



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.12.2023

г. Казань

КАРАР

№ 810-344/тп-2023

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмаларының электр челтәрләренә технологик тоташтыруга 2024 елга стандартлаштырылган тариф ставкаларын һәм түләү формуласын билгеләү турында

«Электр энергетикасы турында» 2003 елның 26 мартындагы 35-ФЗ номерлы федераль закон, Россия Федерациясе Хөкүмәтенен 2004 елның 27 декабрендәге 861 номерлы карары белән расланган Электр энергиясеннән файдаланучыларның энергия кабул итү жайланмаларын, электр энергиясе житештерү объектларын, шулай ук челтәр оешмаларыныкы һәм башка затларныкы булган электр челтәрләре хужалыгы объектларын электр челтәрләренә технологик тоташтыру кагыйдәләре, Монополиягә каршы федераль хезмәтнең «Электр челтәрләренә технологик тоташтырган өчен түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләр раслау турында» 2022 елның 30 июнендәге 490/22 номерлы боерыгы, Татарстан Республикасы Министрлар Кабинетының 2010 елның 15 июнендәге 468 номерлы карары белән расланган Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты турындагы нигезләмә, Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты идарәсенен 18.12.2023 №60-ПР утырыш беркетмәсе нигезендә Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитеты КАРАР БИРӘ:

1. Әлеге карарның 1 нче кушымтасына туры китереп, Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү хисаплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкалары билгеләргә.

2. Әлеге карарның 2 нче кушымтасына туры китереп, Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү түләү формулалары билгеләргә.

3. Әлеге карарның 3 нче кушымтасына туры китереп, Татарстан Республикасы

территориясендә эшчәнлек башкаручы челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлеге 15 кВт артмаган һәм 150 кВт артмаган энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан алынмый кала торган, технология ялгау бәясенә кертелми торган керемнәрен кабул итәргә.

4. Бу карар рәсми басылып чыккан көннен башлап 10 көн узгач үз көченә керә.

Рәис

А.С.Груничев

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр челтәрләренә технологик ялгау
буенча түләү хисаплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкалары

Т/с	Билгесе	Аталышы	Үлчәү берәмлеге	Түләү дәрәжәсенә күләме (ӨХС исәпкә алмыйча)
1.		Монополиягә каршы федераль хезмәтнең 2022 елның 30 июнендәге 490/22 номерлы боерыгы белән расланган Электр челтәрләренә технологик тоташтыру өчен түләү күләмен билгеләү буенча методик күрсәтмәләрнең (алга таба – Методик күрсәтмәләр) 16 пунктында күрсәтелгән («б» пунктчасыннан тыш) чаралар буенча электр энергиясен кулланучыларның энергияне кабул итү жайланмаларын, челтәр оешмаларына һәм башка затларга караган электр челтәре хужалыгы объектларын технологик тоташтыру чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкалары C_1		
1.1		Россия Федерациясе Хөкүмәтенә 2004 елның 27 декабрендәге 861 номерлы карары белән расланган Электр энергиясен кулланучыларның энергия кабул итү жайланмаларын, электр энергиясен житештерү объектларын, шулай ук челтәр оешмаларына һәм башка затларга караган электр челтәре хужалыгы объектларын электр челтәрләренә технологик тоташтыру кагыйдәләренә (алга таба – №861 кагыйдәләр) 12(1), 13(2) – 13(5) һәм 14 пунктларында күрсәтелгән Мөрәжәгать итүчеләрнең объектларын технологик тоташтыру очраклары өчен, әгәр мондый Мөрәжәгать итүчеләрнең энергия кабул итү жайланмаларын технологик тоташтыру 0,4 кВ һәм аннан түбәнрәк дәрәжәдә гамәлгә ашырылса		
1.1	C_1	челтәр оешмасы тарафыннан мөрәжәгать итүчегә техник шартлар әзерләү һәм бирүгә, челтәр оешмасы тарафыннан техник шартлар үтәләшен тикшерүгә электр энергиясен кулланучыларның, челтәр оешмалары һәм башка затларга караган электр челтәре хужалыгы объектларын технологик тоташтыру чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	31 192
1.1.1	$C_{1.1}$	челтәр оешмасы тарафыннан мөрәжәгать итүчегә техник шартлар әзерләү һәм бирү өчен челтәр оешмасы чыгымнарын каплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	24 476

