



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

ПРИКАЗ

21 декабря 2021 г.

№ 510-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 2021 г.
Регистрационный № _____

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций энергопринимающих
устройств заявителей на 2022 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить:

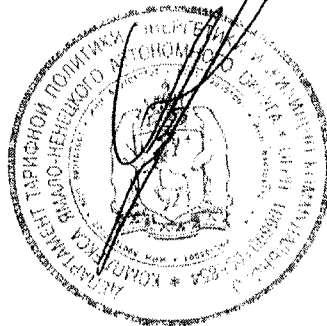
- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, на 2022 год, согласно приложению № 1;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на 2022 год, согласно приложению № 2;
- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, на 2022 год, согласно приложению № 3.

Уренгойский филиал
ООО "Газпром энерго"
Вх. № 3775
"21" 12 20 21

2. Утвердить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, на 2022 год, согласно приложению № 4.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1

Утверждены
 приказом департамента тарифной
 политики, энергетики и жилищно-
 коммунального комплекса
 Ямало-Ненецкого автономного округа
 от 21 декабря 2021 года № 510-т



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
 ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
 ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
 УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2022 ГОД**

(без НДС)

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в текущих ценах (С1)	
	3 308,14 руб./ТП	7 968,67 руб./ТП
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С1.1)	
	2 284,45 руб./ТП	
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) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (С1.2.1)	- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой С1.2.1 (С1.2.2)
	1 023,69 руб./ТП	5 684,22 руб./ТП
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (С2)	

	Вид линий	Обозначение	Единица измерения	Величина
2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1 С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	т. руб./км	1248,98
2.2.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1 С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	т. руб./км	1881,16
2.3.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1 С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	т. руб./км	1542,86
2.4.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1 С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	т. руб./км	1428,91
2.5.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1 С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	т. руб./км	2802,13

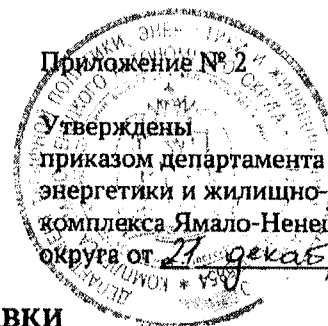
2.6.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.2.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.2.1	т. руб./км	2377,55
2.7.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1 $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	т. руб./км	2721,45
2.8.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.1.4.1.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.1.4.1.1	т. руб./км	1803,06
2.9.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.2.1.4.1.1 $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.2.1.4.1.1	т. руб./км	1484,80

2.10.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.2.1.4.2.1}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.2.1.4.2.1}$	т. руб./км	1522,09
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (СЗ)			
3.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
3.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1.1}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1.1}$	т. руб./км	1675,34
3.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.1}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.1}$	т. руб./км	2298,03
3.1.3.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.1}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.1}$	т. руб./км	2419,26
3.1.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.1}$	т. руб./км	2575,58

	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1		
3.2.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией			
3.2.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1 С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	т. руб./км	1257,57
3.3.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения			
3.3.1.	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 _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1 С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	т. руб./км	18435,04
3.3.2.	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 _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1 С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	т. руб./км	11985,10

3.3.3.	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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.3.1 $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.3.1	т. руб./км	16635,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (С5)			
4.1.	Однотрансформаторные подстанции			
4.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1 $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1 $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	руб./кВт	5237,97
4.1.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2 $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2 $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	руб./кВт	16615,73
4.1.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2 $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2 $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	руб./кВт	4217,43
4.1.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3 $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3	руб./кВт	21043,50

	включительно блочного типа	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3		
4.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
4.2.1.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3 $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3 $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	руб./кВт	7294,00
4.2.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3 $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3 $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3	руб./кВт	2798,76
4.2.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.7.3 $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.7.3 $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.7.3 $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.7.3	руб./кВт	3053,87
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8)			
5.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	руб. за точку учета	10497,19
5.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1		25701,03
5.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2		44617,60



**СТАВКИ
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./кВт) ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 кВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 кВт,
НА 2022 ГОД**

(без НДС)

1.	Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 ($C_{\max N1}$)	
	131,06 руб./кВт	225,10 руб./кВт
2.	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{\max N1.1}$)	
	65,68 руб./кВт	
3.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения заявителем технических условий	
	<p>- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ ($C_{\max N1.2.1}$)</p>	<p>- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой $C_{\max N1.2.1}$ ($C_{\max N1.2.2}$)</p>
	65,38 руб./кВт	159,42 руб./кВт
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт		
4.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий ($C2_{\max N}$)	

№ п/п	Вид линий	Обозначение	Единица измерения	Величина
Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:				
4.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.1.1.4.1.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.1.1.4.1.1$	руб./кВт	6793,06
4.2.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.1.1.4.2.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.1.1.4.2.1$	руб./кВт	4048,62
Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:				
4.3.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.3.1.4.1.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.3.1.4.1.1$	руб./кВт	24700,83
4.4.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.3.1.4.2.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.3.1.4.2.1$	руб./кВт	5838,29
4.5.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.3.2.3.2.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN2.3.2.3.2.1$	руб./кВт	33285,73
4.6.	воздушные линии на железобетонных опорах	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}$ $maxN2.3.2.3.2.1$	руб./кВт	5860,19

