шартлар әзерләү һәм биру	506	506
$C_{1.2}^{\max N}$ - гариза бирүче тарафыннан техник шартларның үтәлешен челтәр оешманың тикшерүе	387	387

2 нче таблица  
сум/кВт (НДС исәпкә алынмый)

Шартлы билгеләр	Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2017 елның 29 августындагы 1135/17 номерлы боерыгы белән расланган Методик күрсәтмәләрнең 16 пунктның «б» пунктчасына туры китереп, чараларның исеме	Йөкләнеш зурлыгы: 1 кВ кадәр	Йөкләнеш зурлыгы 6-10 кВ
$C2^{\max N}$	булган баганалар буенча һава линияләре сузу	2 508	-
	һава линияләрен баганалар утыртып сузу	9 730	19 817
$C3^{\max N}$	траншеяда кабель линияләренә салу, шул исәптән горизонталь бораулау алымы белән.	6 293	9 713
$C4^{\max N}$	секцияләү пунктларын төзү	1 471	4 402
$C5^{\max N}$	бүлү трансформатор подстанцияләреннән тыш, 35 кВ кадәр йөкләнешле трансформатор подстанцияләрен төзү:		
	СТП 16 кВА	20 978	
	СТП 25 кВА	21 480	
	СТП 40 кВА	16 948	
	СТП 63 кВА	9 628	
	СТП 100 кВА	8 415	
	СТП 160 кВА	5 725	
	СТП 250 кВА	3 477	
	КТПН 25 кВА	30 548	
	КТПН 40 кВА	22 914	
	КТПН 63 кВА	18 643	
	КТПН 100 кВА	8 012	
	КТПН 160 кВА	5 797	
КТПН 250 кВА	5 533		



КТПН 400 кВА	3 811
КТПН 630 кВА	2 826
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 434
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 912
БКТП 1000 кВА	6 197
БКТП 1250 кВА	5 300
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Искәрмә.

<1> максималь куәтнең бер берәмлегенә әлеге кушымтада билгеләнгән ставкалар 2018 бәяләренә таянып исәпләп чыгарылды. Максималь куәтнең бер берәмлегенә ставкалар шәһәр торак пунктлары территориясендә технологик тоташтыру очраклары өчен һәм шәһәр торак пунктлары территорияләренә кермәгән территорияләр өчен кулланыла.

<2> Максималь куәтнең бер берәмлегенә ставкалар электр белән тәэмин итүнең вакытлыча схемасы өчен, шул исәптән энергия кабул итүче максималь куәте 150 кВт, шул егәрлекне дә кертеп (энергия кабул итүче жиһазларны тоташтыруның әлеге ноктасында электр тоташтырылган куәтне исәпкә алып), күчмә жиһазларны электр энергиясе белән тәэмин итү һәм электр белән тәэмин итүнең даими схемасы өчен кулланыла.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тарифларны кабул итүне оештыру, тикшерү һәм документлар белән тәэмин итү бүлегенә

Челтәр оешмаларны Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан электр  
челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләү формулалары

1. Технологик тоташтырган өчен стандартлаштырылган тариф ставкаларын  
кулланып түләү түбәндәге формула буенча билгеләнә:

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

монда:

$C_{1.1}$  (1,2,2,3тр,Засфальт,3гнб,4,5) - әлеге карарга 1 нче кушымтада билгеләнгән  
стандартлаштырылган тариф ставкалары;

$N$  - технологик тоташтыру соралган гаризада Гариза бирүче тарафыннан  
күрсәтелгән максималь куәт күләме (кВт);

$L_2$  (3тр,Засфальт,3гнб) – һава һәм кабель электр тапшыргыч линияләренң озынлыгы  
(км);

$T$  - секцияләү пунктлары саны (данә).