1.1.2	$C_{1.2.1}$	челтэр оешмасы тарафыннан Методик күрсэтмэлэрнѳ 24 пунктѳнын алтынчы абзацында күрсэтелгѳн Мѳрѳжѳгаты итүчелѳргѳ электр челтѳрлѳренѳ тоташтыру мѳмкинлеген тѳэммин итү турында белдерү бирүгѳ чыгымнарны каплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	6 716
1.2	Мѳрѳжѳгаты итүчелѳрнѳ объектларын технологик ялгау очраклары өчен (ѳлеге кушымтаның 1.1 пунктѳнда күрсэтелгѳннѳрдѳн тыш)			
1.2	C_1	челтэр оешмасы тарафыннан мѳрѳжѳгаты итүчегѳ техник шартлар ѳзерлѳү һәм бирүгѳ, челтэр оешмасы тарафыннан техник шартлар үтѳлешен тикшерүгѳ электр энергиясен кулланучыларнын, челтэр оешмалары һәм башка затларга караган электр челтѳре хужалыгы объектларын технологик тоташтыру чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	55 084
1.2.1	$C_{1.1}$	челтэр оешмасы тарафыннан мѳрѳжѳгаты итүчегѳ техник шартлар ѳзерлѳү һәм бирү өчен челтэр оешмасы чыгымнарын каплау өчен стандартлаштырылган тариф ставкасы	бер ялганыш өчен сум	24 476
1.2.2.	$C_{1.2.2}$	Электр челтѳрлѳренѳ технологик тоташтырган өчен түлѳү күлѳмен билгелѳү буенча методик күрсэтмѳлѳрнѳ 24 пунктѳндагы жиденче абзацында күрсэтелгѳн Мѳрѳжѳгаты итүчелѳр тарафыннан техник шартлар үтѳлешен тикшерү чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф дѳрѳжѳсе	бер ялганыш өчен сум	30 608
2	Электр энергиясе тапшырунын һава линиялѳре тѳзелешенѳ челтэр оешмасы чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкалары C_2			
2.1.1.4.1.1	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат метрга кадѳр изоляциялѳнгѳн алюминий чыбыклы агач баганалардагы бер теркѳгечле һава линиялѳре	сум/км	2 677 752
2.1.1.4.2.1	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50дѳн 100 квадрат метрга кадѳр изоляциялѳнгѳн алюминий чыбыклы агач баганалардагы бер теркѳгечле һава линиялѳре	сум/км	1 905 647
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат метрга кадѳр изоляциялѳнгѳн алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы бер теркѳгечле һава линиялѳре	сум/км	2 521 939
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{I-20 \text{ кВ}}$			3 978 233

2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50дэн 100 квадрат метрга кадэр изоляциялэнгэн алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы бер теркэгечле хава линиялэре	сум/км	2 220 808
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 390 443
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50дэн 200 квадрат метрга кадэр изоляциялэнгэн алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы хава линиялэре бер теркэгечле	сум/км	1 152 664
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	50 квадрат метрга кадэр изоляциялэнмэгэн корыч-алюминий чыбыклы тимер-бетон баганалардагы хава линиялэре, бер теркэгечле	сум/км	1 690 090
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	тимербетон баганалардагы хава линиялэре 50 квадрат мм башлап иң күбе 100 квадрат мм кадэр кисемле изоляциялэнмэгэн корыч алюминий чыбыгы белэн, бер теркэгечле	сум/км	2 972 169
3	Электр энергиясе тапшыруның кабель линиялэре төзелешенэ челтэр оешмасы чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкалары C_3			
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 409 104
3.1.1.1.1.3	$C_{3.1.1.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	11 629 265
3.1.1.1.2.3	$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	7 492 039
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	5 565 894
3.1.1.1.3.2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	9 148 160
3.1.1.1.3.3	$C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	8 318 655

3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 713 241
3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	15 938 161
3.1.1.1.4.3	$C_{3.1.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	11 447 140
3.1.1.1.4.4	$C_{3.1.1.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	20 542 719
3.1.1.1.7.1	$C_{3.1.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 400 квадрат мм башлап 500 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле бер юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	3 754 098
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	2 946 691
3.1.2.1.1.3	$C_{3.1.2.1.1.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	4 966 936
3.1.2.1.1.4	$C_{3.1.2.1.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	6 622 582
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	3 781 117
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	7 613 151

3.1.2.1.2.4	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	8 731 462
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	3 455 250
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	7 857 844
3.1.2.1.3.3	$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	8 333 597
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 446 802
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	7 662 951
3.1.2.1.4.3	$C_{3.1.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда өч кабель белэн	сум/км	11 471 803
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда дүрт кабель белэн	сум/км	15 554 568
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 034 217
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 50 квадрат мм башлап 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	3 729 997

