



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

29 ноября 2024 г.

№ 407-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа 30 ноября 2024 г.  
Регистрационный № 410

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок  
и формулы для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить:

стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год согласно приложению № 1;

формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2025 год согласно приложению № 2.

размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению № 3.

Директор департамента тарифной  
политики, энергетики  
и жилищно-коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа

Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1

Утверждены  
 приказом департамента тарифной  
 политики, энергетики и жилищно-  
 коммунального комплекса  
 Ямало-Ненецкого автономного  
 округа  
 от 29 ноября 2024 года № 409-Т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ  
 ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
 ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ  
 УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2025 ГОД

(без НДС)

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 (С1)	2 882,29 руб. за одно присоединение	4 944,53 руб. за одно присоединение
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С1.1)	1 759,53 руб. за одно присоединение	
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2):		
1.2.1.	- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (С1.2.1)	1 122,76 руб. за одно присоединение	- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой С1.2.1 (С1.2.2)
			3 185,00 руб. за одно присоединение

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы
2.		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м		

уровне напряжения в расчете на 1 км линий

№	С	описание	руб./км	сумма
2.1.	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 270 436,85
2.2.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 052 980,81
2.3.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 662 586,81
2.4.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 466 762,59
2.5.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 109 798,37
2.6.	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 859 562,70
2.7.	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	7 953 705,36
2.8.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 649 696,11

2.9.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.2.1.1.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на металлических опорах изолированным	руб./км	1 860 102,56
2.10.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.2.1.4.1.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на металлических опорах изолированным	руб./км	1 008 251,10
2.11.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.2.1.4.2.1	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на металлических опорах изолированным	руб./км	558 840,31
2.12.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.2.1.4.2.1	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным	руб./км	2 613 705,78
2.13.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.2.1.1	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./км	2 668 700,59
2.14.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./км	1 411 212,80
2.15.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./км	2 079 118,98
2.16.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.2	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./км	830 267,06
2.17.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	алюминиевым проводом	руб./км	2 525 242,76

2.18.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	руб./км	1 835 044,41
2.19.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб./км	1 949 908,99
2.20.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1	квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб./км	3 385 433,63
2.21.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.2	квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб./км	3 973 598,49
2.22.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.2	квадратных мм включительно двухцепные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб./км	3 440 747,60
2.23.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.1.1	квадратных мм включительно двухцепные воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных	руб./км	2 264 357,83
2.24.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.4.1.1	мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных	руб./км	6 112 302,36
2.25.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.4.2.1	мм включительно одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	руб./км	3 676 834,79

квадратных мм включительно одноцепные			
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1.	C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км 1 368 285,88
3.2.	C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км 2 324 702,62
3.3.	C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км 2 075 655,17
3.4.	C <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км 1 333 462,81
3.5.	C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км 2 317 202,97
3.6.	C <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км 5 224 952,21
3.7.	C <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км 5 755 669,55
3.8.	C <sub>3.1.2.1.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой	руб./км 2 060 501,26

3.9. С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.4	изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	5 401 545,62
3.10. С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 659 839,36
3.11. С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	5 458 369,55
3.12. С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырёх	руб./км	5 221 407,20
3.13. С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырёх	руб./км	11 175 600,38
3.14. С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	7 546 807,26
3.15. С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 389 511,53
3.16. С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода	руб./км	241 977,24

3.17. С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 062 638,74
3.18. С <sub>3.1.2.2.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	7 113 878,01
3.19. С <sub>3.1.2.2.4.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	10 138 537,66
3.20. С <sub>3.5.2.1.3.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех	руб./км	4 168 041,12
3.21. С <sub>3.6.2.1.4.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	9 044 778,58
3.22. С <sub>3.6.2.1.5.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	8 469 830,44
3.23. С <sub>3.6.2.2.1.1.</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	4 502 071,34

4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой



организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне		
	напряжения	
	комплектные	
	распределительные	
	устройства наружной	
	установки (КРН, КРУН)	
4.1.	C <sub>4.5.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно
		руб./шт. 3 767 278,74
4.2.	C <sub>4.6.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно
		руб./шт. 7 339 127,61
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	
5.1.	Однотрансформаторные подстанции	
5.1.1.	C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа
		руб./кВт 17 258,41
5.1.2.	C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа
		руб./кВт 7 347,82
5.1.3.	C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа
		руб./кВт 5 453,54
5.1.4.	C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа
		руб./кВт 7 502,94
5.1.5.	C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа
		руб./кВт 5 747,51
5.1.6.	C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа
		руб./кВт 2 527,46
5.1.7.	C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа
		руб./кВт 4 495,37

5.1.8. С <sub>5.1.6.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 414,46
5.1.9. С <sub>5.1.8.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 903,86
5.2. Двухтрансформаторные и более подстанции			
5.2.1. С <sub>5.2.10.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 326,08
5.2.2. С <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 661,91
5.2.3 С <sub>5.2.4.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 729,12
5.2.4. С <sub>5.2.5.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 129,61
5.2.5. С <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 370,66
5.2.6. С <sub>5.2.6.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 878,00
5.2.7. С <sub>5.2.6.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 883,20
5.2.8. С <sub>5.2.7.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до	руб./кВт	5 785,33

5.2.9.	C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	1250 кВА включительно блочного типа двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 851,46
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой				
6.	организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
6.1.	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	15 179,92
6.2.	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	30 371,05
6.3.	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	32 904,68
6.4.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	731 382,89

## Приложение № 2

Утверждена  
приказом департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного  
округа  
от 29 ноября 2024 года № 409-т

### ФОРМУЛА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2025 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 к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – технологическое присоединение) 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 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения 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 - мероприятия «последней мили»):

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}.$$

2. Если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum(C_{2i} * Li) + \sum(C_{3i} * Li)$$

3. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «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):

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum(C_{2i} * Li) + \sum(C_{3i} * Li) + \sum(C_{4i} * M_i) + \sum(C_{5i} * Ni) + \sum(C_{6i} * Ni) + \sum(C_{7i} * Ni)$$

4. для заявителей указанных в пункте 12 Методических указаний:

$C_{2i}=0$ ;

$C_{3i}=0$ ;

$C_{4i}=0$ ;

$C_{5i}=0$ ;

$C_{6i}=0$ ;

$C_{7i}=0$ .

где:

П - плата за технологическое присоединение;

$C_1$  - 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 сетевой организации на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий за исключением заявителей, предусмотренных ставкой  $C_{1.2.1}$ ;

$C_{2,i}$  - 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 на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (КТП) 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;

$L_i$  - 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 реклоузеров на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$q$  - количество точек учета.

5. 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 главами II, 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 главами II, V Методических указаний (руб.).

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

- 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.

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

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

Приложение № 3

Утвержден  
приказом департамента тарифной  
политики,  
энергетики и жилищно-коммунального  
комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 29 ноября 2024 года № 404-Т

РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ  
ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ  
ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ВКЛЮЧЕНИЯ В ТАРИФ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2025 ГОД

1. Публичное акционерное общество «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере:
  - 6 193,45708 тыс. руб. фактические за 2023 год;
  - 5 067,55508 тыс. руб. плановые на 2025 год.
2. Акционерное общество «Харп-Энерго-Газ» в размере:
  - 554,15607 тыс. руб. фактические расходы за 2023 год;
  - 0 тыс. руб. плановые на 2025 год.