



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

ПРИКАЗ

28 ноября 2025 г.

№ 168-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 2025 г.
Регистрационный № _____

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок
и формулы 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 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 2026 год согласно приложению № 1;

формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2026 год согласно приложению № 2;

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

И.о. директора департамента тарифной
политики, энергетики
и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа

В.А. Зиангиров

Приложение № 1

Утверждены
 приказом департамента тарифной
 политики, энергетики и жилищно-
 коммунального комплекса
 Ямало-Ненецкого автономного
 округа
 от 28 ноября 2025 года № 168-т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
 ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
 ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
 УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2026 ГОД

(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
1.	С ₁ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (далее – устройства) на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий лицу, обратившемуся к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций (далее - заявитель)			
1.1.	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2 651,36
1.2.	С _{1.2.1}	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, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее - Методические указания по	руб. за одно присоединение	1 300,63

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		
1.3.	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	3 644,70
2.	C 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			
2.1.	C _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 990 763,65
2.2.	C _{2.1.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4 417 431,45
2.3.	C _{2.1.1.3.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 558 239,38
2.4.	C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 763 810,37
2.5.	C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 221 934,01
2.6.	C _{2.1.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным	руб./км	5 450 935,95

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
2.7.	С _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 190 350,32
2.8.	С _{2.1.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	8 654 670,96
2.9.	С _{2.2.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на металлических опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 024 034,70
2.10.	С _{2.2.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 097 108,97
2.11.	С _{2.2.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	608 091,29
2.12.	С _{2.3.1.2.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 903 895,03
2.13.	С _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	5 896 569,03
2.14.	С _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 522 699,15

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		мм включительно одноцепные		
2.15.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.1.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	903 439,08
2.16.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 965 124,64
2.17.	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 996 768,16
2.18.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 709 316,07
2.19.	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 257 488,37
2.20.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4 323 794,49
2.21.	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3 743 983,09
2.22.	С ^{1-20 кВ} _{2.3.2.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	6 650 983,83

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		одноцепные		
2.23.	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 000 876,81
3.	С 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.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 729 191,48
3.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	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	2 141 450,99
3.3	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1	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	4 265 609,78
3.4.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	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	1 450 981,82
3.5.	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	2 242 094,67
3.6.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до	руб./км	1 806 122,16

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.7.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	5 475 760,06
3.8.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	5 681 573,46
3.9.	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	12 160 513,83
3.10.	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 332 551,23
3.11.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	7 740 829,04
3.12.	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	9 826 781,65
3.13.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50	руб./км	9 137 748,83

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.14.	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.4}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	20 329 731,72
3.15.	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.1.1.}	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	4 898 842,03
3.16.	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.2.}	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	руб./км	16 466 583,59
4.	C ₅ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	19 826,44
4.2.	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 916,13
4.3.	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	5 733,95
4.4.	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	8 848,36

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		шкафного или киоскового типа		
4.5.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 423,76
4.6.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 025,92
4.7.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 275,52
4.8.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 803,51
4.9.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 424,17
4.10.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.10.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 795,47
4.11.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 493,56
4.12.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 450,77
4.13.	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	руб./кВт	5 518,43

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
		мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.14.	$C_{5.2.6.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 960,25
4.15.	$C_{5.2.7.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 529,75
4.16.	$C_{5.2.8.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 279,02
5.	C_8 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
5.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	13 913,76
5.2.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	31 827,38
5.3.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	33 780,26
5.4.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	707 258,53

Утверждены
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного
округа
от 28 ноября 2025 года № 168-Т

ФОРМУЛА
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 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 (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств лиц, обратившихся к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций (далее - заявитель) определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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"):

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

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

$$P = C_1 + C_{8i} * q + \sum (C_{2i} * L_i) + \sum (C_{3i} * L_i)$$

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):

$$П = C_1 + C_{8i} * q + \sum(C_{2i} * L_i) + \sum(C_{3i} * L_i) + \sum(C_{4i} * M_i) + \sum(C_{5i} * N_i) + \sum(C_{6i} * N_i) + \sum(C_{7i} * N_i),$$

где:

П - плата за технологическое присоединение;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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 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 (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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (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 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.

4. Для заявителей указанных в пункте 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

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

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

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

$$C_{5i} = 0;$$

$$C_{6i} = 0;$$

$$C_{7i} = 0.$$

5. В случае подачи заявки в целях увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств без изменения категории надежности электроснабжения заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в результате такого увеличения максимальной мощности составит не более 150 кВт включительно, плата за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_1 + C_8 * q$$

6. 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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, III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям(руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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, III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.).

7. 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (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 28 ноября 2025 года № 168-Т

РАЗМЕР
ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ
ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ

1. Акционерное общество «Харп-Энерго-Газ» в размере:
 - 3 753,25091 тысяч рублей без НДС фактические расходы за 2024 год;
 - 0 тысяч рублей плановые расходы на 2026 год.

2. Акционерное общество «Ямалкоммунэнерго» (филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Красноселькупском районе) в размере:
 - 64,77708 тысяч рублей без НДС фактические расходы за 2024 год;
 - 0 тысяч рублей плановые расходы на 2026 год.

3. Акционерное общество «Ямалкоммунэнерго» (филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе) в размере:
 - 13,62407 тысяч рублей без НДС фактические расходы за 2024 год;
 - 0 тысяч рублей плановые расходы на 2026 год.

4. Публичное акционерное общество «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере:
 - 5 950,83949 тысяч рублей без НДС фактические расходы за 2024 год;
 - 9 926,60760 тысяч рублей плановые расходы на 2026 год.