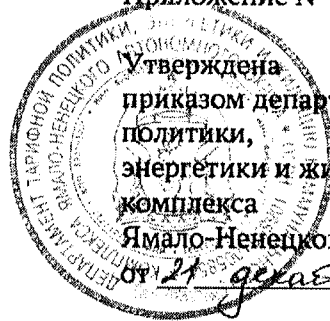
	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN 2.3.2.3.2.1$		
Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:				
4.5.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN 2.2.1.4.1.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN 2.2.1.4.1.1$	руб./кВт	9135,50
4.6.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $maxN 2.2.1.4.1.1$ $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN 2.2.1.4.1.1$	руб./кВт	3959,48
4.7.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN 2.2.1.4.2.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN 2.2.1.4.2.1$	руб./кВт	17960,73
5.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий ($C3_{maxN}$)			
№ п/п	Вид линий	Обозначение	Единица измерения	Величина
5.1.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях			
5.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN 3.1.2.1.1.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN 3.1.2.1.1.1$	руб./кВт	10524,67

	с одним кабелем в траншее			
5.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.2.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	руб./кВт	6142,9
5.1.3.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.3.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	руб./кВт	1886,12
5.1.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.4.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.4.1$	руб./кВт	2168,91
5.2.	Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
5.2.1.	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	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.2.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.2.1$	руб./кВт	35948,34
5.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.3.1$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.3.1$	руб./кВт	3141,07

	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
	Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
5.2.3	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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.1.1.3.1$ $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.1.1.3.1$	руб./кВт	17589,30
6.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5\text{max}N}$			
6.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
6.1.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$	руб./кВт	5237,97
6.1.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.2$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.2$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.2$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.2$	руб./кВт	16615,73
6.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$	руб./кВт	4217,43

6.1.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.3}}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.3}}$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.3}}$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.3}}$	руб./кВт	21043,50
6.2.	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
6.2.1.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$	руб./кВт	7294,00
6.2.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно (блочного типа)	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6.3}}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6.3}}$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6.3}}$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6.3}}$	руб./кВт	2798,76
6.2.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.7.3}}$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.7.3}}$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.7.3}}$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.7.3}}$	руб./кВт	3053,87
7.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($C8_{\text{maxN}}$)			
7.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$	руб./кВт	999,73
7.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$	руб./кВт	1713,40
7.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.2}}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.2}}$	руб./кВт	473,17

Приложение № 3



Утверждена
приказом департамента тарифной
политики,
энергетики и жилищно-коммунального
комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа
от 21 декабря 2021 года № 510-Т

ФОРМУЛА

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2022 ГОД

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 или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, 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»):

1.1. в отношении физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ:

$$П = C1 + C8, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2.1.$$

1.2. в отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт

включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ:

$$П = C1 + C8 * q, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2.1.$$

- в отношении заявителей, не указанных в пунктах 1.1. и 1.2.:

$$П = C1 + C8 * q, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2.2.$$

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

$$П = C1 + C8 * q + \sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li)$$

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

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), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C1 + C8 * q + \sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li) + \sum (C4i * Mi) + \sum (C5i * Ni) + \sum (C6i * Ni) + \sum (C7i * Ni)$$

Где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C1.1$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C1.2$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C2,i$ - 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);

$C3,i$ - 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);

$C4,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5,i$ - 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);

C6,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

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

Mi - количество реклоузеров на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q-количество точек учета

4. 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 (Робщ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), (\text{руб.})$$

где:

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

Рист1 - 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.);

Рист2 - 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 V Методических указаний (руб.).

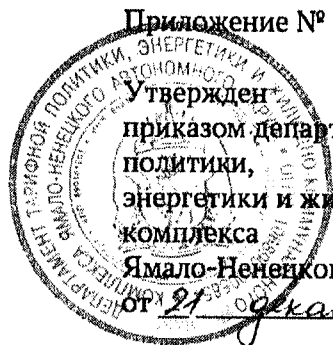
5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

Приложение № 4



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

от 21 декабря 2021 года № 510-Т

**РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ
С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, НА 2022 ГОД**

1. Публичное акционерное общество «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 3 650,132 тысяч рублей, в том числе:
 - 2 167, 390 тысяч рублей фактические за 2020 год;
 - 1 482, 742 тысяч рублей плановые на 2022 год.
2. Акционерное общество «Харп-Энерго-Газ» в размере 201,081 тысяч рублей, в том числе:
 - 201,081 тысяч рублей фактические расходы за 2020 год.
3. Филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе в размере 30,367 тысяч рублей, в том числе:
 - 30,367 тысяч рублей фактические за 2020 год.
4. Филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе в размере 477,436 тысяч рублей, в том числе:
 - 477,436 тысяч рублей фактические за 2020 год.
5. Филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском районе в размере 237,729 тысяч рублей, в том числе:
 - 237,729 тысяч рублей фактические за 2020 год.
6. Филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Ямальском районе в размере 35,459 тысяч рублей, в том числе:
 - 35,459 тысяч рублей фактические за 2020 год.
7. Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая Компания «Тепло-Водо-Электро-Сервис» в размере 418,825 тысяч рублей, в том числе:
 - 418,825 тысяч рублей фактические за 2020 год.