

Государственная регистрация:  
"27" 11 2025 года  
46-тп / 2025  
№ год регистрации

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

27.11.2025

№ 46-тп

г. Тюмень

**Об утверждении стандартизованных тарифных ставок и формул  
для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22,

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению № 2.

3. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2026 год, приняты согласно приложению № 3.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



**А.В. Яковлев**

Приложение №1  
к распоряжению от 27.11.2025 №46-тп

**Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2026 год**

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение)</b>		
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C.1.1.	4 496
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C.1.2.1.	6 559
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C.1.2.2.	7 760
<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</b>		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.1.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	2 013 769
воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	2 145 974
воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	C 2.1.1.3.2.2, 0,4 кВ и ниже	3 163 234
воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.1.1.3.3.1, 0,4 кВ и ниже	3 047 119
воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	C 2.1.1.3.3.2, 0,4 кВ и ниже	4 246 834
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.1.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 925 026
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.1.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	2 006 586



воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	2 548 643
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	2 895 869
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	C 2.3.1.3.2.2, 1 - 20 кВ	4 068 939
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.3.1.3.3.1, 1 - 20 кВ	2 790 030
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	2 631 447
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	2 898 109
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C 2.3.1.4.3.1, 1 - 20 кВ	2 397 360

**стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на  
строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км  
линий (руб./км)**

кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 3.1.1.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	5 001 147
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 3.1.1.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	5 508 077
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C 3.1.1.1.2.4, 0,4 кВ и ниже	7 722 804
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C 3.1.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	3 694 086
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 3.1.1.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	5 500 412
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C 3.1.1.1.3.4, 0,4 кВ и ниже	8 429 330
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 3.1.1.2.3.2, 0,4 кВ и ниже	7 118 009
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	3 309 057
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 3.1.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	3 511 995
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	3 833 749

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	5 634 273
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.2.4, 0,4 кВ и ниже	8 535 303
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	4 255 588
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	7 343 616
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.3, 0,4 кВ и ниже	8 933 990
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.4, 0,4 кВ и ниже	12 178 010
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	5 722 600
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.2, 0,4 кВ и ниже	8 280 981
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.3, 0,4 кВ и ниже	11 138 522
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.4, 0,4 кВ и ниже	15 771 050
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех в траншее	С 3.1.2.1.4.5, 0,4 кВ и ниже	20 365 088
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.2.2, 0,4 кВ и ниже	4 358 564
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.4.4, 0,4 кВ и ниже	21 629 833
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	9 230 933
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.2.3.1, 0,4 кВ и ниже	6 754 162
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	5 489 960
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	8 902 416





кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.3.3, 1 - 10 кВ	9 547 235
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.3.4, 1 - 10 кВ	15 689 124
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	7 011 751
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	7 986 338
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	6 430 578
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	8 116 973
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.1.1.3.2, 1 - 10 кВ	16 712 647
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.1.4.1, 1 - 10 кВ	9 394 554
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	6 621 433
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	7 107 897
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.2.2, 1 - 10 кВ	12 148 915
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	8 395 575
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.3.2, 1 - 10 кВ	9 641 631
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.4.2, 1 - 10 кВ	18 262 938
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	6 058 382

кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	7 182 766
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.2.2.2, 1 - 10 кВ	13 008 411
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	9 485 278
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.2.3.2, 1 - 10 кВ	13 768 310
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	11 490 520
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	18 105 002

**стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)**

реклоузыры номинальным током до 100 А включительно	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	2 087 465
реклоузыры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	С 4.1.4, 1 - 20 кВ	2 169 528
распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.4.4.1, 1 - 20 кВ	2 020 098
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.5.4.1, 1 - 20 кВ	1 526 387
переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.6.4.1, 1 - 20 кВ	2 261 045

**стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)**

однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	38 282
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.1.1, 6/0,4 кВ	37 520
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	39 659
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.1.2, 6/0,4 кВ	34 827



двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.2.4.3, 6/0,4 кВ	10 567
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.5.2, 10/0,4 кВ	3 708
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.2.5.3, 10/0,4 кВ	7 806
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.2.5.3, 6/0,4 кВ	8 049
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	С 5.2.6.2, 10/0,4 кВ	6 234
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА блочного типа	С 5.2.6.3, 10/0,4 кВ	6 606
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	С 5.2.7.3, 10/0,4 кВ	5 917
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	С 5.2.7.3, 6/0,4 кВ	5 879
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	С 5.2.8.3, 10/0,4 кВ	5 864
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	С 5.2.9.3, 10/0,4 кВ	6 268
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	С 5.2.9.3, 6/0,4 кВ	5 736
двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	С 5.2.10.3, 10/0,4 кВ	5 702
<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</b>		
распределительные двуухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 кВА до 1000 кВА закрытого типа	С 6.2.6.2, 6(10)/0,4 кВ	20 112
<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)</b>		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	23 560
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	38 147
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусевенного включения	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	57 704
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 1 - 20 кВ	578 664
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С 8.2.3, 1 - 10 кВ	232 724

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей на 2026 год**

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизованных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятие "последней мили")

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li);$$

а) для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0;$$

$$C_{3,i} = 0.$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\Pi = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li) + \sum (C_{4,i} * Mi) + \sum (C_{5,i} * Ni) + \sum (C_{6,i} * Ni) + \sum (C_{7,i} * Ni);$$

а) для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0,$$

$$C_{3,i} = 0,$$

$$C_{4,i} = 0,$$

$C_{5,i} = 0$ ,

$C_{6,i} = 0$ ,

$C_{7,i} = 0$ ;

где:

$C_1$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

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

$L_i$  - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$M_i$  - количество пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт.);

$q$  - количество точек учета (шт.).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{ист1}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой IV Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий,ываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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.

Стандартизованные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизованных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Приложение №3  
к распоряжению от 27.11.2025 №46-тп

**Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2026 год**

№ п/п	Наименование ТСО	Планируемые расходы, тыс.руб. без НДС
1	АО «Россети Тюмень»	209 486,63
2	АО «СУЭНКО»	201 744,33
3	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	64 438,07
4	АО «ЮРЭСК»	13 111,18
5	ООО «РЭНК»	3 605,32
6	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	2 263,13
7	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	4,21
8	АО «Ханты - Мансийские городские электрические сети»	21 047,88
9	АО «Губкинские городские электрические сети»	2 476,26
10	АО «СЕВЭНКО»	35 375,29
11	ООО «Сургутские городские электрические сети»	2 213,33
	<b>ИТОГО</b>	<b>555 765,62</b>