3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 655 216
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 100 башлап 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	6 159 023
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда бер кабель белэн	сум/км	4 450 246
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	траншеяларда 200 квадрат мм башлап 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн кэгазь изоляцияле күп юллы кабель линиялэре, траншеяда ике кабель белэн	сум/км	7 614 755
3.6.1.1.1.1	$C_{3.6.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	12 212 106
3.6.1.1.2.1	$C_{3.6.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм алып 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	14 934 403
3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	13 718 497
3.6.1.1.3.3	$C_{3.6.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада өч торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	12 755 536
3.6.1.1.4.2	$C_{3.6.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада ике торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	25 347 171

3.6.1.1.4.3	$C_{3.6.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, бер юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада өч торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	12 260 413
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	8 894 862
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм алып 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	9 302 947
3.6.2.1.2.3	$C_{3.6.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм алып 100 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада өч торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	16 612 502
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	10 445 527
3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	50 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада ике торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	19 169 981
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадэр чыбык кисеме белэн резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рэвештэ бораулау ысулы белэн скважинада бер торба белэн салына торган кабель линиялэре	сум/км	10 920 237

3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән резин яки пластмасс изоляцияле, күп юллы, яссы рәвештә бораулау ысулы белән скважинада ике торба белән салына торган кабель линияләре	сум/км	21 796 472
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән кәгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рәвештә бораулау ысулы белән скважинада бер торба белән салына торган кабель линияләре	сум/км	12 801 552
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	50 квадрат мм алып 100 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән кәгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рәвештә бораулау ысулы белән скважинада бер торба белән салына торган кабель линияләре	сум/км	11 724 421
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	100 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән кәгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рәвештә бораулау ысулы белән скважинада бер торба белән салына торган кабель линияләре	сум/км	12 121 031
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	100 квадрат мм алып 200 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән кәгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рәвештә бораулау ысулы белән скважинада ике торба белән салына торган кабель линияләре	сум/км	9 782 468
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән кәгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рәвештә бораулау ысулы белән скважинада бер торба белән салына торган кабель линияләре	сум/км	12 120 196
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	200 квадрат мм алып 250 квадрат мм кадәр чыбык кисеме белән кәгазь изоляцияле, күп юллы, яссы рәвештә бораулау ысулы белән скважинада ике торба белән салына торган кабель линияләре	сум/км	11 601 748
4	Челтәр оешмасының секцияләштерү пунктлары төзелешенә тотылган чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы C_4			
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган 100 А номинал тогы белән тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	101 261
4.4.2.1	$C_{4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган, номинал тогы 100 А башлап 250 А кадәр тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	116 477

4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган, номинал тогы 250 А башлап 500 А кадәр тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	99 897
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бүленеш пунктлары (РП), күзәнәкләр саны 5 кадәр булган, номинал тогы 500 А башлап 1000 А кадәр тышкы якта урнаштырыла торган комплект бүленеш жайланмаларыннан (КРН, КРУН) тыш	сум/данә	264 730
	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 989 826
5	Көчәнеш егәрлеге 35 кВ кадәр булган комплектлы трансформатор подстанцияләрен (КТП) төзүгә челтәр оешмасы чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы C_5			
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	багана/мачта тибындагы 25 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	33 671
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисә киоск тибындагы 25 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	41 363
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	багана/мачта тибындагы 25 кВА алып 100 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	11 629
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яки киоск тибындагы 25 кВА алып 100 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	19 046
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	багана/мачта тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	5 593
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисә киоск тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	8 651
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яки киоск тибындагы 250 кВА алып 400 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	4 573
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибында 250 кВА алып 400 кВА кадәр егәрлеге булган бер трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)	сум/кВт	26 082
	$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган бер трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	2 731
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган бер трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	3 033
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.6.3	$C_{5.1.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган бер трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	14 272
	$C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яки киоск тибындагы 25 кВА алып 100 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	13 674
	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисэ киоск тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	9 469
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибындагы 100 кВА алып 250 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	26 774
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яки киоск тибындагы 250 кВА алып 400 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	4 542
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	6 181
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	6 344
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисэ киоск тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	6 181
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибындагы 400 кВА алып 630 кВА кадэр егэрлеге булган ике һәм аннан күбрэк трансформаторлы подстанциялэр (РТП тыш)	сум/кВт	6 344
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибындагы 1000 кВА алып 1250 кВА кадэр егэрлеге булган	сум/кВт	4 031