Әгәр Гариза бирүченә технологик тоташтырганда техник шартларда каралган  
технологик тоташтыру чараларын үтәү срогы бер елдан күбрәк булса, гариза бирү  
elynнда исәпләп чыгарылган түләүдә исәпкә алына торган чаралар бәясе түбәндәге  
формула буенча билгеләнә:

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

монда:

$Z_i$  - түләүне раслау елыннан соң килә торган елдан башлап техник шартларда  
күрсәтелгән чорның яртысы өчен Россия Федерациясе Икътисадый үсеш  
министрлыгы тарафыннан басылып чыга торган «Капитал кертемнәре  
(инвестицияләр)» бүлегенң «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр  
бәяләренң тиешле елга фараз индексларын (әлеге индекс булмаган очракта тиешле  
елга куллану бәяләре индекслары кулланыла) тапкырлаудан килеп чыккан нәтижә;

$Z_j$  - түләүне раслау елыннан соң килә торган елдан башлап техник шартларда  
күрсәтелгән чор өчен Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы  
тарафыннан басылып чыга торган «Капитал кертемнәре (инвестицияләр)» бүлегенң  
«Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәяләренң тиешле елга фараз

индексларын (әлеге индекс булмаган очракта тиешле елга куллану бәяләре индекслары кулланыла) тапкырлаудан килеп чыккан нәтижә.

2. Технологик тоташтырган өчен максималь куәтнең бер берәмлегенә туры килә торган ставкаларны кулланып түләү түбәндәге формула буенча билгеләнә:

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

монда:

$C1^{\max N}, C2^{\max N}, C3^{\max N}, C4^{\max N}, C5^{\max N}$  – бирелгән техник шартларга ярашлы рәвештә чөлтәр оешма гамәлгә ашырырга тиешле әлеге карарга 2 нче кушымтада күрсәтелгән чаралар буенча соралган йөкләнеш зурлыгындагы максималь куәтнең бер берәмлеге өчен ставка (сум/кВт);

$N$  - технологик тоташтыру соралган гаризада Гариза бирүче тарафыннан күрсәтелгән максималь куәт күләме (кВт).

Әгәр Гариза бирүчене технологик тоташтырганда техник шартларда каралган технологик тоташтыру чараларын үтәү срогы бер елдан күбрәк булса, гариза бирү елында исәпләп чыгарылган түләүдә исәпкә алына торган чаралар бәясе түбәндәге формула буенча билгеләнә:

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

монда:

$Z_i$  - түләүне раслау елыннан соң килә торган елдан башлап техник шартларда күрсәтелгән чорның яртысы өчен Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан басылып чыга торган «Капитал кертемнәре (инвестицияләр)» бүлегенә «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәяләренә тиешле елга фараз индексларын (әлеге индекс булмаган очракта тиешле елга куллану бәяләре индекслары кулланыла) тапкырлаудан килеп чыккан нәтижә;

$Z_j$  - түләүне раслау елыннан соң килә торган елдан башлап техник шартларда күрсәтелгән чор өчен Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан басылып чыга торган «Капитал кертемнәре (инвестицияләр)» бүлегенә «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәяләренә тиешле елга фараз индексларын (әлеге индекс булмаган очракта тиешле елга куллану бәяләре индекслары кулланыла) тапкырлаудан килеп чыккан нәтижә.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тарифларны кабул итүне оештыру, тикшерү һәм документлар белән тәмин итү бүлегенә

Татарстан Республикасының Тарифлар  
буенча дәүләт комитетының  
2018 елның 9 ноябрәндәге 6-190/тп  
номерлы карарына 4 нче кушымта

Кулланучыларның максималь куәте 15 кВт кадәр булган, шул егәрлекне дә кертеп,  
һәм 150 кВт кадәр булган, шул егәрлекне кертеп, энергия кабул итүче жиһазларын  
технологик тоташтырудан чөлтәр оешмаларның технологик тоташтырган өчен түләү  
составына кертелми торган төшеп кала торган керемнәре

Т/б №	Оешма исеме	Кулланучыларның максималь куәтле энергия кабул итүче жиһазларын технологик тоташтырудан чөлтәр оешмаларның төшеп кала торган керемнәре, мең сум	
		15 кВт кадәр (шул егәрлекне дә кертеп)	150 кВт кадәр (шул егәрлекне дә кертеп)
1.	«Электр чөлтәрләре компаниясе» ачык акционер жәмгыяте	964 734,414	131 886,917

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт  
комитетының тарифларны кабул итүне оештыру,  
тикшерү һәм документлар белән тәмин итү бүлегенә