	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	ике һәм аннан күбрәк трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)		
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибындагы 1250 кВА алып 1600 кВА кадәр егәрлеге булган	сум/кВт	7 183
	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	ике һәм аннан күбрәк трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)		
5.2.9.3	$C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	блок тибындагы 1600 кВА алып 2000 кВА кадәр егәрлеге булган	сум/кВт	9 109
	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	ике һәм аннан күбрәк трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)		
5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	шкаф яисә киоск тибындагы 2000 кВА алып 2500 кВА кадәр	сум/кВт	5 130
	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	егәрлеге булган ике һәм аннан күбрәк трансформаторлы подстанцияләр (РТП тыш)		
8	Электр энергиясен (егәрлекне) коммерция исәбенә алу чаралары белән тәэмин итүгә челтәр оешмасы чыгымнарын каплауга стандартлаштырылган тариф ставкасы C_8			
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	бер фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	33 633
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	өч фазалы турыдан-туры тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	43 595
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			575 143
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	өч фазалы ярымчитләтеп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	125 048
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			347 446
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	өч фазалы читләтеп тоташтырыла торган электр энергиясен (егәрлеген) коммерция исәбенә алу чаралары	исәпкә алу ноктасы өчен, сум	767 212

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тариф карарларын кабул итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү бүлеге

Татарстан Республикасы территориясендә урнашкан челтәр оешмалары электр
челтәрләренә технологик ялгау буенча түләү формулалары

1. Стандартлаштырылган тариф ставкаларын куллану юлы белән технологик
ялгау өчен түләү түбәндәге формула буенча билгеләнә:

$$P = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M),$$

биредә:

C_1 (1.1, 1.2.1, 1.2.2, 2, 3.1, 3.6, 4, 5, 8) – әлеге карарның 1 нче кушымтасында билгеләнгән
стандартлаштырылган тариф ставкалары;

N – технологик ялгау буенча заявкада Мөрәжәгать итүче тарафыннан
күрсәтелгән максималь егәрлек күләме (кВт);

L_2 (3тр, 3гнб) – электр энергиясе тапшыру буенча һава һәм (яки) кабель линияләре
озынлыгы, км;

T – бүлемтекләү пунктлары саны (данә);

M – электр энергиясен (егәрлеген) исәпкә алу нокталары саны.

Технологик тоташтыру өчен түләү челтәр оешмасының электр челтәрләренә
технологик тоташтыру һәм Методик күрсәтмәләренең 32 пункты нигезендә тиешле
чараларны гамәлгә ашыру ысулы белән билгеләнгән стандартлаштырылган тариф
ставкаларыннан чыгып билгеләнә.

2. Мөрәжәгать итүченә технологик ялгау очрагында техник шартлар буенча
технология ялгау чараларын үтәү вакыты бер елдан артыграк чорга каралган булса,
ул вакытта заявка тапшырган елда исәпләнгән түләүдә исәпкә алына торган
чараларның бәясе түбәндәге формула буенча билгеләнә:

$$P = C_1 + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + \\ (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

биредә:

Z_J – Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан түләү
раслау елыннан соңгы елга (әлеге индекс булмаган очракта кулланучылар бәяләре
индексы кулланыла) бастырыла торган «Капиталь кертемнәр (инвестицияләр)»
бүлегенә «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәясенә фараз индексы.

3. Энергия кабул итү жайланмаларының максималь егәрлеге 670 кВт ким
булмаган Мөрәжәгать итүче инициативасы (мөрәжәгәте) буенча технологик

тоташтырган очракта технологик тоташтыру буенча чараларны үтәү чорлары ике елдан артык (ләкин дүрт елдан артык булмаган) күләмдә билгеләнгән булса, ул вакытта гариза бирелгән елда исәпләнгән түләүдә исәпкә алына торган чараларның бәясе түбәндәге формула буенча билгеләнә:

$$P = C_1 + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J * Z_{J+1} * Z_{J+2})$$

биредә:

Z_J – Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан түләү раслау елыннан соңгы елга (әлеге индекс булмаган очракта кулланучылар бәяләре индексы кулланыла) бастырыла торган «Капиталь кертемнәр (инвестицияләр)» бүлегенә «Төзелеш» бүлекчәсе буенча житештерүчеләр бәясенә фараз индексы;

Z_{J+1} , Z_{J+2} – тиешле елга Россия Федерациясе Икътисадый үсеш министрлыгы тарафыннан бастырып чыгарыла торган "Капитал кертү (инвестицияләр) бүлегенә "Төзелеш" бүлекчәсе буенча түләү расланган елдан соңгы елдан башлап техник шартларда күрсәтелгән чорга житештерүчеләр бәяләренә фаразланган индекслары (әлеге индекс булмаганда тиешле елга кулланучылар бәяләре индексы кулланыла);

4. Әгәр Мөрәжәгать итүче технологик тоташтыру вакытында электр белән тәэмин итүнең ышанычлылыгының өченче категориясен (энергия белән тәэмин итүнең бер чыганагына технологик тоташуны) соратса, аның өчен технологик тоташтыру өчен түләү күләме әлеге кушымтаның 1 пункты белән билгеләнә.

5. Технологик тоташтыру вакытында Мөрәжәгать итүче электр белән тәэмин итүнең ышанычлылыгының икенче категориясен (энергия белән тәэмин итүнең ике бәйсез чыганагына технологик тоташтыруны) соратса, технологик тоташтыру (Робщ, сум) өчен түләү күләме түбәндәге формула буенча исәпләнә:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2})$$

биредә:

P – Методик күрсәтмәләренә 16 пунктында күрсәтелгән чараларны үткөрүгә бәйле технологик тоташтыруга чыгымнар, «б» пунктчасында күрсәтелгән гамәлләрдән тыш, сум;

Рист1 – әлеге кушымтаның 1 пункты нигезендә энергия белән тәэмин итүнең беренче бәйсез чыганагы буенча билгеләнә торган техник шартлар нигезендә кушылу ысулына һәм соратып алына торган егәрлек дәрәжәсенә бәйле рәвештә конкрет тоташтыру өчен башкарыла торган чараларны үтәү чыгымнары, сум:

$$\text{Рист1} = (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)$$

Рист2 – әлеге кушымтаның 1 пункты нигезендә энергия белән тәэмин итүнең икенче бәйсез чыганагы буенча билгеләнә торган техник шартлар нигезендә кушылу ысулына һәм соратып алына торган егәрлек дәрәжәсенә бәйле рәвештә конкрет тоташтыру өчен башкарыла торган чараларны үтәү чыгымнары, сум:

$$\text{Рист2} = (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3\text{тр}}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3\text{гнб}}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)$$

6. №861 кагыйдәләренең 12(1) пунктында күрсәтелгән Мөрәжәгать итүчеләрнең ышанычлылыкның өченче категориясе буенча (электр энергиясе белән тәэмин итүнең берәр чыганагы буенча) 0,4 кВ һәм аннан түбәнрәк көчәнеш дәрәжәсендә челтәр оешмасының электр челтәре хужалыгы объектларына тоташтырыла торган энергия кабул итү жайланмаларына карата, әлеге энергия кабул итү жайланмаларынан мөрәжәгать итүчегә кирәкле көчәнеш классына караган электр челтәренең иң якин объекты шәһәрләрдә һәм шәһәр тибындагы поселокларда иң күбе 200 метр аралыкта һәм авыл жирлегендә 300 метрдан артмаган аралыкта булу шарты белән, энергия кабул итү жайланмаларын технологик тоташтыруга түләү составына электр челтәре хужалыгының булган объектларынан тоташтырыла торган энергия кабул итү жайланмаларына һәм (яки) электр энергетикасы объектларына кадәр электр челтәре хужалыгы объектларын төзүгә бәйле чыгымнар кертелми.

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тариф карарларын кабул итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү бүлегә

Татарстан Республикасы Тарифлар
буенча дәүләт комитетының
18.12.2023 № 810-344/ТП-2023
караына 3 нче кушымта

Челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь куәте 15 кВт артмаган һәм 150 кВт артмаган энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан төшеп калучы, технология ялгау бәясе составына кертелми торган керемнәре

Т/с	Оешманың аталышы	Челтәр оешмаларының кулланучыларның максималь егәрлекле энергия кабул итү жайланмаларын технологик ялгаудан төшеп кала торган керемнәренен күләме, мең сум	
		15 кВт артмый торган	150 кВт артмый торган
1	«Оборонэнерго» АЖ «Идел-Нократ» филиалы	53,47	2 670,36
2	Энергия белән тәэмин итү буенча Горький дирекциясе – Трансэнергоның структур бүлекчәсе – «РЖД» ААЖ филиалы	3 100,52	625,10
3	«Электр челтәрләре» ТР ДУП	18 554,25	
4	«Сетевая компания» АЖ	923 167,71	313 737,90

Татарстан Республикасы Тарифлар буенча дәүләт комитетының тариф карарларын кабул итүне оештыру, контрольдә тоту һәм теркәү бүлеге